ПОЛВЕКА ПОБЕД И СВЕРШЕНИЙ

ПОЛВЕКА ПОБЕД И СВЕРШЕНИЙ

К 50-ЛЕТИЮ
АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

УДК 929
ББК 63.3 (2РФ – 4Ниж)6
П 49

Полвека побед и свершений. – Нижний Новгород. АО Гипрогазцентр», 2018. – 266 с.

Автор идеи: А. Ф. Пужайло.
Общее руководство проектом: С. В. Савченков.

Редакционная коллегия:
Р. В. Агиней
Е. А. Спиридович
Д. Г. Репин
И. Г. Бабуркин
А. В. Сафонов
С. Н. Кадин
М. М. Кулакова
М. В. Мокринский

Фото: Д. Ю. Тищенко, М. М. Кулакова, сотрудники АО «Гипрогазцентр».

Благодарность:
– начальникам отделов и служб: А. А. Авакяну, А. А. Белякову, Ю. В. Березину, В. И. Березиной, С. И. Гойзману, П. А. Горбачёву, П. В. Гореву, В. С. Дранчуку, А. И. Зазерину, И. Г. Захарову, Ю. В. Зыковой, А. И. Игнатьеву, С. Н. Кадину, Н. Ю. Кайновой, Е. Л. Карнавскому, Д. А. Каташину, А. Р. Киселёву, А. М. Кладову, Ю. О. Колобову, Ю. В. Коновалову, Е. Г. Королёву, А. В. Костину, Н. И. Куликову, Н. В. Кураминой, С. В. Лискевичу, М. В. Лосеву, Я. А. Макарову, В. В. Моисеевой, И. И. Музурову, В. В. Мусонову, И. В. Никандрову, А. Н. Останину, Е. Е. Раскову, Ю. В. Рощину, И. Е. Рубцовой, Ю. М. Свердлику, Д. С. Скворцовой, Е. Н. Скворцовой, Т. Е. Спиридовичу, С. Г. Табейкину, С. Н. Трунтаеву, Г. Д. Фельдману, Н. Н. Цирулёвой, А. Н. Шахнюку, А. О. Шеховцову за предоставленные материалы и исходные тексты статей.

– М. М. Кулаковой за большую литературную и организационную работу с текстами книги.
– Т. Л. Кулябе за подготовку исторического раздела.
– Т. Б. Французовой за статью от совета ветеранов.
– В. В. Котлярову, М. Б. Федотову, А. В. Реунову, Н. В. Величкину за статьи воспоминаний о периодах становления АО «Гипрогазцентр».
– С. Н. Кадину за координацию работ по созданию книги и мультимедиавставок.

На страницах книги представлены видеоматериалы, которые можно просмотреть по QR-коду. Воспользуйтесь специальной программой для смартфона, а в некоторых случаях просто камерой телефона, которая считывает QR-коды (программу можно найти в App Store или Google Play по запросу: QR reader). Чтобы посмотреть видео, включите программу на смартфоне и наведите камеру на код.

Мультимедиавставки: ИП Киселёв Н. В.

©

Дорогие друзья!

2018 год – юбилейный для акционерного общества «Гипрогазцентр». Один их ведущих проектных институтов отечественного топливно-энергетического комплекса отмечает 50-летие со дня основания.

История института неразрывно связана с масштабным развитием газовой отрасли в нашей стране и за ее пределами. За полвека специалисты «Гипрогазцентра» спроектировали десятки тысяч километров магистральных газопроводов, линий связи и электропередач, сотни компрессорных и газораспределительных станций. Эти объекты обеспечивают надежную работу газотранспортных систем России, а также государств ближнего и дальнего зарубежья.

Сегодня глубокие и разносторонние знания, богатый профессиональный опыт работников «Гипрогазцентра» способствуют реализации стратегически важных проектов Газпрома, которые формируют российскую газовую отрасль XXI века. В том числе, в рамках принципиально важного становления газовой промышленности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Уверен, коллектив АО «Гипрогазцентр» будет и в дальнейшем профессионально и ответственно подходить к выполнению поставленных задач.

Желаю работникам и ветеранам института крепкого здоровья, счастья и благополучия!

С праздником! С юбилеем!

Председатель правления
ПАО «Газпром» **А. Б. Миллер**

Уважаемые коллеги!
Поздравляю вас с юбилеем!

50 лет – знаменательная дата в истории проектной организации. За полвека «Гипрогазцентр» прошел большой путь, участвовал в реализации больших и малых проектов развития Единой системы газоснабжения России, а также зарубежных нефтегазовых проектов.

Вклад проектировщиков в создание и надежное функционирование нефтегазового комплекса страны трудно переоценить, ведь именно в проектной организации замыслы обретают реальные очертания. Во многом благодаря профессионализму и опыту ваших специалистов, глубокой проработке технических решений, применяемых при строительстве, осуществляется эффективная, бесперебойная работа нефтегазовых объектов. Специалисты «Гипрогазцентра» не только выполняют проектную и рабочую документацию на высоком техническом уровне, но и успешно применяют свои знания на площадках строительства при осуществлении авторского надзора и пусконаладочных работ.

Деятельность АО «Гипрогазцентр» всегда отличалась высоким качеством проектно-изыскательских работ, следованием лучшим традициям отечественных газовиков и внедрением в производство новейших достижений науки и техники. Уверен, что и в будущем ваш слаженный трудовой коллектив не раз докажет свой профессионализм и в следующие 50 лет разработает еще сотни и тысячи качественных проектов строительства и реконструкции объектов нефтегазовой отрасли.

Поздравляю руководство и весь коллектив АО «Гипрогазцентр» со столь значимой датой! Желаю вам новых успехов в работе, благополучия и процветания!

Член правления ПАО «Газпром»,
начальник департамента 333 **С. Ф. Прозоров**

Уважаемые коллеги! Дорогие друзья!

Полувековая история акционерного общества «Гипрогазцентр» разделена на две части: первые 25 лет институт служил в качестве государственного проектного института «Гипрогазцентр» в системе газовой промышленности Советского Союза, а вторые 25 лет создавал новую историю в составе проектного комплекса ПАО «Газпром».

Становление института совпало с активным развитием газовой промышленности СССР и периодом освоения нефтегазовых месторождений, расположенных в заполярной тундре на Севере Тюменской области, откуда начинаются пути уникальных по протяженности и техническим решениям магистральных газопроводов, разработанных с участием работников института, в числе которых Уренгой – Помары – Ужгород, Уренгой – Петровск – Новопсков, Уренгой – Центр I и II нитки, Ямбург – Елец, Ямбург – Тула, Ямбург – Поволжье. Уже в составе проектных организаций группы «Газпром», располагая опытом высококвалифицированных специалистов, «Гипрогазцентр» вносит неоценимый вклад в реализацию стратегически важных объектов ПАО «Газпром», таких ка газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, газопровод «Северный поток» и завод СПГ на Сахалине. Значимый объем проектных работ выполнен для стран СНГ, а также Турции, Польши, Румынии, Болгарии.

Важным условием стабильной и успешной работы коллектива является то, что начиная с 1993 года и на протяжении четверти века «Гипрогазцентр» возглавлял Александр Федорович Пужайло, руководитель, внесший в работу института дух новизны, контакты и содружество в работе с академической и отраслевой наукой, в результате чего с конца прошлого века институт становится головным по автоматизации и связи по объектам газовой промышленности, а также по научному обследованию фундаментов газоперекачивающих агрегатов и других конструкций компрессорных станций.

Накопленный опыт и приобретенные компетенции в настоящее время позволяют АО «Гипрогазцентр» обеспечивать высокое качество работы и ответственный подход инженеров-проектировщиков к реализации сложнейших проектов ПАО «Газпром», а также других компаний нефтегазовой отрасли.

От всей души поздравляю весь коллектив института и ветеранов с замечательным праздником – 50-летним юбилеем АО «Гипрогазцентр»! Желаю всем крепкого здоровья, успехов, свершений и удачи в освоении новых компетенций и покорения новых профессиональных вершин!

Начальник департамента 336
ПАО «Газпром» **А. Б. Скрепнюк**

Уважаемые коллеги!

50 лет назад было положено начало славному трудовому пути одной из ведущих проектных организаций страны – АО «Гипрогазцентр».

Институт вносит неоценимый вклад в реализацию значимых инвестиционных проектов по строительству и реконструкции объектов добычи, транспорта и хранения природного газа ПАО «Газпром».

АО «Гипрогазцентр» обладает всеми необходимыми компетенциями для проектирования объектов нефтегазовой отрасли. Это позволяет институту с честью справляться с проектированием технически сложных объектов, имеющих директивные сроки выполнения. Накоплен огромный опыт проектирования линейных и площадных объектов транспорта нефти и газа, объектов переработки газа, объектов энергохозяйства, а также соответствующих систем автоматизации, связи, коммерческого и технического учета энергоресурсов.

В непростые для отрасли времена руководство и коллектив института делали все возможное для его дальнейшей успешной работы и смогли не только сохранить и удержать организацию в лидерах отрасли, но и диверсифицировать направления деятельности, освоить международные нормы проектирования и найти новых партнеров и заказчиков. Возглавляя Совет директоров АО «Гипрогазцентр», я не раз убедился в высокой квалификации его специалистов, и в этот знаменательный день я желаю всему коллективу института новых побед, интересных проектов, покорения новых профессиональных высот!

Заместитель начальника
департамента 336 ПАО «Газпром» **В. В. Небабин**

Уважаемые коллеги!

Поздравляю коллектив акционерного общества «Гипрогазцентр», команду высокопрофессиональных специалистов и единомышленников, со знаменательным юбилеем – 50-летием со дня организации института!

Созданное по решению коллегии Мингазпрома СССР в 1968 году в г. Горьком подразделение должно было обеспечить разработку проектной продукции, необходимой для строительства и эксплуатации сети магистральных газопроводов и газопроводов-отводов в центральной части России.

Ваш коллектив с честью справился с поставленными задачами, во многом способствовал развитию промышленности и сельского хозяйства нашей родины, создал условия для поставки голубого топлива миллионам граждан нашего государства, запроектировал ряд стратегически важных объектов транспорта газа в Нижегородской области: газопроводов, компрессорных и газораспределительных, автомобильных газонаполнительных станций.

Искренне благодарю «Гипрогазцентр» за долголетний производительный труд во благо газовой промышленности России и ценный вклад в развитие нашего региона, желаю всем работникам и пенсионерам института новых успехов, крепкого здоровья, счастья и благополучия!

Министр энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Нижегородской области **А. Г. Чертков**

Уважаемые коллеги! Дорогие друзья!
От лица администрации Общества и от себя лично поздравляю вас
с 50-летием АО «Гипрогазцентр»!

Для всех нас это значимая дата – полувековой рубеж работы нашего проектного института. Мы подошли к нему с богатой историей наших работ и значительным опытом – за плечами тысячи выполненных проектов для нового строительства, реконструкции, расширения и технического перевооружения магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, компрессорных, газораспределительных и автомобильных газонаполнительных станций.

Мы приняли участие в крупнейших проектах ПАО «Газпром», таких как магистральные газопроводы Уренгой – Петровск – Новопсков, Уренгой – Помары – Ужгород, Уренгой – Центр, Ямбург – Елец, Ямбург – Тула, Починки – Ярославль, «Южный поток», Сахалин – Хабаровск – Владивосток, «Сила Сибири». В настоящее время мы работаем в рамках крупнейших современных проектов «Реконструкция завода СПГ. Проект «Сахалин-2». Третья технологическая линия и причал отгрузки», «Реконструкция ГТС «Сахалин-2», «Амурский ГПЗ», «Разработка энергетического баланса нефтедобывающей компании EM Petrozamora S.A.».

В самые сложные для отрасли годы наш проектный институт выстоял, сохранил профессиональный коллектив и многолетние наработки, более того, мы смогли выйти на новый уровень, освоить новые направления деятельности, усилить и развить уже имеющиеся компетенции. Так, по направлениям «Энергетика», «Автоматизация», «Связь» институт был определён головной организацией ПАО «Газпром» и разработал для него комплексные программы развития.

В стенах института нашли своё развитие научные направления: диагностика, противокоррозионная защита, создание современных систем мониторинга технического состояния трубопроводов. Накопленный научно-технический опыт передаётся молодым поколениям работников не только в отделах, но и в виде специализированных курсов на базовой кафедре Нижегородского политехнического университета в АО «Гипрогазцентр».

В настоящее время мы освоили проектирование объектов нефтехимии, нефтегазопереработки, активно осваиваем зарубежные рынки, оказываем консалтинговые услуги нашим иностранным коллегам. Мы готовы в комплексе решать любую проектную задачу, стоящую сегодня перед компаниями нефтегазовой отрасли, будь то вопросы по транспорту газа, по газораспределению или задачи подготовки и переработки углеводородного сырья. Все это стало возможным благодаря слаженной работе нашего коллектива, благодаря упорному, ответственному, добросовестному труду каждого из вас.

В этот торжественный день я хочу выразить благодарность и сердечно поздравить с праздником всех работников и пенсионеров АО «Гипрогазцентр»!

Дорогие друзья, от всей души желаю вам крепкого здоровья, стабильности, мира, благополучия и процветания!

Генеральный директор АО «Гипрогазцентр» **А. Ф. Пужайло**

Уважаемые коллеги, друзья!

В этом году мы отмечаем полувековой юбилей «Гипрогазцентра».

50 лет – это серьёзный срок, который охватывает не одно поколение людей, работавших в стенах нашего института.

К сожалению, многие работники, стоявшие у истоков института, сейчас уже не работают с нами. Но работа этих людей так же, как и ваша работа, остаётся жить.

Мы занимаемся трудом, который оставляет за собой след, мы идём впереди объектов, которые потом воплощаются в бетоне, металле и существуют десятки лет.

Это наши рукотворные памятники, которые мы создаём, вкладывая в них свои силы, мысли, технические и художественные идеи. От работы каждого зависит результат всего проекта. А каким будет объект, так и будут нас вспоминать.

Я уверен, что нас будут вспоминать добрым словом. Я горжусь, что по нашим проектам в стране построено множество серьёзных и важных объектов. Я горжусь, что работаю в институте «Гипрогазцентр».

Сегодня я поздравляю всех работников «Гипрогазцентра», действующих, и тех, кто уже не работает в его стенах, с прекрасным праздником, нашим юбилеем. Я считаю, что мы должны продолжать нашу деятельность, и надеюсь, что следующие 50 лет пройдут под знаком профессионального роста, освоения новых видов деятельности, новых типов объектов нефтегазовой отрасли нашей страны.

Желаю всем новых достижений, всего хорошего, доброго в жизни, и чтобы в семье у каждого всё складывалось, как хотелось, а также тех простых вещей, которые требуются каждому человеку: здоровья, любви, радости. Пусть каждый день, проведённый на работе или дома, в кругу семьи, приносит радость.

Главный инженер
АО «Гипрогазцентр» **С. В. Савченков**

Содержание

Введение 12
Руководство АО «Гипрогазцентр» 14
Д. Г. Репин. Сохраняя традиции, внедряем новое, становимся лучше! 16
История. 1968–2018 18

Воспоминания сотрудников 22
Н. В. Величкин. Путь в газовую промышленность 24
В. В. Котляров. Дело всей жизни 28
М. Б. Федотов. Мне повезло, я попал в «Гипрогазцентр» 34
А. В. Реунов. О днях минувших 40

Особо важные объекты проектирования десятилетия. 2008-2018 гг. 46
Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток 48
Газопровод Починки – Грязовец 52
Магистральный газопровод «Сила Сибири» 54
Магистральный газопровод «Южный поток» 60
Работа в рамках проекта «Сахалин-2» 63
Реконструкция газопроводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2 69
Отраслевой метрологический расходоизмерительный центр (ОМРИЦ) в г. Щелково Московской области 72
Нефтеперекачивающая станция «Уренгойская» и приемо-сдаточный пункт в составе стройки «Нефтеконденсатопровод Уренгой – Пур-Пэ» 74
Реконструкция газопровода Миннибаево – Казань на участке км 220 – км 285 76
Реконструкция газопровода Саратов – Горький на участке Починки – Саранск 81
Газопровод-отвод и ГРС к городам Кирилов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области 82

Подразделения «Гипрогазцентра» 84
Отдел технологического проектирования 86
Отдел комплексного проектирования линейной части магистральных трубопроводов 94
Отдел комплексного проектирования автоматизированных систем управления 100
Отдел комплексного проектирования объектов переработки нефтегазового сырья 106
Отдел проектирования электростанций и электрических сетей 110
Отдел проектирования систем электроснабжения 116
Отдел архитектурно-строительного проектирования 120
Отдел проектирования сетей связи 124
Отдел проектирования санитарно-технических систем 130

Отдел проектирования систем электрохимической защиты
от коррозии и коррозионного мониторинга 136
Отдел инженерно-экологического проектирования 140
Отдел технико-экономического обоснования проектов 144
Отдел смет и проектов организации строительства 148
Отдел инженерных изысканий 152
Отдел картографии 156
Отдел расчета показателей прочности и надежности 158
Отдел испытаний программно-технических средств 160
Отдел диагностирования объектов транспорта нефти и газа 162
Отдел научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ 166
Отдел сводной заказной документации 168
Отдел авторского надзора 170
Представительство в Республике Беларусь 174
Отдел инжиниринга в городе Хабаровске 176
Отдел обследования зданий и сооружений 178
Бюро главных инженеров проектов 180
Отдел планирования и сопровождения проектов 182
Служба информационно управляющих систем 186
Отдел подготовки и проведения конкурентных закупок 190
Финансово-экономический отдел 194
Бухгалтерия 195
Группа внутреннего аудита 196
Отдел управления имуществом и юридического сопровождения 198
Служба по охране труда и промышленной безопасности 200
Группа гражданской защиты и пожарной безопасности 202
Служба корпоративной защиты 204
Отдел документационного обеспечения управления 207
Отдел управления интегрированной системой менеджмента 208
Отдел технической документации и патентно-лицензионной работы 212
Отдел по управлению персоналом 220
Служба по эксплуатации зданий и сооружений 222
Транспортная служба 224
Служба материально-технического снабжения 228
Отдел проектирования систем мониторинга инженерных систем
и электромагнитной совместимости 229

Международное сотрудничество 230
Первые зарубежные проекты 232
Основные международные проекты 2015–2018 гг. 236

Научная деятельность 242

Социальная деятельность 250
Молодежная политика 252
Профсоюзная организация 256
Совет ветеранов 262

Введение

Эта книга охватывает этапы жизни «Гипрогазцентра» от создания до пятидесятилетнего юбилея. Но всё же с 1968-го по 2008 год события описаны кратко. Более подробно этот период освещён в книге «На шаг впереди», выпущенной к 40-летию «Гипрогазцентра».

В издание вошли воспоминания ветеранов, статьи руководителей подразделений и статьи об основных, наиболее сложных и интересных объектах, запроектированных специалистами «Гипрогазцентра» за последнее десятилетие, а также объектах, которые, безусловно, являются гордостью института.

Мы хотели сохранить здесь воспоминания о людях, работающих в стенах «Гипрогазцентра» и вложивших свой большой труд в проектирование объектов нефтегазовой промышленности.

К сожалению, многие работники, стоявшие у истоков нашего института, сейчас уже не работают с нами. Но труд этих людей, так же как и труд действующих специалистов и руководителей, оставляет реальный след в промышленности нашей страны.

Проектировщики всегда идут впереди объектов, предлагая свои идеи, расчёты, технические решения, проводя огромную работу по согласованию принимаемых решений. И только затем проект воплощается в реальный промышленный объект, двигающий экономику страны вперёд. Это тяжёлая, ответственная, но и почётная деятельность.

Годы с 2008 по 2018 были, наверное, одними из самых активных в истории института.

В этот период была разработана документация для 163 совершенно разных объектов нефтегазовой промышленности. Но для книги мы выбрали только десять значимых, «особо важных» объектов. Это объекты, к которым выдвигались особые требования, устанавливались жёсткие сроки выполнения, над которыми трудился весь коллектив института:

– магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток;

– газопровод Починки – Грязовец;

– разработка рабочей документации по строительству магистрального газопровода «Сила Сибири»;

– объекты проектирования АО «Гипрогазцентр» в рамках проекта «Южный поток»;

– работа в рамках проекта «Сахалин-2»;

– реконструкция газопроводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2;

– отраслевой метрологический расходоизмерительный центр (ОМРИЦ) в г. Щелково Московской области;

– нефтеперекачивающая станция «Уренгойская» и приемо-сдаточный пункт в составе стройки «Нефтеконденсатопровод Уренгой – Пур-Пэ»;

– реконструкция газопровода Миннибаево – Казань на участке км 220 – км 285;

– реконструкция газопровода Саратов – Горький на участке Починки – Саранск;

– газопровод-отвод и ГРС к городам Кирилов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области.

В период с 2008 по 2018 годы был проведён ряд структурных изменений: созданы удалённые подразделения института на востоке страны, в Белоруссии, в Ижевске, Дзержинске,

в Москве и Санкт-Петербурге, обновлён парк оборудования и электронной техники, получили своё развитие электронные системы, охватывающие весь институт: DIRECTUM, комплексная автоматизированная система «Бизнес Люкс», интегрированная система автоматизированного проектирования, система «Электронный архив». Система менеджмента качества была развита в интегрированную систему менеджмента, которая охватила все аспекты деятельности предприятия. Научно-техническое направление, действующее в АО «Гипрогазцентр», провело большую работу в области технического регулирования и стандартизации, совершенствуя нормативную базу как ПАО «Газпром», так и базу документов федерального уровня.

В институте созданы благоприятные условия для разработки и претворения в практику ПАО «Газпром» результатов научных исследований, за последние пять лет двоим работникам присвоена степень доктора технических наук, пятеро работников защитили кандидатские диссертации. Сотрудники института являются членами диссертационных советов, редакционных коллегий научно-технических журналов, экспертами, рецензентами, членами известных научных сообществ и советов.

Значительный вклад в повышение образовательного и практического опыта студентов сделан в 2013 году, когда была создана базовая выпускающая кафедра Нижегородского государственного технического университета им. Р. Е. Алексеева в АО «Гипрогазцентр». Кафедра готовит бакалавров и магистров по специальности «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» для нужд АО «Гипрогазцентр», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», АО «Транснефть-Верхняя Волга». К настоящему времени осуществлён выпуск двух групп магистров и трёх групп бакалавров.

Институт освоил ряд новых компетенций. Это проектирование объектов нефтехимии, нефтегазопереработки, создание систем мониторинга технического состояния трубопроводов, консалтинговые услуги для иностранных компаний.

За все годы упорного труда институтом наработана репутация самостоятельного, многофункционального, наукоёмкого предприятия. Значимый вклад многих работников института отмечен государственными, отраслевыми, областными наградами, почетными дипломами и грамотами. Бренд «Гипрогазцентр» узнаваем и ожидаем на многих площадках газового, нефтяного и энергетического рынков.

В институте работает без малого тысяча человек. Это коллектив, состоящий из руководства и работников подразделений. Это люди разных специальностей, разных характеров, объединённые ежедневной напряжённой работой, жёсткими сроками, постоянным чувством ответственности.

Впереди у «Гипрогазцентра» новый этап жизни, необходимость снова выдерживать вызовы времени, осваивать новые типы объектов, новые технологии.

А для этого в институте есть опыт руководителей и специалистов старшего поколения и энергия молодёжи.

Новых успехов тебе, «Гипрогазцентр»!

Руководство АО «Гипрогазцентр»

Пужайло Александр Федорович
генеральный директор

Савченков Сергей Викторович
главный инженер

Репин Денис Геннадьевич
заместитель генерального директора
по производству

Бабуркин Иван Геннадьевич
заместитель генерального директора
по общим вопросам

Агиней Руслан Викторович
заместитель генерального директора
по науке

Сафонов Александр Витальевич
заместитель генерального директора —
начальник службы корпоративной защиты

Руководство АО «Гипрогазцентр»

Кайнова Наталья Юрьевна
главный бухгалтер

Березина Валентина Ивановна
начальник финансово-экономического отдела

Спиридович
Евгений Апполинарьевич
советник генерального директора
по экспертизе промышленной безопасности

Платов
Валерий Иванович
советник генерального директора
по маркетингу

Гаврилов
Вадим Геннадьевич
заместитель главного инженера
по технологической части КС и МГ

Мурзенко
Игорь Викторович
заместитель главного инженера
по автоматизации, связи и метрологии

Куликов
Николай Иванович
заместитель главного инженера
по охране труда
и промышленной безопасности

Д. Г. Репин, заместитель генерального директора по производству

Сохраняя традиции, внедряем новое, становимся лучше!

У организации, как и у человека, есть свои жизненные этапы: младенчество, когда ребенок только познает мир и приспосабливается в нем жить, юность, когда ощущаются силы и хочется перевернуть весь мир, зрелость, когда к силам прибавляются знания и опыт, приходит осознание того, каким образом, оптимально затрачивая усилия, получать максимальный результат. Если придерживаться этой аналогии, то АО «Гипрогазцентр» сегодня достиг зрелого возраста, накопив огромный багаж знаний, опыта и славных традиций, создав прекрасный сплоченный коллектив профессионалов-проектировщиков.

За пятьдесят лет был пройден огромный путь, научивший эффективно работать в различных условиях. Во время плановой социалистической экономики институт участвовал в проектировании и строительстве таких объектов века, как система магистральных газопроводов Пермь – Казань – Горький, многониточная система газопроводов Ужгородского коридора, а также других крупных объектов, находящихся в различных регионах нашей страны. В эти годы сформировались основные компетенции в области магистрального транспорта газа и систем газораспределения.

В 90-е годы, в условиях перестройки политических и экономических отношений между организациями и предприятиями некогда единой страны, «Гипрогазцентр» учился работать по-новому. Институт преобразовался в акционерное общество, начал работать не только на традиционных объектах Российской Федерации, но и занялся проектированием газопроводов на территории Казахстана, развитием системы магистральных газопроводов Средняя Азия – Центр. Большой объем работ был выполнен в части развития газотранспортных систем Украины, Молдовы, Румынии, Болгарии, Армении и Грузии. Они выполнялись по заданиям Газпрома для обеспечения переговоров на различных уровнях, и требовалась практически моментальная оперативность проработки различных вариантов технических решений. В этот период сформировалась компетенция оперативности выполнения работ и мобильности в концентрации ресурсов для решения самых сложных задач. Эта компетенция особенно помогла при разработке проектной и рабочей документации строительства магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток и многих других проектов в сжатые директивные сроки.

В эти же годы появился первый опыт работы с иностранными партнерами. Были успешно выполнены контракты с фирмой ABB по внедрению автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) на компрессорных станциях газопровода Ямал – Европа на территории Польши и реконструкции АСУТП системы магистральных нефтепроводов в Казахстане.

Не перечисляя все объекты, хотел бы напомнить только те, которые, на мой взгляд, были определяющими в формировании ключевых компетенций специалистов АО «Гипрогазцентр».

Завод про производству СПГ компании «Сахалин Энерджи»

За последние пять лет в условиях жесткой конкуренции на рынке проектных работ и практически полного отсутствия заказов от основного акционера, АО «Гипрогазцентр» снова успешно перестроил свою деятельность, начав работать с новыми для института заказчиками, завоевав их доверие. Начиная с 2013 года одним из стратегических заказчиков для АО «Гипрогазцентр» становится компания «Сахалин Энерджи». Я благодарен специалистам «Сахалин Энерджи» за то, что эта компания доверила нам выполнять сложные инновационные проекты: по развитию газотранспортной системы проекта «Сахалин-2», расширению завода по производству сжиженного природного газа и строительству нового причала отгрузки, помогла освоить требования международных стандартов и создать систему управления проектами, соответствующую современным международным требованиям. Благодаря опыту работы с компанией «Сахалин Энерджи», руководство института оперативно изменило структуру организации с традиционной линейно-функциональной на матричную (т. е. ориентированную на проект). Была сформирована команда управления проектами, которая обеспечила планирование и контроль всех работ, управление ресурсами, информацией, качеством, стоимостью, рисками, отчетностью.

Полученные компетенции позволили в жесткой конкурентной борьбе заключить новые контракты с мировыми лидерами инжиниринга – компаниями Fluor и Petrofac, а также освоить проектирование объектов в Южной Америке, выполняя работы для EM Petrozamora в Венесуэле.

Конкурентный рынок потребовал нового качества – flexibility – гибкости. Она потребовалась в оперативной перестройке организационной структуры института с ориентацией на проектное управление, а также в принятии решений по участию в тендерах, основываясь на анализе рисков. Гибкость проявили специалисты института, оперативно освоив требования к проектированию по международным стандартам, а также в других (новых) отраслях промышленности.

За последнее время, диверсифицируя направления деятельности, специалисты института успешно освоили проектирование транспорта жидких углеводородов, нефте– и газопереработку (работы выполнялись для АО «РНПК» г. Рязань, ООО «РусВинил» г. Кстово, ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» г. Москва и других заказчиков).

Продолжают развиваться компетенции по диагностике трубопроводов. Специалисты ОКП в г. Ижевске освоили новое направление по обследованию зданий и сооружений. Сотрудники института начали разрабатывать конструкторскую документацию для заводов– изготовителей оборудования и выполнять пусконаладочные работы по системам ЭХЗ.

Сохраняя лучшие традиции, институт идет в ногу со временем, внедряет в свою практику новейшие достижения технической мысли и теорий управления, совершенствует и предлагает заказчикам оптимальные, качественные и надежные решения.

Оперативность, безусловное соблюдение сроков, качество и безопасность работ, выполненных институтом, подтверждены отзывами заказчиков: ПАО «Газпром», компаниями Shell Global Solutions International B.V., «Сахалин Энерджи», АО «РНПК», ПАО «НК «Роснефть» и другими.

Подводя итог, можно сказать, что АО «Гипрогазцентр» – динамично развивающаяся компания, уверенно смотрящая в будущее!

18.11.1968 – организован ОКП «Южгипротрубопровод» (г. Киев) в г. Горьком. Директор ОКП – Ю. В. Кулаков.
19.12.1969 – ОКП присвоен статус филиала.

1969 – первый объект «Газопровод-отвод и ГРС села Протопоповка Арзамасского района», ГИП Н. В. Величкин.
1969...1970 – проект Кстовской КС.
1969...1970 – МГ Котлас – Киров.

1977 – система Уренгой – Елец.
1978 – Петровск – Новопсков; Грязовец – Московское областное кольцо (МОК); Петровск – Елец.
1980 – МГ Уренгой – Нижняя Тура – Петровск; Уренгой – Новопсков.

18.12.1970 – филиал преобразован в Институт «Гипрогазцентр».

1970 – Паневежская КС.
1971 – МГ Рошаль – Гусь-Хрустальный.
1971 – МГ Нижневартовский ГПЗ – Сургутская ГРЭС.

1971...1972 – МГ Пермь – Ижевск – Казань – Горький.

1974 – КС "Изборская".
1974 – газопровод Оханск – Киров.
1975 – газопровод Казань – Елец; отвод к станции Вешенской.

26.07.1975 – директором назначен А. П. Клюев.

1989 – распределительный газопровод КС «Вятская» – Киров.

20.12.1991 – директором назначен Ю. М. Стрельцов.

1992 – проект Чебоксары – Северный Кавказ; газопровод Владимир – КГМО; газопровод Гаврилов Ям – Ярославль.

24.09.1993 – директором стал А. Ф. Пужайло.
с 1993 – ускоренное внедрение компьютерных технологий в процесс проектирования.
19.09.1994 – институт преобразован в дочернее акционерное общество «Гипрогазцентр».
1994 – ДАО «Гипрогазцентр» определено как головная проектная организация в области проектирования систем связи.

1983...1984 – вторая очередь Уренгой – Центр; Ямбург – Елец.
1985 – МГ Ямбург – Тула.
1986 – МГ Ямал – Торжок – Ужгород.
1987 – проект СРТО – Урал, газопровод Ямал – Запад.

1988 – директором вновь назначен Ю. В. Кулаков.

1993 – МГ Карачаганск (Аксай) – Актюбинск – Акмола.
1994 – обход вокруг Украины; газопровод Сохрановка – Октябрьская; Починки – Грязовец.
1994 – газопровод Караджабей – Измир (Турция); АГНКС №1 в г. София (Болгария).

1981 1986 1989 1993

1982 – директором назначен Н. В. Величкин.
1982 – освоено проектирование автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС).

1981...1983 – Уренгой – Помары – Ужгород.
1982 – первая АГНКС для заправки грузовых автомобилей Московского завода им. Лихачева.
1983...1984 – вторая очередь Уренгой – Центр; Ямбург – Елец.
1985 – МГ Ямбург – Тула.

1995 – начало проектирования газоизмерительных станций (ГИС).
1995 – на ДАО «Гипрогазцентр» возложены функции головной организации по проектированию электростанций.
1996 – ДАО «Гипрогазцентр» определено как головная проектная организация по созданию отраслевой. системы оперативно-диспетчерского управления (ОСОДУ).

1995 – реконструкция КС «Тума» (отмечена премией Газпром).
1996 – Пограничные ГИС газопроводов Торжок – Минск – Иванцевичи; Торжок – Долина; Валдай – Псков – Рига.
1996 – ТЭО подачи газа в Турцию.

1997 – переход на международные стандарты качества ИСО 9001, сертификат соответствия системы качества требованиям международного стандарта ISO 9001 – 9004.
1997 – получен первый патент на изобретение №2120079 «Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением».

1997 – расширение транзитных мощностей газопроводов на территории Болгарии, Украины, Румынии для увеличения экспорта российского газа в Турцию и страны Балканского региона.
1997 – экспериментальная установка по сжижению, хранению и регазификации СПГ на площадке ГРС «Никольская».
1998 – МГ КС «Сохрановка» – КС «Октябрьская»; СРТО – Торжок.
1999 – реконструкция электростанции ГТЭС-72 Ямбургского ГКМ.

2007 – первая премия Газпром в области науки и техники за комплекс БИТА-1.
2008 – благодарность Президента РФ.
2008 – создано ОКП в г. Хабаровске. Проектирование и поддержка объектов дальневосточной программы, авторский надзор за строительством.

2007 – Магистральный газопровод Починки – Грязовец.
2007 – Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток.
2008 – Реконструкция газопровода Уренгой – Новопсков на участке Петровск – Писаревка к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток».

2001 – начало инжиниринговой деятельности.

2000- разработка расчетно-технологических паспортов магистральных газопроводов ОАО «Газпром»
2000 - ТЭО ОСОДУ «Уралтрансгаз», «Ноябрьскгазодобыча», «Пермтрансгаз», «Волгоградтрансгаз».
2002 – газотурбинная электростанция Североставропольского ПХГ.
2002 – КС «Мышкинская».
2002 – Обоснование инвестиций в развитие газотранспортной системы Средняя Азия – Центр на территории Туркменистана, Узбекистана, Казахстана.
2003 – МГ Касимовское ПХГ – КС «Ногинск».

2004 – КС «Новопетровская».
2005 – электростанция собственных нужд Пуровского ЛПУ.
2006 – ТЭО инвестиций в строительство КС «Омская».
2005 – введен в опытно-промышленную эксплуатацию комплекс БИТА-1.

2005 – освоение 3D-проектирования.

2015 – Проектирование объектов АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания».
2015 – Магистральный газопровод «Сила Сибири»: рабочая документация КС 4 «Нимнырская» – КС 5 «Нагорная», КС 5 «Нагорная» – КС 6 «Сковородинская».
2016... 2017 – 3-я технологическая линия завода СПГ на Сахалине.

2016... 2017 – реконструкции газотранспортной системы «Сахалин-2».
2017 – Оказание услуг по проектированию нелицензионных установок объекта «Амурский газоперерабатывающий завод» (АГПЗ).
2017 по н.в.– Оказание услуг по инженерно-техническому обеспечению в части инжиниринга материально-технического снабжения и строительства в рамках проекта «Дожимная компрессорная станция ОБТК».

2018 – Разработка рабочего проекта "Строительство автономной электростанции на месторождении Bachaquero Lago для нужд технологических объектов FM Petrozamora S.A."
2018 – Расчет фундаментов и металлоконструкций для установки 110 АГПЗ; проектирование систем электрохимической защиты для нелицензионных установок АГПЗ; расчет категории взрывоопасности и энергопотенциалов технологических блоков АГПЗ.

2010 – создано ОКП в г. Дзержинске. Расширение компетенций в области нефти и нефтепереработки.
2011 – создано ОКП в г. Ижевске.
2013 – открыто представительство в Республике Беларусь.

2010 – расширение и модернизация объектов Сургутского ЗСК.
2011 – выполнение собственными силами работ по обследованию зданий и сооружений.
2013 – обоснование инвестиций в развитие ГТС Республики Беларусь
2014 – ТЭО «Южный поток» по территории Венгрии».
2014... 2016 – расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток».

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

Моя маленькая дочь как-то спросила меня:
«Мама, а когда ты в школе училась, какой у тебя был мобильный телефон?»
«Никакого не было, – ответила я, – тогда мобильных телефонов вообще еще не существовало».
«Ой, мама, а ты и в лаптях ходила?» – удивилась Арина.

Наталья Лисина, ведущий инженер ОТДиПЛР

Да, времена были другие. В лаптях мы, конечно, не ходили, но вот работать доводилось в разных условиях. При современном уровне развития технологий многие инженеры уже не помнят, что такое чертить вручную, переносить на кальку, как работать без электронных баз и компьютерных программ. Сейчас все рабочие процессы в «Гипрогазцентре» автоматизированы, рабочие места инженеров оборудованы по последнему слову техники, автопарк оснащен всеми необходимыми механизмами.

И только в наших воспоминаниях остались путешествия по трассе газопровода пешком, обследования на запряжённой в телегу лошади, вылеты на объект в грузовом отсеке вертолета, килограммы технической документации, перевозимые в клетчатых сумках на хрупких женских плечах, грузовики с комплектами НТП, субботники на стройке нового инженерно-производственного корпуса и многое-многое другое, чего теперь уже не вспоминают. А вспоминать надо! Даже совершенно необходимо. Ведь это наша история, наш жизненный путь, опыт, ошибки и свершения, благодаря которым мы стали теми, кто мы есть.

Новое время выдвигает новые требования. Стало привычным спешить, бежать, устремляться вперед, в будущее; меняются взгляды, ценности, приоритеты, на смену старшему поколению приходят молодые и дерзкие. И это правильно. Мы и должны меняться, расти, совершенствоваться. Но только в погоне за новым и лучшим давайте не будем забывать о своих корнях, о благодарности нашим предшественникам; давайте сохранять наши лучшие и самые добрые традиции, помнить и чтить свою историю.

Воспоминания сотрудников

Н. В. Величкин

Путь в газовую промышленность

– Так уж сложилось, что вся моя жизнь прошла в центре Нижнего Новгорода. Здесь я родился, учился, работал и живу до сих пор. Я очень люблю наш город. Люблю гулять по знакомым с детства и дорогим сердцу местам. Каждый раз, проходя мимо небольшого двухэтажного дома по улице Горького, 82, невольно вспоминаю тот уже далекий 1968 год: наш ОКП «Южгипротрубопровод», первые проекты и тот дружный, сплоченный коллектив энергичных, полных сил и творческих замыслов людей, которые пришли туда работать. Тогда мы и представить себе не могли, что небольшой отдел превратится в один из ведущих проектных институтов России, что «Гипрогазцентр» будет участвовать в глобальных газовых проектах страны.

КАК ВСЕ НАЧИНАЛОСЬ

Мой путь в газовую промышленность начался в 1952 году. После окончания десятого класса я поступил в Горьковский инженерно-строительный институт им. В. П. Чкалова на санитарно-технический факультет, на только что открывшуюся специальность «Теплогазоснабжение и вентиляция». Моя юность пришлась на послевоенные годы. И нам, мальчишкам той поры, хотелось чего-то нового, неизведанного, перспективного. Одним из таких направлений в 50-е годы было газоснабжение, которое только-только начиналось.

Учиться в институте было интересно. С каким энтузиазмом мы ехали на практику на строительство трубопрокатного завода в Сумгаите! А в тресте «Мосгаз» работали на Карачаровской газгольдерной станции, которая снимала пиковые нагрузки газоснабжения Москвы (Москва тогда снабжалась от газопровода Саратов – Москва). Оформили меня там рабочим на капитальный ремонт чугунного газопровода низкого давления на улице Воровского (район Арбата). Это был старый, дореволюционный газопровод диаметром 200 мм (я застал еще и такой!), который транспортировал сланцевый газ для освещения уличных фонарей, а потом использовался под природный газ. Соединение труб было раструбное, и задача капремонта состояла в уплотнении раструбных соединений путём установки специальных составных железных муфт, которые заливались горячим битумом.

В 1957 году я закончил институт. Дипломную работу по теме «Расширение котельной завода «Красная Этна» с переводом на газовое топливо» защитил с оценкой «отлично». По распределению попал на строительство Новогорьковского нефтеперерабатывающего завода в городе Кстово. Работал мастером в строительно-монтажной организации. Условия были тяжелыми: работали в поле при тридцатиградусном морозе, замерзали даже в валенках и тулупах, грелись в тесных теплушках, а до места работы добирались на санях, которые тащил бульдозер.

Однажды в городе я встретил Юрия Васильевича Кулакова, знакомого мне еще по институту, который работал тогда начальником производственно-технического отдела треста «Горгаз». Он предложил: «У нас в тресте есть вакансия начальника службы уличных сетей и регуляторных станций. Приходи к нам работать, это по твоей специальности». Я с удовольствием откликнулся на его предложение, и Виктор Васильевич Пузаков, управляющий трестом «Горгаз», принял меня на работу на эту должность.

С. Д. Романов, П. Ф. Стеценко, И. И. Губанок, П. М. Каширов, А. М. Проскуряков, В. М. Сучков, Л. И. Щеголев, Н. В. Величкин

Н. В. Величкин

В этот период жизни мне посчастливилось работать и контактировать с такими опытными и знающими людьми, как В. В. Пузаков, Н. Д. Кузнецов, Ю. В. Кулаков, М. А. Куликов, Б. А. Норкин, Н. В. Акифьев, Ю. Н. Миловский. Работая в тресте «Горгаз», я был участником, а порой и непосредственным руководителем пуска в эксплуатацию первых газопроводов, первого ГРП, первого жилого дома, первой котельной, первых огневых работ на действующих газопроводах в городе Горьком. Особенно запомнилась врезка в газопровод среднего давления для подключения завода «Гидромаш», которая производилась без снижения давления через специальное уникальное устройство, выполненное заводом по заказу треста «Горгаз». В тресте работа была живая, ответственная, интересная, но зарплата была небольшой. Приходилось подрабатывать: читать лекции на предприятиях, использующих газ, готовить операторов котельных на газовом топливе, совмещать основную работу с работой ответственного за газовое хозяйство котельной.

ПЕРВЫЕ ПРОЕКТЫ

Моя проектная деятельность началась в институте «ГипроНИИгаз» (филиал саратовского института), куда я пришел работать на должность начальника отдела в 1963 году. Тогда в горьковском «ГипроНИИгазе» работали специалисты очень высокого уровня: возглавляли институт Б. К. Рублёв, затем Ю. Н. Миловский; главный инженер М. А. Депсамес (впоследствии – М. А. Куликов, Ю. В. Кулаков); главные специалисты Н. Д. Кузнецов, В. Н. Артемьев, Р. И. Колотова; ГИПы А. П. Клюев, Б. В. Шанин, Г. П. Карпов, Е. Н. Рябиков – одним словом, была возможность многому научиться. В составе актива института приходилось часто бывать в саратовском «ГипроНИИгазе», в институте «Востокгипрогаз» (сейчас «ВНИПИгаздобыча»).

В 1966 году было создано областное управление газового хозяйства, и по предложению руководства области я был переведён на должность главного инженера «Облгаза». Начали с подготовки программы по газификации Горьковской области на природном и сжиженном газе, которую утвердил Ю. Н. Христораднов – тогда первый секретарь Горьковского обкома КПСС. Начали проектирование производственных баз газовых хозяйств в Арзамасе, Выксе, Кулебаках, на Бору, в Кстово. На стадии проектирования и строительства областной газонаполнительной станции жидкого газа в Кстово я познакомился с очень деловым, энергичным человеком – С. А. Цветовым, главным инженером «Кстовогоргаза». Впоследствии, будучи начальником «Облгаза», он много сделал для газификации нашей области.

У ИСТОКОВ СОЗДАНИЯ «ГИПРОГАЗЦЕНТРА»

С развитием газификации возникла потребность в проектировании схемы газоснабжения Горьковской области для дальнейшего развития магистральных газопроводов и газопроводов-отводов на ее территории. По поручению руководства области я выехал в Москву, в Министерство газовой промышленности, где познакомился с начальником отдела проектных организаций Г. И. Горпищенко.

Галина Ивановна посоветовала мне обратиться за помощью в проектировании схемы в институт «Востокгипрогаз» и рекомендовала организовать проектный отдел в Горьком. В то время Газпром принял решение о расширении сети проектных организаций. Приехав в Горький, я встретился с Ю. В. Кулаковым (он тогда был главным инженером «ГипроНИИгаза») и рассказал ему о встрече с Горпищенко. Вместе с Юрием Васильевичем мы мечтали и по мере сил воплощали в жизнь создание в Горьком ОКП. Большую поддержку и заинтересованность в создании ОКП оказали начальник Горьковского управления магистральных газопроводов С. С. Каширов, сменивший его В. Н. Лузянин и Г. П. Логинов, инструктор обкома КПСС. С заданием на проектирование схемы газоснабжения области я выехал в Саратов, в «Востокгипрогаз». Там я впервые познакомился с только что заступившим на должность директора института А. В. Буераковым. Несмотря на перегрузку института (система была плановая), Анатолий Вадимович решил все поставленные руководством области задачи в короткие сроки. Впоследствии руководители проектных институтов Газпрома называли Анатолия Вадимовича своим «патриархом»: к нему всегда можно было обратиться за советом и помощью, к чему часто прибегал и я.

Итак, костяк ОКП «Южгиптрубопровод» был создан на базе бывших работников горьковского филиала «ГипроНИИгаза»: Ю. В. Кулакова, А. П. Клюева, Г. П. Карпова, И. А. Ковальского, Г. М. Хуснудинова, М. Э. Юдкович, А. А. Кузьмичёвой, В. А. Чикиной, А. А. Беляковой, М. Г. Макар, И. В. Васильевой. Многих сотрудников, пришедших из других проектных организаций в ОКП, да простят меня читатели статьи, не упоминаю, т. к. обо всех подробно написано в книге «На шаг впереди», выпущенной к 40-летию института.

Начальником ОКП был назначен Юрий Васильевич Кулаков. Его усилиями была создана материально-техническая база ОКП, а также подразделение инженерных изысканий, которому уделялось особое внимание, т. к. подразделение выполняло от 40% до 50% общего объёма проектно-изыскательских работ (расценки на изыскательские работы относительно расценок на проектные работы более высокие, да и без изысканий нет проекта). Отдел изысканий возглавил В. Ф. Пуресев, ему первому из ОКП было присвоено звание «Отличник Министерства газовой промышленности». Нельзя не вспомнить А. Ф. Зверева, который в сложные времена решал все вопросы материально-технического снабжения, обеспечивал работу транспорта.

ОКП динамично развивался и перерос в ведущий институт отрасли, имеющий удаленные подразделения в Дзержинске, Ижевске и на Дальнем Востоке. Теперь ему по плечу самые сложные современные проекты.

На всех этапах развития нашего института его сотрудников объединяло стремление к совершенствованию технологических процессов проектирования, улучшению условий труда, созданию коллектива единомышленников на благо развития газовой промышленности. Приятно осознавать, что в этом есть и частица моего труда. Я благодарен судьбе, что мне посчастливилось работать в такой организации, участвовать в ее становлении и росте, радоваться ее новым победам и достижениям.

Авторский надзор по КС «Сохрановка»

В. В. Котляров

Дело всей жизни

– Оканчивая в 1962 году Ленинградский политехнический институт, я не мог и предположить, что практически всю трудовую жизнь придется посвятить газовой промышленности. После четырех с половиной лет работы на хабаровском заводе «Энергомаш», где приходилось конструировать нагнетатели для газоперекачивающих агрегатов и где был накоплен определенный научный и производственный опыт, в 1966 году я переехал в Горький и устроился на работу в Управление магистральных газопроводов на должность ведущего инженера-конструктора. Работа не приносила особого удовольствия, так как в основном приходилось заниматься вопросами эксплуатации, что довольно далеко от научной деятельности.

Затем по воинскому призыву я стал лейтенантом-зенитчиком, командиром второго огневого взвода. После армии устроился в фирму «Патент», занимался оформлением изобретательских предложений на получение авторских свидетельств. Работа была очень интересная, так как приходилось иметь дело с патентным фондом передовых стран: США, Англии, Франции, Японии и др. Где еще можно получить столько самой разнообразной и передовой информации?! С другой стороны, меня все больше беспокоила потеря квалификации. И вот, наконец, жизнь привела меня в организацию, в которой я и проработал следующие 38 лет.

НЕПРЕСТИЖНАЯ РАБОТА

Сейчас уже трудно представить себе то убогое помещение в Кремле, называемое институтом «Гипрогазцентр» (тогда он только начинал свою деятельность). Ко всему прочему, половину здания занимал жилой фонд. Отопление было печное. Я как раз пришел в то время, когда разрушали печи, подготавливая помещения под газовое отопление. В этом процессе участвовали все – от рядового проектировщика до главного инженера.

Шел 1971 год. Я занимал должность руководителя группы линейного отдела, хотя, как компрессорщик, никакого отношения к линейному отделу не имел, но технологический отдел находился тогда только в стадии формирования. Институт занимался в основном проектированием небольших газопроводов-отводов.

Проектные организации тогда считались непрестижными, да и кадров с профильным высшим образованием не хватало. Казалось, что вновь созданному институту трудно рассчитывать на успешное будущее. Однако вскоре сформировался сильный, умный костяк, который и послужил основой будущего развития. Надо отдать должное первому директору института Юрию Васильевичу Кулакову – талантливому организатору, опытному руководителю, сплотившему коллектив в одну дружную семью. Несмотря на трудности в работе, он находил время для занятий физкультурой. Так, была введена поголовная (включая и его самого) сдача нормативов по ГТО, а зимой – обязательные лыжные соревнования. В институте проводилось еженедельное обучение по различным разделам проектов: автоматике, технологии, связи, электроснабжению и т. д., ведущие специалисты направлялись в командировки в передовые проектные институты.

Нужно сказать, что мы везде встречали очень благосклонное отношение. Особенно благодарен институту «Востокгипрогаз» и его директору А. В. Буеракову. В этом институте я получил квалифицированную подготовку по проектированию компрессорных станций. Так что, когда институт получил задание на проектирование газопровода Пермь – Казань – Горький,

Съемка трассы газопровода Пермь – Казань – Горький

Корпус «Гипрогазцентра» в Кремле, 1973 год

В. В. Котляров

«Гипрогазцентр» выполнил более ста проектов АГНКС

Изыскатели на трассе

Начальник отдела инженерных изысканий И. Ф. Варганов с GPS-приемником

Испытания макета БИТА-1 на газопроводе-отводе на город Бор

мы не были застигнуты врасплох, хотя это и стало серьезным испытанием, потребовавшим мобилизации всех ресурсов.

Это был первый серьезный объект: диаметр газопровода 1200 мм, протяженность 926 км, предельно сжатые сроки проектирования, впервые в газовой отрасли были применены газоперекачивающие агрегаты с авиационным приводом. Нужно было срочно принимать кардинальные организационные меры. Прежде всего, срочно провести изыскательские работы. Для этого было организовано несколько изыскательских партий. Кроме начальника партии к каждой из них прикреплялся «комиссар», в задачу которого входили прежде всего организационные функции, а также контроль качества. На каждую компрессорную станцию в дополнение к главному ГИПу назначались дополнительные ГИПы, которые, в основном, руководили проектной работой и отвечали за качество, за всевозможные согласования и сроки их выполнения. Мне досталась КС «Шемордан» – забытый богом уголок с непролазной грязью, в которую можно провалиться по пояс, оступившись на пешеходных мостках, проложенных по улицам. Гостиницы не было, устраивались в частных домах по нескольку человек. Основная обувь – резиновые сапоги. Связь с Горьким – только в определенные часы.

Конечно, трудностей было предостаточно, в особенности при проектировании компрессорных станций, которые были оснащены газоперекачивающими агрегатами с авиационным приводом ГПА-Ц-6,3. Они только начали внедряться в Газпроме, и опыт проектирования был минимальным. Охлаждения природного газа после компримирования в аппаратах воздушного охлаждения вообще не производилось. Применение АВО газа и ГПА-Ц-6,3 в проектах КС было положительно оценено Газпромом, и уже после выдачи проекта институт получил задание на разработку унифицированных проектных решений (с агрегатами ГПА-Ц-6,3) для применения во всех проектных организациях Газпрома. Это уже была победа и высокая оценка деятельности института.

ТВОРЧЕСКИЕ УСТРЕМЛЕНИЯ И ЛОГАРИФМИЧЕСКАЯ ЛИНЕЙКА

С завершением строительства здания на улице Алексеевской и переселением туда в июле 1973 года институт получил дальнейшее развитие. Была приобретена вычислительная техника «Наири», появилась возможность автоматизации проектных работ. Поскольку большую часть времени я занимался гидравлическими расчетами магистральных газопроводов, используя логарифмическую линейку (что занимало очень много времени и являлось необычайно трудоемким процессом), мною была предпринята попытка и достигнут успех в составлении автоматизированной системы расчета как линейной части, так и компрессорных станций с различными типами газоперекачивающих агрегатов. Теперь расчет самых сложных систем газопроводов занимал всего несколько часов. Вычислительную машину использовали и другие отделы для расчетов по приобретенным извне программам.

В связи с некоторым ослаблением напряженности в работе у меня появилась возможность заняться творчеством, результатом чего явились два авторских свидетельства: «Способ охлаждения компримированного природного газа» и «Способ работы абсорбционной энергетической установки». Эти работы можно считать началом научной деятельности института.

В 1981–1985 годах институт принял участие в разработке проектной документации системы газопроводов Уренгой – Помары – Ужгород на участке «Центр II» протяженностью 463 км, с четырьмя компрессорными станциями. Это был масштабный проект: шесть трубопроводов с диаметром трубы 1420 мм и компрессорными агрегатами мощностью 25, 16 и 10 МВт. К этому времени институт накопил приличный опыт работы и, благодаря определенным организационным мерам, все проектные работы были выполнены в срок. В августе 1983 года трансконтинентальный газопровод Уренгой – Помары – Ужгород был введен в строй.

В 1984 году меня назначили главным инженером. К этому времени институт уже можно было считать состоявшимся: появились квалифицированные кадры, началось оснащение отделов компьютерами, объем и номенклатура проектных работ значительно расширились.

Встреча с ветеранами «Гипрогазцентра»

Коллеги из проектных организаций Газпрома в институте «Гипрогазцентр»

По-прежнему приоритет отдавался трансконтинентальным газопроводам Ужгородского коридора: Уренгой – Центр, Ямбург – Елец I и II нитки, «Прогресс». Выполняя такие проекты, институт почувствовал свою силу, окреп, приобрел опыт.

С переходом оборонных предприятий на конверсионное производство «Гипрогазцентр» завязал тесные отношения с научно-исследовательским институтом измерительных систем. После кропотливой совместной работы была создана система линейной телемеханики и автоматики, которая была внедрена в объединении «Севергазпром» на линейной части и более чем в 40 цехах четырехниточной системы газопроводов. Успешное выполнение работ позволило «Гипрогазцентру» выйти на отраслевой уровень.

НОВЫЕ СТУПЕНИ РОСТА

Поворотным моментом в развитии института стало назначение на должность генерального директора Александра Федоровича Пужайло.

Его деятельность на посту генерального директора совпала с реформированием всего Газпрома. Поскольку появились условия и возможности дальнейшего развития института, он предпринял кардинальные меры по улучшению условий труда сотрудников. Компьютеризация достигла 100%, из отделов исчезли кульманы, максимально повысилась автоматизация проектных работ. Увеличилось количество лицензий Российской Федерации и стран СНГ. Пора было переходить на международные стандарты качества. И «Гипрогазцентр», первый среди проектных организаций не только в Газпроме, но и в Российской Федерации, получил сертификат соответствия системы качества требованиям международного стандарта ISO 9001 – 2004.

Когда специалисты фирмы «BVQI» проводили сертификацию системы качества, им так понравилась приготовленная в полевых условиях боярская уха, что они с восхищением воскликнули: «Специалисты, готовящие такую уху, не могут не иметь отличную систему качества!» В результате мы их вынудили выдать сертификат качества еще и на приготовление боярской ухи!

Имея международный сертификат качества на проектные работы, институт вышел на новый уровень и приступил к проектированию объектов за рубежом.

Сразу же были разработаны «ТЭО подачи газа в Турцию», «Расширение транзитных мощностей газопроводов на территориях Украины, Молдовы, Румынии и Болгарии», по заказу польского института «Газопроект» разработаны технические и функциональные требования по системе управления транзитным газопроводом Ямал – Европа на территории Польши. По контракту с польским отделением фирмы «ABB» разработаны и внедрены алгоритмы автоматического управления на пяти КС польского участка газопровода Ямал – Европа, что позволило значительно сократить численность обслуживающего персонала на КС. Запроектирован магистральный газопровод Аксай – Актюбинск – Акмола (Казахстан) и ряд других объектов.

Глобальные газопроводы были запроектированы, наступило некоторое затишье. Институт находился, можно сказать, в расцвете творческого созидания. Появились заказы от Газпрома на перспективные разработки: «Концепция развития энергетики ОАО «Газпром» на основе применения собственных электростанций и электроустановок», «ТЭО на отраслевую информационно-измерительную и управляющую систему (ОИИУС)». Было положено начало инжиниринговой деятельности института.

Трудно перечислить все достижения и победы института за 50 лет его проектной деятельности.

НЕ УМЕЮ НЕ РАБОТАТЬ

Главным инженером я проработал 21 год и, конечно же, в той или иной степени занимался возникавшими проблемами и насущными задачами проектной деятельности. Трудно было? Несомненно. Особенно в первые годы работы. Но я не умею не работать и мне очень жаль тех людей, которые не испытали в жизни радости, счастья от труда. Беда, когда человек постепенно успокаивается, закисает, опускается. Самое страшное – это отсутствие желания что-то делать. Наступает скука, тоска…

Я всегда ценил в людях честность, интеллект, профессионализм и не принимал неискренность и ханжество.

Я прожил жизнь в институте, стараясь делать добро людям. Как это получилось – судить не мне.

АГНКС в действии

Ю. Н. Артамонов, М. Б. Федотов, И. Г. Левина

М. Б. Федотов

«Мне повезло: я попал в Гипрогазцентр»

– После окончания Горьковского строительного института в 1970 году я был направлен по распределению во «Владимиргражданпроект». Инженер-строитель по образованию, на всю жизнь стал проектировщиком. Через год по семейным обстоятельствам вернулся в Горький, работал в «Гипробытпроме», потом, после службы в армии, в «СибНИПИнефтегазстрое» (г. Тюмень). Попал в Тюмень вместе с группой молодых горьковчан, специалистов-врачей, в числе которых была и моя жена.

Работа в Тюмени была очень интересной, мобильной. Заказчики и подрядчики начинавшегося грандиозного освоения СРТО из-под рук выхватывали еще сырые чертежи со словами, что они уже все построили, и нужны только объемы и сметы для завершения строительства.

Вернувшись в 1973 году в Горький, я уже знал, что буду искать работу проектировщика, причем, связанную со строительством газопроводов. Мне повезло: я попал в «Гипрогазцентр», который в то время только переехал в новое здание на улице Дзержинского, 26.

ПЕРВЫЕ ИСПЫТАНИЯ

Шло становление института, в работе было много важных для страны объектов, работали с большим напряжением, и было очень интересно. Грамотные, знающие свое дело заказчики и подрядчики с уважением относились к нам, не перекладывая свои функции на проектировщиков. Хотелось так же относиться и к ним, что мы и делали.

В течение нескольких лет я работал в техническом отделе, благодаря этому познакомился со многими отделами института, что впоследствии очень помогло в основной работе, помогло понять значимость качественного и оперативного проектирования.

В 1981 году директор института А. П. Клюев предложил мне работу в бригаде ГИПов, где под руководством опытного ГИПа Ю. Н. Артамонова шла разработка документации для строительства газопровода Уренгой – Ужгород, а позднее и всего шестиниточного коридора газопроводов. На двух последних газопроводах Ямбург – Елец, 1 и 2 нитках, ГИПом был уже я.

Работа шла очень напряженная, каждый день отчитывались в Газпром: на сколько километров выдали чертежей, какая стоимость строительно-монтажных работ? И так несколько лет, пока не завершилась «стройка века».

Хочу отметить, что работали все за «голые» оклады, никаких приработков тогда не было, лишь редкие премии за ввод объектов в строй. С началом перестройки начали вводить оплату сдельную, с приработками, производительность выросла, но склок и разборок, кто больше заработал, стало значительно больше.

В начале девяностых годов работы стало меньше, многие начали увольняться, искать работу с более высокой зарплатой, но костяк коллектива остался. Все надеялись, что как-нибудь выдержим и выйдем из этого кризиса, понимали, что трудности временные, а дело нужное, востребованное. Вскоре так и получилось.

Собрание коллектива в актовом зале «Гипрогазцентра», 1978 год

1981 год

На выставке технической литературы

Выполняем продовольственную программу в подшефном колхозе. 1975 год

На природе. А. Ф. Пужайло, М. Б. Федотов, Г. А. Березин, А. Ф. Самодлов. 1987 год

Субботник во дворе нового корпуса на ул. Дзержинского (Алексеевская, 26), 1973 год

С приходом нового директора А. Ф. Пужайло многое изменилось: прекратились склоки и разборки, существовавшие до этого, началась плодотворная работа, изменился стиль руководства, появились современные службы, изменились требования.

К этому времени ведущий отдел – линейный – тоже поредел. Менялись начальники, целыми группами уходили специалисты. Так, например, заместитель начальника отдела С. А. Колдин уговорил человек десять перейти в «Союзволгогаз» заниматься низкими сетями. Впоследствии эта группа развалилась, но мало кто смог вернуться в «Гипрогазцентр».

В 1994 году я был назначен начальником линейного отдела. Были приглашены специалисты-линейщики с Украины (В. Д. Юськив, Р. Р. Служинский), благодаря чему отдел окреп, набрался сил. Впоследствии отдел поменял название на ОТИС, и сейчас (он называется ОКПЛЧ МГ), насчитывает около ста человек и решает сложнейшие задачи по разработке важных объектов Газпрома (газопровод на Вытегру, газопровод Ухта – Торжок, «Сила Сибири», «Северный поток» и другие).

В ОТИС я проработал 10 лет, после чего в 2005 году был назначен заместителем генерального директора по производству.

Ситуация в институте сегодня в чем-то схожа с ситуацией девяностых годов: работы стало меньше, уровень зарплаты упал, специалисты увольняются. По-прежнему хочется надеяться, что это временные трудности, и все вернется на круги своя. Хотя Газпром, создав «Газпром проектирование», постепенно выполняет задачу по созданию суперпроектной организации, которая должна выполнить любое задание в сжатые сроки с высоким качеством. Большинство проектировщиков, видимо, перейдет работать в «Газпром проектирование». Коллектив в основном сохранится, но уже под другой вывеской (мы уже были филиалом «Южгипротрубопровода», институтом «Гипрогазцентр», дочерним акционерным обществом, открытым акционерным обществом, сейчас стали просто акционерным обществом и станем опять филиалом, но уже ООО «Газпром проектирование»). Старые кадры, проработавшие в институте не один десяток лет, как и положено, уйдут, а молодым пожелаю набираться опыта, больше интересоваться

проблемами института, читать, слушать, писать, не бояться брать ответственность на себя, работать не только в институте, но и дома, над тем, что не успел сделать в рабочее время, и придет уважение, авторитет. И еще, в качестве напутствия: никогда не опускайтесь до уровня попрошайки, которому всегда кажется, что его недооценивают, обходят, не воздают по заслугам; работайте в команде, будьте там востребованы и ваши достижения заметят, оценят.

Удачи вам, широких перспектив и возможностей, новых целей и новых побед!

СТРОЙКА ВЕКА

С 1979 года СССР начал вести переговоры с рядом европейских государств (ФРГ, Франция, Италия и др.) о подаче газа в Западную Европу из северных районов Тюменской области. США всячески пытались затормозить переговоры, ссылаясь на войну СССР с Афганистаном. Однако западноевропейские страны, особенно ФРГ, не шли на уступки г-ну Рейгану, и в 1981 году был подписан первый контракт о поставке газа в ФРГ (10 млрд куб. м ежегодно в течение 25 лет). Были также заключены соглашения с Францией, Италией, Австрией и другими странами. Всего в Европу планировалось подавать 30 млрд куб. м газа в год. В том же 1981 году начались проектно-изыскательские работы по первой нитке газопровода Уренгой – Помары – Ужгород, длина которого составила почти 4500 км, и на ней расположились 40 КС! В мировой практике таких газопроводов еще не существовало. Это был уникальный проект!

Генеральным проектировщиком был назначен институт «ЮжНИИгипрогаз». Трассу разбили на участки. «Гипрогазцентру» поручили работу на участке «Центр-2» (400 км трассы, начиная от реки Волги в Чувашской АССР, далее по Горьковской области, Мордовской АССР и до границы с Рязанской областью. 4 КС: Заволжская, Сеченовская, Починковская и Торбеевская).

Соединенные Штаты не успокаивались (это были годы холодной войны) и путем введения эмбарго – прототип сегодняшних санкций – всячески пытались прекратить поставки оборудования и труб большого диаметра из европейских стран и Америки. Однако, советские пред-

На облете трассы ГП Уренгой – Помары – Ужгород, 2002 год

Командировка в Казахстан по ГП Средняя Азия – Центр

Обследование линейной части ГП Россия – Турция. Переход через Кавказский хребет. Грузия

На обследовании трассы. 2002 год

Командировка в Ашхабад. М. А. Смычёк, В. А. Орлов, М. Б. Федотов, Т. Б. Французова, О. А. Комиссаров

В.П. Захаров, М.Б. Федотов. На строительстве КС «Новоарзамасская», 2010 год

приятия в полной мере провели, как сейчас говорят, «импортозамещение» и начали выпускать уникальное оборудование, например, ГПА-25 НЗЛ на Невском заводе им. Ленина. Некоторые европейские страны, игнорируя эмбарго, проявили готовность поставлять свое оборудование: так, итальянская фирма «Нуово Пиньоне» решила поставлять свои ГПА-25.

Группу проектировщиков из разных проектных институтов Газпрома, в том числе из «Гипрогазцентра», направили в Италию, где они более полугода изучали новый агрегат, принимали и сопровождали документацию на строительство. Такая же группа работала в Германии, откуда позднее стали поступать агрегаты и трубы фирмы «Маннесманн».

Руководством «Гипрогазцентра» (директор А. П. Клюев, главный инженер Н. В. Величкин) была организована бригада ГИПов, в которую вошли опытные ГИПы Ю. Н. Артамонов (главный ГИП), В. В. Соколенко, Ю. А. Ермаков, а также молодые ГИПы И. Г. Левина, М. Б. Федотов и В. В. Астахова.

Большая нагрузка выпала и на ОИЗ, которому пришлось выполнять изыскания как по трассе, так и по площадкам КС – одновременно на шесть очередей строительства. Но работу четко организовали (В. Ф. Пуресев, Н. А. Елкин, Н. Г. Соловьев, Н. Ф. Шаталов) и выполнили качественно и в срок.

Более сорока субподрядных организаций со всей страны работали по договорам с «Гипрогазцентром», проектируя как технологические объекты, так и объекты инфраструктуры: жилые городки газовиков, базы генподрядчиков (пионерные базы) Минстроя, Миннефтегазстроя, ЧебоксарыГЭСстроя, ж/д тупики в Ужовке и в Пильне, пожарные депо, теплицы и коровники, кустовые ремонтные базы, энергосетевые объекты, здание для «Главвостоктрансгаза» (позднее «Волготрансгаза») и много других объектов.

Выдача документации и строительство постоянно находились под контролем. В институте шли ежедневные оперативки, в том числе у руководства; на строительных площадках – еженедельные совещания с руководителями Газпрома, Миннефтегазстроя, обкома партии. В конце каждого рабочего дня куратору Т. С. Лебедевой в Газпром направлялась информация о количестве запроектированных километров линейной части и их стоимости (СМР). Информация направлялась выше – руководству Газпрома, и там делали выводы о темпах нашей работы, принимали соответствующие решения.

Проектно-сметная документация по КС после окончания ее разработки направлялась в генподрядный трест, где оформлялся трехсторонний акт передачи-приемки ПСД (заказчик – ДСГ, институт – ГИП и генподрядчик). Этот акт также направлялся в Газпром. За стоимостью строительства и объемами работ контроль вел Стройбанк, в котором ГИП и заказчик регулярно согласовывали стоимостные показатели по каждому пусковому комплексу, после чего осуществлялось финансирование стройки.

Параллельно с выпуском рабочей документации шла разработка и утверждение ТЭО, велось строительство, и в 1983 году газопровод Уренгой – Помары – Ужгород был построен. Газ пошел в Европу.

Далее ежегодно вводились в строй газопроводы Уренгой – Центральные районы европейской части (1 нитка), Уренгой – Центр (2 нитка), Ямбург – Елец (1 и 2 нитки), и последняя нитка «Прогресс» завершила строительство шестиниточного коридора. На участке «Центр-2» было построено 2400 км газопроводов и четыре компрессорных станции по шесть цехов каждая.

Особо отличившихся работников «Гипрогазцентра» – Ю. Н. Артамонова, Г. П. Белобородова, А. В. Реунова, Г. А. Березина, А. М. Татаровского, В. И. Маркина – наградили памятными знаками «Участник строительства газопровода Уренгой – Помары – Ужгород».

Специалисты «Гипрогазцентра» в Ашхабаде

А. В. Реунов

О днях минувших

«Делайте маленькое дело,
но овладевайте им в совершенстве
и относитесь к нему как к делу великому».

И. С. Тургенев

– По хронологии и местам расположения строек, в которых участвовал институт «Гипрогазцентр», можно изучать историю и географию нашей необъятной страны и стран ближнего и дальнего зарубежья. Можно было бы ввести данный предмет в практику приема на работу новых сотрудников, наравне с инструктажем по технике безопасности.

Сегодня, вспоминая былое, понимаю, что в памяти запечатлелись именно те моменты из истории проектного дела, которые потребовали наибольших усилий в освоении новых технологий, напряженного труда и принятия быстрых и правильных решений в период строительства объектов.

Коснусь опыта работы из наиболее близкой мне области знаний – автоматизации.

70-е–80-е годы

Первые работы начались в конце 1970 года. Крупные отраслевые объекты появились с проектированием МГ Пермь – Казань – Горький, КС «Паневежис», Инчукалнского СПХГ в Прибалтике. Проекты разрабатывались и сдавались в точно определенные договорами сроки и строились так же, несмотря на все сложности, возникающие в процессе монтажа и пусконаладочных работ. Надо отметить, что на тот период не было унифицированных решений по автоматизации основного и вспомогательного технологического оборудования. Все системы автоматизации строились на релейной логике, и порой на объекте приходилось в срочном порядке вводить корректировки в схемы с тем, чтобы они соответствовали реально поставленному оборудованию. Жесткие сроки, жесткие требования строителей и работа по 18 часов в день.

Условия спартанские. Однажды мы вместе с главным специалистом технологического отдела Германом Аркадьевичем Березиным выехали на строящуюся КС «Ишлей Покровская» ПО «Горькийтрансгаз». Стройка только началась, жилья нет. Поздняя осень. Где ночевать? На площадке возведена часть производственно-эксплуатационного блока около 100м^2. Света нет, тепла тоже. Дали нам по два матраса, две железные кровати. Согреться нечем. Так и ночевали.

Надо отметить, что большую роль в комплексном решении задач играло тесное взаимодействие и высокая квалификация наших технологов – Валентина Васильевича Котлярова, Германа Аркадьевича Березина, Олега Константиновича Околова и еще молодого, но уже проявившего лучшие свои качества Александра Федоровича Пужайло.

В такой повседневной напряженной работе: обследование действующих объектов, чертежи, нормативы, стройка – совершенствовался технический потенциал всего института и отдела АиТ в частности.

Так в течение 70-х – 80-х годов сформировались, накопили опыт наши специалисты в области автоматики и телемеханики, систем управления технологическими процессами Виктор Васильевич Пригарин, Владимир Александрович Краюшкин, Анатолий Алексеевич Калинин и многие другие.

КС ООО «Севергазпром». Участники приемочной комиссии по испытаниям САУ, 1998 год

90-е годы

Процесс перехода страны к рыночной экономике в конце 80-х, начале 90-х годов сильно изменил общую конъюнктуру проектных заказов. Сокращалось капитальное строительство, снижался объем заказов на разработку проектов для строительства. Проектные организации в силу своей специфики производства не могли предложить на рынке услуг что-либо кроме проектно-сметной документации. Стоял вопрос: либо сокращать производство и людей, либо искать новые ниши для приложения своих усилий и знаний.

В 1993 году в управляющем аппарате института «Гипрогазцентр» произошли изменения – был назначен новый директор Александр Федорович Пужайло. Этим было положено начало новой стратегии развития «Гипрогазцентра». В сравнительно короткие сроки определили приоритеты, начался поиск новых направлений деятельности, новых заказчиков, стала меняться структура управления производством.

С приходом конверсионных предприятий в гражданское производство появились возможности создания автоматизированных систем управления на базе новейших технологий отечественной и зарубежной промышленности. В этот период «Гипрогазцентром» как генеральным проектировщиком были выполнены работы по внедрению систем автоматизированного управления ООО «Севергазпром» для четырехниточной системы газопроводов Пунга – Ухта – Грязовец (42 КЦ, 4000 км), Ухта – Торжок. Комплекс работ включал обследование, проектирование, участие в разработке программно-технических средств (совместно с НИИИС, г. Нижний Новгород) для СЛТМ, САУ КЦ и САУ ГПА различных типов агрегатов, проведение авторского надзора, участие в рабочих и межведомственных испытаниях. Половина рабочего времени проводилось на объектах в Ухте.

Как в столь короткие сроки удалось выполнить гигантский объем работ?

Была организована единая централизованная схема контроля за разработкой и реализацией проекта с участием заказчика, генподрядчика, генпроектировщика (в лице руководителей и их заместителей). Основными коммуникациями стали оперативные совещания и телефонная связь. В состав рабочей группы управления, решавшей все оперативные вопросы, входили заместители главного конструктора, ГИПы, начальники отделов. Особо запомнилась работа начальника отдела автоматизации ООО «Севергазпром» Виталия Кузьмича Лаврухина.

Технические требования и планы-графики включали детальное описание требований и результаты работ. Срывы работ не допускались. Работа была очень интересной, конструктивной,

А. А. Калинин, А. В. Реунов, М. Ханеман, В. Гербер, Е. Н. Поляков, В. В. Пригарин

Завершающее совещание в офисе ABB (Германия) по проектированию НПС в Казахстане, 4 февраля 2005 года. И. Э. Тылкс, А. Ю. Гузенко, А. В. Реунов, А. Б. Норкин, А. А. Калинин

новой. Не помнится ни одного совещания, где бы рассматривались взаимные упреки и жалобы участников друг на друга. Решения принимались быстро. Так, во время защиты технических решений у руководства ООО «Севергазпром» выяснилось, что предложенные НИИИС варианты требуют большого количества кабельной продукции, что приводило к превышению лимита выделенных капитальных вложений. Совещание прервали. Дали час на изменение. Принципиальное решение, дающее экономию кабеля в несколько раз, было найдено и предложено специалистами «Гипрогазцентра». Проект стартовал.

1993–2000 годы

ОАО «Гипрогазцентр» назначается головным проектировщиком по созданию отраслевой системы оперативно-диспетчерского управления и занимается концептуальными проработками в этой области.

В это же время начинается выход на зарубежные рынки. По контракту с зарубежными фирмами выполняется разработка, а затем и внедрение алгоритмов автоматического управления для КС с малолюдной технологией на польском участке газопровода Ямал – Европа. В этой работе проявились замечательные качества специалистов И. В. Мурзенко, А. В. Галдина, А. П. Казаченко.

В начале 2000-х годов, победив в конкурсе проектных организаций, по контракту с немецким отделением фирмы «ABB» «Гипрогазцентр» выполнил проекты автоматизации для 23 нефтяных насосных станций в Казахстане. Много сил и энергии отдали этой работе А. А. Калинин, А. Н. Останин, С. А. Завьялов, Ю. А. Соловьев.

Впоследствии ОАО «Гипрогазцентр» стало головным предприятием в области проектирования АСУ ТП, метрологии, пожарной автоматики. Большую роль в разработке проектов метрологии сыграли С. Н. Кадин и Ю. А. Мелехов.

Период с 1995 года можно назвать золотым периодом развития направлений автоматизации, метрологии, связи в ОАО «Гипрогазцентр». По заданию ОАО «Газпром» были выполнены многие концептуальные работы отраслевого значения, в том числе НИРы по созданию нормативной базы.

НАШИ ДНИ

Сегодня наш институт находится в стадии очередной реорганизации – это веление времени. Для нас это время испытаний и надежд на лучшее. Хочется пожелать нашим руководителям поддержки и понимания коллектива института, здоровья и удачи. От них во многом зависят и успех, и процветание как института в целом, так и каждого из нас.

В качестве эпилога хотелось бы привести стихи Евгения Шампурова, одного из старейших работников ООО «Уренгойгазпром»:

Полигон ИАСУ ТП. Проведение комплексных полигонных испытаний программно-технических средств различных изготовителей в составе единой АСУ ПТК, 2012 год

Бег времени нельзя унять,
Не удержать и не ускорить,
И это надо нам принять,
И нет нужды об этом спорить.

Ведь жизнь, как скорая река,
Несет она по руслу воды,
Мелка порой иль глубока,
Приносит счастье и невзгоды.

Пока мы молоды душой,
Мы можем многое изведать,
Порой пожертвовать собой,
Перенести любые беды.

Пока в нас молодость горит,
С судьбой готовы мы поспорить,
И не боимся мы повздорить,
Коль гордость вдруг заговорит.

А годы птицами летят,
Бегут стремглав десятилетья,
Но почему глаза блестят
На яркий свет от многоцветья?

Не все потеряно в судьбе,
И двери все не перекрыты,
И радость счастья не забыта,
Когда любовь живет в тебе.

Пусть же огонь в душе горит,
В морозный вечер согревая,
Любовью душу наполняя,
И пусть Господь тебя хранит!

В. В. Котляров, А. Ф. Зверев, Н. В. Величкин, И. А. Ковальский, Н. П. Строкин, Е. А. Ларионов

Первое здание института

Субботник на строительстве нового здания института

Фундамент будущего здания

Горький, ул. Дзержинского

Строительство нового корпуса, 1970 год

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

Если попросить проектировщика составить список из десяти самых значимых объектов проектирования за предыдущие десять лет, он будет долго и тщательно выбирать и наконец выдаст … пятнадцать, потом еще немного подумает и напишет дополнение к списку, а чуть позже добавит еще несколько… В итоге мы получим перечень из тридцати двух «весьма значимых» объектов, ни один из которых нельзя из списка вычеркнуть, каждый заслуживает внимания и подробного освещения в юбилейной книге Общества.

Действительно, каждый объект по-своему интересен, важен и значителен, особенно, учитывая то, что любой (даже самый маленький) газопровод – это голубой поток (или ручеек), который несет тепло и комфорт сотням и тысячам людей в города и поселки. Поэтому правильнее будет сказать, что все наши объекты важны и значимы, в каждый из них вложены знания, опыт и ежедневный кропотливый труд наших инженеров – грамотных, талантливых специалистов своего дела.

Но все же есть объекты, которые выделяются из общей массы своим масштабом, размахом, стратегическими целями. Те, что у всех на слуху, и не только в России, но и за рубежом. К ним всегда предъявлялись повышенные требования и устанавливались жесткие сроки. Над такими проектами, как правило, трудился весь коллектив, а ведущие производственные отделы порой дни и ночи проводили на работе, жертвовали своими выходными и праздниками, и каждый понимал всю важность выполняемой работы и меру ответственности – так рождались наши знаковые проекты.

Особо важные объекты проектирования десятилетия 2008–2018 гг.

Пикет 0 – начало трассы МГ СХВ. В. А. Тельнов, Г. А. Гушер, А. М. Вознюк, А. С. Меликов, М. А. Зюков

Магистральный газопровод Сахалин–Хабаровск–Владивосток

ГИПы: А. И. Кожевников, В. А. Волгин, А. А. Рутес, М. В. Кутыркин, Е. В. Исаков, О. В. Круглов, А. Ю. Гузенко

В жизни каждого человека должен быть свой «звездный час», а у проектного института – свой «звездный проект»: возможность собраться, мобилизовать все имеющиеся ресурсы и показать всё, на что способен. Таким проектом для «Гипрогазцентра» стал магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток.

В сентябре 2007 года приказом Министерства промышленности и энергетики РФ была утверждена государственная «Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР (Восточная газовая программа)». Главной целью Восточной газовой программы стало формирование в регионе эффективной газовой промышленности и создание на этой основе условий для его динамичного социально-экономического развития и качественного повышения уровня жизни населения региона.

Программой предусматривалось первоочередное создание и развитие газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Координировать деятельность по реализации программы Правительство РФ поручило ПАО «Газпром».

Генеральным проектировщиком МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток был назначен проектный институт «Гипрогазцентр».

Газотранспортная система (ГТС) Сахалин – Хабаровск – Владивосток стала первой на Востоке России межрегиональной газотранспортной системой. Она предназначена для доставки газа, добываемого на шельфе Сахалина, потребителям Хабаровского и Приморского краев. ГТС создала условия для их масштабной газификации, а также для поставок газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток по его природно-климатическим и географическим условиям можно отнести к разряду уникальных проектов. Трасса пересекает 56 тектонических разломов (112 км), 308 км проходит по обводненным участкам и болотам, пересекает 72 км косогорных участков, 734 водные преграды, 325 балок и оврагов, обходит несколько военных полигонов, 14 особо охраняемых природных территорий, пересекает морской участок длиной 24 км (пролив Невельского).

Данные условия прохождения трассы газопровода потребовали разработки сложных технических решений, а для зон пересечения активных тектонических разломов были разработаны «Специальные технические условия (СТУ)».

Для обеспечения высокого уровня надежности и безопасности на ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток используются самые современные технологии и оборудование. В частности, внедрена система телемеханики, дающая возможность дистанционно управлять объектами линейной части. Удаленные объекты газопровода оснащены автономными установками бесперебойного питания. Кроме того, в режиме опытно-промышленной эксплуатации используется волоконно-оптическая система геотехнического мониторинга, позволяющая отслеживать состояние газопровода на сейсмически активных территориях.

Для строительства газопровода Газпром использовал трубы российских производителей с гладкостным покрытием: на внутреннюю поверхность трубы нанесен специальный полимер, который снижает трение газа и, соответственно, обеспечивает меньшее падение давления,

Председатель правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер:

«ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток – ключевой элемент создаваемой на востоке России Единой системы газоснабжения. Газотранспортная система позволяет обеспечить газом крупных промышленных потребителей сразу в нескольких дальневосточных регионах. Дан старт масштабной газификации Дальнего Востока России, созданы условия для поставок газа в страны АТР. Уверен, уже в ближайшее время каждый дальневосточник почувствует позитивное влияние, которое оказывает приход природного газа на развитие экономики и повышение качества жизни».

повышая экономическую эффективность транспортировки. На головной компрессорной станции установлены современные газоперекачивающие агрегаты с центробежными нагнетателями на магнитном подвесе роторов, не требующих смазки.

Основные объекты пускового комплекса: головная компрессорная станция «Сахалин» (32 МВт), линейная часть газопровода от Сахалина до Комсомольска-на-Амуре и от Хабаровска до Владивостока протяженностью около 1350 км, газораспределительная станция рядом с Владивостоком. В состав ГТС также включен газопровод Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск (диаметр 700 мм, протяженность 472 км).

Общая протяженность газопровода составляет 1800 километров.

9 сентября 2011 года во Владивостоке на острове Русский состоялись торжественные мероприятия, посвященные вводу в эксплуатацию первого пускового комплекса газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток и началу поставок газа в Приморский край.

Строительство ГРС «Владивосток»

РАЗВИТИЕ ПРОЕКТА

В 2015-2017 годах для увеличения производительности газопровода и обеспечения растущей потребности в газе потребителей Хабаровского и Приморского краев, в соответствии с техническим заданием, утвержденным 28 января 2014 года заместителем председателя правления ПАО «Газпром» В. А. Маркеловым, АО «Гипрогазцентр» выполнило корректировку проектной документации магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток, этап 1 «Строительство линейной части газопровода на участке км 505 – км 874».

По откорректированной проектной документации в мае 2017 года было получено положительное заключение экспертизы ПАО «Газпром». Заказчиком – ООО «Газпром трансгаз Томск» – документация передана на Главгосэкспертизу РФ в июне 2017 года. В ноябре 2017 года получено положительное заключение Главгосэкспертизы РФ № 232-17/ХГ2-2108/02 от 16.11.2017.

Опережающими темпами по заданию ООО «Газпром трансгаз Томск» в декабре 2016 года завершена в полном объеме разработка рабочей документации по этапу 1 «Строительство линейной части газопровода на участке км 505 – км 874».

В соответствии с перечнем мероприятий по синхронизации ввода мощностей добычи, транспортировки и распределения газа Сахалинского центра газодобычи в декабре 2017 года начата мобилизация подрядчика строительства. Ввод в эксплуатацию участка км 505 – км 874 запланирован на декабрь 2019 года.

Учитывая динамичный рост потребности в газе потребителей Хабаровского и Приморского краев, в 2021 и 2022 годах планируется увеличение компримирующих мощностей (доустановка двух ГПА по 16 МВт) на ГКС «Сахалин». Разработка проектной документации и прохождение всех экспертиз предполагается с 4-го квартала 2017 года по май 2018 года, а рабочей документации – до апреля 2019 года.

По масштабности этот проект сравнивают с Транссибом, БАМом, развитием гидроэнергетики и Северного морского пути.

Газопровод Починки – Грязовец

ГИПы: К. Е. Михайлов, А. И. Марухин, А. С. Рутес, М. В. Кутыркин, В. П. Захаров, О. П. Околов, С. А. Меркулов

В августе 2006 года АО «Гипрогазцентр» по заданию, утвержденному заместителем председателя правления ОАО «Газпром» А. Г. Ананенковым, приступило к разработке проекта «Газопровод Починки – Грязовец».

Проект строительства газопровода Починки – Грязовец имел своей целью расширение существующих газотранспортных мощностей на участке КС «Починки» – КС «Лукоянов» – КС «Вязники» – ГИС «Бурмакино» – КС «Грязовец» в коридоре существующих газопроводов Починки – Ярославль и Грязовец – КГМО.

Функционально газопровод Починки – Грязовец является стратегической реверсивной газотранспортной перемычкой в центрально-европейской части Российской Федерации между газотранспортными системами Центрального и Северного коридоров (от КС «Починки» на ГТС Ужгородского коридора до КС «Грязовец» на ГТС Северного коридора).

Протяженность трассы газопровода – 653,2 км, условный диаметр – 1400 мм, рабочее давление – 7,4 МПа.

Строительство газопровода Починки – Грязовец позволило обеспечить:

– повышение системной надежности и устойчивости к системным авариям работы ГТС Центрального и Северного коридора, являющихся крупнейшими источниками газа для потребителей европейской части РФ и для поставок за рубеж;

– формирование на начальном этапе сырьевой базы Северо-Европейского газопровода (в районе Грязовецкого газотранспортного узла);

– повышение надежности газоснабжения и увеличение объемов подачи газа потребителям Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Ярославской, Костромской, Вологодской областей и в перспективе Москвы и Московской области;

– возможность проведения ремонтных работ и реконструкции на газопроводах Починки – Ярославль и Грязовец – КГМО.

Трасса газопровода проходит в сложных условиях повышенной обводненности по территории с высокой плотностью населения. Протяженность участков обводненных грунтов в целом по трассе составляет 306,12 км (47%), пересекаемых болот 16,4 км (2,5%). Кроме того, газопровод пересекает 11 железных и 100 автомобильных дорог, 264 водные преграды, среди которых три крупных речных перехода через Оку, Клязьму и Волгу.

В состав газопровода входят пять компрессорных станций общей установленной мощностью 416 МВт, а также 14 узлов редуцирования газа и одна газоизмерительная станция. Обвязка КС позволяет использовать газопровод в реверсивном режиме.

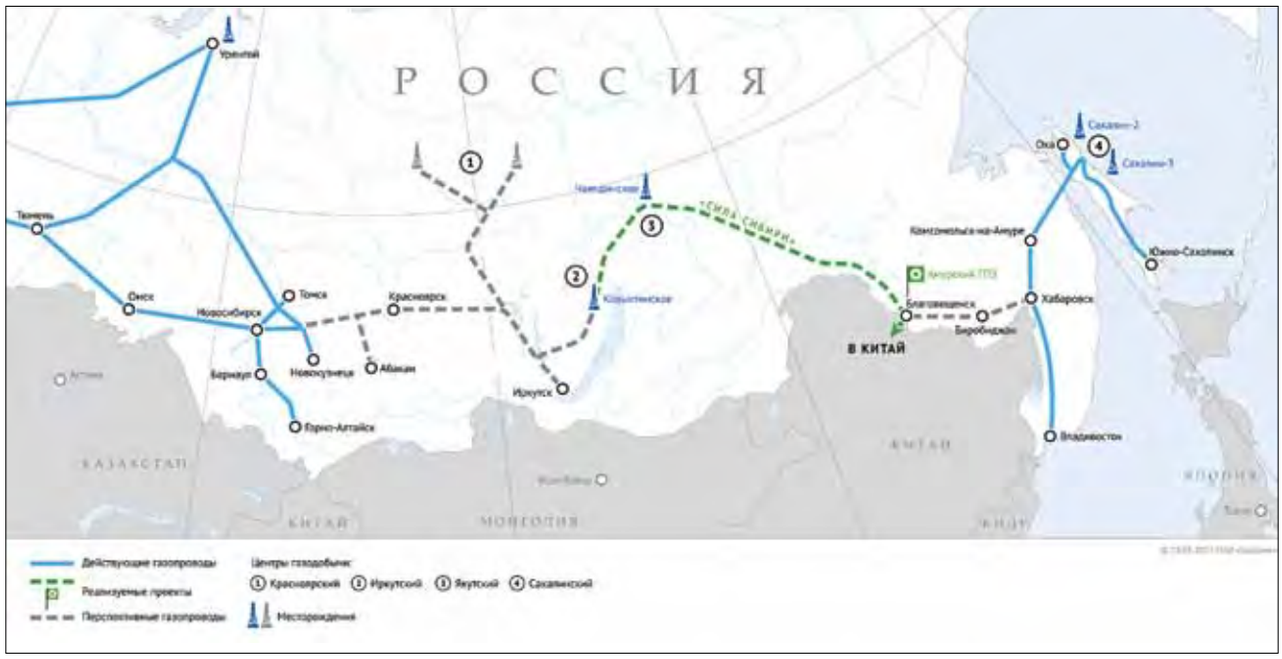
Газопровод Починки – Грязовец оснащен современными системами: электроснабжения линейных потребителей и компрессорных станций (ЭСН, ВЛ и др.), связи (ВОЛС), линейной телемеханики и средств АСУ уровня КЦ, КС, ДП.

Работа по проекту строительства магистрального газопровода Починки – Грязовец позволила раскрыть творческий потенциал руководителей и специалистов института АО «Гипрогазцентр». Масштабность и перспективы проекта сплотили творческий коллектив в единое целое, создав благоприятные условия для решения любых задач проектирования: от момента анализа и поиска решений до практического отражения принятых решений в проектной документации. Высокая ответственность была проявлена при выполнении всех частей проектов, касающихся планировочных решений, энергетики, связи, автоматики и других разделов.

Разработка проектов производственных объектов – тем более, объектов повышенной опасности – требует высокой компетенции, а также большого опыта в области управления проектами. Высокий профессионализм специалистов АО «Гипрогазцентр» был в очередной раз подтвержден вручением награды за победу в конкурсе Национального объединения проектировщиков (НОП).

Гипрогазцентр занял 1-е место в номинации «Лучший реализованный проект промышленного строительства» за организацию проектирования газопровода Починки – Грязовец.

М. И. Альтмарк, А. Ф. Пужайло. Красный стык газопровода Починки – Грязовец



Магистральный газопровод «Сила Сибири»

ГИПы: А. И. Кожевников, А. Ю. Гузенко

Магистральный газопровод «Сила Сибири» – крупнейшая система транспортировки газа в Восточной Сибири.

Магистральный газопровод «Сила Сибири» предназначен для транспорта газа с Чаяндинского НГКМ и газоснабжения регионов Дальневосточного федерального округа России, с учетом возможного экспорта на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

В мае 2014 года Газпром и Китайская национальная нефтегазовая корпорация (CNPC) подписали договор купли-продажи российского газа по восточному маршруту (газопроводу «Сила Сибири»). Договор заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку в КНР 38 млрд куб. м газа в год.

Общая протяженность газопровода составляет около 3000 км, диаметр – 1420 мм, рабочее давление – 9,8 МПа. Трасса газопровода проходит по территориям трех субъектов РФ: Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Амурской области.

В соответствии с решением конкурсной комиссии ПАО «Газпром» АО «Гипрогазцентр» выполнило в 2015 году разработку рабочей документации по этапу 2.5 КС 4 «Нимнырская» – КС 5 «Нагорная» и этапу 2.6 КС 5 «Нагорная» – КС 6 «Сковородинская».

Общая протяженность участков проектирования: газопровода – 521,4 км, вдольтрассовой ВЛ – 347 км, кабельной линии связи – 619 км, временного технологического проезда – 325 км, ПРС – 20 площадок.

Трасса газопровода проходит в экстремальных природно-климатических условиях. Абсолютные минимальные температуры воздуха на территории прохождения газопровода «Сила Сибири» составляют до –41°С на территории Амурской области и до –62°С в Республике Саха (Якутия).

Отличительной особенностью данного объекта является то, что участки прохождения трассы изобилуют опасными природными явлениями и процессами. Для них характерны заболачивание, суффозия, солифлюкция, наледи, морозное пучение, морозобойное растрескивание, многолетнемерзлые грунты, термокарст, курумы, активные тектонические нарушения, сейсмичность 8–9 баллов.

И если с некоторыми из этих явлений «Гипрогазцентр» уже встречался в своей работе (солифлюкция, сейсмичность, АТР отмечены в проекте «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток»), то с такими понятиями, как многолетнемерзлые грунты, термокарст, курумы предстояло познакомиться впервые.

Основная нагрузка в работе над проектом легла на отдел проектирования линейной части магистральных газопроводов. Специалисты отдела приступили к тщательнейшему изучению нормативной и другой технической документации по данным направлениям. На базе Общества был проведен научно-технический совет, где обсуждались предложения отдела комплексного проектирования линейной части МГ (ОКПЛЧ МГ) по техническим решениям, которые будут применены на данном объекте. Представители отдела совместно со специалистами других отделов прошли стажировку на базе Национального минерально-сырьевого университета «Горный», изучив природу происхождения такого явления как курумы, специфику их влияния на газопровод.

Курумы — это подвижные скопления дресвяно-щебнисто-глыбового материала на склонах различной крутизны (от 3 до 45°), сложенные преимущественно скальными породами. Характерны для горных районов с суровым климатом, многолетней и глубокой сезонной мерзлотой. Оказывается, камни тоже могут течь, и курумы – это каменные реки! Они образуются в результате медленного сползания каменных глыб по слою тающего гольцового льда.

Руководством Общества было решено, что специалистам необходимо своими глазами увидеть то, с чем предстоит работать. И на трассу были направлены М. Г. Чапайкин и С. В. Чернышев под руководством ГИПа В. Г. Сизова. За пять дней они прошагали 50 км по тайге в сопровождении вооруженной охраны на случай встречи с проснувшимися после зимы голодными медведями!

Специалисты отдела изучили проектную документацию, разработанную коллегами из ПАО «ВНИПИгаздобыча». То, что проект был разработан другой организацией, осложняло работу над объектом. Кроме того, что рабочая документация выпускалась в условиях «сырого», не утвержденного соответствующими экспертизами проекта, отдельные вопросы организационного и технического характера не всегда вовремя доводились генпроектировщиком, поэтому приходилось постоянно корректировать выпущенную документацию.

Документация разрабатывалась в условиях жесткой экономии средств инвестора и оптимизации всех решений. При работе со специалистами Департамента 121 (М. В. Сироткин) отделом ОКПЛЧ МГ был выполнен баланс грунта для минимизации применения карьерного грунта и исключения отвозки излишков. Также оптимизированы затраты на строительство подводных переходов: строительство должно осуществляться в период максимальной проморозки водной преграды (в межень).

Отдел комплексного проектирования линейной части магистральных газопроводов на данном объекте в очередной раз показал свое неоспоримое преимущество в части комплексного подхода к проектированию. Так, при разработке рабочей документации по вдольтрассовой линии электропередач группа электроснабжения линейных потребителей осуществляла расстановку опор с учетом подвешиваемого группой связи волоконно-оптического кабеля связи, а группа строительных конструкций и генпланов осуществляла закрепление этих опор. Несмотря на то, что проектирование ВОЛС на опорах ВЛ специалисты отдела осуществляли впервые, они справились с данной задачей, разобрались в технике, освоили новое программное обеспече-

ние, позволяющее рассчитать максимальное тяжение ВОЛС при его повесе как на опоры ВЛ, так и на собственные опоры.

Проектирование велось под контролем профильных департаментов ПАО «Газпром». Принятые технические решения обеспечивают условия для безопасной эксплуатации магистрального газопровода, возможность строительства объекта, а также возможность серьезно оптимизировать средства инвестора. Первым заместителем генерального директора А. Ф. Пужайло была поставлена задача постоянного анализа и сравнения объемов работ и технических решений, принятых генеральным проектировщиком ООО «ВНИПИгаздобыча» на стадии «Проект» с рабочей документацией, выполненной «Гипрогазцентром». Кроме того, Газпром установил новые требования по максимальному применению оборудования и материалов отечественного производства.

Учитывая высокую важность и значимость объекта, а также чрезвычайно сжатые сроки, специалисты АО «Гипрогазцентр» проявили высокую ответственность, профессионализм и самоотверженность при разработке рабочей документации, что позволило заказчику – ООО «Газпром трансгаз Томск» – в утвержденные ПАО «Газпром» сроки выдать документацию в производство работ.

Реализация инвестиционного проекта ведется в строгом соответствии с утвержденным ПАО «Газпром» «Комплексным планом мероприятий по созданию газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей, использующих газ месторождений Якутского центра газодобычи».

В 2018 году активно ведется строительство объекта. Специалисты «Гипрогазцентра» выезжают в Сибирь, ведут авторский надзор, базируясь в шести точках на трассе, общаются с подрядчиками, заказчиком. И как бы ни были суровы условия, для них каждая очередная командировка – это история, опыт, возможность увидеть, как воплощается в жизнь то, что было «нарисовано» на бумаге ими и их коллегами, принять участие в этом историческом событии.

И я там был...

ВОСПОМИНАНИЯ УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТА МГ САХАЛИН – ХАБАРОВСК – ВЛАДИВОСТОК

Егор Васильевич Исаков, главный инженер проектов:

– На Дальнем Востоке я в ту пору проводил больше времени, чем дома. Строительство шло полным ходом: строили дороги, рыли котлованы, разрабатывали площадки под станции радиорелейной связи. Приходилось буквально пробиваться через тайгу, взрывать каменистый грунт. Мы строили там, где, казалось бы, строить невозможно. Ставили вышки на холмах высотой метров сто, техника туда забирается еле-еле вкруговую, по серпантину. Оттуда глянешь вниз – дух захватывает, далеко все сопки видны! Мы устанавливали антенные опоры, рассчитанные на сейсмику до 9 баллов. Чтобы под них фундамент залить, требовалось порядка ста КамАЗов с бетономешалками. А таких вышек – 64!

Условия работы экстремальные, дикая природа вокруг: москиты, слепни просто огромные, такой укусит – враз опухнешь; медведи встречаются. Один из ребят пошел за водой с утра пораньше, нагнулся к реке, почувствовал, что на него кто-то смотрит, голову поднял – тигр на другой стороне! Сердце чуть не остановилось, а тигр посмотрел на него и ушел. Больше парень за водой один не ходил...

Андрей Иванович Кожевников, главный инженер проекта МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток:

– В качестве главного инженера проекта мое участие началось в 2008 году с подготовки проекта технического задания и технических требований на проектирование, которые совместно с производственными подразделениями ГГЦ были разработаны и в дальнейшем согласованы и утверждены Газпромом.

Учитывая установленные правительством РФ и Газпромом директивные сжатые сроки разработки проектной документации, подключили квалифицированных специалистов УГПР: В. Г. Сизова, Д. В. Столоногова, В. В. Шагалова. Под непосредственным руководством созданной команды разработка проектной документации выполнялась подразделениями «Гипрогазцентра» по этапам:

– предварительный выбор трассы газопровода;

– разработка декларации о намерениях строительства МГ;

– сбор исходных данных;

– проведение общественных слушаний в районах прохождения трассы;

– воздушное лазерное сканирование;

– полный комплекс инженерных изысканий;

– разработка и утверждение в ПАО «Газпром» основных технических решений;

– разработка проектной документации;

– получение положительного заключения ведомственной экспертизы ПАО «Газпром»;

– получение положительного заключения Государственной экспертизы;

– разработка рабочей документации части первого пускового комплекса.

Основной сложностью реализации такого грандиозного по своим масштабам проекта как Сахалин – Хабаровск – Владивосток, стали очень сжатые сроки проектирования и строительства объекта. Поражает, что за такой короткий период – с 2008 по 2011 год – коллективом института был выполнен огромный объем работ проектной документации по всему объекту и рабочей документации первого пускового комплекса.

Я испытал гордость за коллектив и удовлетворение от проделанной работы в момент ввода в эксплуатацию первого пускового комплекса газопровода.

Владимир Анатольевич Волгин, главный инженер проектов:

– Сахалин – Хабаровск – Владивосток – один из самых крупных и важных объектов нашего института. Работа была проведена огромная, и сейчас, когда уже виден результат, испытываешь гордость и удовлетворение за разработанный жизнеспособный проект, за институт в целом, за команду профессионалов.

Сам рабочий процесс почти не отличался от многих других. Что же касается местных географических условий прохождения проектируемой трассы магистрального газопровода, то тут были свои особенности. Во-первых, совсем другая местность: холмистый рельеф, сопки кругом, плохие дороги, во-вторых, другой климат.

Наверное, только там можно увидеть сосны, увитые лианами. Для Дальнего Востока характерно наличие разных климатических зон, и перепады температур в соседних местностях могут быть очень значительными. Как-то в процессе осуществления авторского надзора мы выехали из Владивостока в Бусевку, на базу размещения генеральной подрядной строительной организации ООО «Стройгазконсалтинг» в Пожарском районе, это более чем 600 км. Дело было в апреле, выехали рано утром, термометр показывал –4°С. В пути нас накрыл снегопад, многие машины – уже на летней резине, попадали в аварии. Ближе к Уссурийску снегопад прекратился, температура поднялась до ноля. Когда же во второй половине дня мы добрались до места назначения, температура там была уже +14°С, все зеленело и расцветало. За один день перепад температуры составил почти 20°С – тут ко всему надо быть готовым!

ВОСПОМИНАНИЯ УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТА «СИЛА СИБИРИ»

Алексей Смоляков, инженер 1 категории ОКПЛЧ МГ:

– Отдел комплексного проектирования создавался непросто. Из разных структурных подразделений была собрана сильная команда, которая оптимизировала процесс проектирования магистральных трубопроводов.

Многие группы за эти годы открыли для себя новые направления проектирования, которыми ранее не занимались. К примеру, группа генеральных планов и строительных конструкций сейчас дополнительно ведет проектирование полок на косогорных участках для беспрепятственного выполнения всех транспортных и строительно-монтажных работ при сооружении, эксплуатации трубопроводов и сопутствующих коммуникаций. При этом предусматриваются мероприятия для предохранения полок от воздействия неблагоприятных техногенных и природных явлений, таких как размывы, оползни, обрушение склонов и т. д. Особенно актуально данное направление при проектировании в горной местности, по участкам которой предусматривается строительство магистрального газопровода «Сила Сибири».

Любовь Донскова, инженер 1 категории ОКПЛЧ МГ:

– Принятие решений по прокладке газопровода требует комплексного изучения природных условий района строительства. В число наиболее сложных входят подводные переходы, поскольку большинство рек имеет горный характер, крутые берега, которые представлены скальными и каменистыми грунтами. Каждый переход заслуживает особого внимания при выборе варианта прокладки, механизмов, противоэрозионных мероприятий.

Ирина Краснова, инженер 2 категории ОКПЛЧ МГ:

– В очередной раз жизнь дарит нам шанс прикоснуться к чему-то заповедному, скрытому от большинства глаз. Для многих людей, живущих в европейской части России, так и останется загадкой, где же находятся такие районы, как Олекминский, Алданский, Нерюнгринский. А нам предстоит метр за метром пройти по плановым материалам. Очертания гор и рек приобретут вполне конкретные измерения и названия, сложные для произношения в начале работы, но уже вскоре звучащие легко и со знанием особенностей местности.

Каждый такой проект – это взятие очередной вершины, результат личных усилий, больших и малых побед коллектива. Кто-то вовремя сдержался и не вспылил; кто-то, наоборот, в нужный момент произнес спасительную фразу. Из таких мелочей складываются будни проектировщика. Коллектив сплачивается, появляется понимание с полуфраз. На горизонте появляются графики, сроки, новые ТУ, «сюрпризы» от изыскателей. Время сжимается, и скоро последует сдача в архив, но это еще не означает завершения работы над проектом. Начнется стройка, выезды на трассу, общение с подрядчиком, заказчиком.

Для кого-то из коллег это станет очередной командировкой, историей, опытом, о котором можно будет рассказывать с огоньком в глазах: «Я там был, я видел, я знаю…» Такие поездки расширяют не только географию проектирования, но и личностные границы восприятия картины мира, делая каждого чуточку ярче, обогащая его личный опыт.

Дмитрий Шерегов, инженер 2 категории ОКПЛЧ МГ:

– Линейщики сегодня – это сплав молодости и опыта, берущий свое начало с момента основания института. А ОКПЛЧ МГ только семь лет – совсем небольшой отрезок времени, но за эти годы были выполнены важные для нашей страны проекты МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток, «Южный поток», Чусовой – Березняки – Соликамск. Тяжелые испытания выпали на долю ОКП, но мы выдержали их с честью. Сейчас отдел ожидают не менее суровые испытания – проектирование линейной части МГ «Сила Сибири». Отличительной особенностью данного проекта является то, что некоторые участки газопровода проходят по многолетнемерзлым грунтам и курумам. В таких условиях ОКП еще не работал – там вообще не ступала еще нога проектировщика. И конечно, присутствуют столь «горячо любимые» нами после МГ СХВ тектонические разломы и сейсмика.

Осознавая всю важность этого объекта, сжатые сроки проектирования, руководство отдела приняло решение о применении нового подхода к организации труда. Он заключается в поточности проектирования и унификации работ. Кроме того, была создана специальная рабочая группа, сформированная из главных специалистов и инженеров-проектировщиков, главной задачей которой стало оперативное принятие основных технических решений по данному объекту. Группа собиралась как минимум раз в неделю для решения всех накопившихся вопросов. Совещания рабочей группы всегда проходили в теплой и дружественной обстановке, но из них постепенно выкристаллизовывались технические решения, применяемые в проекте.

Магистральный газопровод «Южный поток»

Южный поток должен был стать новой газотранспортной системой, призванной связать Россию со странами Центральной и Южной Европы: Болгарией, Сербией, Венгрией, Хорватией, Словенией, Италией и значительно повысить безопасность энергоснабжения стран европейского континента. Его подводная часть должна была пройти по дну Черного моря от российского до болгарского побережья.

Для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» в необходимом объеме необходимо было расширение газотранспортной системы на территории России: строительство дополнительных 2446 км линейной части и 10 компрессорных станций общей мощностью 1473 МВт. С целью оптимизации затрат было принято решение использовать существующие газотранспортные мощности в регионе прохождения магистрального газопровода «Южный поток», в связи с чем потребовалась их реконструкция.

В рамках проекта «Южный поток» АО «Гипрогазцентр» выполнило проектирование объектов:

– реконструкция газопровода Уренгой – Новопсков на участке Петровск – Писаревка к началу поставок газа по МГ «Южный поток»;

– расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», 1-й этап (Западный коридор), участки линейной части, КС «Шахтинская», КС «Кореновская».

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА УРЕНГОЙ – НОВОПСКОВ НА УЧАСТКЕ ПЕТРОВСК – ПИСАРЕВКА

ГИПы: К. Е. Михайлов, В. Г. Гаврилов, А. С. Рутес, Д. В. Погодин, В. Г. Сизов, В. А. Волгин, Н. Е. Цой

Газопровод Уренгой – Новопсков на участке Петровск – Писаревка, проект реконструкции которого разработало АО «Гипрогазцентр», является головной частью Западного коридора сухопутного участка МГ «Южный поток» на территории Российской Федерации. Реконструкция данного участка должна была обеспечить надежность поставки газа в «Южный поток», поддержание технически возможной производительности газопровода.

В рамках проекта проведена реконструкция ряда объектов газопровода Уренгой – Новопсков (подводные переходы через реки Дон и Хопер, системы электроснабжения и ЭХЗ), линейной части и семи компрессорных станций. Основной объем реконструкции предполагал установку современного высокотехнологичного оборудования (ГПА, АВО, ПУ, систем электроснабжения, автоматики, связи и др.) в компрессорных цехах газопровода.

При проведении реконструкции применены самые современные технические решения технологии транспорта газа: блочно-модульная компоновка КС, высокоэффективное энергетическое оборудование, современные системы АСУ, связи и другие.

РАСШИРЕНИЕ ЕСГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОДАЧИ ГАЗА В ГАЗОПРОВОД «ЮЖНЫЙ ПОТОК», 1-Й ЭТАП (ЗАПАДНЫЙ КОРИДОР). УЧАСТКИ ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ. КС «ШАХТИНСКАЯ», КС «КОРЕНОВСКАЯ». ОБЪЕКТЫ ВОСТОЧНОГО КОРИДОРА

ГИП: В. А. Волгин

Этот объект включает в себя два основных коридора газопровода – Восточный и Западный, которые идут параллельно на минимально допустимом расстоянии для повышения надежности проектируемого газопровода.

Генеральным проектировщиком объекта стало ООО «Гипроспецгаз». АО «Гипрогазцентр» поручена разработка рабочей документации по участкам линейной части: км 0 – км 223; км 310 – км 436; км 436 – км 570, а также по КС «Кореновская» и КС «Шахтинская», ГИС «Сохрановка». Данные участки проходят по Ростовской и Воронежской областям и Краснодарскому краю.

Применение современных технологий и последних достижений в области проектирования и строительства газотранспортных систем обеспечило надежность газоснабжения, а применение унифицированных проектных решений позволило существенно сократить временные затраты на разработку рабочей документации. Для обеспечения строительства необходимой документацией АО «Гипрогазцентр» предприняло все меры по выдаче опережающими темпами материалов по отводу земель под строительство, предварительных сводно-заказных спецификаций на поставку оборудования.

Для выполнения строительных работ была полностью разработана и передана заказчику рабочая документация на строительство 570 км линейной части, ГИС «Сохрановка», «Шахтинская», КС «Кореновская» Западного коридора.

В 2014 году построены и введены в эксплуатацию: участок линейной части км 0 – км 223,1; ГИС «Сохрановка»; УРГ1 и УРГ2.

В 2015-2016 годах построены и введены в эксплуатацию участки линейной части км 310,0 – км 436,0; км 436 – км 570; КС «Кореновская».

В 2016 году построены и введены объекты: км 223,1 – км 310,0; КС «Шахтинская».

Кроме того, в 2014 году АО «Гипрогазцентр» разработало рабочую документацию по линейной части Восточного коридора км 834 – км 978, км 1231 – км 1379 в объеме:

– электроснабжение линейных потребителей,
– строительные решения по площадкам линейной части,
– система телемеханики,
– система ЭХЗ,
– крановые узлы с БКЭС и подъездные автодороги к ним.

Разработана также рабочая документация по компрессорным станциям «Кореновская» и «Сальская» Восточного коридора.

Правительством Российской Федерации были установлены жесткие сроки по вводу мощностей «Южного потока» в эксплуатацию. Пуск газопровода запланировали на конец 2015 года, в итоге он не был запущен ни в 2016, ни в 2017 году. 1 декабря 2014 года президент России Владимир Путин во время переговоров в Турции заявил, что Россия не может продолжать реализацию «Южного потока» из-за неконструктивной позиции Евросоюза, и что подписан меморандум о строительстве газопровода такой же мощности в Турцию. Но эти изменения несущественно повлияли на сухопутную часть проекта, находящуюся на территории России, и усилия нашего института не пропали даром. Запроектированные объекты Западного коридора были построены и успешно введены в эксплуатацию.

Подписание договора между компанией «Сахалин Энерджи» и АО «Гипрогазцентр». 17 декабря 2015 года

Работа в рамках проекта «Сахалин-2»

Проект «Сахалин-2» – один из крупнейших международных нефтегазовых проектов. После запуска первого в России завода по сжижению природного газа (СПГ) в рамках проекта в феврале 2009 года Россия стала важным игроком на рынке СПГ в Азиатско-Тихоокеанском регионе и продолжает укреплять свои позиции мирового поставщика энергоресурсов.

Проект предполагает строительство дополнительной технологической линии на заводе СПГ проекта «Сахалин-2» в дополнение к двум существующим технологическим линиям, а также соответствующее расширение газотранспортной системы (ГТС).

Восток страны является для ПАО «Газпром» одним из стратегически приоритетных регионов на долгосрочную перспективу. Проект «Сахалин-2» стал мощным импульсом для развития экономики российского Дальнего Востока. Реализация этого проекта позволяет укрепить позиции Газпрома на мировом энергетическом рынке, способствует развитию торгово-экономических отношений России со странами АТР.

Газотранспортная система «Сахалин-2» включает в себя магистральный газопровод от объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК) к заводу СПГ и две компрессорные станции (НКС). НКС-2 является составной частью трубопроводов нефти и газа от ОБТК к терминалу отгрузки нефти на экспорт (ТОН) и заводу сжиженного природного газа (СПГ).

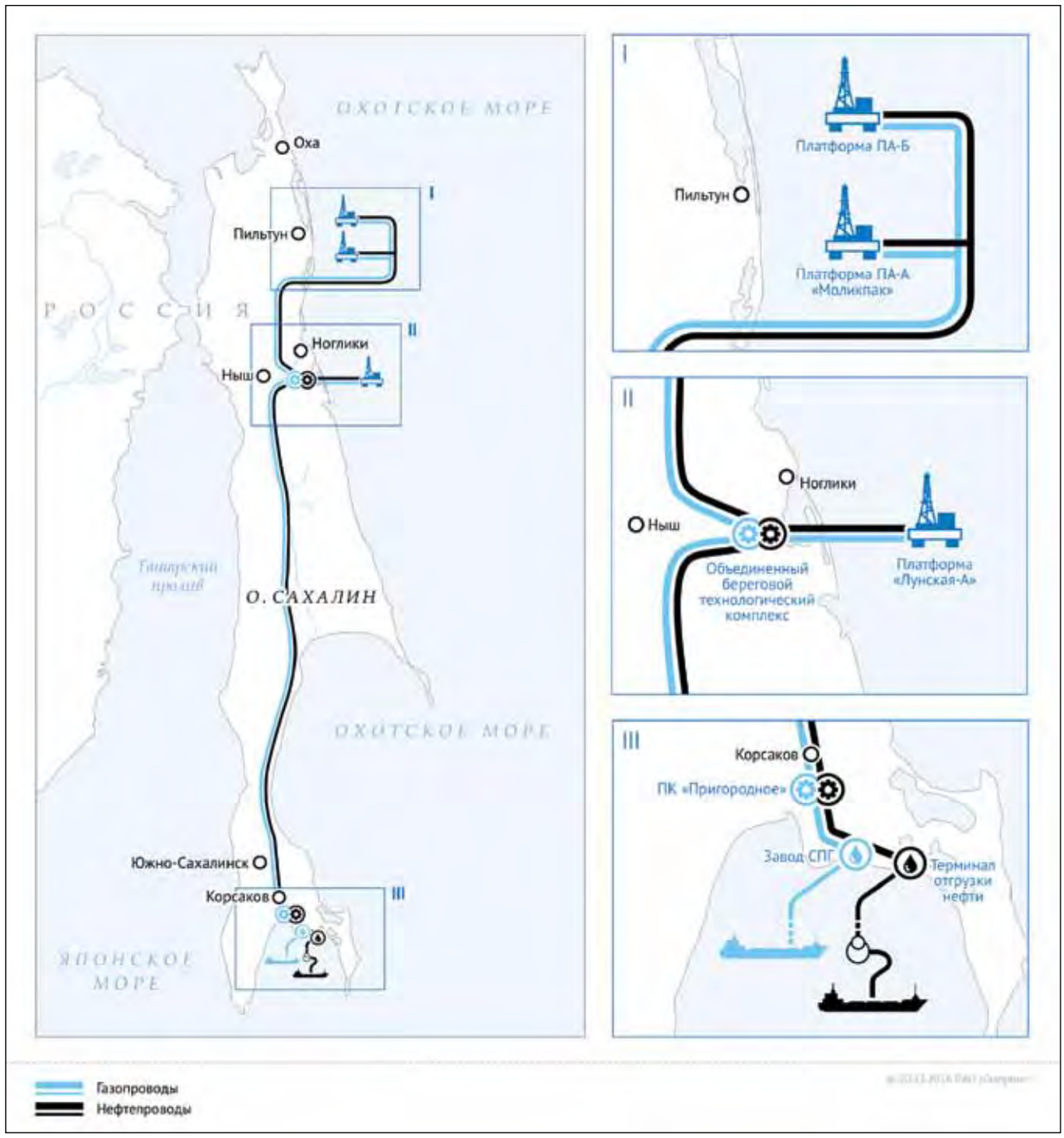
Завод СПГ расположен в южной части острова Сахалин. Сырьевой газ поступает по магистральному газопроводу на три измерительных участка. Далее газ направляется на две технологические линии СПГ, проектная производительность каждой из которых составляет 4,8 млн т/год. СПГ из каждой технологической линии направляется в два двухоболочных резервуара закрытого типа объемом 100000 м^3, а из резервуаров перекачивается в танкеры для перевозки СПГ.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ «САХАЛИН-2»

Заказчик – компания «Сахалин Энерджи»

В рамках работы по проекту «Сахалин-2» АО «Гипрогазцентр» в октябре 2014 года была поручена работа по определению оптимального варианта использования существующих мощностей ГТС «Сахалин-2» для транспортировки заданных объемов газа для строительства третьей технологической линии на заводе СПГ производственного комплекса «Пригородное».

Объем работ определен техническим заданием и разделен на два этапа. Первый этап – разработка интегрированной концепции – завершен в декабре 2014 года. Второй этап – разработка



Компания «Сахалин Энерджи» – оператор проекта «Сахалин-2». Акционерами компании являются: ПАО «Газпром» (50% плюс одна акция), Shell (27,5% минус одна акция), Mitsui & Co. Ltd (12,5%), Mitsubishi Corporation (10%).

и утверждение пакета документации «Основание для проектирования (Basis for Design, BfD)» – завершен в мае 2015 года.

АО «Гипрогазцентр» выполняло проектирование совместно с компанией Shell, в частности, в сотрудничестве с ее индийским подразделением, расположенным в г. Бангалоре. «Гипрогазцентр» проектировал расширение ГТС, Shell – завода СПГ. При этом важно отметить, что АО «Гипрогазцентр» выступило также в качестве интегратора документации, разработанной двумя организациями. Роль интегратора крайне важна, так как требовалось не только обеспечить соответствие документации нормам Российской Федерации, но также учесть стандарты «Сахалин Энерджи» и Shell.

Работа с многонациональными командами «Сахалин Энерджи» и Shell позволила обмениваться ценным опытом с зарубежными специалистами. Необходимость работать по западным методикам нередко требовала нестандартных решений, что, безусловно, стало полезным опытом для нашего проектного института.

Завод по производству СПГ компании «Сахалин Энерджи»

Shell – британо-нидерландский нефтегазовый концерн, занимающийся добычей, переработкой и маркетингом углеводородов в более чем 90 странах.

По результатам рассмотрения разработанной документации стадии Select заказчик принял решение по продолжению работ по проекту и началу разработки проектной документации и документации FEED (Front-end Engineering Design). «Гипрогазцентр» был выбран генеральным проектировщиком по выполнению работ.

Основной целью разработки проектной документации стало обеспечение транспорта промышленного газа сахалинских месторождений на завод СПГ в требуемых объемах для трех технологических линий завода СПГ, а также обеспечение надежной и безаварийной работы системы транспорта газа в целом путем оптимизации проектных решений, научно-технического обеспечения реализации проекта.

Газотранспортная система «Сахалин-2» включает в себя магистральный газопровод от ОБТК к заводу СПГ диаметром 1200 мм и общей протяженностью 623,8 км и компрессорные станции. ГТС рассчитана на максимальное рабочее давление 100 бар. Проектом предусматривается реконструкция НКС-2, предназначенной для компримирования и транспорта газа и нефти по магистральным трубопроводам нефти и газа к заводу СПГ, а также строительство КС-3, КС-4, являющихся составной частью трубопроводов от ОБТК к терминалу отгрузки нефти на экспорт (ТОН) и заводу сжиженного природного газа (СПГ).

Причал отгрузки СПГ

НКС-2 расположена на 298 км трассы транссахалинской трубопроводной системы, примерно на половине пути от объединенного берегового технологического комплекса (ОБТК) до производственного комплекса «Пригородное».

Компрессорные станции КС-3 и КС-4 имеют модульную компоновку, предусматривающую использование технологических модулей в качестве технологически самостоятельных составляющих, обеспечивающих процесс перекачки транспортируемого газа по магистральному газопроводу на завод СПГ. Новые КС-3 и КС-4 имеют максимально схожую технологию и проект инженерных систем, как на существующей НКС-2. Основное отличие от проекта в том, что на КС-3 и КС-4 отсутствуют нефтяные объекты.

В сентябре 2017 года Главгосэкспертиза РФ согласовала проект реконструкции газотранспортной системы проекта «Сахалин-2». Изучив представленные материалы, эксперты пришли к выводу, что результаты инженерных изысканий и проектная документация соответствуют требованиям технических регламентов и иным установленным требованиям, а проектная документация – результатам инженерных изысканий, выполненных для ее подготовки.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗАВОДА СПГ. ТРЕТЬЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЛИНИЯ И ПРИЧАЛ ОТГРУЗКИ

ГИПы: Р. М. Юмангулов, В. А. Волгин, А. А. Шищенко, А. В. Захаров, В. О. Галинский

Две технологические линии завода СПГ работают при проектной производительности 4,8 млн т/год каждая. Компания «Сахалин Энерджи» планирует расширять существующие производственные мощности СПГ.

В объеме проекта расширения: строительство третьей технологической линии СПГ, включая расширение существующих объектов общего назначения для эксплуатации двух технологических линий 1 и 2; а также причал отгрузки СПГ. Следует отметить, что базовый проект, этап 2 был разработан с учетом размещения будущей третьей технологической линии СПГ, дополнительных хранилищ СПГ, объектов выработки электроэнергии, разработки плана размещения и предварительного инвестирования в ограниченные врезки.

Заказчик – Shell Global Solutions International B.V.

«Гипрогазцентр» разработал стадию «Проект по расширению завода СПГ» на основании документации стадии FEED, выполненной японской корпорацией Chiyoda.

Работа велась в соответствии с международной практикой организации работ, с применением международных норм. Для решения задач проекта впервые был организован проектный офис с выделением ключевых специалистов АО «Гипрогазцентр» и заказчика для выполнения совместных задач. Для контроля выполнения работ была организована еженедельная отчетность хода выполнения работ.

Проектный офис и проектная команда первоначально существовали в виде группы сотрудников бюро ГИПов, подчиненной заместителю главного инженера по проектированию технологической части КС Д. Г. Репину. В 2016 году в АО «Гипрогазцентр» был создан сектор по управлению международными проектами, который возглавил М. В. Казаков.

11 января 2018 года было получено положительное заключение по объекту «Реконструкция завода СПГ. Проект «Сахалин-2». Причал отгрузки СПГ».

28 февраля 2018 года ФАУ «Главгосэкспертиза России» выдало положительное заключение по объекту «Реконструкция завода СПГ. Проект «Сахалин-2». Третья технологическая линия».

На завершающих этапах работа по проекту была сопряжена со значительными объёмами дополнительных расчётов и корректировкой проектной документации, связанными с переводом

заказчиком зданий и сооружений завода с нормального на повышенный уровень ответственности уже после представления документации на Главгосэкспертизу. Рассмотрев откорректированную документацию, эксперты Главгосэкспертизы России пришли к заключению, что проектная документация и результаты инженерных изысканий соответствуют требованиям технических регламентов и иным установленным требованиям.

После получения положительных заключений Главгосэкспертизы специалистами «Гипрогазцентра» был подготовлен и передан заказчику окончательный пакет документации с приложенными заключениями и комментариями по итогам отработанных замечаний экспертов.

За срочность, сложность и большой объём выполненной работы по расчётам зданий и сооружений на повышенный уровень ответственности по объекту «Строительство третьей технологической линии завода СПГ» проекта «Сахалин-2», по корректировке проектной документации по замечаниям экспертов ФАУ «Главгосэкспертиза России», а также за оперативность решения организационных вопросов компания Shell Global Solutions International B.V. выразила персональную благодарность работникам АО «Гипрогазцентр» Р. М. Юмангулову, И. В. Соловьевой, Е. В. Угаровой, Н. А. Князевой, Е. О. Нефедовой, М. Г. Лендьел, Д. А. Федоричеву, О. Ю. Астраханцевой.

За сравнительно короткий срок сжиженный природный газ стал объектом активной международной торговли и оказывает в настоящее время значительное влияние как на глобальный, так и на европейский газовый рынок. Газпром успешно развивает сегмент торговли и транспортировки СПГ. Сегодня компания поставляет СПГ более чем в десять стран: Японию, Корею, Китай, Индию, Тайвань, Великобританию, США, Кувейт, ОАЭ, Мексику и другие. Наращивать присутствие на перспективных рынках планируется, прежде всего, за счет увеличения собственного производства. В свете данных событий участие в проекте «Сахалин-2» стало полезным опытом, открывшим перед нашим институтом новые перспективы.

Насосно-компрессорная станция проекта «Сахалин-2»

Реконструкция газопроводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2

ГИП: М. В. Кутыркин

В июне 2012 года «Гипрогазцентр» приступил к реализации проекта «Реконструкция газопроводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2». Данные газопроводы являются отводами от магистрального газопровода Нижняя Тура – Чусовой – Пермь и предназначены для снабжения газом промышленных потребителей и жителей Пермского края.

Существующий газопровод Чусовой – Березники – Соликамск-1 протяженностью 180 км был построен в 1970 году, газопровод Чусовой – Березники – Соликамск-2 длиной 161 км – в 1986 году. На момент разработки проекта реконструкции оба находились в неудовлетворительном техническом состоянии, что не позволяло осуществлять поставку газа в должных объёмах потребителям Березниковско-Соликамского промышленного узла.

Включить газопроводы в инвестиционную программу Газпрома краевые власти пытались в течение нескольких лет. В 2009 году это удалось сделать. Заказчик – ЗАО «Газпром инвест Юг» – определил подрядчика на выполнение проектных работ по реконструкции газопроводов-отводов: им стало ООО «Саровэнергогаз-проект».

Для получения положительного заключения ФГУ «Главгосэкспертиза России» к работе над проектом подключился «Гипрогазцентр».

Оперативно был осуществлен выезд работников «Гипрогазцентра» (Т. В. Марухина, К. С. Опокин) в Киев, чтобы на месте координировать работу исполнителей проекта – местных проектировщиков. В это же время в Нижнем Новгороде специалисты отдела комплексного проектирования дорабатывали проектную документацию под требования Главгосэкспертизы России. ГИПом был назначен один из самых опытных специалистов – Михаил Викторович Кутыркин.

Результатом работы по корректировке проектной документации стало получение положительного заключения ФГУ «Главгосэкспертиза России», а также получение прав на разработку рабочей документации.

В работе по данному объекту сразу были задействованы почти все производственные отделы АО «Гипрогазцентр», но основная часть работ легла на ОКПЛЧ МГ. Очень интенсивно приступили к работе секторы трубопроводов и инженерных сооружений. Павел Александрович Родионов выезжал на место строительства объекта, участвовал в выборе трассы газопровода и далее непосредственно участвовал в выпуске рабочих чертежей и организации процесса проектирования в группе.

Особенностью проектирования данного газопровода стала необходимость учета развития карстовых процессов. Когда-то на этом месте плескалось древнее Пермское море. Оно было сравнительно неглубоким, хорошо прогревалось до дна, поэтому в нем обильно развивались растения и животные. Из их остатков, перемешанных с горными породами, и сформировались современные породы и полезные ископаемые: известняки, ангидриты, гипсы, соли, уголь. Все эти породы легко растворимы в воде, что является причиной широкого распространения карста. Карст встречается на 45% территории региона.

Для защиты линейной части газопроводов и сооружений на нем от последствий процессов образования карста проектом был предусмотрен комплекс водозащитных и противофильтрационных мероприятий, обеспечивающих предотвращение опасной активации карста и связанных с ним провальных явлений под влиянием техногенных изменений гидрологических условий в период строительства и эксплуатации сооружений, а именно:

- тщательная вертикальная планировка земной поверхности;
- устройство открытого дренажа водоотводными валиками;
- недопущение скопления поверхностных вод в котлованах;
- технологические противокарстовые мероприятия;
- засыпка траншеи глинистыми грунтами для уменьшения дренажных свойств грунта нарушенной природной структуры;
- контроль (ограничение) за взрывными работами и источниками вибрации во время строительно-монтажных и ремонтных работ.

Проектирование данного газопровода осложнялось еще и прохождением участка трассы газопровода с км 140 по км 180 по подрабатываемым территориям, т. е. в зоне влияния горных выработок месторождения калийных солей. На указанном участке проектируемый газопровод пересекает шахтные поля Березниковского калийного рудного управления (БКРУ-4), Соликамского калийного рудного управления, принадлежащие ОАО «Уралкалий». Подработка трассы отличалась сложными горнотехническими условиями, заключающимися в количестве отрабатываемых пластов, их сочетании, разнообразии параметров камерной системы разработки, глубине разработки, что могло привести впоследствии к разнообразным формам проявления деформаций земной поверхности.

Для прохождения газопровода по указанным территориям в рабочей документации были предусмотрены следующие мероприятия:

- подбор толщины стенки газопровода с учетом возможного воздействия деформаций земной поверхности;
- установка компенсаторов в специальных нишах с засыпкой мелкозернистым песком;
- обеспечение минимально возможной глубины заложения трубы в грунт и засыпка трубы малозащемляющими материалами.

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов и получившей положительное заключение ФГУП «Главгосэкспертиза России» проектной документации по объекту «Реконструкция газопроводов-отводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2» была предусмотрена система мониторинга технического состояния газопровода.

Система мониторинга состоит из двух взаимоувязанных информационных подсистем: подсистемы геотехнического мониторинга (на базе волоконно-оптических сенсоров и базе интеллектуальных вставок) и подсистемы геодеформационного (геодинамического) мониторинга.

Подсистема геотехнического мониторинга на базе волоконно-оптических сенсоров была предусмотрена для контроля динамики развития карстовых процессов и подрабатываемых территорий по трассе газопровода. Согласно заключению по карстам данную систему необходимо предусмотреть практически на всем протяжении трассы газопроводов.

Система мониторинга на базе интеллектуальных вставок предназначена для непрерывного контроля, оценки технического состояния и прогнозирования работоспособности потенциально опасных участков особо ответственных и сложных для диагностирования структурных элементов газопровода путём сбора и обработки информации от контрольных пунктов интеллектуальных вставок и передачи ее на сервер системы мониторинга интеллектуальных вставок.

Геодеформационная (геодинамическая) подсистема обеспечивает непрерывную регистрацию вертикальных и горизонтальных движений земной поверхности посредством производства измерений GPS/ГЛОНАСС-приемниками на потенциально опасных участках (косогоры, оползни, размывы и т. д.). Данная подсистема устанавливается в местах прохождения газопроводов-отводов по горным выработкам согласно техническому проекту «Геодинамический полигон».

В рамках первого пускового комплекса построено180 км газопровода параллельно второй нитке действующего газопровода Чусовой – Березняки – Соликамск и подводных переходов через реки Вильва, Усьва, Косьва и Яйва.

Второй пусковой комплекс включает демонтаж первой нитки существующего газопровода и строительство на его месте 180 км нового газопровода.

В связи с директивными сроками ввода газопровода в эксплуатацию работы по строительству линейной части первого пускового комплекса стартовали практически с началом разработки рабочей документации. В районе Гремячинска была смонтирована трубосварочная база.

С 2013 по 2016 год на основании рабочей документации велись строительно-монтажные работы на объекте. На протяжении всего срока строительства специалистами АО «Гипрогазцентр» осуществлялись работы по ведению авторского надзора за строительством.

В 2016 году строительство завершено, объект сдан эксплуатирующей организации ООО «Газпром трансгаз Чайковский».

Отраслевой метрологический расходоизмерительный центр (ОМРИЦ) в г. Щелково Московской области

ГИП: В. А. Волгин. Главный метролог: С. Н. Кадин

Гармонизация требований и правил в метрологии – важный фактор, содействующий устранению технических барьеров в международной торговле и интеграционным процессам во всем мире.

Сегодня крупные газовые компании США, Голландии, Германии, Франции, Великобритании, Китая и даже сравнительно небольшие компании стран Европы и Азии имеют в своем составе метрологические расходоизмерительные центры, которые обеспечивают единство и правильность измерений расхода природного газа, стимулируют прогресс в развитии новых рабочих средств измерений (РСИ), способствуют совершенствованию нормативно-технической документации (стандартов) и оказывают решающее влияние на экономическое состояние не только фирм газовой индустрии, но и отдельных стран.

ПАО «Газпром» также создает свою испытательную и поверочную базу для проведения испытаний средств измерения расхода газа в рабочих условиях.

Создание собственной испытательной и поверочной базы позволит:

– использовать при собственных разработках в области измерений расхода и контроля качества газа актуальную и достоверную научно-техническую информацию, а не заимствовать её за рубежом;

– приобретать зарубежные средства измерения расхода и контроля качества, основанные на новых методах измерения, имея возможность проверить их технические и метрологические характеристики в специализированных центрах;

– поверять средства измерения количества и параметров качества газа на территории РФ, не переплачивая за транспортные и таможенные расходы;

– наращивать научно-технический потенциал в области расходометрии газа.

Для преодоления указанных проблем было принято решение о создании Отраслевого метрологического расходоизмерительного центра (ОМРИЦ) на территории Московского управления подземного хранения газа в г. Щелково, а также ряда подчинённых метрологических центров в различных регионах РФ.

ОМРИЦ должен был создаваться как постоянно действующий объект международного уровня для выполнения функций:

– метрологического поверочного центра всех средств измерений и систем, участвующих в измерениях количества и параметров качества природного газа;

– исследовательской станции;

– полигона для обучения и повышения квалификации технических специалистов.

В 2010 году «Гипрогазцентр» разработал проектную документацию по ОМРИЦ, а в 2011 году провел ее государственную экспертизу и начал разработку рабочей документации.

ОМРИЦ проектировался как уникальный объект, позволяющий обеспечить сличение единицы кубометра природного газа в РФ и в странах Западной Европы. В его составе планировалось применить «первичный» эталон расхода газа с характеристиками неопределённости, сравнимыми с характеристиками аналогичных эталонов Германии, Голландии, а также государственного эталона РФ.

Применённые технические решения не имели аналогов в России. Одно из технических решений послужило основой для патента на полезную модель (№105990).

Сложность проектирования заключалась в том, что прямых аналогов проектируемых зданий и сооружений в ПАО «Газпром» не было: в составе проекта было применено импортное оборудование, на которое отсутствовала глубокая инжиниринговая проработка; часть установок российского производства разрабатывалась впервые по опросным листам, и на это оборудование отсутствовала документация в полном объеме; необходимо было обеспечить взаимодействие оборудования и систем управления импортного и отечественного производства.

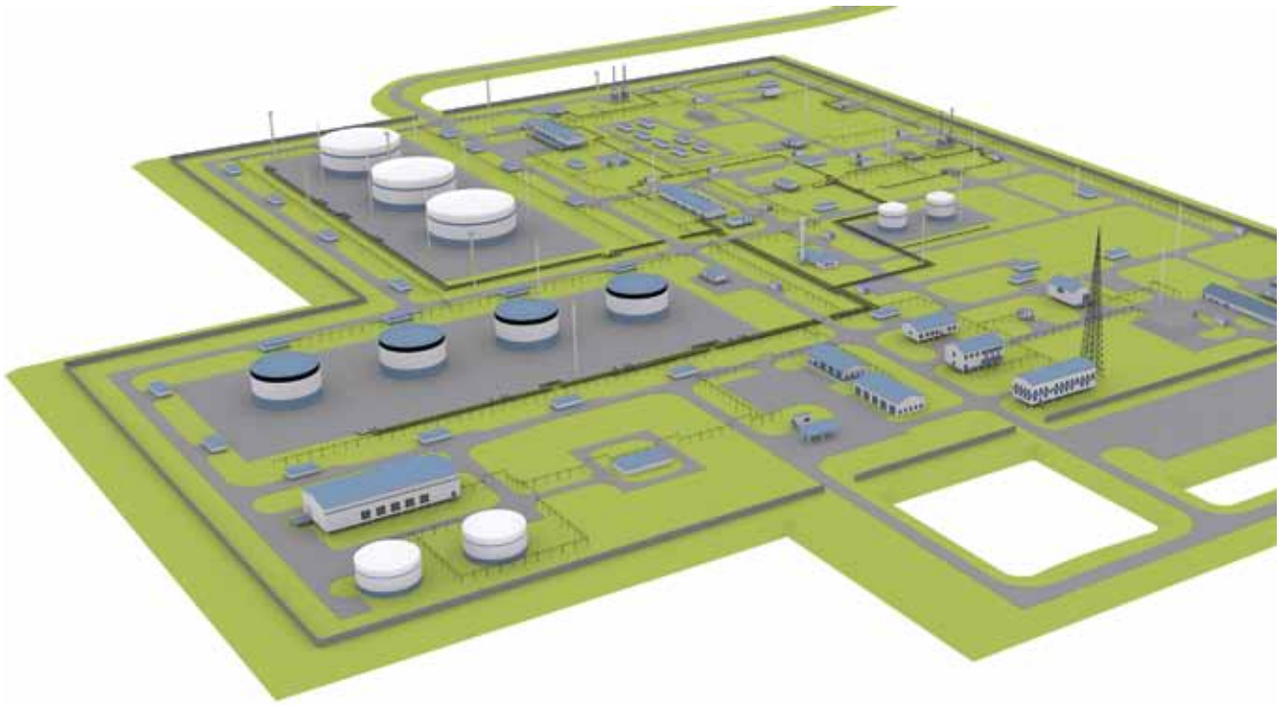
Кроме того, ОМРИЦ располагался на территории Московского управления подземного хранения газа в г. Щелково, для которого в этот же период сторонней организацией разрабатывался проект реконструкции. Организация взаимодействия по согласованию технических решений, взаимной увязке сроков реализации проекта и последовательности строительства, согласованного прохождения экспертиз являлась трудной задачей, которую коллектив АО «Гипрогазцентр» успешно решил. Существенную помощь в организации взаимодействия многих организаций–участников создания ОМРИЦ оказало Управление метрологии и контроля качества газа департамента автоматизации систем управления технологическими процессами ПАО «Газпром».

Несмотря на то, что ОМРИЦ на площадке МУПХГ не был построен, решения, предложенные при его проектировании, были применены в других региональных метрологических центрах ПАО «Газпром»: Уральском, Кавказском, Дальневосточном. Развитие получил Уральский региональный метрологический центр (УРМЦ), две очереди которого были построены по проектам АО «Гипрогазцентр». В настоящее время с целью создания отраслевого центра разрабатывается техническое задание на проектирование третьей очереди УРМЦ, в которой планируется использовать весь накопленный опыт, а также современные решения зарубежных расходоизмерительных центров.

Проектирование ОМРИЦ заставило инженеров, участвовавших в его создании, глубоко вникнуть в вопросы расходометрии газа, построения поверочных схем, законодательную и прикладную метрологию.

Активное участие в проектировании приняли Д. Г. Репин, А. В. Реунов, А. П. Казаченко, И. П. Черноперов, С. Н. Кадин.

Можно с уверенностью сказать, что успешное проектирование таких объектов, как ОМРИЦ, УРМЦ стало возможным только при наличии слаженного, высокопрофессионального, дружного коллектива АО «Гипрогазцентр».



НПС «Уренгойская» и приемо-сдаточный пункт в составе стройки «Нефтеконденсатопровод Уренгой – Пур-Пэ»

ГИП: Е. И. Карпов

В 2014 году АО «Гипрогазцентр» разработало рабочую документацию на нефтеперекачивающую станцию (НПС) «Уренгойская» и на приемо-сдаточный пункт (ПСП) в составе нефтеконденсатопровода Уренгой – Пур-Пэ с узлом подключения к магистральному нефтепроводу Заполярье – Пур-Пэ.

Нефтеконденсатопровод (НКП) является альтернативной конденсатопроводу Уренгой – Сургут (I-II нитки) транспортной коммуникацией, обеспечивающей подачу в систему магистральных нефтепроводов избыточных для Сургутского завода по стабилизации конденсата (ЗСК) тяжелых сырьевых потоков жидких углеводородов (нефти и газового конденсата ачимовских отложений), добываемых на северных месторождениях Тюменской области. Строительство НКП обеспечит реализацию перспективных планов ПАО «Газпром» по вводу в эксплуатацию нефтяных оторочек нефтегазоконденсатных месторождений и ачимовских газоконденсатных отложений Уренгойского месторождения, а также существенно расширит возможности и повысит надежность и безопасность эксплуатации действующей транспортной системы жидких углеводородов Надым-Пур-Тазовского региона.

НПС с комплексом водозаборных сооружений (ВЗС) подразделяется на блоки: производственный (в том числе магистральная и подпорная насосные станции), резервуарный парк (4х30000 м^3, 4х10000 м^3), административно-хозяйственный, энергетический блоки, ВЗС.

ПСП представляет собой комплекс, обеспечивающий прием, а также сдачу в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» нефтеконденсатной смеси до 5 млн т/год и состоит из блоков: производственного (в том числе магистральная и подпорная насосные станции), резервуарного парка (3х30000 м^3), энергетического блока, узла подключения ПСП к системе магистральных нефтепроводов.

Основными сложностями при проектировании стали геокриологические условия, характеризующиеся сплошным распространением многолетнемерзлых пород сливающегося типа, а также отсутствие утвержденной ПСД и, как следствие, множество значительных изменений технических решений в процессе разработки рабочей документации.

Рабочая документация разработана в полном объеме; в сжатые сроки, определенные ПАО «Газпром», были решены вопросы по термостабилизации грунтов и геотехническому мониторингу.

НПС «Уренгойская»

Реконструкция газопровода Миннибаево – Казань на участке км 220 – км 285

ГИП: С. В. Козлов

Магистральный газопровод Миннибаево – Казань имеет огромное социально-экономическое значение для газоснабжения Республики Татарстан и города Казани. Газопровод был пущен в эксплуатацию еще в 1963 году, и к 2000 году из-за недостаточного рабочего давления уже не обеспечивалась поставка потребителям необходимого объема газа и сдерживалось развитие программы газификации региона. Реконструкции требовали не соответствующие действующим техническим требованиям и не обеспечивающие необходимую производительность газопроводы-отводы и несколько ГРС. Важность проекта была обусловлена также проведением в Казани в 2013 году молодежных Олимпийских игр. В связи с этим правительство Татарстана обратилось к руководству Газпрома с просьбой о выделении финансовых средств на строительство и реконструкцию газопровода. Рассмотрев обращение, Газпром принял решение о выделении средств на строительство.

ОСОБЕННОСТИ ОБЪЕКТА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

В результате проведенных исследований было принято решение о проектировании и строительстве нового газопровода взамен существующего, причем трассу нового газопровода было решено вынести за пределы застройки города.

Важность и срочность объекта обусловили сжатые сроки проектирования. Рабочую документацию сразу отправляли строителям. Параллельно с разработкой документации наши специалисты отслеживали строительство. Условия проектирования были приближены к боевым: не было в наличии всех необходимых для проектирования материалов, и субподрядчик – ООО «Нергал» – приложил большие усилия, чтобы обеспечить своевременную выдачу результатов инженерных изысканий: они приходили в электронном виде, можно сказать, прямо с полей.

Много проблем возникло с согласованием отвода земли под строительство. Интересно, что в начале работы над проектом проблем с согласованиями не было, но когда на трассу вышли строители, оказалось, что вся трасса поделена на мелкие кусочки, владельцы которых рассчитывали получить компенсацию за ущерб, причиненный их земельным владениям. Вопросы решались тяжело, приходилось обращаться за помощью в Кабинет министров Татарстана. В результате части землевладельцев были выплачены компенсации, другим предложены земельные участки в соседней местности. Часть земель оказалась выкупленной крупными компаниями и банками, такими как АК «АК Барс-Капитал» и ОАО «Акибанк», крупнейшими в республике. У них также были виды на проектируемые коммуникации в части обеспечения газом планируемых элитных коттеджных поселков. В результате переговоров были найдены компромиссные решения: проектировщик предусматривает в проекте перспективные отводы, а банки согласуют прохождение газопровода по своим землям.

По ходу работы выяснялось много весьма неожиданных моментов. Так, на трассе прохождения газопровода ГИБДД вдруг решила строить картодром, который пришлось обходить. С момента начала работы над проектом возросли требования по природоохранным мероприятиям, а на пути следования газопровода появились особо охраняемые природные территории, которых там раньше не было. Это привело к необходимости проведения общественных слушаний и, соответственно, к затягиванию сроков проектирования.

Тем не менее, к концу 2012 года большинство проблем было решено, рабочая документация выдана заказчику, и к началу 2014 года построены объекты по этапу 1, включающие в себя УЗРОГ Садилово, линейную часть магистрального газопровода и часть газопроводов-отводов. Одновременно в январе 2013 года было получено положительное заключение Казанского филиала Главгосэкспертизы по проектной документации.

Однако дальнейшая реализация объекта затормозилась по ряду причин. Во-первых, произошла смена заказчика: вместо ЗАО «Газпром инвест Юг» объект был передан новому заказчику – ООО «Газпром центрремонт». Во-вторых, правительство Татарстана приняло решение о развитии республики в области инновационных технологий, и было решено построить города-спутники Казани. Один из таких технополисов под названием «СМАРТ Сити Казань» было решено разместить в районе запроектированной ГРС «Сокуры». Соответственно, было принято решение об увеличении производительности данной ГРС в четыре раза и ее перепроектировании. В качестве возможного типа и производителя оборудования для АГРС «Сокуры» было согласовано оборудование АГРС «Исток» производительностью 100 тыс. м^3/ч с одним выходом, производства ООО «НПП «Авиагаз-Союз+», г. Казань.

АО «Гипрогазцентр» приступило к проработке технических и проектных решений по ГРС и трассам распределительных газопроводов. Ранее выполненными проектными решениями по трассе газопроводов, получившими положительное заключение Главгосэкспертизы, не удалось воспользоваться из-за изменений в земельном законодательстве: Министерство

обороны РФ, по землям которого проходила трасса, отказало в предоставлении земельного участка в аренду. Генпроектировщик вынужден был проработать пять вариантов трассы газопровода в обход земель МО РФ. В результате длительных дискуссий с заказчиком, эксплуатирующей организацией и проектировщиком был выбран окончательный вариант трассы. При согласовании также приходилось неоднократно обращаться за помощью в Кабинет министров Татарстана и к руководству ООО «Газпром трансгаз Казань», и всегда «Гипрогазцентр» получал поддержку и понимание. В рамках работ дополнительно были проработаны технические решения и предусмотрены новые ГРП «Аэропорт» и ГРП «Маргариновый завод» на оборудовании ООО «Экс-Форма» (г. Саратов).

В августе 2016 года проектная документация по ГРС «Сокуры» была завершена и направлена на Главгосэкспертизу. Положительное заключение казанского филиала Главгосэкспертизы по проектной документации было выдано с датой 18 ноября 2016 года как своеобразный подарок ко дню рождения института «Гипрогазцентр».

ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Все вышесказанное стало возможным, потому что над проектом работал дружный, сплоченный коллектив профессионалов-проектировщиков.

Из-за сжатых сроков проектирование велось параллельно со строительством, при плотной работе с подрядной организацией. От сектора трубопроводов и инженерных сооружений ОКП ЛЧ МГ активное участие в работе по данному объекту принимали инженеры В. А. Русинова,

А. А. Виноградов, А. В. Русинов, Ж. В. Семьянова, М. А. Лисин, О. А. Хохлова. Для проектирования магистрального газопровода были применены новейшие программы автоматизированного проектирования и расчета на прочность и устойчивость.

В состав реконструкции газопровода вошли площадочные сооружения, такие как узел замера, редуцирования и одоризации газа (УЗРОГ) в п. Садилово, ГРС «Богородское», ГРС «Сокуры», ГРС «Черниково» и ГРС-5 города Казань.

УЗРОГ в п. Садилово служит для снижения давления и подачи газа из системы магистральных газопроводов с давлением 7,4 МПа в систему магистральных газопроводов с давлением 5,4 МПа. Газораспределительные станции служат для газификации районов Республики Татарстан и увеличения надежности газоснабжения столицы республики.

В рамках данного объекта была выполнена реконструкция ГРС-5 города Казани. Особенность реконструкции ГРС-5 в том, что на существующих площадях станции (без расширения площадей) необходимо было организовать еще один выход с ГРС, установить дополнительное крупногабаритное технологическое оборудование, в рамках существующего здания ГРС выполнить полную замену старого оборудования на новое без остановки производственного процесса. Кроме того, по просьбе эксплуатирующей организации (ООО «Газпром трансгаз Казань») специалистами «Гипрогазцентра» впервые был выполнен дизайн-проект газораспределительной станции.

Большой объем проектных работ по проектируемым ГРС был выполнен группой отдела технологического проектирования под руководством Е. В. Стовбы при непосредственном участии главного специалиста И. П. Черноперова. Активное участие в работе по данному объекту принимали ведущие инженеры Н. Б. Кольтеева, А. А. Федотов, А. А. Иващенко, инженеры 1-й категории Д. В. Косолапов и Н. А. Рудакова.

Архитектурно-строительным отделом (группа А. Н. Котова) была выполнена документация по строительству и реконструкции всех площадочных объектов (зданий, сооружений и др.). На ГРС «Богородское» были применены новые технологии по обогреву технологических трубопроводов: в вихревых трубках идет разделение потока газа на холодную и горячую фракции, горячий поток газа обогревает конденсатопроводы, далее он смешивается с холодным потоком и направляется в основной технологический процесс транспорта газа ГРС. Таким образом экономится электроэнергия, которая классически используется при обогреве трубопроводов конденсата.

Высокий профессионализм показали и специалисты группы генплана: главный специалист Н. Б. Хаберева, ведущий инженер А. П. Волков, инженер 1-й категории В. Н. Прошкина, инженер 2-й категории О. В. Щербаков, инженеры 3-й категории А. В. Антонов, В. И. Низяев, которым пришлось неоднократно переделывать генпланы практически всех площадок. При этом удалось найти техническое решение, позволяющее уменьшить размеры площадок по требованию ведомственной экспертизы и одновременно разместить все необходимые сооружения для обеспечения требований Государственной экспертизы.

Необходимо отметить и специалистов отдела инженерных изысканий (начальник отдела А. И. Зазерин, начальник СИПО В. А. Маркелов), отдела проектирования систем электроснабжения (главный специалист И. Е. Рубцова, группы Е. А. Михеевой, М. А. Романовой), отдела комплексного проектирования автоматизированных систем (группы В. П. Левина, П. А. Горбачева, Г. А. Леонова), отдела смет и проектов организации строительства (главный специалист А. В. Богданов, С. Б. Зайцева, группы Т. В. Кузьминой, Э. Г. Удинцевой, О. Г. Фоевцевой, А. В. Горячева), которыми был выполнен большой объем предпроектных и проектных работ, корректировок по замечаниям и дополнительным требованиям заказчика и эксплуатирующей организации, позволивший разработать проектную документацию по данному объекту в сжатые сроки.

Специалисты отдела проектирования санитарно-технических систем (группа главного специалиста И. В. Пушковой при активной роли ведущего инженера И. И. Скрябиной; группа Т. А. Кабановой, группа В. В. Кузнецова) внесли большой вклад в части разработки систем электрообогрева, водоснабжения и водоотведения, отопления и вентиляции. Кроме традиционных

санитарно-технических систем также были запроектированы системы основной технологии реконструируемого газопровода, а именно: линейная часть газопровода от ГРС «Богородское» до ГГРП-1 общей протяженностью 14,6 км; линейная часть газопровода от ГРС «Черниково» до ГРП «Кощаково» и до ГРП «Константиновка» общей протяженностью 12,2 км; семь газорегуляторных пунктов пропускной способностью от 11 до 200 тыс. м^3/час.

Проектные решения по организации связи по объекту были проработаны специалистами ОКПЛЧ МГ группы В. В. Ярополова.

Картина проектирования объекта была бы неполной, если бы не была отмечена роль главного инженера проекта Сергея Васильевича Козлова как хорошего организатора, умелого управлявшего процессом проектирования и оперативным решением сложных и неожиданно возникавших вопросов. Необходимо отметить, что данный объект достался ГИПу в «наследство» от ушедшего на заслуженный отдых Г. М. Хуснудинова, более семи лет руководившего разработкой этого проекта.

Несмотря на наличие спорных вопросов и возникающих порой разногласий, у «Гипрогазцентра» сложились хорошие отношения с заказчиком (особенно с территориальным управлением в Казани) и эксплуатирующей организацией ООО «Газпром трансгаз Казань», возникавшие вопросы по проектированию всегда оперативно решались, или находилось компромиссное решение.

В процессе строительства специалисты «Гипрогазцентра» в рамках авторского надзора тесно работали с подрядной строительной организацией, оперативно решая возникающие вопросы под пристальным вниманием и контролем со стороны профильных департаментов ПАО «Газпром».

После реконструкции объекта Республика Татарстан получила надежное газоснабжение города Казани, возможность дополнительной газификации сельских районов и перспективного развития республики.

А в основе всего этого – труд специалистов АО «Гипрогазцентр», вложивших свои знания и опыт в создание проекта.

Реконструкция газопровода Саратов – Горький на участке Починки – Саранск

ГИП: А. К. Фадеев

В 2008-2009 годах АО «Гипрогазцентр» в соответствии с программой реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и компрессорных станций подземных хранилищ газа на 2007–2010 годы, одобренной постановлением правления ПАО «Газпром» №40 от 11.09.2006 г., и на основании задания на разработку проекта, утвержденного заместителем председателя правления ПАО «Газпром» В. А. Голубевым от 24.09.2007 г., разработало проектную документацию по объекту «Реконструкция газопровода Саратов – Горький на участке Починки – Саранск».

Данным проектом предусматривается строительство газопровода диаметром 720 мм от КС «Починки» до 198 км газопровода Починки – Пенза (км 185 газопровода Саратов – Горький) для обеспечения газом потребителей Нижегородской области, Республики Мордовия и Пензенской области.

Трасса проектируемого газопровода Саратов – Горький общей протяженностью 201 км проходит по Починковскому району Нижегородской области, Старошайговскому, Лямбирскому, Рузаевскому районам и территории городского округа Саранск Республики Мордовия, а также Иссинскому, Мокшанскому, Бессоновскому и Пензенскому районам Пензенской области.

Разработанная АО «Гипрогазцентр» проектно-сметная документация получила положительные заключения экспертизы ПАО «Газпром» (№032-2010/03075-048 от 05.04.2010 г.) и ФАУ «Главгосэкспертиза России» (№0227-09/КГЭ-0497/05 от 23.06.2009 г.).

На основании утвержденной проектной документации в 2010-2012 годах силами института «Гипрогазцентр» разработана рабочая документация.

С 2012 по 2016 год на основании рабочей документации велись строительно-монтажные работы на объекте. На протяжении всего срока строительства специалистами АО «Гипрогазцентр» осуществлялись работы по ведению авторского надзора за строительством.

В 2016 году строительство завершено, объект сдан эксплуатирующей организации ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

В. А. Голубев, Д. А. Федоричев, В. В. Рябишин

Газопровод-отвод и ГРС к городам Кирилов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области

ГИП: Н. Е. Цой

Решение об организации проектирования газопровода принято в соответствии с поручениями президента РФ В. В. Путина в ответ на обращения главы Республики Карелия и губернатора Вологодской области.

Объект был включен в инвестиционную программу ПАО «Газпром» на 2015 год. Осуществление данного инвестиционного проекта стало важнейшим этапом в развитии газоснабжения Вологодской области и Республики Карелия. Его реализация осуществлялась под контролем администрации президента Российской Федерации, вопрос рассматривался на совещании в Республике Карелия при участии председателя правительства Российской Федерации Д. А. Медведева 23 июня 2015 года и на личной встрече губернатора Вологодской области О. А. Кувшинникова и заместителя председателя правления ПАО «Газпром» В. А. Голубева 29 июня 2015 года.

Выполняя свою первоочередную задачу по проектированию объектов газоснабжения регионов России, в 2014 году «Гипрогазцентр» приступил к работе по объекту «Газопровод-отвод и ГРС к городам Кириллов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области».

В соответствии с утвержденным ПАО «Газпром» 05 ноября 2014 года заданием на проектирование в составе проекта предусмотрено новое строительство газопровода-отвода с рабочим давлением 5,4 МПа, диаметром 500 мм, протяженностью 412,9 км с планируемым объемом транспортируемого газа 743 млн м^3/год (163,127 тыс. м^3/час) с разделением на четыре этапа строительства.

Территория прохождения трассы газопровода охватывает два субъекта Российской Федерации - Вологодскую область и Республику Карелия, в том числе пять районов Вологодской области (Шекснинский, Вологодский, Кирилловский, Вашкинский, Вытегорский) и один район Республики Карелия (Пудожский).

Трасса газопровода проходит по значительной части обводненных и заболоченных территорий, пересекает более 150 водных преград (в том числе реки Кема, Ковжа, Вытегра, Андома, Водла), пересекает автодороги федерального и муниципального значения, а также проходит по особо охраняемым природным территориям, в том числе по территории национального парка федерального значения «Русский север» и заказника регионального значения «Ковжинский», что в соответствии с ФЗ №174 от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе» требует прохождения государственной экологической экспертизы.

Разработанная АО «Гипрогазцентр» проектно-сметная документация получила положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы департамента федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Северо-Западному федеральному округу №236 от 17.08.2016 г., заключение санкт-петербургского филиала ФАУ «Главгосэкспертиза России» №452-16/СПЭ-3963/02 от 26.10.2016 г. и заключение ПАО «Газпром» от 14.12.2016 №267-2016/ГП/1000896.

В соответствии с выводами проектная документация по объекту «Газопровод-отвод и ГРС к городам Кириллов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области» соответствует требованиям технических регламентов и иным установленным требованиям.

На основании утвержденной проектной документации в 2015-2016 годах силами АО «Гипрогазцентр» разработана рабочая документация на два этапа строительства.

Газопровод-отвод позволит повысить уровень газификации потребителей и обеспечить природным газом почти 58 тысяч жителей Вологодской области, 18,5 тысячи потребителей Республики Карелия, а также предприятия промышленного комплекса, социальной сферы, сельского и лесного хозяйства на территории обоих регионов.

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

Сегодня «Гипрогазцентр» выполняет полный комплекс работ в сфере проектирования объектов нефтегазовой отрасли, начиная с этапа предынвестиционных исследований и заканчивая авторским надзором за строительством и сдачей объектов в эксплуатацию. Проектирование опасных промышленных объектов – задача ответственная, требующая глубокой проработки каждого этапа, каждого элемента системы. Справиться с ней не под силу одному даже самому грамотному специалисту, здесь нужна командная работа. Каждый раздел проекта тщательно разрабатывается профильными отделами: будь то инженерные изыскания, связь, автоматика, энергетика или водоснабжение, в каждом из направлений у нас есть опытные, грамотные специалисты, знающие и любящие свое дело. И потому ни один из вопросов заказчика не остается без ответа, и именно поэтому «Гипрогазцентр» выпускает проекты со Знаком качества. Конечно же, вносят свой вклад в создание качественных проектов и непроектные подразделения, своевременно снабжая проектировщиков всеми необходимыми расходными материалами, нормативной документацией, обеспечивая бесперебойную работу оргтехники, разработку и функционирование компьютерных программ, ведение бюджета и финансовой отчетности, составление смет, прием и отправку корреспонденции, сохраняя безопасность и чистоту рабочих мест.

Работа команды, каждый член которой знает свое дело, честно и ответственно выполняет свою часть работы, безусловно, является эффективной. И сегодня нашей команде под силу любые, даже самые масштабные проекты.

Подразделения Гипрогазцентра

Отдел технологического проектирования

Отдел технологического проектирования был создан 10 февраля 1970 года.

Цель создания отдела – выделение элемента организационной структуры института для проектирования технологической части компрессорных станций магистральных газопроводов, газораспределительных станций, газоизмерительных станций, установок редуцирования газа и других объектов магистральных газопроводов, а также определения оптимальной конфигурации газотранспортных систем на основе проведения теплогидравлических расчетов.

Руководителями отдела были: Г. П. Карпов (16.02.1970–01.01.1971), Г. А. Березин (21.01.1971–01.08.1984; 01.04.1992–31.07.1994), А. Ф. Пужайло (04.12.1984–31.05.1988), А. Ф. Самодлов (01.06.1988–01.12.1991), О. А. Комиссаров (01.08.1994–04.08.1996), Т. Б. Французова (12.08.1996–28.05.2005), Д. Г. Репин (01.12.2005–13.12 2009). С 01 февраля 2010 года отделом руководит Юрий Олегович Колобов.

В разное время в отделе технологического проектирования работали: В. В. Котляров – с 01.03.1972 г. по 05.09.1984 г., впоследствии – главный инженер института (05.09.1984–19.12.2005); М. Г. Полозов – с 01.04.1974 г. по 12.02.1979 г., впоследствии заместитель главного инженера ОАО «Гипрогазцентр» (17.02.1986 –01.02.1992), заместитель генерального директора (01.02.1992–29.04.2005); А. Ф. Пужайло – с 23.09.1980 г. по 31.05.1988 г., ныне генеральный директор института; Д. Г. Репин – с 05.12.1994 г. по 13.12 2009 г., ныне заместитель генерального директора по производству.

Встречаем новый 1987 год

Численность сотрудников отдела на 2017 год составляла 38 человек.

Основой деятельности отдела технологического проектирования являются следующие виды работ:

– теплогидравлические расчеты линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов; технологические расчеты линейных и дожимных компрессорных станций, нефтеперекачивающих станций, газоперерабатывающих заводов;

– разработка технологических схем линейных и дожимных компрессорных станций, нефтеперекачивающих станций, газораспределительных станций, газоизмерительных станций, пунктов редуцирования и замера газа, электростанций собственных нужд для объектов ПАО «Газпром» и других заказчиков;

– разработка конструктивных решений, планировок объектов и их элементов;

– проектирование вспомогательной зоны компрессорных и нефтеперекачивающих станций, ремонтно-эксплуатационных блоков, складов горюче-смазочных материалов, гаражей и других вспомогательных сооружений, входящих в состав проектируемых объектов;

– определение сроков безопасной эксплуатации объектов магистральных газопроводов;

– ведение авторского надзора за строительством объектов;

– участие в пусконаладочных работах по вводу объектов;

– выполнение проектов по реконструкции и техническому перевооружению объектов ПАО «Газпром».

Отдел технологического проектирования является ведущим отделом по всем площадочным сооружениям магистральных газопроводов. ОТП одним из первых прорабатывает технические решения, по которым начинают работу смежные отделы.

Ни один из объектов, а тем более стратегически важных, не обходится без выполнения гидравлических расчетов. Это направление развивается с 1970 года, с самого начала образования отдела. В настоящее время в группу, выполняющую гидравлические расчеты, входят

специалисты самого высокого уровня и компетенции, способные конкурировать с лучшими специалистами в этой области из других проектных институтов.

Решения, принимаемые в ПАО «Газпром», зачастую основываются на анализе расчетов газовых потоков по газотранспортным системам, проводимым расчетной группой нашего отдела.

География проектируемых и построенных объектов охватывает не только Российскую Федерацию, но и страны ближнего зарубежья постсоветского пространства (Казахстан, Туркмению, Узбекистан, Белоруссию, Киргизию), страны Балканского региона, Польшу, а также Южной Америки (Республика Венесуэла) и др.

В настоящее время в рамках АО «Гипрогазцентр» специалисты ОТП выполняют работы по заказу международных компаний.

В рамках работ со сторонними заказчиками ОТП впервые разработал целый ряд документов, разработка которых в рамках объектов ПАО «Газпром» не требовалась.

Одним из важных моментов текущей деятельности является большой объем аналитической работы – постоянный анализ требований нормативно-технической документации РФ.

Это особенно актуально для работы по объектам компаний ««Сахалин Энерджи»», Shell, FLUOR и Petrofac Facilities Management Ltd. Для организации оперативного взаимодействия с этими заказчиками созданы проектные команды, одна из которых (для компании Petrofac Facilities Management Ltd.) постоянно (с пересменой через четыре месяца) находится в городе Шарджа (ОАЭ). В рамках работы с компаниями FLUOR и EM Petrozamora S.A. также осуществляются периодические выезды специалистов из команды ОТП для участия в совещаниях в зарубежных офисах компаний: FLUOR в г. Фарнборо (Великобритания) и EM Petrozamora S.A., PDVSA в г. Сьедад Охеда (Республика Венесуэла). Специалисты АО «Гипрогазцентр», направляемые в данные командировки, являются грамотными инженерами, самостоятельно

С. Ю. Мишин. Авторский надзор КС «Мышкинская», 2005 год

И. П. Черноперов. Разработка технических решений

В. Ю. Есюков на Форуме молодых проектировщиков в Саратове, 2008 год. 3-е место в конкурсе «Проектирование площадочных сооружений КС»

Совещание рабочей группы, 2010 год. Справа – Ю. О. Колобов, начальник отдела

решающими широкий круг задач, общаются непосредственно со специалистами проектных команд заказчиков. В большой степени эти люди являются лицом АО «Гипрогазцентр», и среди них, конечно, специалисты ОТП – Ю. О. Колобов, А. С. Скосырев, И. А. Кошкин, Д. Е. Рудаков, Д. В. Косолапов.

Нельзя не отметить участие технологов и их слаженную работу в прохождении экспертиз проектной документации и отработке замечаний экспертов, в особенности по одному из проектов – «Реконструкция газотранспортной системы Сахалин-2» (первый объект по заказу международной компании).

Закономерным итогом такой работы является получение положительных заключений ФАУ «Главгосэкспертиза».

Масштабность решаемых задач подкрепляется современными техническими решениями. В каждом проекте применяется новое современное оборудование. Постоянно совершенствуются технические решения и технология проектируемых объектов.

Нельзя не отметить и совершенствование методов проектирования.

С приходом в отдел в 1995 году В. П. Сидорова, благодаря его творческой инициативе, в отделе технологического проектирования зародилась первая система автоматизации рабочего процесса проектирования.

В 2004 году в отделе началось внедрение автоматизированной системы проектирования PLANT-4D, позволяющей разрабатывать трехмерную модель проектируемого объекта. Внедрение PLANT-4D стало еще одним шагом к повышению качества выполняемых ОТП проектов. Среди прочих, активное участие во внедрении нового программного обеспечения принимали специалисты ОТП: В. П. Сидоров, А. Н. Мурылев, И. А. Кошкин, Е. Н. Глобельченко, Д. В. Косолапов, В. Ю. Есюков, Е. В. Альпов, О. П. Коровкина.

Ввиду отсутствия единообразия требований заказчика и большого перечня номенклатуры применяемого оборудования и материалов, возникла необходимость найти новый подход в организации процесса проектирования с использованием современных автоматизированных систем.

В 2006 году по инициативе А. Н. Мурылева совместно со специалистами ЦИТП (ныне СИУС) Ю. О. Борзенко, О. В. Белых были сформулированы основные принципы обмена информацией между базами данных PLANT-4D и классификатором Общества.

Благодаря инструментам, разработанным специалистами отдела ЦИТП (ныне СИУС) при непосредственном участии А. Н. Мурылева и В. П. Сидорова, стало возможным на основе 3D-модели PLANT-4D автоматически сформировать взаимосвязанные чертежные и заказные

спецификации, а также подоснову для сметных расчетов высокой степени готовности. Проведенные доработки программного обеспечения привели к прорыву в проектировании, поэтому до сих пор PLANT-4D в технологическом отделе является основной средой разработки на стадии разработки рабочей документации за счет высокой степени автоматизации рутинных работ и снижения количества ошибок при проектировании.

С участием специалистов ОТП процесс совершенствования уже имеющегося программного обеспечения и внедрения нового продолжается. Реализуются новые идеи, появляются новые инструменты автоматизации, что, в свою очередь, ведет к сокращению времени разработки проекта и повышению качества выпускаемой продукции.

Специалисты ОТП развивают не только свое основное направление, но и вносят вклад в совершенствование процедур документооборота и управления документацией в АО «Гипрогазцентр». Благодаря усилиям специалистов ОТП инициированы разработка и внедрение процедуры безбумажной сдачи предварительных ревизий документов, которая сэкономила и экономит сегодня для Общества значительное количество материальных ресурсов и рабочего времени всех работников института.

Система по ведению записей СМК, в которой ведется вся работа по обмену заданиями и выпуску документации, работающая на сегодняшний день в институте, также создана с учетом идей, предложений и мнений, в том числе, молодых специалистов ОТП, которые принимали участие в конкурсе «Инженер года», проведенном в АО «Гипрогазцентр» в 2010 году. Кстати, именно специалист ОТП победил в том конкурсе.

В отделе работает много молодых, но уже достаточно опытных специалистов: А. К. Субботин, Д. В. Косолапов, И. А. Кошкин, С. В. Тимофеев, А. А. Гончаров и др. Им можно доверить решение сложных вопросов; в работе с ними руководитель всегда уверен в ответственном подходе, инициативности, внимательности и – в конечном итоге – в результате. Несмотря на их молодость, у таких специалистов есть чему поучиться.

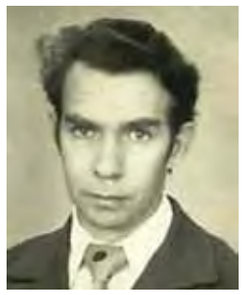
Многие молодые специалисты принимают активное участие в работе Совета молодых специалистов, представляют АО «Гипрогазцентр» на различных форумах и конференциях. Д. В. Парфенов является участником и призером многих научно-практических конференций, в соавторстве с другими сотрудниками АО «Гипрогазцентр» опубликовал статьи в ведущих профильных рецензируемых журналах. Проект, представленный Д. В. Парфеновым на XVIII конкурсе ПАО «Газпром» по компьютерному моделированию и информационным технологиям, занял I-е место.

Д. В. Парфенов является лауреатом Общественной премии Международной топливно-энергетической ассоциации им. Н. К. Байбакова, присужденной за большие достижения в решении проблем устойчивого развития энергетики и общества.

К сожалению, в последнее время в отдел приходит мало новых специалистов. Отчасти, наверное, это связано с тем, что труд технолога интересен, но отнюдь не легок и очень ответственен – в конечном итоге при обсуждении всех вопросов именно по технике дела, когда в совещании участвуют технологи, последнее слово практически всегда за специалистом ОТП. «Как технологи скажут…» – это в трех словах характеристика нашего участия в проектировании, в решении вопросов и задач, которые перед нами ставит наша работа.

Отдел технологического проектирования – это подразделение, имеющее свои традиции, своих учителей, свой жизненный путь. Трудно переоценить заслуги людей старшего поколения, проработавших в отделе многие годы, которые внесли неоценимый вклад в его развитие, в воспитание специалистов, работающих в отделе сегодня. Это и Герман Аркадьевич Березин, ставший основоположником выполнения гидравлических расчетов; и Вениамин Борисович Лялькин – не только грамотнейший технолог, но и человек, доброе слово которого помогало решить любые вопросы; и Олег Константинович Околов, под руководством и с непосредственным участием которого в институте начиналось направление по

Г. А. Березин



В. Б. Лялькин

О. К. Околов

Т. Б. Французова

К. В. Щепкин

экологическим расчетам. Татьяна Борисовна Французова отдала отделу практически всю свою трудовую жизнь, воспитала и вырастила многих специалистов, стараясь при этом сплотить и объединить отдел. Константин Валентинович Щепкин – Инженер с большой буквы, обладающий уникальными знаниями практически во всех областях техники. Неоценимый вклад в деятельность и историю отдела внесли А. И. Швецов (руководитель группы ГРС, затем – заместитель начальника отдела), Н. Н. Дурандин (руководитель группы КС),

Совещание по Амурскому ГПЗ. Англия

Д. В. Косолапов. Ежегодный турнир Общества по велоориентированию

Е. Н. Глобельченко. Первенство города по лыжным гонкам

В. В. Фоминов (старший инженер группы ГРС, затем – руководитель группы ГРС), В. Г. Малышев (старший инженер в секторе нестандартного оборудования, затем – руководитель группы КС), В. П. Захаров (ведущий инженер, затем – ГИП по важнейшим объектам института). Повезло тем, кто работал и общался с этими людьми, кто мог черпать из этого источника знания и умение мыслить технически.

Каждый человек, приходящий на новое место работы, сначала осваивается, присматривается, ищет свое место, в том числе, и в коллективе. По каким-то причинам «врастание» в коллектив ОТП происходит быстро и незаметно – само собой. Здесь работают отзывчивые и открытые люди, сразу понимаешь, что ты попал в правильное место.

Конечно же, коллектив сплачивает не только работа. Вот уже много лет в отделе поддерживается традиция празднования Дня рождения отдела. Чаще всего праздник проходит с выездом на туристические базы Нижегородской области.

Каждая из этих поездок оставляет незабываемые впечатления, дает возможность отдохнуть от всего и неформально пообщаться, причем, не только с коллегами по работе, но и с их супругами и детьми, поскольку такие поездки становятся все более и более семейными: у многих маленькие дети, и они тоже общаются и играют.

Шашлыки, глинтвейн, снежки, спуски с горок на лыжах и без, а после этого вечер в теплой компании и песни – все это создает настолько приятную атмосферу, что накануне февраля, несмотря на только что закончившиеся январские праздники, с нетерпением ждешь этой поездки.

Хочется отметить достижения сотрудников ОТП и в спортивной жизни Общества. С 2002 года в Обществе активно развивается спортивное движение по различным видам спорта. Технологи принимают активное участие в ежегодных турнирах Общества между отделами по пулевой стрельбе (А. С. Скосырев), волейболу (Е. Н. Глобельченко, И. П. Черноперов, А. В. Чунаев), рыбной ловле (И.А. Кошкин), велоориентированию (Д. В. Косолапов), настольному теннису (И. А. Иващенко), дартсу (Т. А. Никитина), гиревому спорту (Д. С. Лебедев), плаванию (Д. В. Косолапов, Т. А. Никитина, Н. А. Рудакова).

В составе сборной АО «Гипрогазцентр» технологи принимают активное участие в ежегодных спартакиадах ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», в городских соревнованиях по волейболу, плаванию, пулевой стрельбе, легкой атлетике, лыжным гонкам (Е. Н. Глобельченко, Е. В. Стовба, Д. В. Косолапов), в чемпионате России по волейболу среди ветеранов: Е. Н. Глобельченко – капитан женской сборной АО «Гипрогазцентр» по волейболу.

Отделу есть чем гордиться. Это и наши достижения в профессиональной сфере, и достижения в научном направлении. Но самое главное, что отдел сохранил до сегодняшнего дня, – это дружный, работоспособный коллектив, благодаря которому и преодолеваются любые трудности, решаются вопросы, осваиваются новые направления, налаживаются дружеские и партнерские отношения.

День рождения отдела. Турбаза «Спутник», 2012 год

Отдел комплексного проектирования линейной части магистральных трубопроводов

Проектирование первых километров магистральных газопроводов началось в отделе комплексного проектирования, во главе которого с 18 ноября 1968 года стоял Юрий Васильевич Кулаков, а заведовал проектированием магистральных газопроводов С. Н. Жидович. У истоков создания отдела стояли В. М. Плихина, Н. Ф. Федотова, А. А. Белякова, Н. Н. Толченков, М. В. Рекин, А. А. Рутес, Г. Ю. Нефедова, Т. М. Охлопкова, Т. И. Артеменко, Н. М. Ширшова, Г. С. Яковлева, С. В. Котова, В. В. Крылова, которыми был запроектирован первый большой газопровод Пермь – Казань – Горький. Чертежи тогда выполнялись вручную карандашом и линейкой на обратной стороне миллиметровки, а расчеты профилей – арифмометрами, использовали и счеты.

Организаторский талант и профессионализм руководителей отдела (М. Г. Полозов, Г. П. Белобородов, В. М. Дерюгин, М. Б. Федотов) позволили с честью выполнить правительственные задания по проектированию участка 6-ниточного коридора магистральных газопроводов Уренгой – Помары – Ужгород, Уренгой – Центр I, II, Ямбург – Елец I, II, «Прогресс», а также тысяч и тысяч километров магистральных газопроводов по всей стране. Освоены были новые виды проектных работ, в том числе проектирование узлов запуска-приема очистных устройств (Т. П. Душина). Для успешного решения задач проектирования в таких масштабах при участии главного специалиста отдела В. М. Мухина задолго до появления цифровых технологий и ЦММ в институте была разработана и внедрена уникальная САПР «черного» и «красного» профилей магистрального газопровода. Наша программа позволила в разы ускорить выпуск ПСД с использованием ЭВМ и графопостроителя. Тогда в отдел линейных сооружений и пришла Н. В. Глушкова – совсем девочка, со школьной скамьи умело управляющаяся с вводом данных для ЭВМ и черчением профиля на графопостроителе. Ныне Наталия Владимировна – заведующая группой и отмечена за свой многолетний труд серебряной медалью АО «Гипрогазцентр».

Не все было гладко и безоблачно – в начале 1990-х лихорадило всю страну. В условиях глубокого экономического кризиса в стране отделом руководил Михаил Борисович Федотов. В этот период у института было очень тяжелое финансовое положение: из-за безденежья практически прекратили строить новые газопроводы, заказов на проектирование осталось совсем мало. Перед начальником отдела стоял исторический русский вопрос «Что делать?» Провести сокращение работников в отделе и повысить за счет этого зарплату остальным или сохранить всех работников? Спасли отдел российские деревеньки. Газоснабжением нашего села занялся отдел, укрепленный специалистами В. А. Русиновой, Ж. В. Семьяновой, С. К. Чистяковым. Руководитель верил, что знания и силы линейщиков скоро будут востребованы, поэтому сделал практически невозможное: не только сохранил отдел, но и с появлением новых заказов нашел возможность принять новых работников: Т. В. Марухину, А. И. Кожевникова, В. В. Хабарова. Отдел развивался и осваивал новые направления – теперь мы стали отделом трубопроводов и инженерных сооружений.

Развивалась и поддерживалась в рабочем состоянии специалистом отдела А. И. Давыдкиной и наша программа расчета и построения продольного профиля, но технический прогресс быстро шагнул вперед. И цифровые технологии отправили нашу «нетленку» на заслуженный отдых.

Вот тогда остро встал вопрос: либо разрабатывать свою программу САПР, либо провести мониторинг существующего рынка программного обеспечения. В то время несколько конкурирующих фирм начинали разработку САПР-продуктов для проектирования трубопроводов различного назначения. Путем проведения специалистами отдела А. И. Давыдкиной, Е. А. Громовой тщательного отбора, с учетом исторически сложившихся подходов к проектированию был приобретен комплекс программ «Система «Трубопровод». Комплекс содержит функции проектирования трубопровода на профиле, построения подвалов, создания и оформления проектной документации и работает на платформе AutoCAD. И сейчас этот программный комплекс усилиями специалистов отдела М. А. Лисина, Д. Н. Шерегова отлично функционирует и развивается в соответствии с возникающими требованиями.

Начался новый, цифровой этап развития отдела: наметилась положительная тенденция увеличения заказов, произошла смена поколений. Были приняты на работу молодые и перспективные работники А. В. Русинов, А. Т. Михайлов, С. Е. Кожевникова, Д. А. Шерегов, С. В. Морозов, А. А. Минин.

На базе отдела трубопроводов и инженерных сооружений 07 мая 2008 года был создан отдел комплексного проектирования линейной части магистральных газопроводов. Возглавил его Алексей Александрович Беляков.

Создание отдела комплексного проектирования было связано с необходимостью выполнения единого комплекса работ по проектированию объектов линейной части, минимизации

сроков проектирования за счет уменьшения временных издержек, связанных с выдачей заданий и решением рабочих вопросов между отделами.

При этом требования к безопасной эксплуатации магистральных газопроводов только ужесточались. Подтверждение безопасности проектной конструкции газопровода возможно только одно: соответствие нормативно-технической документации. Для отдела был приобретен сертифицированный программный комплекс, позволяющий оценить прочность и продольные деформации конструкции на соответствие требованиям нормативов и отсутствие напряженно-деформированного состояния трубопроводов.

В отдел наряду с опытными специалистами института были приняты молодые и перспективные работники – выпускники Нижегородского государственного технического университета им. Р. Е. Алексеева и Нижегородского государственного архитектурно-строительного университета. Произошла смена поколений, начался очередной этап развития отдела. Для комплексного решения вопросов по проектированию объекта «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» отдел переехал из стен здания на Алексеевской, 26 в бизнес-центр «Лондон». Помимо работников отдела трубопроводов в состав отдела вошли специалисты по направлениям деятельности из других отделов. Линейщики, инженеры ЭХЗ, связи, телемеханики, электроснабжения, строители, дорожники и генпланисты почувствовали себя одной командой.

Это был новый виток развития для каждого из работников, позволивший многим подняться по карьерной лестнице. Энергичная команда руководителей и ведущих специалистов (А. А. Беляков, В. В. Хабаров, В. И. Гаврилов, Е. Л. Карнавский, Е. А. Громова, А. Т. Михайлов, А. Е. Гаврилин) в сжатые сроки сумела организовать отдел, проникшись новой идеей, возможностью достичь организационной культуры: общего взаимопонимания и общей нацеленности на конечный продукт. Взаимоувязывание комплектов по трубе, электрохимзащите, строительным конструкциям и подъездным дорогам, телемеханизации, связи стало возможным на начальном этапе проектирования, в результате чего повысилась мобильность работ по линейной части, в разы увеличилась производительность труда.

На подъеме в первый же год запроектированы объекты: «МГ Починки – Грязовец», «Реконструкция газопровода-отвода Оханск – Киров», корректировка проекта «Реконструкция КГМО-1 на участках КС «Ногинск» – КС «Яхрома», «Реконструкция газопровода Саратов – Горький на

участке Починки – Саранск». И приступили к самому знаковому проекту за этот десятилетний период – магистральному газопроводу Сахалин – Хабаровск – Владивосток.

Необходимо было в кратчайшие сроки обеспечить выпуск качественного, отвечающего современным требованиям проекта. В связи с этим трудно переоценить роль главных специалистов, заведующих групп и ведущих инженеров: Е. А. Громовой, А. Е. Гаврилин, Д. А. Романова, Н. В. Глушковой, П. А. Моисеева, С. Е. Кожевниковой, В. А. Русиновой, В. А. Филинских.

Без энтузиазма, ответственности, самопожертвования каждого работника отдела вряд ли удалось бы выполнить все обязательства, взятые на себя Обществом.

Учитывая невиданные ранее объемы и более чем сжатые сроки, о восьмичасовом рабочем дне пришлось сразу забыть. В период работы над проектом и выпуска рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток отдел выпускал проектную документацию для строительства более 120 км в месяц.

Впервые мы вели проектирование объектов линейной части магистрального газопровода для сложных и непривычных нам природных условий: сейсмичность, тектонические нарушения, горный рельеф местности, многорукавные реки и т. д. Впервые нам предстояло запроектировать морской переход – пересечь пролив Невельского.

Проектирование еще одного значимого для страны объекта – магистрального газопровода «Сила Сибири» – также велось для экстремальных климатических и природных условий. Труднодоступные горные районы, гранодиоритовые, доломитовые и гранитные породы, тектонические нарушения, курумные участки, островное распространение многолетнемерзлых грунтов – небольшая часть того, с чем пришлось столкнуться при разработке документации. Группа специалистов прошла повышение квалификации в Горном университете в Санкт-Петербурге, что позволило успешно решить возникшие проблемы. Параллельно с проектированием объектов шло строительство. Специалисты нашего отдела осуществляли авторский надзор,

Транспорт заказчик предоставил. В. Г. Хачиков на авторском надзоре по МГ «Сила Сибири»

и с каким блеском в глазах рассказывали они о своих впечатлениях, когда участок газопровода, крановый узел, узел запуска или приема, буквально пару месяцев назад сданные в архив на бумаге, на их глазах обретали свое воплощение в металле и бетоне! А впечатления от суровой природы Приморского, Хабаровского края, острова Сахалин, Якутии, Сибири! Когда бы еще удалось там побывать?!

Отдел никогда не боялся решения сложных задач. Подводные переходы магистральных газопроводов – одни из наиболее ответственных участков линейной части. Осваивать проектирование подводных переходов в нашем отделе начали Г. Ю. Нефёдова и Н. М. Ширшова. Со временем весь свой богатый опыт они передали молодым специалистам Л. М. Донсковой, А. А. Кудряшову, А. М. Сумину, которые продолжают дело проектирования подводных переходов с применением новейших способов строительства.

В 2014 году ОКПЛЧ МГ, как и весь институт, диверсифицировал направления деятельности. Освоил проектирование объектов нефтяного комплекса, разработал проектную и рабочую документацию объекта «Нефтепровод-отвод «ВСТО – Комсомольский НПЗ», в связи с этим работники отдела, руководители и главные специалисты изучили нормативно-техническую документацию по проектированию магистральных нефтепроводов. А еще был трубопровод, транспортирующий широкие фракции углеводородов, разработка специальных технических условий СТУ и многие другие работы.

В 2015-2017 годах пришла пора освоить специфику проектирования капитального ремонта магистральных газопроводов на объектах ПАО «Газпром», с чем успешно и качественно справились специалисты отдела. Проявил себя в этом направлении М. Г. Чапайкин.

Рабочей группой отдела (А. С. Козлов, В. В. Ярополов, А. Б. Васенин, А. Г. Козлов, А. В. Власов и др.) во главе с начальником сектора Д. А. Романовым освоено новое направление – система мониторинга технического состояния трубопроводов. Отдел ведет работу по проектированию, шефмонтажу, авторскому надзору за строительством данной системы, а также проводит испытания на полигоне различных систем и датчиков.

В условиях изменяющихся требований нормативных документов, директивно сжатых сроков проектирования и оптимизации стоимости строительства ОКПЛЧ МГ постоянно совершенствует конструкцию площадочных сооружений линейной части МГ: линейных крановых узлов, узлов запуска и приема ВТУ, узлов подключения КС, основываясь на опыте проектирования, опыте подрядных организаций по строительству МГ и опыте эксплуатации газотранспортных предприятий. Выполнена унификация проектных решений. В данном направлении усиленно работают С. А. Воскресенский, А. Д. Донсков, А. В. Русинов, А. В. Смоляков.

Отдел принимает активное участие в разработке документации по международным проектам, заказчиком одного из которых является «Сахалин Энерджи». Специалистами ОКПЛЧ МГ были изучены и успешно применяются международные стандарты по трубопроводному транспорту (ASME, API, EN).

Мало хорошо запроектировать, надо ещё и согласовать наши проектные решения с владельцами всех пересекаемых коммуникаций. Специалисты отдела И. В. Соловьёв и И. А. Малышев, чтобы выполнить это требование заказчика, объехали пол-России. Сколько им пришлось затратить времени и труда, чтобы убедить оппонентов в правильности и однозначности принятых проектных решений!

Несмотря на большую производственную занятость, с приходом в отдел Заслуженного изобретателя России В. Н. Лисина в отделе активизировалась изобретательская и научная деятельность. Инженеры развивают свои профессиональные навыки, пишут научные работы, участвуют в различных конкурсах и конференциях (Л. М. Донскова, А. А. Виноградов, А. Д. Донсков, К. Ю. Челышева, А. В. Лукоянов, А. С. Козлов). Благодаря неугасающей энергии В. Н. Лисина получено три патента и подано три заявки на изобретения, авторами которых являются руководители и специалисты нашего отдела В. Н. Лисин, А. А. Беляков, В. В. Хабаров, Д. А. Романов, А. Т. Михайлов, А. А. Виноградов, Н. В. Глушкова, А. А. Кудряшов, Д. Н. Шерегов, А. И. Лебедева.

Одна из идей о возможности оптимизации расстановки линейных крановых узлов была реализована коллективом отдела. Внедрение данного решения на объекте «Северо-Европейский газопровод» позволит значительно сократить инвестиционные затраты и впоследствии сократить эксплуатационные расходы без снижения надежности работы газотранспортной системы.

В условиях минимизации воздействия на окружающую среду институтом освоены и впервые внедрены на объектах Газпрома автономные источники питания: энергетические устройства, где основным источником является энергия Солнца (солнечные батареи), резервным источником – газопоршневая электростанция. Внедрена автономная система контроля загазованности на переходах через автомобильные и железные дороги.

Молодые специалисты, которые пришли в отдел 10-15 лет назад, под руководством старших коллег получили необходимые знания и опыт и стали руководителями групп, ведущими инженерами (И. Л. Кирьянова, А. А. Минин, А. А. Виноградов, А. Д. Донсков, П. А. Родионов, Л. И. Белова, А. В. Смоляков, А. В. Власов, А. С. Козлов, Ю. А. Бормотов, С. В. Чернышев, А. А. Гусев, В. Г. Хачиков), с мнением которых считаются не только коллеги в институте, но и заказчики, и представители подрядных организаций.

На должном уровне в отделе организована система менеджмента качества – ведение делопроизводства и табеля на 80 человек, по сути, будучи помощниками руководителя отдела осуществляли Т. Б. Скородумова, Ю. А. Курицына, В. В. Пак, К. А. Данилова.

С 2013 года, когда в АО «Гипрогазцентр» начала работу кафедра «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» НГТУ им. Р. Е. Алексеева, специалисты ОКПЛЧ МГ участвовали в разработке программы обучения, передавали студентам профессиональные знания и опыт, принимали их на практику, выступали в качестве научных руководителей их курсовых и выпускных квалификационных работ, а главный специалист отдела Е. А. Громова преподаёт по программе бакалавриата дисциплины «Эксплуатация и ремонт газонефтепроводов и газонефтехранилищ», «Проектирование линейной части газонефтепроводов».

Также хочется отметить участие инженеров отдела в спортивной жизни Общества. В том числе и благодаря им АО «Гипрогазцентр» занимает призовые места в спартакиадах НГК (Ю. Е. Калугина, Д. М. Мосин, А. В. Лукоянов, Ю. Е. Вишневская, А. И. Лебедева, П. А. Моисеев, А. А. Евтеев).

Мы гордимся, что работаем в отделе, который является одним из ведущих в институте. Надеемся, что не одно поколение будет носить гордое звание линейщика!

Отдел комплексного проектирования автоматизированных систем управления

Современные газотранспортные системы – это тысячи километров трубопроводов, сотни компрессорных, газораспределительных, газоизмерительных станций, сопутствующих объектов инфраструктуры. Трудно представить функционирование этого сложного, гидравлически связанного производственного механизма без поддержки современных многофункциональных систем управления. Сегодня автоматизированные системы управления осуществляют не только контроль, регулирование и управление технологическими процессами площадочных технологических комплексов, промышленную безопасность, мониторинг состояния установок и оборудования, входящих в состав магистральных трубопроводов, но и обеспечивают поддержку принятия диспетчерских решений оперативным персоналом.

Отдел комплексного проектирования автоматизированных систем управления по направлениям своей деятельности – одно из крупнейших проектно-производственных подразделений Общества. Он начал свою деятельность практически с основания института, когда 1 марта 1970 года был создан отдел автоматики и телемеханики (АиТ).

В. А. Чикина

А. А. Калинин

А. И. Тиханов, С. В. Шуравин

Перед отделом стояли задачи по автоматизации газоперекачивающих агрегатов, компрессорных цехов и станций, ГРС и телемеханизации линейной части магистральных газопроводов. Одна из первых и, следовательно, ответственных работ отдела АиТ – создание проектов автоматизации и телемеханизации газопровода Пермь – Казань – Горький. Молодые специалисты А. В. Реунов, А. Б. Норкин, Е. Н. Буланова, Г. А. Астапова, Н. В. Реунов, В. В. Пригарин, А. Л. Захаров, А. П. Киреев, В. А. Першин, несмотря на большой объем работ и сжатые сроки, смогли освоить применение систем централизованного контроля и управления (СЦКиУ), изучить технологию процесса транспорта газа и разработать документацию, качественно провести авторский надзор за строительством. Это был первый шаг на пути становления отдела.

В 80-х годах в рамках реализации правительственной программы по газификации регионов развивалось новое направление отдела – автоматизация и телемеханизация газопроводов-отводов, ГРС и ГИС. Руководителем работ по данному направлению (группа ГРСиТМ) стал принятый в отдел АиТ А. А. Калинин. Группой внесен значительный вклад в развитие как отдела в целом, так и направления в частности – от КИПиА блочных ГРС до многофункциональных САУ АГРС и ГИС.

Очередным этапом в становлении отдела стала программа РАО «Газпром», связанная с внедрением систем регулирования фирмы Compressor Control Corporation. В период 1992-1999 гг. только по предприятию ООО «Тюментрансгаз» было проведено техническое обследование и разработаны проекты по внедрению в двадцати восьми цехах (155 ГПА) систем регулирования. Работа строилась по принципу индивидуальной объектной ответственности специалистов. Специалистом отдела выполнялись: техническое обследование, включая оформление протоколов, проектирование, сдача и защита проекта перед заказчиком, сопровождение проекта – авторский надзор.

В 1995 году в отделе получило развитие новое направление, связанное с автоматической противопожарной защитой ГПА. Начав с нескольких проектов автоматических установок пожаротушения для импортных агрегатов ГТНР-25И, в настоящее время группа противопожарной автоматики выполняет весь комплекс работ по системам пожарной сигнализации, автоматическим системам пожарообнаружения, контроля загазованности и пожаротушения.

С 11 июня 1996 года отдел возглавил Анатолий Алексеевич Калинин, а с 5 января 1998 года отдел сменил свое название на новое – ОАСУТП.

Стремительное развитие информационных технологий, применение современных программных и технических средств ставили перед отделом новые задачи: создание из отдельных

В. А. Бобров

систем единых технологических комплексов по автоматизации технологических процессов. Для решения этих задач было принято решение о привлечении молодых специалистов, говорящих с новой техникой на одном языке. Руководство отдела обратилось к старшекурсникам факультета радиоэлектроники Нижегородского государственного технического университета с предложением познакомиться с проектным делом и попробовать свои силы в практической работе института. Окончив вуз, дипломированные специалисты с приобретенными знаниями сразу влились в работу отдела. Сегодня из вчерашних студентов А. И. Тиханов – заместитель начальника отдела, М. А. Колтин – ГИП, С. В. Шуравин – заведующий группой.

Для управления газовыми потоками многониточной газотранспортной системы газопроводов потребовалось создание многоуровневых интегрированных автоматизированных систем управления производственно-технологическими комплексами объектов транспорта газа ОАО «Газпром». В рамках конверсионных программ специалистами отдела совместно с НИИИС им. Ю. Е. Седакова была разработана система оперативного диспетчерского управления для ООО «Севергазпром» на базе программно-технических средств «МИНСРЕДМАШ». После завершения проектных работ – с января 1994 года по декабрь 1996 года – отдел осуществлял инженерное сопровождение (авторский надзор) по реконструкции средств автоматизации и внедрению данной системы (ЦДП и ДП одиннадцати ЛПУ МГ) в ООО «Севергазпром». В составе созданного штаба стройки активное участие принимал представитель отдела В. А. Бобров.

В августе 1997 года в Обществе был создан Инженерный центр. Направления его деятельности: проектирование интегрированных АСУ ТП (включая разработку решений по вертикальной интеграции), систем оперативно-диспетчерского управления, информационно-управляющих систем производственно-хозяйственной деятельностью, разработка разделов по информационной безопасности и электромагнитной совместимости.

Необходимо отметить следующие проекты, выполненные совместно специалистами ОАСУТП и ИЦ:

– реконструкция систем автоматики насосных нефтеперекачивающих станций нефтепроводов в рамках контракта с фирмой ABB (Германия);

– проектирование АСУ ТП и авторский надзор по 23 нефтеперекачивающим станциям, станциям подогрева нефти, водяной насосной станции объектов ЗАО «КазТрансОйл» в республике Казахстан;

– проектирование систем автоматики, разработка и внедрение алгоритмов для автоматизированного управления пятью компрессорными станциями МГ Ямал – Европа на территории Польши.

Учитывая тесную сопряженность основной тематики проектирования в ИЦ и ОАСУ ТП, с целью оптимизации проработки решений по комплексной автоматизации руководством Общества в 2010 году было принято решение об их объединении в центр комплексного проектирования автоматизированных систем управления (ЦКП АСУ), переименованный позднее в ОКП АСУ.

Метрологическое обеспечение проектной документации с целью обеспечения единства измерений, работы по проектированию региональных метрологических центров ОМРИЦ и УРМЦ тесно связаны с деятельностью ОКП АСУ. В целях применения комплексного подхода к выполнению этих работ в январе 2017 года в состав ОКП АСУ была включена группа метрологического обеспечения.

А. И. Тиханов, А. Н. Останин, Д. В. Сычев

Ноябрь 2007 года, Нидерланды, Гронинген. В. А. Краюшкин в командировке

Сегодня деятельность ОКП АСУ охватывает шесть направлений:

– по АСУ ТП КЦ/КС, автоматизации технологических установок КС, включая объекты энергообеспечения, а также по АСУ ТП объектов магистральных газопроводов, нефтепроводов и продуктопроводов /четыре группы КС/;

– по автоматизации ГРС и ГИС, телемеханизации объектов линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов и продуктопроводов /группа ГРСиТМ/;

– по автоматизации пожарообнаружения, пожаротушения технологических установок и пожарной сигнализации зданий и помещений /группа ППА/;

– по системам оперативно-диспетчерского управления уровней ЛПУ, ЦДП (РДП), включая системы поддержки принятия диспетчерских для объектов нефтяной и газовой отрасли (включая добычу, транспорт, хранение и переработку), по вертикальной и горизонтальной интеграции систем автоматизации нижнего уровня и верхнего уровня управления при проектировании интегрированных АСУТП, по тренажерам диспетчера /группа АТК/;

– по автоматизированным системам комплексного мониторинга состояния оборудования (включая разработку прикладного программного обеспечения), по подсистемам контроля и управления средствами защиты от коррозии, по интеграции объектов и систем линейной телемеханики в систему управления верхнего уровня, по вычислительным комплексам системно-технической инфраструктуры и определению организационно-функциональной структуры обслуживающего персонала для объектов нефтегазовой отрасли /группа АПП/;

– по комплексному метрологическому обеспечению объектов добычи, транспорта, распределения и хранения газа и нефти, работы по проектированию региональных метрологических центров /группа МО/.

Все группы объединены в три сектора, организационно-техническое руководство которыми осуществляют заместители начальника отдела А. И. Тиханов, Д. В. Сычев. Возглавляет ОКП АСУ начальник отдела А. Н. Останин.

Наряду с проектными работами отдел участвует в разработке нормативных документов, в рабочих и приемочных испытаниях систем автоматизации и телемеханизации, работах по созданию новой техники и освоению новых технологий. При поддержке ведущих технических специалистов молодое поколение участвует в научно-практических конференциях молодых ученых и специалистов, проводимых обществом и ПАО «Газпром».

В настоящее время в ОКП АСУ сформировалась крепкая профессиональная команда, имеющая теоретические знания, практические навыки и большой опыт выполнения проектных работ.

Ступени роста

ВОСПОМИНАНИЯ ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОКП АСУ В. А. КРАЮШКИНА

– Свою трудовую деятельность в «Гипрогазцентре» я начал как инженер отдела автоматики и телемеханики в 1978 году. Знания в области КИП и автоматики приобретались в процессе проектирования. В это время кульман, карандаш и ватман были моими основными инструментами для воплощения проектных решений по автоматизации компрессорных станций, ГРС. Проекты автоматических установок пожаротушения (АУПТ) для объектов Газпрома, как правило, выполняли организации «Спецавтоматика», специализирующиеся в данной области (г. Ростов-на Дону, г. Луганск, г. Новосибирск и другие). В рамках реконструкции ГПА на КС «Арская», КС «Заволжская» этот раздел проекта совместно с ОАО «Гипрогазцентр» как подрядчик разрабатывала «Спецавтоматика». Прокладка кабельных трасс, размещение оборудования и другие вопросы подрядчиком согласовывалось с отделом автоматики института. Данные объекты в отделе я вел как главный специалист.

В девяностые годы институт участвовал в проектировании компрессорных станций по контракту «Трагаз», включающему модернизацию импортных ГПА, систем управления агрегатами. Условиями контракта были регламентированы сжатые сроки проектирования поставки и внедрения оборудования. При этом были определенные накладки по финансированию дополнительных работ, не включенных в контракт. К этим работам относились и АУПТ. Нижегородская «Спецавтоматика» выставила требование авансирования работ, в связи с чем институт должен был провести значительную предоплату. В данной ситуации руководством института по предложению ГИПа О. А. Комиссарова было принято решение выполнять работу силами специалистов «Гипрогазцентра» с привлечением специалистов из «Спецавтоматики». В институт были приняты ведущие инженеры: технолог по установкам пожаротушения Е. М. Лебедева – в отдел санитарно-технических систем (начальник отдела А. А. Клоков), по электроавтоматике установок М. В. Горячева – в отдел автоматики (начальник отдела В. А. Чикина). Поскольку я уже имел опыт работы со «Спецавтоматикой», следовательно, и дальнейшее проектирование поручили мне. Так с 1995 года отделы автоматики и санитарно-технических систем начали проектирование АУПТ ГПА.

Для получения новых работ и дальнейшего развития данного направления необходимо было убедить заказчиков в актуальности данных работ и возможностях выполнения проектов АУПТ специалистами проектного института Газпрома.

С началом работ появились и первые трудности, которые выражались в значительном различии САУ ГПА и систем пожаро/газообнаружения агрегатов, а также в подходах к их созданию. Первым шагом стала разработка документа «Типовые технические требования» по противопожарной защите ГПА, ДКС,

ЭСН» (1995-96 гг). Следующее направление в развитии АУПТ – «Программа работ по созданию базовой системы пожарообнаружения и управления АУПТ ГПА» (1996 г.), цель которой – создание системы автоматической противопожарной защиты на базе программно-технических средств, аналогичных САУ ГПА. Программа получила поддержку ООО «Мострансгаз» (заместитель начальника отдела КИПиА М. Ф. Зварич) и реализацию на КС «Тума». В инициативном порядке специалисты группы провели поиск отечественных пожарных извещателей, подготовили «Программу испытаний пожарных извещателей пламени». Испытания провели КС «Воскресенск» (КЦ с агрегатами ГТ-750-6 ООО «Мострансгаз»). Результаты проведенных испытаний извещателей пламени были доложены на совете автоматизации ОАО «Газпром» (1998 г.) и поддержаны департаментом.

При поддержке руководства института и начальника отдела АСУ А. А. Калинина началась активная работа с газотранспортными предприятиями и в ОАО «Газпром». В результате были разработаны и представлены в департамент по транспортировке газа ОАО «Газпром», ООО «Газобезопасность» «Комплексные целевые программы модернизации и реконструкции пожаро– и газообнаружения для ГПА» ООО «Самаратрансгаз», ООО «Пермтрансгаз» (1999 г). Формировалась база данных по состоянию систем противопожарной защиты (2000 г.).

Результатом проведенной специалистами отдела работы в этот период стали заказы газотранспортных предприятий «Тюментрансгаз», «Лентрансгаз», «Волготрансгаз», «Самаратрансгаз», «Кавказтрансгаз», «Пермтрансгаз», «Мострансгаз» на выполнение проектов реконструкции систем пожарогазообнаружения, которые успешно были выполнены под руководством главного специалиста В. А. Боброва и зав. группой М. А. Колтина.

Дальнейшим расширением данного направления в отделе 2007 года стало проектирование автоматических установок пожарной сигнализации (АУПС).

В настоящее время ОКП АСУ работы по системам автоматической противопожарной защиты выполняются собственными силами. В текущих проектах группой пожарной автоматики решаются вопросы интеграции систем пожарной автоматики, контроля загазованности и пожаротушения и установок пожарной сигнализации разных производителей, разрабатываются технические задания на систему, информационно-математическое обеспечение для программирования пожарных контроллеров, программы и методики испытаний систем автоматической противопожарной защиты.

Считаю направление по проектированию систем промышленной безопасности опасных производственных объектов перспективным и надеюсь на его дальнейшее развитие в АО «Гипрогазцентр».

Отдел комплексного проектирования объектов переработки нефтегазового сырья

В январе 2011 года по решению руководства АО «Гипрогазцентр» было создано проектное подразделение, основной тематикой работ которого стало проектирование объектов нефте-, газопереработки и производства продуктов на основе нефтегазового сырья – отдел комплексного проектирования объектов переработки нефтегазового сырья (ОКП ОПНГСД).

Коллектив ОКП ОПНГСД был сформирован из специалистов ведущих проектных организаций города Дзержинска, которые в советское время являлись крупнейшими центрами страны по проектированию крупнотоннажных производств и изготовлению оборудования для химических и нефтехимических производств: «Гипрополимер», «Гипрогазоочистка», ГИАП, «Дзержинскхиммаш» и др.

Основу отдела составляют специалисты, имеющие большой опыт проектирования в области химии, нефтехимии и нефтепереработки.

Начальник отдела Иван Григорьевич Захаров, заместитель начальника отдела Л. А. Субботина, заместитель начальника отдела И. В. Котельников, главный конструктор В. А. Хворов, главный специалист по промбезопасности И. Л. Виноградова, начальник сектора смет и ПОС Н. А. Кузенкова, начальник монтажно-технологического сектора Н. Б. Арефьева, начальник сектора сетей инженерного обеспечения О. В. Леонтьева и многие другие – благодаря их глубоким знаниям, эрудиции, грамотным и оперативным решениям, в том числе по самым сложным вопросам проектирования, работы отдела получают признание заказчиков и положительные заключения при прохождении экспертиз.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ:

– первичная переработка нефти и газа;
– холодильные установки, в т. ч. для получения холода низких изотерм с применением отечественного и импортного оборудования;
– нефте– и газофракционные установки;
– подготовка и использование в замкнутом контуре высокотемпературных теплоносителей;
– термическое и каталитическое обезвреживание отходов;
– факельные установки;
– резервуарные склады и парки, насосные, сливо-наливные эстакады для СУГ, ЛВЖ, ГЖ;
– изотермическое хранение СУГ.

При наличии экспериментальных исходных данных по специфическим свойствам обращающихся продуктов, химизму, физико-химическим основам, масштабированию процесса, а также конструктивным особенностям уникального оборудования, используемым коррозионностойким материалам возможно проектирование производств глубокой переработки нефти, получения сырья для нефтехимического и химического синтеза, объектов химии, нефтехимии, полимеров и изделий на их основе и др.

К числу новых направлений, осваиваемых в настоящее время АО «Гипрогазцентр», следует отнести:

ООО «РусВинил». Техническое перевооружение системы энергоресурсов

ООО «Газпром переработка». Модернизация объектов Сургутского ЗСК для переработки НГКС с высоким содержанием парафиновых углеводородов

ЗАО «Ямалгазинвест». НПС «Уренгойская», резервуар 5000 м^3

– переработку нефтегазоконденсатной смеси, включающая фракционное разделение смеси с последующим получением моторных топлив;

– сжижение природного газа;

– регазификацию природного газа;

– получение синтетического жидкого топлива из природного газа (метод Фишера-Тропа).

Основным сырьём для вышеперечисленных производств газопереработки являются продукты первичной переработки нефти и газа: этилен, пропилен, синтез-газ, природный газ, ШФЛУ и др.

Отдел имеет большой опыт по анализу и приёмке документации иностранных фирм, адаптации требований международных норм к российской нормативной базе.

С учетом специфических особенностей проектируемых производств нередко возникают проблемы, связанные с отсутствием, недостаточной проработкой или невозможностью выполнения отдельных требований нормативной документации. ОКП ОПНГСД накоплен большой опыт по анализу подобных нестандартных ситуаций, возникающих при проектировании и проработке соответствующих компенсирующих мероприятий, на основе которых разрабатываются СТУ и ОБ ОПО. Накопленный опыт успешно используется ОКП ОПНГСД при анализе проектов стандартов и норм РФ. Ежегодно отдел рассматривает более 15 проектов нормативной документации.

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ РАБОТЫ

За период 2012–2017 гг. наиболее значимые работы отдела:

– в 2016–2017 гг. выполнение работ по приёмке FEED (базовый проект фирмы «Чиеда») и разработке проектной документации для крупнотоннажного производства, хранения и отгрузки СПГ на объекте «Реконструкция завода СПГ. Проект «Сахалин-2». Третья технологическая линия».

В процессе работы по данному объекту встала серьезная проблема, заключающаяся в необходимости максимального сохранения технических решений, принятых при строительстве первой очереди завода СПГ. С учетом различий в требованиях международных и российских нормативов был выполнен детальный анализ соответствия решений FEED требованиям норм и стандартов РФ. В целях гармонизации международных и российских норм разработан ряд решений, обосновывающих возможность применения международных норм при сохранении принятых в России уровней промышленной и экологической безопасности. Дополнительная причина, осложняющая проектирование, заключалась в выполнении расчетов строительных конструкций зданий и сооружений повышенного уровня ответственности в сочетании с высокой сейсмичностью площадки строительства, что также потребовало применения нестандартных решений;

– в 2015–2017 гг. разработана проектная документация по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1В Ямбургского НГКМ (2 очередь)»;

– в 2014–2015 гг. разработана рабочая документация по объекту «Нефтеперекачивающая станция «Уренгойская» и «Приемо-сдаточный пункт» в составе стройки «Нефтепровод Уренгой – Пур-Пе»;

– в 2014 году разработаны технические проекты на блочно-модульное оборудование для нефтеконденсатопровода Уренгой – Пур-Пэ. Приёмо-сдаточный пункт» и для нефтеперекачивающей станции «Уренгойская» в составе стройки «Нефтеперекачивающая станция «Уренгойская»;

– в 2014 году выполнено обоснование инвестиций по теме «Технико-экономическое обоснование инвестиций в строительство продуктопровода Ямал – Поволжье;

– в 2012–2014 гг. выполнены обследование и проектная документация с разработкой проектных решений, обеспечивающих транспортировку НГКС с повышенным содержанием тяжёлых фракций по проекту «Модернизация объектов Сургутского ЗСК для переработки НГКС с высоким содержанием парафиновых углеводородов» – модернизация резервуарных парков, насосных;

– в 2013 году выполнены сбор ИД, обследование, рабочая документация по проекту «Расширение и модернизация объектов Сургутского ЗСК (вторая очередь)»: модернизация компрессорных водорода, воздуха, азота, узел ввода присадок, узел учёта ШФЛУ, модернизация установки регенерации метанола, объектов ОЗХ;

– в 2012–2013 гг. выполнена рабочая документация по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», 1-й этап (Западный коридор) для обеспечения подачи газа в объёме 31,5 млрд м^3/год. КС «Шахтинская» (первая очередь) Южно-Европейского газопровода»;

На протяжении всего периода работы ОКП ОПНГСД выполнен целый ряд работ для АО «РНПК», г. Рязань (Роснефть), ООО «РусВинил», г. Кстово, ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», г. Москва.

За время работы отдела получено 10 благодарственных отзывов от заказчиков, в том числе по работам для предприятий Роснефти и Газпрома.

Большое внимание уделяется обучению и повышению профессионального уровня молодых специалистов в секторах отдела. Молодые специалисты работают под руководством ведущих инженеров, выезжают на объекты проектирования, участвуют в семинарах и конференциях. Хорошая теоретическая подготовка в сочетании с практическими навыками, передаваемыми опытными проектировщиками, приносят положительные результаты в развитии и укреплении возможностей отдела.

ЗАО «РНПК». Замена котла-утилизатора Е-104 на блоке сжигания сероводородосодержащих газов установки WSA-2

Отдел проектирования электростанций и электрических сетей

А. М. Хозин, первый начальник отдела (1996-2011 гг.)

Отдел проектирования электростанций и электрических сетей был организован приказом №11 от 30 января 1996 года по ДОАО «Гипрогазцентр» и в 2018 году отметил 22-й год своего основания. Специализация отдела была определена назначением ДОАО «Гипрогазцентр» в декабре 1995 года головной проектной организацией в области проектирования теплоэлектростанций. Основателем и руководителем отдела стал Алексей Михайлович Хозин. Численность подразделения тогда составляла семь человек. В настоящее время отдел численностью 28 человек возглавляет Наталья Николаевна Цирулева.

Все важные технические решения в отделе принимаются совместно с главными специалистами отдела А. Д. Заглумониным и М. А. Переводчиковым, а также с руководителями групп по направлениям.

Большой вклад в развитие отдела внесли бывшие работники, ныне находящиеся на заслуженном отдыхе: Л. А. Максимова, И. П. Набатова, Н. И. Иванова, О. В. Волочай, В. А. Баранов, Е. В. Кристовский, В. А. Агапов, С. А. Тюрина. Мы помним и чтим память В. Г. Коротеева, Е. Н. Журавлева.

За годы работы отдел накопил значительный опыт, заслужил уважение и авторитет в ПАО «Газпром» и в настоящее время продолжает укреплять свои позиции, демонстрируя все новые достижения в области проектирования электроэнергетических объектов нефтегазовой отрасли. Руководство отдела постоянно поддерживает связь не только с функциональным административным подразделением ПАО «Газпром» – управлением энергетики департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, но и с эксплуатирующими подразделениями, участвуя в технических совещаниях, конференциях, селекторах.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Разработка на различных стадиях проектирования проектной документации по внешнему электроснабжению объектов:

– электростанций с газотурбинным и газопоршневым приводом, парогазовых установок для совместной выработки электроэнергии и тепла, работающих как в автономном режиме, так и со связью с энергосистемами;

– подстанций, воздушных и кабельных линий электропередач напряжением 10(6)-35-110-220кВ.

Все системы внешнего электроснабжения оборудуются многоуровневыми модульными АСУ ТП, созданными на основе современной микропроцессорной техники и имеющими возможность наращивания функций. Специалисты отдела имеют богатый опыт в области проектных работ по АСУ ТП электростанций, АИИСКУЭ, автоматизации, телемеханизации объектов электроэнергетики нефтегазовой отрасли.

География объектов проектирования очень широка – от южных границ нашей страны («Южный поток», Северо-Ставропольская ГТЭС) до северных (Ямбургская ГТЭС-72), от западных границ

Слева направо: главный специалист А. Д. Заглумонин, начальник отдела Н. Н. Цирулева, делопроизводитель Т. А. Орлякова, главный специалист М. А. Переводчиков

Слева направо: верхний ряд – А. Н. Боровков, А. Е. Куликов, С. П. Миряшкин, А. Д. Заглумонин, С. А. Почекутов, А. А. Рябышев; нижний ряд – О. В. Семанина, Н. А. Сорокина, Т. В. Дорофеева, Е. А. Липужина, М. Н. Максимова

Электротехнический сектор

(ЭСН Нюксенского ЛПУ) до Дальнего Востока (газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, Чаяндинское газоконденсатное месторождение).

В отделе работают отличные специалисты с большим стажем проектирования энергетических объектов.

Отделом выполнено несколько концептуальных работ, на базе которых осуществляется развитие систем электроснабжения как отдельных предприятий отрасли, так и целых регионов. В их числе:

– концепция развития энергетики ПАО «Газпром» на основе применения собственных электростанций и энергоустановок;

– программа внедрения и строительства электростанций и энергоустановок в 2011-2015 гг. и на период до 2020 года;

Слева направо: верхний ряд – О. А. Птицын, М. А. Переводчиков, Е. И. Рябышева, О. А. Глотова, А. С. Хлынин, А. В. Голубева, А. В. Федулов, В. В. Мошенцов; нижний ряд – В. А. Баранов, О. А. Волочай, И. П. Набатова, Л. А. Максимова, Н. И. Иванова, А. В. Сёмушкина

Сектор АСУ электростанций и внешнего электроснабжения

– разработка предложений по энергообеспечению производственных мощностей ОАО «Газпром» в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока в составе предынвестиционного исследования «Корректировка инвестиционного замысла развития производственных мощностей ОАО «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке»;

– применение и перспективы развития электропривода ГПА на объектах реконструкции и нового строительства ОАО «Газпром».

Специалисты отдела принимают участие в публикации статей профессионального направления в отраслевых изданиях.

За последние три года отдел принимал участие в проектировании электростанций собственных нужд и систем внешнего электроснабжения следующих основных объектов добычи, транспорта и переработки газа:

– «Базовая ЭСН на УКПГ-3» в составе проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ» и проектной документации «ВЛ и ПС 110 (220) кВ» в составе проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ»;

– разработка раздела «Внешнее электроснабжение» по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод»;

– разработка проектной документации по расширению завода СПГ-2, Сахалин-2;

– разработка FEED и проектной документации по объекту «Развитие газотранспортной системы (ГТС) проекта «Сахалин-2»;

– разработка энергетического баланса EM Petrozamora S.A. до 2040 года, Венесуэла.

Одними из последних проектируемых объектов системы внешнего электроснабжения в части специфики технологии объектов и особенностей геологического строения являются:

Слева направо:
Д. С. Никифоров,
Д. Б. Балакин,
С. П. Почекутов,
А. С. Хлынин,
А. А. Рябышев,
О. А. Птицын

Спортсмены ОПЭиЭС

– проектирование локальной системы электроснабжения Чаяндинского газоконденсатного месторождения в составе шести трансформаторных подстанций 110/10 кВ и базовой электростанции собственных нужд с сооружениями;

– выполнение предынвестиционного замысла по объекту «Разработка энергетического баланса EM Petrozamora S.A. до 2040 года, Венесуэла»;

– разработка рабочего проекта «Строительство автономной электростанции на месторождении Bachaquero Lago для нужд технологических объектов EM Petrozamora S.A.».

Отдел гордится своими молодыми работниками, которые представляют АО «Гипрогазцентр» на различных отраслевых производственных конкурсах и неоднократно становились призерами и лауреатами: А. А. Рябышевым, А. С. Хлыниным, С. А. Почекутовым.

Молодые спортсмены отдела (С. А. Почекутов, О. А. Птицын, А. А. Рябышев, А. С. Хлынин, Д. Б. Балакин, Д. А. Никифоров) неоднократно участвовали в спартакиадах и соревнованиях по волейболу, баскетболу, мини-футболу, занимали призовые места и получали грамоты. В 2017 году отдел занял 2-е место в Спартакиаде АО «Гипрогазцентр».

Есть у отдела и традиции. Каждый год накануне международного женского праздника 8 Марта отдел выезжает на Щелковский хутор. Морозный воздух, весеннее солнышко, катание на коньках, с гор на ледянках и «ватрушках», игра в футбол – все способствует хорошему настроению, сплочению коллектива и настрою на будущую плодотворную работу.

Традиционный отдых на Щелковском хуторе, март 2018 г.

Прогнозы и перспективы

ВОСПОМИНАНИЯ ВЕТЕРАНА ОТДЕЛА М. Д. КОЗИЦЫНА

– Создание в АО «Гипрогазцентр» нового направления развития малой энергетики ПАО «Газпром» добавило груз особой ответственности в концептуальной и проектной сфере деятельности организации, связанной со спецификой инвестиционных проектов ПАО «Газпром». Создание и утверждение концепции развития малой энергетики позволило определить основное направление по новому строительству и реконструкции энергетических объектов транспорта газа. Кроме того, технические решения «Программы строительства и реконструкции электростанций» необходимо было координировать с перспективной «Программой развития технологии добычи и транспорта газа». Совместная работа с ООО «НИИгазэкономика» позволила не только определить объем инвестиций, но и сформировать долгосрочный план распределения финансирования в рамках разработки проектной, рабочей документации, периода строительства и ввода в эксплуатацию электроэнергетических объектов.

Программа развития малой энергетики создавалась на пятилетний срок с дополнительной перспективой еще на пять лет. По мере фактического выполнения планов программы проводился соответствующий анализ и разрабатывались рекомендации и технические решения для актуализации и формирования новой программы на следующую пятилетку с более точным прогнозом. Неоценимую помощь и поддержку в разработке и утверждении программы оказывали специалисты управления энергетики департамента транспорта, подземного хранения и использования газа ПАО «Газпром».

В рамках оказания консалтинговых услуг ЗАО «РЭП Холдинг» (г. Санкт-Петербург) отделом была выполнена работа «Применение и перспективы развития электропривода ГПА на объектах реконструкции и нового строительства ПАО «Газпром». При выполнении данной работы на основе существующей системы применения электропривода ГПА и перспективы развития системы газоснабжения была сформирована программа с рекомендациями по реконструкции и применению электроприводных ГПА на объектах нового строительства транспорта газа. Для выполнения технико-экономического обоснования решений, принятых в программе, проводился анализ сетевых районов российской энергосистемы для оценки как региональных тарифов на электроэнергию, так и уровня электрических мощностей и развития электрических сетей регионов. Учитывая, что один из специалистов отдела (А.С. Хлынин) самостоятельно получил второе экономическое образование, все технико-экономические обоснования выполнялись нашим отделом. Результаты выполненной работы ЗАО «РЭПХолдинг» были использованы в дальнейшем для внедрения электроприводных ГПА на объектах ПАО «Газпром».

Отдел проектирования систем электроснабжения

«Мысли светлые, отношения теплые, работа напряженная, яркий результат»

Выдержка из приказа «Гипрогазцентра» №42-К от 01.04.1974 г.: «*Выделить из отдела связи и электроснабжения отдел электроснабжения и …*» – и началась история отдела электроснабжения. В отделе подобрался хороший коллектив специалистов, для которых работа стала призванием; людей, которые переживают за свою работу, которые не стоят на месте, стремятся к самосовершенствованию и дальнейшему развитию. У нас сложился очень хороший баланс фундаментальных знаний, здорового авантюризма и юношеского задора.

Практически нет такого объекта в АО «Гипрогазцентр», в котором бы не участвовал отдел проектирования систем электроснабжения.

Д. А. Цепилов,
И. Е. Рубцова,
С. А. Авдеев,
В. И. Воронков

Решение задач

Основными направлениями работы отдела являются:

– внешнее и внутриплощадочное электроснабжение объектов магистрального транспорта газа, ГРС и ГИС;

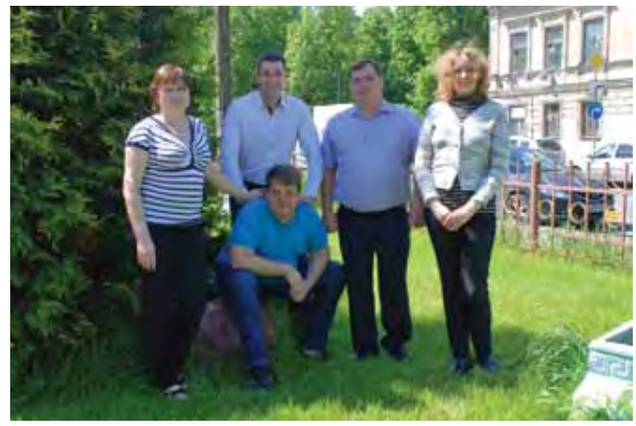
– внутриплощадочное электроснабжение объектов транспорта нефти и объектов СПГ;

– разработка мероприятий по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений, приборами учета

И. М. Сава,
М. Е. Солнцева,
А. А. Козлов,
Н. А. Калугина,
И. Б. Думаревская,
Д. В. Ненашева,
М. А. Борисов,
М. А. Романов

Группа линий электропередач, высоковольтного оборудования и энергетической эффективности

Рабочие моменты. Группа силового электрооборудования №1: Л. А. Гурьянова, А. А. Мефед, И. В. Дроздов, А. С. Черняев, Д. А. Цепилов, Н. Н. Калныньш, Е. В. Коптелова



Группа силового электрооборудования №2: Е. А. Плеханова, А. Ю. Шадрин, Д. А. Тряпичников, Е. А. Жучкова, А. А. Белоконь

используемых энергетических ресурсов предприятий добычи, транспортировки и хранения газа, нефти, газораспределительных и газоизмерительных станций.

В конце 90-х – начале 2000-х годов зародилось и успешно развивается направление по внедрению систем автоматизации и систем измерения. Сегодня выполняются многочисленные проектные работы по автоматизированным системам управления энергоснабжением (АСУ Э), АСУ электроснабжением, системам автоматического управления (САУ) теплоснабжением, САУ водоснабжением, САУ водоотведением, САУ отоплением, вентиляцией и кондиционированием воздуха, САУ систем электрообогрева и систем оперативного дистанционного контроля состояния изоляции теплотрасс, а также по автоматизированным информационно-измерительным системам коммерческого и технического учёта энергоресурсов – будь то электроэнергия, тепло, вода, промстоки или любые другие среды измерений.

Е. Ю. Рябкова, О. А. Андрианова, Е. А. Михеева, К. И. Иванова, Е. М. Васькина, Е. А. Баранова

Опыт молодым. Группа силового электрооборудования №3

Группа автоматизированных систем управления энергоснабжением: А. И. Никандров, А. В. Краюшкин, С. А. Авдеев, В. В. Кольченко, В. А. Данилов

Футбольная команда ОПСЭ: М. А. Григорьев, А. С. Черняев, А. Ю. Шадрин, А. А. Козлов, Д. А. Цепилов

Работа отдела очень разнообразна и многопланова: это и проектирование распределительных устройств 10кВ, комплектных трансформаторных подстанций, низковольтных распределительных устройств; и проектирование систем гарантированного электроснабжения и постоянного тока; и проектирование частотно-регулируемого электропривода, воздушных и кабельных линий электропередач, освещения, автоматизированных систем управления и автоматизированных систем контроля и учёта и многое другое.

В разное время отделом руководили: Геннадий Иванович Крестьянов (1974-1978 гг.), Николай Павлович Строкин (1978-1984 гг.), Владимир Валентинович Едронов (1984-1989 гг.), Людмила Викторовна Шерифова (1989-1992 гг.), Владимир Алексеевич Орлов (1992-2004 гг.), Василий Ильич Воронков (2004-2017 гг.), Ирина Енальевна Рубцова – с 2018 года.

Большая заслуга в успешной работе отдела сегодня начальника отдела И. Е. Рубцовой, главных специалистов С. А. Авдеева, Д. А. Цепилова, руководителей групп Е. А. Михеевой, А. А. Мефеда, М. А. Романова, Д. А. Тряпичникова, В. В. Кольченко и, конечно, каждого сотрудника отдела.

Опыт ведущих специалистов – О. А. Андриановой, Н. Н. Калныньш, Е. В. Коптеловой, Л. А. Гурьяновой, И. Б. Думаревской, Н. А. Калугиной – позволил создать хороший резерв в лице молодых и уже достаточно опытных специалистов: Д. Г. Садикова, Е. Ю. Рябковой, Е. М. Васькиной, К. И. Ивановой, М. А. Григорьева, А. А. Козлова, М. А. Борисова, М. Е. Солнцевой, Д. В. Ненашевой, А. А. Шадрина, А. А. Малиновского, И. В. Дроздова, А. С. Черняева, В. А. Данилова, А. А. Ермакова, А. В. Краюшкина и др.

Большое внимание в отделе уделяется научно-техническому направлению работ – это и получение патентов на полезную модель (В. И. Воронков, И. Е. Рубцова, Д. Г. Садиков), и участие в различных конкурсах и международных конференциях, подготовка и публикация научных статей в журналах газовой и энергетической промышленности (В. И. Воронков, И. Е. Рубцова, Д. Г. Садиков, Е. Ю. Рябкова, А. А. Козлов, В. В. Кольченко), участие в НИР и подготовке нормативных документов. В отделе успешно подготовлены и защищены две кандидатские диссертации.

Не отстаем мы и в спорте: наши спортсмены – Е. А. Михеева, Д. В. Ненашева, А. А. Козлов, А. С. Черняев, М. А. Григорьев, А. Ю. Шадрин, В. В. Кольченко – не только успешно отстаивают честь отдела, но и являются членами сборных команд АО «Гипрогазцентр» по различным видам спорта.

С 2015 года наше подразделение называется «Отдел проектирования систем электроснабжения», но цели остались прежними – быть первыми в решении вопросов надежного обеспечения электроэнергией потребителей ПАО «Газпром».

Отдел архитектурно-строительного проектирования

В 1969 году был создан отдел комплексного проектирования – ОКП1, который включал в себя специалистов различных направлений проектирования: архитектурно-строительной части, группы генеральных планов и санитарно-технических систем.

С ростом объемов проектирования в 1988 году назрела необходимость выделить группы АС и ГП в отдел архитектурно-строительного проектирования – ОАСП.

Руководителями отдела в разное время были: Валентин Васильевич Соколенко (16.02.70–02.05.76), Анатолий Александрович Розенбаум (03.05.76–19.11.78; 01.02.95–01.02.99), Борис Леонтьевич Дьячков (20.11.78–20.03.94), Александр Михайлович Татаровский (21.03.94–31.01.95), Дмитрий Анатольевич Каташин (02.02.99 – настоящее время).

Отдел архитектурно-строительного проектирования – одно из ведущих производственных подразделений АО «Гипрогазцентр».

Основатели ОКП. 1969 г. Слева направо: В. В. Соколенко, Т. Л. Барсукова, Н. П. Верниковская, З. В. Котомина, А. А. Розенбаум

Крупные магистральные газопроводы нашей страны: Пермь – Казань – Горький, Уренгой – Помары – Ужгород, Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ, Починки – Грязовец, КС «Сохрановка» – КС «Октябрьская», Сахалин – Хабаровск – Владивосток, «Южный поток» и многие другие имеют в своем составе объекты, разработанные АО «Гипрогазцентр» с непосредственным участием специалистов отдела архитектурно-строительного проектирования. Особой

ОКП 1, 1969 год

ОАСП, 2017 год

гордостью отдела можно назвать образцовые комплексы таких современных компрессорных станций, как Белоусовская, Каменск–Шахтинская, Новоарзамасская, Сальская, Вязниковская, ГКС «Сахалин», запроектированных и построенных по новейшим технологиям строительного производства в соответствии с высочайшими требованиями безопасности, качества и единого корпоративного архитектурного стиля ПАО «Газпром».

Применяя современное программное обеспечение, специалисты ОАСП в составе которого удачно соединились молодые кадры, владеющие современными навыками в области компьютерной графики, и люди старшего поколения, не раз доказавшие свои компетенции в области строительства, научились в сжатые сроки разрабатывать научно-техническую продукцию высокого качества.

Будь то современные здания в легких металлических конструкциях или традиционно выполненные в кирпиче, каждое из сооружений сочетает в себе функциональность, красивый облик и так необходимую в условиях газового комплекса безопасность.

В последние годы специалисты отдела принимают активное участие в разработке международных проектов по объектам, находящимся как на территории России, так и за рубежом. Положительное заключение ФАУ «Главгосэкпертиза России» получил объект «Реконструкция газотранспортной системы «Сахалин-2», заказчик – «Сахалин Энерджи».

Поздравление мужчин с Днем защитника Отечества. «Военкомат» ОАСП готов к приему новобранцев

Специалисты отдела осваивают новые направления в проектировании. Так, одним из объектов был завод СПГ на острове Сахалин (заказчик – компания «Шелл»). Специалисты отдела оказывают консультационные услуги компании Fluor Limited по проектированию нелицензионных установок объекта «Амурский газоперерабатывающий завод (АГПЗ)» и компании Petrofac Facilities Management Ltd по объекту «Дожимная компрессорная станция ОБТК». Важной вехой является участие в проекте «Разработка энергетического баланса EM Petrozamora S.A. до 2040 года» в Венесуэле, заказчик – ГПБ «Нефтегаз Сервисиз Сукурсаль С.А».

Нельзя не отметить достижения ОАСП в области проектирования генеральных планов. Следуя в ногу со временем, применяя современные материалы и технологии освоения неперспективных в плане строительства земель, специалисты группы генеральных планов осваивают любые территории для строительства объектов ПАО «Газпром».

Но самое важное достояние отдела – это, конечно же, люди, своим трудом, знаниями и опытом сумевшие вывести отдел на сегодняшний уровень. Стаж многих пенсионеров превышает 30-летний рубеж, но они не торопятся уходить на заслуженный отдых. Это говорит о хорошем психологическом климате в коллективе и интересной творческой составляющей рабочего процесса. Среди заслуженных работников отдела можно выделить А. М. Татаровского, В. И. Морозова, В. Н. Пшенисного, З. И. Тимофееву, Н. Т. Бодякшина, Т. В. Бурмистрову, О. Я. Щагину, П. А. Каледу, З. В. Котомину, Н. П. Верниковскую, Н. Б. Февралеву, Г. С. Телицину, И. И. Киреева. Многие имеют награды ОАО «Газпром», звание «Ветеран труда», поощрения руководства АО «Гипрогазцентр».

В последнее время штат отдела существенно пополнился молодыми кадрами, которые впитывают опыт старшего поколения, совмещая его с навыками работы в новых графических программах, что позволяет отделу ежегодно наращивать объемы проектирования.

ОАСП в Нижегородском кремле, 2013 год

Отдел проектирования сетей связи

Отдел связи и электроснабжения в институте «Гипрогазцентр» был создан в 1971 году. В дальнейшем он был переименован в отдел связи, а в 2014 году – в отдел проектирования сетей связи. Его первым начальником стал Семён Яковлевич Юдкович. Большой вклад в развитие отдела внесли руководившие в разное время к. т. н. Геннадий Лазаревич Беляев и Николай Николаевич Громов. С 2005 года отделом проектирования сетей связи руководит кандидат технических наук Павел Владимирович Горев.

От руководства института отдел курирует главный инженер института С. В. Савченков и заместитель главного инженера по автоматизации, связи и метрологии И. В. Мурзенко.

С 1994 года АО «Гипрогазцентр» является головным проектным институтом по проектированию сооружений связи РАО «Газпром» (протокол от 09.02.1994 утвержден членом правления РАО «Газпром» Б. В. Будзуляком).

В компетенцию отдела входит проектирование радиорелейных, кабельных (включая волоконно-оптические), спутниковых линий связи, а также всех видов технологической связи и телекоммуникаций для эффективного управления технологическими процессами в газовой и нефтяной отраслях.

Отдел разрабатывает научно-техническую продукцию на всех стадиях проектирования.

Коллектив отдела связи является высококвалифицированным и совершенствующимся, его численность, квалификация и уровень компетенций позволяют выполнять собственными силами проектные и научно-исследовательские работы по всем видам связи и телекоммуникаций.

Все работники имеют высшее техническое образование по профильным специальностям, большинство специалистов имеют опыт работы в эксплуатирующих, проектных или научно-исследовательских организациях.

Средний возраст коллектива работников связи составляет 46 лет, средний стаж работы в институте – 16 лет. Коллектив позволяет решать сложные творческие нетривиальные задачи, выполнять научно-исследовательские работы (НИР). При этом низкая текучесть кадров обеспечивает преемственность знаний и навыков, сохранение и преумножение накопленных знаний и опыта внутри коллектива.

По проектам АО «Гипрогазцентр» на технологической сети связи ПАО «Газпром» построены сотни километров линий связи (радиорелейных, меднокабельных, волоконно-оптических, спутниковых), десятки узлов связи, сетей подвижной радиосвязи, АТС. Запроектированы и построены десятки производственных площадок (КС, НПС, ГРС, ГИС и др.) в части обеспечения их коммуникациями (линии связи, ЛВС, СКС, громкоговорящее оповещение, диспетчеризация, радиофикация, часофикация, охранные и видеосистемы и др.)

Слева направо:
С. А. Половинкин (зам. начальника отдела),
П. В. Горев, к. т. н. (начальник отдела),
М. А. Смычёк, к. т. н.,
О. В. Кочуро,
О. Г. Фельдман

Группа управления

Слева направо: П. Н. Кузьмичёв, С. Ю. Меженин, О. В. Писарев, к. ф-м. н. (руководитель группы), Н. В. Новиков, к. т. н., В. Ю. Ремешков

Сектор научно-исследовательских работ

В прошедшие годы отдел динамично развивался, расширяя охват выполняемых работ и тематик, обогащая компетенции специалистов. В последние годы наряду с выполнением проектов на территории Российской Федерации отдел активно участвует в зарубежных проектах.

Все проекты, выполненные в том числе и отделом проектирования сетей связи, успешно проходят ведомственную и государственную экспертизу.

За многолетнюю историю отделом разработаны концептуальные и программные документы, определившие стратегическое развитие технологической сети связи ПАО «Газпром»:

– «Схема развития и размещения сооружений связи РАО «Газпром» на перспективу до 2005 года с детальной проработкой 1-го этапа на 1996-1997 гг.»;

– «Комплексная научно-техническая программа перспективного развития ведомственной сети связи РАО «Газпром»;

– «Концепция построения цифровой сети подвижной радиосвязи ОАО «Газпром»;

– «Программа развития сети технологической связи ОАО «Газпром»;

– «Обоснование инвестиций в развитие и реконструкцию сети подвижной связи ОАО «Газпром»;

– «Концепция построения и внедрения новой технологии IP-телефонии на сети связи ОАО «Газпром»;

– «Концепция развития сети связи ОАО «Газпром» на период до 2020 года».

В 2012–2014 гг. отдел связи АО «Гипрогазцентр» разработал 15 стандартов по сетям и системам связи ПАО «Газпром». В составе СТО формализован перечень всех типовых задач, решаемых технологической сетью связи, даны рекомендации по применению конкретных видов оборудования для достижения нормативных показателей сети технологической связи, а также определены требования к каналам и линиям связи.

Коллективом авторов отдела (М. А. Смычёк, Н. В. Новиков, Р. А. Судариков, О. В. Писарев, В. Ю. Ремешков, А. В. Давыдов и др.) разработаны прикладные программно-методические комплексы для проектирования и исследования сетей и систем связи:

– программа расчета зон обслуживания базовых станций сети подвижной профессиональной радиосвязи (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2011611549 от 16.02.2011 г.);

– система автоматизированной разработки схем распределения потоков и каналов (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2012617085 от 12.10.2012 г.);

– программа расчета коэффициентов готовности двухполюсных сетей (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2013615115 от 28.05.2013 г.);

– статистический анализ трафика сигналов в телекоммуникационных сетях связи (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014619064 от 08.09.2014 г.);

– вейвлет-анализ телекоммуникационных сигналов в сетях связи (свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ №2014619898 от 25.09.2014 г.).

Это программное обеспечение используется при выполнении проектных работ и значительно повышает их качество и сокращает сроки выполнения. Ряд программ применяется при проведении научных исследований в области телекоммуникаций.

Коллектив разработчиков программы расчета зон обслуживания базовых станций сети подвижной профессиональной радиосвязи участвовал в ежегодных конкурсах ПАО «Газпром» по компьютерному проектированию и информационным технологиям. В 2010 году работа «Технология проектирования сети подвижной радиосвязи с использованием геоинформационной системы» заняла II-е место. В 2011 году работа «Планирование сети подвижной радиосвязи с использованием пространственной цифровой модели местности» была удостоена диплома «За высокое качество проекта». В 2013 году работа «Программно-

Слева направо: А. В. Давыдов, П. А. Дербенев, С. А. Исразлян (руководитель группы), Л. Ю. Сорокоумов, И. В. Луцкевич

Группа радиорелейных линий

Слева направо: Д. С. Дианов, Р. В. Никольский, Е. В. Поляков, В. Н. Христолюбов, М. Ю. Звездова, О. В. Митрофанов, С. Н. Светлов, к. т. н. (руководитель группы)

Группа кабельных систем связи

алгоритмический комплекс для проектирования технологических сетей подвижной радиосвязи» заняла 1-е место.

Научно-техническая деятельность сотрудников отдела освещена в большом количестве опубликованных научно-технических статей, в том числе в монографиях АО «Гипрогазцентр», в состав которых вошли работы сотрудников отдела: к. т. н. Н. В. Новикова, к. ф.-м. н. О. В. Писарева, В. Ю. Ремешкова, к. т. н. М. А. Смычка, Р. А. Сударикова.

Результаты этих трудов, получившие реализацию в проектах ПАО «Газпром», отражают производственную деятельность отдела на протяжении всего периода становления и развития института. В этой связи можно особо отметить книгу к. т. н. М. А. Смычка «Технологические сети и системы связи».

Сотрудники отдела проектирования сетей связи периодически выступают с докладами на международных и всероссийских конференциях, где делятся своими знаниями и опытом в области проектирования сетей связи и телекоммуникаций.

Почетного звания «Заслуженный работник связи РФ» удостоен кандидат технических наук Геннадий Лазаревич Беляев. Награждены значком «Почетный радист РФ» кандидат технических наук Г. Л. Беляев, кандидат физико-математических наук О. В. Писарев и кандидат технических наук М. А. Смычёк.

Ряд работников отдела награждены Почетными грамотами ПАО «Газпром» (А. В. Давыдов, Н. В. Новиков, М. А. Смычёк, С. Ю. Меженин).

Специалисты отдела регулярно проходят профессиональную переподготовку, некоторые обучаются в аспирантуре при ведущих кафедрах ФГБОУ ВО «Нижегородский государственный технический университет им. Р. Е. Алексеева».

На базе отдела проводится научно-производственная практика бакалаврского и магистерского направления и осуществляется разработка программ и методик развития молодого специалиста применительно к профессиональной деятельности. Специалисты отдела принимают активное участие в обучении студентов Нижегородского государственного технического университета, привлекаются в Государственные аттестационные комиссии. В 2016 году для организации учебного процесса кандидатом технических наук, доцентом базовой кафедры «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» Нижегородского государственного технического университета им. Р. Е. Алексеева М. А. Смычком было написано учебное пособие «Информационная безопасность и защита информации» (в 3-х частях), которое используется студентами при изучении курса «Защита информационных ресурсов».

Отдел проектирования сетей связи включает в свой состав группу радиорелейных линий, группу систем коммутации, сектор научно-исследовательских работ, группу кабельных систем связи и группу управления.

В настоящее время в отделе работают пять кандидатов технических и один кандидат физико-математических наук.

Более 30 лет в отделе трудятся Лариса Юрьевна Абакшина и Ирина Ивановна Бойкова.

Особо хочется рассказать о Л. Ю. Абакшиной, стаж работы которой в отделе проектирования сетей связи насчитывает 33 года. Лариса Юрьевна принимает активное участие во всех наиболее важных, в том числе международных, проектах АО «Гипрогазцентр», пользуется заслуженным уважением как руководства, так и коллег по работе. Ее личностные качества и неиссякаемый оптимизм вызывают восхищение.

Оглядываясь назад, с теплом и благодарностью вспоминаем своих коллег по работе, которые в разное время трудились в отделе: А. Е. Адамович, А. Н. Аникина, Н. И. Баранову, Т. В. Вдовину, Н. А. Ерофееву, В. А. Иванова, Т. И. Кузнецову, В. И. Меглицкую, Б. А. Мясковскую, О. Ю. Солуянову, Т. С. Сушлякову, Н. А. Ускову.

Слева направо: А. С. Двоеглазов, В. В. Овчинников, П. И. Иванов (руководитель группы), А. В. Хализов, к. т. н., Т. И. Иванов, Л. Ю. Абакшина, И. И. Бойкова

Группа систем коммутации

Отдел проектирования санитарно-технических систем

Сегодня невозможно себе представить функционирование сложных технологических процессов без вспомогательных систем, обеспечивающих условия для бесперебойной и безопасной работы оборудования, а также создающих комфортные условия работы и отдыха обслуживающего персонала. Разработкой установок, которые создают необходимые климатические условия, снабжают людей теплом и чистой водой, обеспечивают эффективное пожаротушение, занимается отдел проектирования санитарно-технических систем. На основании приказа по Обществу №4 от 01.03.1995 г. отдел санитарно-технических систем выделен как отдельное структурное подразделение путем перевода специалистов по проектированию санитарно-технических систем из отдела комплексного проектирования.

Отдел был сформирован из трех групп по направлениям деятельности: теплогазоснабжение, отопление и вентиляция, водоснабжение и канализация. В первоначальном составе отдел насчитывал одиннадцать работников. Начальником отдела был назначен Александр Александрович Клоков, бессменно руководивший отделом до сентября 2010 года.

А. А. Клоков, М. Я. Шуб, Ю. В. Есюков, Т. В. Карпова, И. С. Калатинская, И. В. Пушкова, Т. Л. Барсукова, С. Лебедев, Е. Б. Фролова, Л. И. Моисеева

С. В. Лискевич

В настоящее время в отделе трудятся тридцать работников. Руководство отделом осуществляют начальник отдела Сергей Владимирович Лискевич и заместитель начальника отдела Наталья Александровна Васильева.

За последние пять лет спектр работ, выполняемых отделом, заметно расширился и пополнился такими направлениями, как огнезащита воздуховодов, промышленный электрообогрев и антиобледенительные системы кровель зданий, системы водопонижения. Данные виды работ в настоящий момент являются уникальными и нередки случаи их выполнения специалистами отдела для нужд сторонних проектных организаций по отдельным договорам. Большой вклад в развитие новых направлений деятельности внесли главные специалисты отдела, осуществляющие техническое руководство: Н. Г. Кучеренко, И. В. Пушкова, В. В. Кузнецов.

Сегодня отдел состоит из пяти групп по разным направлениям деятельности:

– группа теплогазоснабжения и котельных установок (ТГС) занимается проектированием тепловых сетей, сетей газоснабжения (давление до 1,2 МПа), теплогенерирующих установок, установок по сжиганию отходов, антиобледенительных систем кровли зданий и систем промышленного электрообогрева;

Н. Г. Кучеренко, И. В. Пушкова, В. В. Кузнецов

Празднуем юбилей Н. Б. Большаковой: Н. Б. Большакова, Л. М. Фельдман, С. Г. Зубанов, Т. А. Кабанова, М. М. Нестеров, Е. Н. Аболдуева, М. В. Сурманов

Группа ТГС: И. С. Калатинская, И. И. Скрябина, И. В. Пушкова, Е. А. Мухина, М. М. Нестеров, С. А. Афоньшин, И. В. Пестов

Н. А. Васильева и группа АПТ: Е. В. Вечканова, Е. А. Красильникова

– группа автоматического пожаротушения (АПТ) занимается проектированием технологической части автоматических установок пожаротушения, а также разработкой таких разделов проектной документации, как «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» и «Декларация пожарной безопасности»;

– группы водоснабжения и канализации (ВК-1 и ВК-2) занимаются проектированием установок по приготовлению питьевой воды, сетей водоснабжения (хозяйственно-бытового и противопожарного назначения), сетей канализации (бытовой, производственной, ливневой, дренажной), канализационных очистных сооружений для очистки бытовых, дождевых, дренажных и производственных сточных вод;

– группа отопления и вентиляции (ОВ) занимается проектированием различных систем кондиционирования, отопления и вентиляции (в том числе противодымной).

Специалисты отдела постоянно работают над расширением своих теоретических знаний, повышая квалификацию на специальных курсах и учебно-практических семинарах, в поисках инновационных технических решений посещают выставки и производственные предприятия. За последние пять лет в проектах были использованы новые технические решения, в том числе реализованные для нужд АО «Гипрогазцентр» (бесколодезная запорная арматура на

Группы ВК: О. В. Тараканова, О. Б. Иванова, В. В. Кузнецов, Т. А. Кабанова, Е. Н. Воронцова, В. Г. Могонова, Н. В. Суматохина, Е. Г. Фомина, В. В. Шмендель, Н. К. Константинов, Н. В. Харченко

Группа ОВ: О. Н. Дорогушина, Е. А. Самарина, Н. Г. Кучеренко, Л. И. Храмова, Т. В. Куликова, И. С. Милюков

Е. А. Мухина и Ю. В. Есюков на обследовании тепловых сетей КС «Вязниковская»

сети противопожарного водопровода в ПБПП Б. Ельня). Впервые в ПАО «Газпром» для объектов «Нефтеперекачивающая станция «Уренгойская» и «Приемо-сдаточный пункт в составе стройки «Нефтеконденсатопровод Уренгой – Пур-Пэ» в составе автоматической установки пенного пожаротушения, защишающей взрывоопасный объект, были применены гибкие трубопроводы типа «Инфлекспайп».

Наряду с проектными работами по направлениям своей деятельности специалисты отдела также участвуют в разработке и рассмотрении нормативных документов ведомственного и федерального уровней.

Отдел гордится своими молодыми специалистами, которые при поддержке главных специалистов и руководства отдела принимают активное участие в отраслевых конкурсах и научно–практических конференциях молодых специалистов, проводимых Обществом и ПАО «Газпром». Доклады молодых специалистов отдела Максима Михайловича Нестерова и Ольги Владимировны Пилясовой были отмечены жюри конкурсов и заняли призовые места.

Значительную долю проектных работ института составляют объекты реконструкции, и качество выполнения таких работ напрямую зависит от предварительного обследования существующих зданий и сооружений, инженерных сетей. Работники отдела не раз выезжали на объекты реконструкции.

Отдел ОПСТС – это сплоченная команда специалистов, которая может не только хорошо работать, но также активно и дружно отдыхать. Большой и веселой компанией мы отмечаем

На стадионе «Водник»: Е. В. Вечканова, Е. Н. Воронцова, В. В. Шмендель, Н. В. Суматохина, О. Б. Иванова, Н. А. Васильева

Стритбол-2014: Д. С. Маслов (ОАСП), А. А. Челышев, С. В. Лискевич

юбилеи работников, день образования отдела, День строителя и День газовика. В этой связи нельзя не отметить организаторские способности Т. А. Кабановой.

В последнее время стали доброй традицией совместные с отделом технологического проектирования выезды на природу.

В нашем отделе много молодых специалистов, активно участвующих в спортивной жизни Общества. В 2014 году С. В. Лискевич и А. А. Челышев стали победителями турнира АО «Гипрогазцентр» по стритболу. После работы многих представителей нашего отдела можно встретить на стадионе «Водник».

В нашем коллективе есть работники, посвятившие Гипрогазцентру значительную часть своей жизни, проработавшие в институте более 20 лет: В. В. Кузнецов, И. С. Калатинская, С. В. Лискевич, Е. А. Мухина, Е. В. Вечканова, Н. Г. Кучеренко, И. В. Пушкова. В отделе бережно хранят сложившиеся традиции и памятные моменты истории отдела.

Так начинался ОПСТС

ВОСПОМИНАНИЯ ЮРИЯ ВИКТОРОВИЧА ЕСЮКОВА, ПРОРАБОТАВШЕГО В ОТДЕЛЕ С ОСНОВАНИЯ ДО МАЯ 2017 ГОДА

– В «Гипрогазцентр» я пришел на работу в апреле 1995 года, в только что организованный отдел санитарно-технических систем главным специалистом. Начальником отдела был А. А. Клоков.

Несмотря на имевшийся опыт проектирования и работы в строительстве – работал в горьковских институтах «Гражданпроект», «Промстройпроект», мастером на стройке, в ОКС УВД – в «Гипрогазцентре» приходилось осваиваться в авральном темпе с новой спецификой работы, знакомиться с новым коллективом и принимать активное участие в разработке проектной и рабочей документации, постоянно выезжать в командировки.

В период организации нашего отдела мы располагались совместно с архитектурно-строительным отделом в большом помещении. Чертежи выполнялись вручную в карандаше на кульманах и чертежных досках. Постепенно переходили к проектированию на компьютерах. Со временем отдел из общего помещения перебрался в несколько хорошо оборудованных и благоустроенных кабинетов. Это было время перехода от союзных норм проектирования к российским, выходило очень много нормативной документации ОАО «Газпром». Все это приходилось осваивать и применять к текущим реалиям проектного дела.

Так как коллектив отдела был в основном женским, то мне как единственному главному специалисту отдела приходилось часто выезжать в командировки на объекты для решения вопросов обследования, текущего проектирования и авторского надзора. У всех, как говорится, дела свои, а я в любом случае должен быть свободен. «Торжественных сборов» в командировку не было. Утром возникла необходимость в командировке – вечером или утром следующего дня уже в пути на проектируемый объект.

Добираться приходилось на всех видах транспорта. В 1995-2000 гг. на объекты ООО «Волготрансгаз» (КС «Арская», КС «Помарская», КС «Заволжская») удалось 5-6 раз слетать на вертолете. Особенно памятно проектирование квартальной котельной Сеченовского ЛПУ МГ со всеми инженерными коммуникациями. На этот объект я выезжал в командировку 12 раз: начиная с обмера ранее выполненного фундамента, сбора исходных данных до авторского надзора, различных совещаний с монтажниками, поставщиками оборудования, согласований с заказчиком, эксплуатирующей организацией и местными органами.

В октябре 2011 года по линии авторского надзора пришлось срочно выехать на площадку базы Хабаровского ЛПУ МГ. Командировка была выписана на семь дней. Как всегда, по данному объекту на месте возникло множество разных неожиданных дополнительных вопросов, как по линии нашего отдела, так и смежных отделов, и в результате я пробыл в командировке целый месяц.

Нет ни одного объекта, где бы не была востребована проектная и рабочая документация нашего отдела. В настоящее время наш отдел – это дружный, грамотный коллектив. У нас хорошие отношения с заказчиками, эксплуатационными службами и изготовителями оборудования.

В. В. Лаптев,
Д. А. Федоричев,
С. А. Никулин,
М. О. Краснослободцев,
С. В. Сабанов,
Ю. А. Белов,
К. А. Борнуковская,
Е. В. Васильева,
А. П. Молкова,
Е. Л. Карнавский,
Е. А. Гаврилова,
Н. В. Гребенюк,
Т. Д. Милицкова

Отдел проектирования систем электрохимической защиты от коррозии и коррозионного мониторинга

История отдела началась в июне 1972 года. Тогда в институте «Гипрогазцентр» был создан сектор электрохимической защиты. В марте 1973 года на базе сектора создан отдел проектирования средств электрохимической защиты под руководством Геннадия Михайловича Хуснудинова. Кроме него у истоков отдела стояли М. Л. Полякова, В. И. Гаврилов, Е. А. Гаврилова, Л. А. Корсакова, Л. А. Душин, Н. А. Анохин, А. С. Фомин, А. В. Торгушин. Начинали с нуля в новой специальности. Не было необходимых знаний и опыта.

Начальник ОПСЭХЗ Е. Л. Карнавский, 2007 год

Е. В. Васильева, Л. А. Корсакова, Е. Е. Андрианова, Е. А. Гаврилова, В. И. Гаврилов, М. Л. Полякова, 2001 год

В конце семидесятых годов усилиями Г. М. Хуснудинова институтом были заключены договоры на обследование технического состояния средств ЭХЗ и изоляционного покрытия газопроводов Бухарест – Урал, проходящих по территориям среднеазиатских республик. Трасса газопроводов проходила по труднодоступным местам (солончаки, арыки, плато Устюрт, пустыня Кара-Кум).

Для отдела стали приобретать автомобильную технику и передвижные электролаборатории. Появилась своя грунтовая лаборатория.

С освоением нового вида работ отдел стал расширяться. Появились новые работники: В. В. Чурахин, П. Т. Малинин, В. Е. Герасин и другие.

В 1989 году отдел разделился на два: отдел проектирования средств ЭХЗ (Г. М. Хуснудинов) и отдел обследований подземных коммуникаций (В. В. Чурахин).

Е. А. Гаврилова, Е. В. Васильева, Л. А. Корсакова, М. Л. Полякова, 2008 год

Г. М. Хуснудинов, В. И. Гаврилов, Н. А. Анохин

Юбилей главного специалиста В. И. Гаврилова

С 1992 года отделы вновь были объединены в отдел электрохимической защиты от коррозии, который до 1998 года возглавлял Павел Терентьевич Малинин.

С января 1998 года, после очередной реорганизации отдела, ставшего отделом диагностики технического состояния и противокоррозионной защиты магистральных газопроводов под руководством Владислава Николаевича Лисина, группу электрохимической защиты от коррозии и проектное направление возглавил главный специалист В. И. Гаврилов.

В 2008 году группа ЭХЗ была переведена во вновь созданный ОКП линейной части магистральных газопроводов под проектирование приоритетного объекта «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток».

В 2012 году сектор ЭХЗ вошел в состав вновь созданного Центра прочности, надежности и диагностики трубопроводов и технических устройств (ЦПНД) под руководством Е. Л. Карнавского.

В 2015 году на базе ЦПНД был создан отдел проектирования систем электрохимической защиты от коррозии и коррозионного мониторинга (ОПС ЭХЗ) также под руководством Е. Л. Карнавского.

По поручению ПАО «Газпром» и в рамках взаимодействия с газотранспортными предприятиями ОПС ЭХЗ активно участвует в развитии направления «Системы дистанционного коррозионного мониторинга». В отделе ведутся научно–исследовательские работы, имеются десятки публикаций, в том числе в журналах ВАК, и несколько патентов.

Специалисты ОПС ЭХЗ постоянно привлекаются ПАО «Газпром» к межведомственным испытаниям, участию в рабочих группах с зарубежными и отечественными партнерами.

Спортивные мероприятия тоже не проходят мимо. Так, только в 2017 году спортсмены отдела Ю. А. Белов и Т. Д. Милицкова с VII Спартакиады молодых специалистов Ассоциации проектных организаций нефтегазового комплекса (АСПО НГК) привезли шесть медалей (все золотые!), тем самым упрочив общекомандное первое место.

В отделе осуществляется преемственность поколений, молодым специалистам передаются знания по проектированию, пусконаладочным работам системы ЭХЗ.

Работник ОПС ЭХЗ С. А. Никулин преподает на базовой кафедре Общества «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ».

Интересная работа привлекает со студенческой скамьи. На работу и на практику принимаются только самые лучшие, положительно зарекомендовавшие себя студенты.

На сегодняшний день средний возраст специалистов ОПС ЭХЗ – 34 года.

Многие знания и традиции отдела заложены и переданы молодым сотрудникам нашими ветеранами, среди которых В. И. Гаврилов и Е. А. Гаврилова, работающие в стенах «Гипрогазцентра» практически со дня его основания, а перспективы развития отдела, конечно, в руках нашей молодёжи.

День рождения ОПСЭХЗ, 2016 год

Отдел инженерно-экологического проектирования

В марте 1982 года для выполнения требований вновь вышедших законодательных и директивных документов по охране окружающей среды в институте «Гипрогазцентр» был организован специализированный сектор. На должность начальника сектора из главных инженеров проекта был переведен Александр Алексеевич Жиляев. В мае 1992 года в связи с большим объемом работ сектор был преобразован в отдел охраны природы, в который перевели работников из других отделов – инженеров В. В. Коган, О. В. Лубяную, Г. И. Морозенко. Кроме того в состав отдела были приняты главный специалист В. В. Миронов, инженер первой категории В. Н. Москвин, инженер второй категории Т. В. Теляшева.

Первоначально перед вновь созданным подразделением были поставлены следующие задачи:

– определение характера и степени опасности воздействия проектируемых объектов на окружающую природную среду;

– оценка экологических, социальных и экономических последствий от реализации проектируемых объектов транспорта газа, в том числе аварийных ситуаций;

– разработка мероприятий, исключающих или снижающих негативные воздействия реализуемых объектов на окружающую природную среду.

Разработка в составе проектов специализированных разделов «Охрана окружающей среды» (ООС) с отражением в них всех видов и масштаба негативного воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, а также проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды позволила резко сократить, а в большинстве случаев исключить замечания заказчиков и экспертов к проектной документации и упростить процедуру прохождения согласований проектов с органами Минприроды.

В 1998 году на отдел охраны природы дополнительно были возложены обязанности по разработке в составе проектов самостоятельных разделов «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» (ИТМ ГО ЧС) и разделов проектной документации в части промышленной безопасности.

Увеличение объемов работ потребовало расширения имеющегося штата сотрудников, его обучения и перестройки структуры отдела, оснащения рабочих мест современными компьютерами и программными продуктами. В середине 1990-х годов была сделана ставка на молодежь. Именно в этот период были приняты на работу инженеры С. А. Борусяк, В. И. Яшин, С. И. Гойзман.

На первоначальном этапе становления отдел разрабатывал раздел по охране окружающей среды, в который в качестве основного входила оценка воздействия на атмосферный воздух, выполняемая при помощи примитивных программ. В настоящее время количество разраба-

Год экологии-2013. На экологическом субботнике

С. И. Гойзман

А. А. Жиляев

тываемых разделов значительно увеличилось, появились дополнительные разделы: проекты обоснования санитарно-защитных зон, проекты размещения радиотехнических объектов, проекты нормативов выбросов, проекты нормативов образования отходов, программы наблюдения за водными объектами и другие. С каждым годом в работе применяется все больше и больше специализированных программных продуктов. Мы выполняем работу уже на другом уровне, например, сейчас имеющиеся программные ресурсы позволяют осуществлять более детальное моделирование негативного воздействия на каждый компонент окружающей среды и давать более точную оценку возможности осуществления намечаемой деятельности.

С 2013 года отдел возглавляет Станислав Игоревич Гойзман.

С целью соответствия новейшим требованиям международного и национального законодательства в области охраны окружающей среды и унификации названий подразделений проектных организаций, входящих в структуру ПАО «Газпром», в апреле 2015 года отдел охраны природы был переименован в отдел инженерно-экологического проектирования.

За 26 лет из небольшого сектора сформировался полноценный проектный отдел, состоящий из двух главных специалистов по направлениям работ и двух специализированных групп (экологической и промышленной безопасности).

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В настоящее время отдел эффективно выполняет целый комплекс работ с формированием специализированных разделов, входящих в состав утверждаемой части проектов и представляемых на рассмотрение в Главгосэкспертизу РФ:

– разделы проектной документации: «Оценка воздействия на окружающую среду», «Мероприятия по охране окружающей среды», «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», «Расчет санитарно-защитных зон и зон ограничения застройки радиотехнических объектов», «Проект санитарно-защитной зоны», «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций», «Декларация промышленной безопасности», «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием», «Производственный экологический контроль (мониторинг)», «Идентификация экологических аспектов»;

– разделы рабочей документации: «Расчеты по установлению нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу», «Расчеты по установлению нормативов допустимых сбросов

веществ и микроорганизмов в водные объекты», «Расчеты по установлению нормативов образования отходов и лимиты на их размещение», «Производственный экологический контроль (мониторинг)».

Отдел принимает самое непосредственное участие:

– в разработке проектов, осуществляемых субподрядными организациями: расчет ущерба рыбным запасам (рыбоводно-биологическое обоснование и план воспроизводства водных биологических ресурсов); оценка воздействия на животный и растительный мир; инженерно-экологические изыскания; производственный экологический мониторинг и проч.;

– в общественных обсуждениях по вопросам реализации намечаемой деятельности, подлежащим государственной экологической экспертизе;

– в сопровождении документации в ведомственной, экологической и Главной государственной экспертизах, согласовании в органах Роспотребнадзора, Федеральном агентстве по рыболовству и проч.

С момента создания отдел существенно вырос и количественно, и профессионально. Если раньше полностью все разделы по охране окружающей среды мог разрабатывать каждый эколог самостоятельно и независимо друг от друга, то теперь тот же раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» является плодом сотрудничества более узких специалистов, по каждому компоненту природоохранной деятельности.

Сегодня в отделе работают 22 высококвалифицированных специалиста с высшим образованием, два кандидата наук. Созданная в коллективе творческая дружеская обстановка исключила текучесть кадров. Ежегодно сотрудники отдела повышают свою квалификацию на курсах, принимают участие в различных форумах, семинарах, конференциях. Опыт, накопленный сотрудниками отдела, применяется при чтении лекций и проведении практических занятий по теме «Экологическая и промышленная безопасность нефтегазового комплекса» для групп бакалавров и магистров НГТУ им. Р. Е. Алексеева.

День эколога-2017. Встречаем на природе

Отдел технико-экономического обоснования проектов

История отдела технико-экономического обоснования проектов (ОТЭО) началась в июле 1970 года с создания сектора, преобразованного в 1975 году в отдел ТЭО. В 80-90-е годы отделом выполнялись не только экономические расчеты, но и решались вопросы оптимизации перспективных схем газоснабжения, балансов поступления и распределения газа, определения целесообразности газоснабжения регионов и отдельных потребителей Советского Союза. Начиная с 2000-х годов и по настоящее время отдел совершенствуется и получает значительный опыт при выполнении экономических расчетов для крупных и международных проектов, осуществляемых ПАО «Газпром».

В настоящее время оценка целесообразности осуществления инвестиций, выбор наиболее экономичных вариантов строительства были и остаются приоритетными задачами, решаемыми специалистами ОТЭОП в процессе проектирования. Все большее значение в деятельности отдела приобретает решение вопросов технико-экономического анализа в рамках инвестиционных проектов ПАО «Газпром» и других заказчиков. Отдел совершенствует технологию предынвестиционных исследований, осуществляемых для оценки экономической выгоды от инвестирования значительного объема денежных средств и снижения рисков.

Потребности инвесторов и заказчиков служат важным ориентиром для ОТЭОП и стимулируют развитие необходимых компетенций специалистами отдела в области экономики, менеджмента, маркетинга, анализа рисков, организации проектного финансирования и других аспектов. Ориентация на потребности ПАО «Газпром» и других заказчиков является важнейшим индикатором для выработки направлений развития отдела. Успешными для ОТЭОП можно считать выполненные в 2009 году на этапе ОТР технико-экономические расчеты по строительству МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток, завершившиеся принятием соответствующего инвестиционного решения. Характерным примером успешной отработки многочисленных технико-экономических аспектов проекта является также завершенное в 2016 году положительным заключением экспертизы обоснование инвестиций в расширение газотранспортных мощностей континентальной части магистрального газопровода «Северный поток-2».

Диверсификация компетенций отдела позволяет выходить на рынки проектных работ смежных отраслей промышленности. Так, результаты инвестиционного замысла строительства ШФЛУ-провода Западная Сибирь – Урал – Поволжье, выполненного в 2011 году, позволили успешно перейти к технико-экономическому обоснованию инвестиций в строительство продуктопровода Ямал – Поволжье, выполненному для нефтехимической отрасли в 2015 году. С 2015 года осуществляется тесное сотрудничество с экономистами компаний Shell и «Сахалин Энерджи» в рамках проекта строительства третьей технологической линии завода СПГ на Дальнем Востоке. В 2017 году начато сотрудничество по технико-экономическому анализу вариантов развития энергетических объектов венесуэльской компании EM Petrozamora S.A.

Возрастающая роль предынвестиционных исследований, включающих технико-экономический анализ, сравнение вариантов применения оборудования и технологий, сценарный анализ развития проекта и другие исследования в комплексе проектных работ, позволяет ОТЭОП видеть перспективы, совершенствовать свою деятельность, наращивать необходимые знания, умения и навыки специалистов и компетенции АО «Гипрогазцентр».

Испытания

ВОСПОМИНАНИЯ СТАРЕЙШИН ОТЭОП

Е. П. Крашенинникова, ведущий инженер ОТЭОП

– Вспоминая историю формирования традиций в отделе ТЭО, хочется отметить сплоченность коллектива и готовность выполнять любые работы на благо института и Газпрома. В самом начале 80-х годов XX века отдел состоял преимущественно из молодых энергичных специалистов со средним возрастом приблизительно 28 лет.

Случилось так, что объем работ в отделе ТЭО снизился на неопределенный срок. У отдела же изысканий не хватало специалистов. В этот период отделом руководил Владимир Иванович Лобанов, который вышел к руководству института с инициативой о временном задействовании работников отдела ТЭО на работах по согласованию трасс проектируемых магистральных газопроводов. В это время шло проектирование одного из важнейших для Республики Татарстан магистрального газопровода «Нижнекамский промузел». Энтузиазм отдела ТЭО был одобрен руководством института.

В результате молодые ребята и девчата отдела ТЭО отправились на выполнение согласований по колхозам и совхозам Республики Татарстан. Трудности согласований заключались в поисках ответственных администраторов сельскохозяйственных предприятий. Приходилось ориентироваться на режим работы ответственных за согласование руководителей, которые работают «по солнцу». Поднимались рано утром и разыскивали председателей то в поле, то на ферме, то на МТС. Были и бытовые трудности, сопряженные с особенностями деревенской жизни, но все это компенсировалось вкусными обедами в полевых условиях, вечерними посиделками, искренними и доброжелательными товарищескими отношениями. При этом непредвиденные трудности способствовали проявлению взаимовыручки и сплачивали коллектив на ответственное выполнение работ.

Отсутствие опыта не помешало молодому коллективу отдела ТЭО справиться с поставленной задачей. Руководство института было удовлетворено результатами полученных согласований. Впоследствии на общем собрании инициатива коллектива отдела ТЭО была отмечена как важная для общего дела института.

Возникшие дружеские отношения в коллективе отдела ТЭО способствовали нашему объединению. Мы и впоследствии продолжали организовывать интересные совместные мероприятия. Большие и малые праздники, коллективные «вылазки» на лыжах, шашлыки и многое другое вошли в жизнь отдела и на долгие годы были мощным стимулом коллективного единения. Позже, когда появились семьи и другие заботы, воспоминания о приключениях и ярких днях молодежного задора в отделе ТЭО, позволивших институту запроектировать важные объекты строительства, согревали душу. Радует, что это было, что это сделали мы.

Полученный опыт коллективной работы и опыт преодоления трудностей сблизили нас. В дальнейшем при выполнении экономических расчетов и других работ над проектами мы понимали друг друга с полуслова и стремились помочь коллегам в любых жизненных ситуациях. Постепенно сформировавшийся стиль коллективного взаимодействия перерос в традицию отдела. Вновь поступающие на работу специалисты с открытым сердцем принимают её, а переходя в другие подразделения, сохраняют в памяти годы душевной теплоты и сердечности отношений, свойственные коллективу отдела ТЭО.

Ю. В. Коновалов, начальник ОТЭОП

– В 1995 году отделу ТЭО необходимо было переходить на новый формат оценки показателей экономической эффективности инвестиционных проектов. На тот период расчеты таких показателей, как внутренняя норма доходности, чистый дисконтированный доход и ряда других выполнял только отраслевой институт НИИгазэкономика. Для «Гипрогазцентра» серьезным проектом, защищавшимся в Министерстве финансов Республики Казахстан стал проект МГ Красный Октябрь – Аксай – Актюбинск – Акмола. Специалистами отдела ТЭО была создана первая расчетная модель в MS Excel, позволяющая выполнять многочисленные вариантные расчеты показателей экономической эффективности по данному проекту. Так был создан первый инструмент, позволивший АО «Гипрогазцентр» самостоятельно и профессионально выполнять экономические расчеты в инвестиционных проектах.

Возникшее в «Гипрогазцентре» направление оказалось в достаточно жесткой конкурентной среде. Значительная часть существующих программных продуктов, позволяющих выполнять экономические расчеты, были «закрытыми» для внесения изменений. Кроме того, в них было сложно учесть специфику инвестиционных проектов ПАО «Газпром». Созданная расчетная модель, несмотря на её простоту, позволяла гибко использовать часто изменяемые исходные данные и условия расчетов.

Первым испытанием на прочность стала совместная работа «Гипрогазцентра» и НИИгазэкономики над бизнес-планом АО «Топэнерджи», российской компании, представляющей интересы Газпрома в Республике Болгария. Изначально бизнес-план готовил отраслевой институт. На завершающем этапе работ, непосредственно перед защитой бизнес-плана на собрании акционеров, у нашего партнера возникли трудности с оперативным внесением изменений. До собрания акционеров оставались сутки. Генеральный директор А. Ф. Пужайло одобрил предложение ГИПа О. А. Комиссарова о взятии полной ответственности за бизнес-план на «Гипрогазцентр».

У нас был вечер и ночь для подготовки всех необходимых материалов. Утром нужно было распечатать и переплести необходимое количество экземпляров для Газпрома. Работали всю ночь. Нина Федоровна Прошкина отвечала за сметы и капитальные вложения, Владимир Александрович Куликов контролировал соответствие исходных данных, результатов и отклонений, Юрий Викторович Коновалов выполнял расчеты и готовил текст бизнес-плана. Работа выполнялась в московской гостинице «Ярославская». Утром работа была выполнена, а бизнес-план АО «Топэнерджи» успешно защищен перед акционерами. В очередной раз была использована заложенная в расчетной модели гибкость и возможность учета самых разнообразных нюансов, отражающих требования заказчика.

Следующим испытанием созданной в MS Excel расчетной модели была работа по оценке экономической эффективности предполагаемых концессионных соглашений Газпрома по магистральным газопроводам Республики Болгария в 1997 году. Работа осуществлялась на выезде. Руководство «Гипрогазцентра» оснастило рабочую группу мобильным компьютером и миниатюрным принтером, поэтому можно было работать практически в автономном режиме.

Для решения поставленной задачи в делегацию Газпрома были включены руководители и специалисты «Гипрогазцентра». К тому времени ГИП Виктор Иванович Наместников работал в «Топэнерджи» как постоянный представитель «Гипрогазцентра». Это существенно облегчало решение организационных вопросов. Следует также отметить радушие специалистов «Топэнерджи» и лично генерального директора Сергея Тимофеевича Пашина.

Экономический блок Газпрома представлял начальник Управления экономической экспертизы Иосиф Ихильевич Ихильчик. Он тщательно проверял каждую цифру выполненных расчетов, задавал вопросы и, наверное, радовался тому, что все задачи решаются быстро. Однажды в перерыве он сказал, что нечасто хвалит, но в данной ситуации отмечает высокий уровень экономических компетенций «Гипрогазцентра».

Третьей ситуацией, когда созданная в «Гипрогазцентре» расчетная модель послужила на благо Газпрома, стал проект строительства КС «Тарутино» на территории Украины в 2000 году. Проект реализовывался с участием Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР). Организацию, управление и взаимодействие между заинтересованными сторонами осуществлял заместитель начальника департамента стратегического развития Газпрома Еналь Владимирович Ермолаев. «Гипрогазцентр» совместно с управлением экономической экспертизы (Юрий Владимирович Беззубов, Николай Александрович Валуев, Светлана Сергеевна Бердникова и др.), и НИИгазэкономикой (Олег Федорович Карченко) выполняли экономические расчеты.

Экономические расчеты ЗАО «Газтранзит», которое представляло интересы Украины, должны были проверяться. Управление экономической экспертизы и ценообразования после экспертизы экономических расчетов всех участников рекомендовало «Гипрогазцентр» в качестве основного исполнителя расчета тарифов на компримирование газа КС «Тарутино». Решение принималось в режиме реального времени. Кроме Е. В. Ермолаева в решении о величине тарифа принимал участие начальник департамента стратегического развития Владимир Иванович Резуненко. Он опирался на расчеты «Гипрогазцентра».

Заложенная в выполнении расчетов организационная мобильность позволяла выполнять экономические оценки на любой удобной для Газпрома площадке. Территориально работы выполнялись в Москве на Старой Басманной улице в офисе НИИгазэкономики. Были выполнены десятки расчетов тарифа для самых разнообразных условий. Расчетную модель приходилось постоянно перенастраивать на устанавливаемые требования. Учитывая её гибкость, сохранялась возможность быстрой адаптации расчетов к заданным исходным условиям и требованиям постановщика задач. Через несколько часов напряженной работы решение было принято.

Отдел смет и проектов организации строительства

Отдел был организован в 1969 году, т. е. стал одним из первых подразделений созданного в 1968 году в Горьком отдела комплексного проектирования института «Южгипротрубопровод», ведь составление смет и определение стоимости строительства, реконструкции и ремонта объектов является неотъемлемой частью процесса проектирования.

Возглавила отдел в период его основания Ирина Львовна Мотина (24.08.1970–19.04.1972). Позднее отделом руководили: Валентина Константиновна Абрамова (20.04.1972–14.01.1993), Юрий Владимирович Гольдштейн (15.04.1993–30.11.1993), Людмила Венедиктовна Борусяк (01.02.1994–30.11.1994), Нина Федоровна Прошкина (01.12.1994–20.11 2005), Валентина Вячеславовна Моисеева (с 22.11.2005 г. по настоящее время).

Ветеранами отдела, проработавшими в институте большую часть своей жизни и посвятившими свой труд непростому сметному делу, можно без сомнений назвать Альбину Николаевну Архипову, Зою Сергеевну Березину, Георгия Валентиновича Герасимчука, Людмилу Александровну Горшкову, Галину Сергеевну Гуляеву, Веронику Юрьевну Калинину, Лидию Ивановну Коновальцеву, Веру Петровну Кручинину, Людмилу Николаевну Кубрякову, Зинаиду Александровну

Н. В. Телицына,
Т. Ю. Пугина,
В. В. Моисеева,
Е. Н. Глебова,
О. Ю. Снегирева,
Е. А. Голованов,
С. Б. Зайцева,
В. Ю. Калинина,
Ю. В. Родина,
Н. В. Богданова

Группа разработки сводных сметных расчетов

Кувшинову, Татьяну Викторовну Кузьмину, Ирину Петровну Леонову, Галину Вениаминовну Недобуг, Наталью Евгеньевну Преображенскую, Славяну Кузьминичну Прилукову, Марину Владимировну Русакову, Нину Федоровну Титкову, Ларису Арсеньевну Федину, Наталью Александровну Чехову, Марину Викторовну Шавину, Веру Николаевну Шилкову, Альбину Алексеевну Шумилову, Марину Евгеньевну Шурупову.

За десятилетия работы изначально практически ручной труд сметчика был автоматизирован внедрением персональных компьютеров и использованием обновляющихся сметных программ. За прошедшие годы сметный отдел пережил несколько реформ ценообразования в строительстве, переходя вместе со всеми сметчиками страны к работе в обновляющейся в связи с экономическими условиями и требованиями времени сметно-нормативной базе.

Значительно расширился круг вопросов, решаемых в настоящее время сметчиками отдела. Так, в условиях проводимых в Обществе мероприятий по оптимизации затрат и импортозаме-

1 ряд:
М. В. Гарина,
М. Е. Шурупова,
Т. В. Кузьмина,
Е. Е. Кузьмичева,
Н. Л. Дигель,
И. Шнырова;
2 ряд:
И. А. Фельдман,
И. А. Федосов,
О. Ю. Кручинина,
Ю. А. Берчук,
Н. Н. Федотова,
И. Ю. Жилина,
Е. В. Рощина,
Я. А. Сиднев

Группы разработки локальных сметных расчетов по линейной части газопроводов и разделам ТХ, ОС, АСУ ТП, ПКЗ, ЭС, ЭнС

1 ряд:
Е. Н. Мочалкина,
Э. Г. Удинцева,
Л. Е. Соловьева,
И. А. Астафьева;
2 ряд:
Е. Н. Кобись,
С. Е. Малина,
Е. А. Сергеичев,
О. В. Бабаева,
О. Ю. Громова

Группа разработки локальных сметных расчетов по разделам ГП, АС, СТС

щению кроме непосредственно составления сметной документации сейчас в отделе ведется работа по мониторингу цен производителей и поставщиков материалов и оборудования, по выполнению технико-экономических расчетов сравнения вариантов применения МТР и способов выполнения СМР, а также мониторинг стоимости строительства объектов в целом на разных стадиях проектирования.

С 01.09.1992 года в состав отдела была введена группа проектов организации строительства. Заведующим группой в то время был Михаил Викторович Кутыркин. С 2005 года группой руководит Алексей Валерьевич Богданов. Сотрудники группы успешно трудятся над разработкой следующих разделов:

– «Проект логистического обеспечения строительства» с решениями вопросов рационального логистического обеспечения строительства объектов, включая вопросы доставки материально-технических ресурсов и вывоза отходов, замера расстояний возки, разработки схем доставки грузов, расчета нагрузки на оси автотранспорта и др. Решения логистической схемы, с одной стороны, влияют на сметную стоимость строительства объекта (транспортные расходы, смет-

А. Н. Федотов,
А. В. Горячев,
Д. А. Рубцов,
О. А. Ковальчук,
А. В. Богданов,
М. Н. Кочетова,
Д. А. Малюта,
И. А. Дедушкин,
Д. С. Маслов

Группа проектов организации строительства

Группа разработки сметной документации на пусконаладочные работы: О. Г. Фоевцева, И. О. Гончарова, А. Н. Бутрюмов

Наши ветераны: Т. В. Кузьмина, М. Е. Шурупова, В. П. Кручинина, Н. Ф. Прошкина, З. А. Кувшинова, Н. А. Чехова

ную стоимость материалов и т. д.), с другой – на основные положения проекта организации строительства (стройгенплан, размещение сварочных баз, жилых городков, транспортное обеспечение строительства и т. п.);

– «Проект организации строительства» с разработкой организационно-технологической схемы строительства зданий и сооружений в зависимости от типа объекта, а также принятого метода организации строительства, с решением вопросов установления и обеспечения общего порядка, очередности и сроков выполнения работ, снабжения всеми видами ресурсов для обеспечения эффективности и качества строительного комплекса;

– «Проект полосы отвода», который является главной частью в подготовке начала строительного процесса, с целью соблюдения при производстве строительно-монтажных работ требований проекта организации строительства и проекта производства работ;

– «Проект рекультивации земель», целью разработки которого является разработка комплекса мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных при строительстве земель, а также улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

Работники группы ПОС также непосредственно участвуют в обследовании существующей дорожной сети и мостов при выборе транспортной схемы в регионе строительства, а также в работе авторского надзора за ходом строительства, выезжая в командировки в любые регионы страны.

Время продолжает ставить перед отделом новые задачи и расширяет сферу вопросов, решаемых в отделе. Так, отвечая потребностям заказчиков и института, в 2008 году в составе отдела была создана группа по составлению сметной документации на пусконаладочные работы и ввод объектов в эксплуатацию под руководством Владимира Николаевича Ковалева. С 2012 года группой ПНР руководила Оксана Григорьевна Фоевцева.

Несмотря на свой почтенный возраст, ОСиПОС остается бодрым и задорным благодаря приходящим в его ряды молодым сотрудникам. Опытные сметчики отдела делятся с ними своими знаниями, секретами и тонкостями ценообразования. А молодежь, со свойственным новому поколению знанием оргтехники, легко осваивает программные средства и вливается в работу.

В последние годы АО «Гипрогазцентр» расширило область проектирования объектов нефтегазового комплекса, работая с заказчиками, не входящими в группу компаний ПАО «Газпром», включая международные компании. Работники коллектива ОСиПОС при этом разрабатывают по своему направлению все необходимые разделы проектно-сметной документации на всех стадиях проектирования в соответствии с конкретными требованиями заказчиков.

В условиях постоянно повышающихся требований к точности, составу и объему разрабатываемой сметной документации работники отдела находят в себе новые резервы, открывают физические и творческие возможности для реализации поставленных перед ними задач.

Отдел инженерных изысканий

Отдел инженерных изысканий – комплексное производственное подразделение, созданное в январе 1970 года для обеспечения комплексного подхода к процессу проектирования объектов газоснабжения, требующему постоянного кондиционного информационного обеспечения в части характеристики природных и техноприродных условий территории, определяющей выбор и обоснование проектных решений и условий эксплуатации объектов.

Основная, наиболее сложная и ответственная часть работы отдела инженерных изысканий связана с выполнением полевых изыскательских работ в составе инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий, сбором исходных данных и получением разрешительной документации.

Первый руководитель отдела инженерных изысканий – Вячеслав Федорович Пуресев (12.01.1970–28.02.1992). Затем отдел возглавил Иван Федорович Варганов (01.03.1992–22.10.2012). С 9 ноября 2012 года по настоящее время отделом руководит Андрей Иванович Зазерин.

Многофункциональная производственная деятельность отдела инженерных изысканий обеспечивается тремя основными структурными подразделениями – сектором инженерной подготовки, топографической службой и инженерно-геологической службой.

Успешное осуществление всего комплекса производственной деятельности отдела инженерных изысканий обеспечивается опытом и глубокими знаниями многих специалистов, среди которых есть топографы, геологи, гидрологи, климатологи, экологи, химики и т. д.

Сформировавшийся к настоящему времени интеллектуальный, профессиональный, технический, программно-методический и кадровый потенциал структурных подразделений отдела инженерных изысканий АО «Гипрогазцентр» обеспечивает возможность достижения и сохранения высокого современного уровня решения всего широкого круга производственных задач, связанных с необходимостью информационной поддержки процесса проектирования объектов, расположенных в различных регионах РФ, странах СНГ и дальнего зарубежья.

Применяя новейшее программное обеспечение и приборы, специалисты отдела инженерных изысканий, в составе которого удачно соединились молодые кадры, владеющие современными навыками в области компьютерной графики, и люди старшего поколения, не раз доказавшие свою компетентность в области инженерных изысканий, теперь имеют возможность в сжатые сроки разрабатывать научно-техническую продукцию высокого качества. В последние годы в работе специалистов отдела инженерных изысканий, связанной с оценкой условий территории расположения объектов и подготовкой программ производства комплексных инженерных изысканий, в камеральной обработке и оценке результатов этих изысканий широко используются данные дистанционных исследований (воздушное лазерное сканирование, дешифрирование аэрофото– и космической съемки). С одной стороны, это позволяет в значительной мере оптимизировать программы производства изысканий по конкретным объектам, а с другой, существенно повышает качество и обоснованность результатов изыскательских работ.

В 2006 году с приобретением наземного лазерного сканера Leica HDS 3000 топографической службой отдела освоено выполнение топографической съемки методом наземного лазерного сканирования технологически сложных промышленных предприятий. Выполнено наземное лазерное сканирование с созданием цифровых топографических планов для проектов реконструкции следующих компрессорных станций: КС «Сеченово», КС «Починки», КС «Муромская», КС «Приволжская», КС «Мокроус», КС «Балашов», КС «Бубновка», КС «Калач». За время, прошедшее с 2006 года, в производстве лазерных сканеров произошли значительные изменения в сторону уменьшения размеров, сокращения скорости сканирования объектов, повышения точности измерений. Скорость сканирования приобретенного в 2013 году сканера Trimble TX5

Сектор инженерной подготовки объектов. Слева направо: С. Н. Плужников, С. Н. Тишин, А. И. Нохрин, М. Е. Кривов, Е. Г. Голованов, С. А. Налетов, С. А. Смолина, М. В. Вискова, В. А. Маркелов, О. А Бурова, А. В. Мосунова

Топографическая служба. Слева направо: Н. В. Ершова, М. В. Круглова, С. В. Толстова, В. А. Поленова, А. А. Усягин, Н. В. Комарова, О. В. Дуничева, В. А. Тельнов, О. Ф. Джигания, С. М. Жердева

размером с обычный электронный тахеометр выше в среднем в 10-12 раз (5-7 минут против 60-80 минут у Leica HDS3000). Большой в клад в развитие данного направления работ внесли Николай Петрович Будник, Максим Владимирович Лосев, Владимир Викторович Шаров, Александр Александрович Усягин.

Значительно возросший в 2007-2008 годах объем работ, выполняемый АО «Гипрогазцентр» по проектированию и реконструкции объектов газоснабжения, расположенных в удаленных регионах РФ (о. Сахалин, Дальний Восток, Тюменская область, Восточная и Западная Сибирь, Северный Кавказ и др.) вызвал необходимость привлечения к выполнению изыскательских работ (помимо собственных сил отдела) большого количества подрядных изыскательских организаций. Высокий уровень ответственности проектируемых и реконструируемых объектов, жесткий подход ФГУП «Главгосэкспертиза РФ» к оценке качества результатов изысканий и их соответствия действующим нормативным документам привели к необходимости обязательного полевого контроля изыскательских работ и экспертного рассмотрения всех технических отчетов подрядных организаций специалистами отдела инженерных изысканий. Сложность и высокая ответственность экспертных работ с учетом значительных различий в уровне квалификации и технических возможностей подрядных организаций помимо больших трудозатрат, связанных с этими работами, сыграли положительную роль в неизбежном, в чем-то даже вынужденном росте квалификации и накоплении профессионального опыта наших специалистов. Эти обстоятельства положительным образом отразились на собственных потенциальных производственных возможностях отдела. Полевые изыскательские работы на объекте «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток» были закончены в установленные сроки и с хорошим качеством в том числе и благодаря постоянному техническому контролю и надзору за ведением полевых работ таких опытных специалистов-изыскателей, как Владимир Иванович Маркин, Николай Петрович Будник, Василий Александрович Тельнов, Александр Владимирович Лопухин, Андрей Васильевич Воронин, Андрей Николаевич Корнилов, Вячеслав Алексеевич Ростовцев. А кропотливая и профессиональная экспертная работа таких специалистов, как

Геологическая служба. Слева направо: А. В. Воронин, Д. Б. Булатов, С. Д. Галинская, Н. А. Савелова, Т. Е. Зазерина, Т. В. Лучкина, С. С. Филиппов, Д. В. Крайнов, Е. Ю. Никонов, С. Р. Шаймарданова, Л. В. Букова, Е. В. Дергунова, С. А. Бородина, В. Н. Синельников, А. А. Хлебцова, Е. П. Шуневич, Е. В. Бейкул

Топографическая служба, начало 2000-х годов. Слева направо: В. Ю. Мочальникова, Н. К. Молкова, Т. Ф. Шеронова, Н. А. Бондарчук, Е. Е. Толстова, В. В. Ваганова, Ю. Р. Иванов, М. А. Исланкина, Н. Г. Соловьев, В. Ф. Малкова, М. И. Братковская, Ю. К. Звездов

Владимир Николаевич Синельников, Елена Юрьевна Баринова, Елена Евгеньевна Толстова, Александр Николаевич Болотников, Людмила Сергеевна Синельникова, Александр Анатольевич Зуев, Светлана Анатольевна Бородина обеспечила выпуск качественных технических отчетов.

Для повышения конкурентоспособности отдела, а также для выполнения полного комплекса изыскательских работ в начале 2013 года в отделе организовано направление инженерно-экологических изысканий. Для реализации данной задачи на работу приняты квалифицированные специалисты, закуплена аппаратура для комплексных экологических исследований почвы, воды, воздуха. С момента организации и по настоящее время работы по инженерно-экологическим изысканиям выполняются собственными силами практически по всем проектам Общества.

Впервые в 2015 году работниками сектора инженерной подготовки объектов к проектированию освоена работа по разработке проектов планировки и проектов межевания территории, для установления заказчиком публичного сервитута дополнительно выполнены работы по составлению карты-плана. Основная заслуга в освоении данных направлений принадлежит Виктору Алексеевичу Маркелову и Сергею Николаевичу Тишину. Следует отметить и Владимира Васильевича Фомина, главного специалиста отдела в 80-х годах прошлого столетия, внесшего большой вклад в становление и развитие сектора инженерной подготовки объектов к проектированию.

В настоящее время в отделе трудятся сотрудники, проработавшие в «Гипрогазцентре» более 20 лет: Е. Ю. Баринова, инженер 2 категории (работает с 30.05.1989 г.), Н. П. Будник, заместитель начальника отдела (работает с 08.06.1994 г.), А. В. Воронин, ведущий геолог, (работает с 25.01.1993 г.), М. А. Исланкина, ведущий инженер (работает с 24.09.1982 г.), В. А. Маркелов, начальник сектора (работает с 11.10.1993 г.), В. Н. Синельников, главный геолог (работает с 11.02.1994 г.), С. В. Толстова, техник 1 категории (работает с 21.05.1991 г.), Е. Е. Толстова, заведующая группой (работает с 30.05.1989 г.).

Главное достижение отдела инженерных изысканий – это многие сотни и тысячи запроектированных и построенных объектов газоснабжения, разбросанных по огромной территории Российской Федерации (и не только), надежность эксплуатации которых обеспечена качеством и достоверностью результатов работы изыскателей.

Ю. А. Резчиков, Е. В. Кадетова, М. В. Лосев, А. С. Гриценко, Н. Н. Зиновьева

Отдел картографии

Приказом ОАО «Гипрогазцентр» №10-шт от 19.08.2011 г. на базе группы геоинформационных систем Центра информационных технологий проектирования с 1 сентября 2011 года было создано самостоятельное подразделение – сектор по управлению картографическим материалом.
С 9 апреля 2015 года сектор стал называться отделом картографии. Начальником сектора, а затем отдела стал Илья Андреевич Прахов. С 15 октября 2015 года отдел возглавил Максим Владимирович Лосев.

На отдел возложены следующие основные задачи:

– обеспечение подразделений Общества всеми видами картографических материалов и данными дистанционного зондирования Земли; обеспечение легальности их использования в научно-технической продукции Общества;

– обеспечение мероприятий по защите информации ограниченного доступа при работе с картографическими материалами и данными дистанционного зондирования Земли (во взаимодействии со специальной частью и службой корпоративной защиты);

– подготовка и предоставление информации по объектам проектирования в Министерство

регионального развития РФ для включения в Федеральную государственную информационную систему территориального планирования и в Министерство энергетики РФ для включения в Государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса;

– внедрение в производственный процесс Общества геоинформационных технологий и программных систем;

– обеспечение качества выполняемых работ.

В составе отдела три группы по направлениям деятельности: группа картографии, группа экспертизы, группа программирования и сопровождения.

ГРУППА КАРТОГРАФИИ

Группа картографии, куда входят Н. Н. Зиновьева и О. В. Федорова, занимается подбором и закупкой картографических материалов и данных дистанционного зондирования Земли, подготовкой картографических материалов для использования в подразделениях Общества, созданием ситуационных планов, карт и схем, созданием продольных и поперечных профилей проектируемой трассы трубопровода, подготовкой паспортов объектов для Федеральной государственной информационной системы территориального планирования, ведением географической базы данных Единой системы газоснабжения и внесением информации в корпоративную географическую информационную систему (ГИС).

ГРУППА ЭКСПЕРТИЗЫ

Группа в составе Е. В. Кадетовой и А. С. Грищенко осуществляет проведение экспертизы картографических материалов и данных дистанционного зондирования Земли в НТП Общества и контрагентов. Экспертиза проверяет НТП на предмет наличия сведений, отнесенных к информации ограниченного пользования, а также на отсутствие картографических материалов и данных дистанционного зондирования Земли, нарушающих авторские права правообладателей.

ГРУППА ПРОГРАММИРОВАНИЯ И СОПРОВОЖДЕНИЯ

Ю. А. Резчиков осуществляет разработку и внедрение программного обеспечения, связанного с обработкой картографических материалов и данных дистанционного зондирования Земли; администрирование программного обеспечения, информационных ресурсов и информационной безопасности корпоративной ГИС и других информационных систем, связанных с деятельностью отдела.

В отделе картографии создано программное обеспечение, которое успешно эксплуатируется в Обществе:

- корпоративная географическая информационная система (ГИС), а также географическая база данных Единой системы газоснабжения (Свидетельство о государственной регистрации базы данных № 2013620393);
- программа расчета профиля и характеристик прохождения трасс протяженных линейных объектов по данным электронных карт (Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015610353);
- программа автоматической маркировки картографических материалов;
- система централизованного резервного копирования данных отдела;
- набор подпрограмм для автоматизированного оформления картографических материалов.

А. В. Устюжанин, Е. П. Богачёв, Ю. М. Свердлик, Н. Ю. Прокофьева, И. А. Дьяченко, В. В. Волков

Отдел расчета показателей прочности и надежности

На современном этапе качество проектных решений для объектов транспорта нефти и газа во многом зависит от объемов научного и расчетного сопровождения процесса проектирования, заключающегося в выполнении всестороннего анализа показателей прочности и надежности проектируемых объектов.

Поскольку проектируемые объекты транспорта нефти и газа, как правило, имеют сложную пространственную архитектуру и предназначены для эксплуатации в различных природно-климатических условиях, то расчетное сопровождение требует применения специализированного программного обеспечения, инженерной адаптации научных методик.

Учитывая важность внедрения расчетного сопровождения в процесс технологического проектирования, в 1995 году руководством института было принято решение о создании в отделе технологического проектирования расчетной группы, в задачи которой входило выполнение теплогидравлических, экологических и прочностных расчетов магистральных газопроводов. Группу возглавил главный специалист отдела Г. И. Наместников, впоследствии заведующим расчетной группой стал Д. Г. Репин.

В 2006 году в отделе технологического проектирования на базе расчетной группы были созданы группа теплогидравлических расчетов и группа прочности и надежности. Руководителем группы прочности и надежности стал Ю. М. Свердлик.

С 1 апреля 2012 года работники группы прочности и надежности были переведены в отдел прочности и надежности в составе вновь созданного Центра прочности, надежности и диагностики трубопроводов и технических устройств (ЦПНД). Отдел состоял из группы прочности и надежности и лаборатории неразрушающих методов контроля. Включение в состав ЦПНД отдела прочности и надежности позволило повысить качество работ по определению фактического технического состояния и остаточного ресурса газопроводов по результатам диагностического обследования. В составе экспертной организации по проведению экспертизы промышленной безопасности оборудования нефтяной и газовой промышленности работники отдела участвовали в разработке заключений экспертизы промышленной безопасности эксплуатирующихся объектов. Также с 2012 года отдел занимался проблемами обеспечения динамической устойчивости технологических трубопроводов проектируемых компрессорных цехов, подвергающихся динамическим нагрузкам в виде пульсаций давления газа различной природы.

После реорганизации в мае 2015 года из работников группы прочности и надежности ОПН ЦПНД было образовано самостоятельное подразделение – отдел расчета показателей прочности и надежности (ОРППиН). В настоящее время коллектив ОРППиН состоит из шести человек: начальник отдела Ю. М. Свердлик, ведущие инженеры Н. Ю. Прокофьева, Е. П. Богачев, А. В. Устюжанин, научный сотрудник И. А. Дяченко, инженер 1 категории В. В. Волков.

В рамках расчетного сопровождения процесса проектирования специалисты отдела расчета показателей прочности и надежности выполняют следующие расчеты: на статическую прочность и сейсмостойкость, на циклическую и вибропрочность, на динамическую устойчивость, расчеты срока безопасной эксплуатации, показателей системной надежности объектов МГ.

Специалисты ОРППиН на протяжении многих лет занимаются внедрением систем мониторинга технического состояния на участках ЛЧ МГ и площадках КС. За этот период с их участием были разработаны подходы к мониторингу, структура и математическое обеспечение систем мониторинга МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток, МГ «Сила Сибири» и др.

Начальник отдела Ю. М. Свердлик является одним из авторов патента «Способ мониторинга и оценки технического состояния магистрального трубопровода и система для его реализации».

Наличие в ОРППиН передового опыта в области расчета показателей технического состояния площадных объектов явилось решающим фактором в привлечении в 2015 году АО «Гипрогазцентр» к участию совместно с ООО «ВНИИГАЗ» в разработке методико-регламентной документации расчета надежности и долговечности технологических трубопроводов и оборудования КС ГТС в рамках создания ИУС Т ПАО «Газпром».

Специалисты ОРППиН принимают самое активное участие в отраслевых и всероссийских научно-практических конференциях по проблемам надежной эксплуатации объектов транспорта газа. Специалистами отдела опубликовано более 20 печатных работ по указанной тематике, в том числе в таких журналах, как «Газовая промышленность», «Известия РАН. Энергетика».

С сентября 2015 года специалисты отдела ведут преподавание дисциплины «Надежность и ресурс объектов транспорта газа и нефти» на базовой кафедре «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» Института транспортных систем Нижегородского государственного технического университета им. Р. Е. Алексеева.

Отдел испытаний программно-технических средств

По инициативе генерального директора А. Ф. Пужайло и главного инженера С. В. Савченкова, при непосредственном руководстве заместителя главного инженера по АСУТП и метрологии А. В. Реунова в 2010-х годах командой специалистов из состава ЦКП АСУ (И. В. Мурзенко, В. М. Цыс, А. Б. Байков и др.) проведена большая работа по реализации на практике процедуры проведения комплексных полигонных испытаний информационного взаимодействия (КПИ ИВ) проектируемых и разрабатываемых Обществом автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП). Приказом от 01 сентября 2013 года в составе АО «Гипрогазцентр» была создана инфраструктура центра комплексных испытаний программно-технических средств, переданная в ведение ОКП АСУ.

2 апреля 2014 года в составе Общества организовано подразделение – центр комплексных испытаний программно-технических средств, преобразованное в апреле 2015 года в отдел испытаний программно-технических средств в составе А. И. Игнатьева (начальник отдела) и С. В. Фролова (ведущий инженер).

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ОТДЕЛА

• Проведение КПИ ИВ ПТС различных производителей в составе единой АСУ ПТК с целью повышения уровня готовности к началу проведения ПНР на объекте размещения.

• Макетирование ПО АСУ в рамках проектно-изыскательских работ, выполняемых Обществом в качестве генерального проектировщика или субподрядной проектной организации.

• Апробация макетов ПО и основных технических решений, заложенных при проектировании АСУ, прототипов ПТК систем автоматизации, в том числе с привлечением изготовителей оборудования и разработчиков ПО отдельных подсистем, входящих в их состав.

• ПНР и внедрение разработанных ПТС, систем и комплексов.

• Гарантийное и постгарантийное сопровождение внедренных ПТС, систем и комплексов как непосредственно на объектах размещения, так и удаленно в испытательном центре.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОТДЕЛА

В 2013-15 гг. проведены КПИ ИВ подсистем АСУ ТП по объектам: КС «Бубновка», КС «Писаревка», КС «Лукояновская», КС «Вязниковская», КС «Ивановская». На испытаниях выявлен ряд неточностей в реализации механизмов информационного взаимодействия производителями отдельных подсистем, часть из которых удалось устранить по ходу испытаний, оставшиеся устранены в заводских условиях до начала ПНР систем на объекте. Немаловажным аспектом является налаживание рабочих контактов непосредственно между разработчиками и программистами взаимодействующих АСУ. Основным итогом испытаний является повышение готовности интегрируемых систем к развертыванию на объекте, снижение трудозатрат на ПНР.

В 2014-2016 гг. проведены ПНР и внедрена в эксплуатацию интегрированная интеллектуальная система комплексного мониторинга состояния газопровода (ИИС КМСГ) на объекте «МГ Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Новизна технических решений, примененных при проектировании и создании системы, сложность технологий строительства, в частности, монтажа ВОС непосредственно на трубопровод, разнородность данных о состоянии геотехнических процессов и другие факторы создали непростые условия для наладки системы. Слаженная командная работа специалистов Общества и субподрядных организаций, а также персонала ООО «Газпром трансгаз Томск» обеспечила успешное внедрение системы в эксплуатацию.

В 2016-2017 годах проведены стендовые испытания комплекса ПТС для мониторинга НДС стенок трубопровода и подвижек грунта на основе волоконно-оптических сенсоров с использованием оптоанализатора производства французской компании «Viavi Solutions». Полученные результаты экспериментально подтверждают теоретическую обоснованность применения метода волоконно-оптических измерений на основе Бриллюэновского рассеивания для определения НДС стенок трубопровода и деформаций прилегающих грунтов, позволяют обозначить периметр технических, конструктивных и компоновочных решений, применяемых в волоконно-оптических системах мониторинга.

В 2017 году проведены ПНР автоматизированной системы комплексного мониторинга состояния оборудования (АС КМСО) на объекте «МГ Краснодарский край – Крым». Внедрение системы позволило агрегировать разносторонние технологические данные, поступающие с отдельных систем автоматизации, и предоставить эксплуатирующему персоналу достоверную информацию о состоянии контролируемого технологического оборудования на всей протяженности газопровода.

В рамках научно-технического сотрудничества ПАО «Газпром» с ООО «УК РОСНАНО» и во взаимодействии с ОНИОКР, ОКПЛЧ МГ, ОРППиН и ОКП АСУ осуществлена совместная с ЗАО «Лазер Солюшенс» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» разработка ряда нормативно-методических документов, упорядочивающих процессы создания, проектирования, внедрения и эксплуатации АС мониторинга протяженных объектов на основе ВОС.

Отдел диагностирования объектов транспорта нефти и газа

В июне 1972 года в Гипрогазцентре был создан сектор электрохимической защиты, преобразованный в марте 1973 года в отдел ЭХЗ. С момента образования и по настоящее время структура и название отдела изменялись и дополнялись в соответствии с расширением видов и объемов деятельности. Основными направлениями деятельности на протяжении длительного времени являлись коррозионные обследования действующих объектов транспорта газа и проектирование средств ЭХЗ.

Современное название – отдел диагностирования объектов транспорта нефти и газа (ОДОТНиГ) – наиболее полно отражает не только широкий диапазон видов диагностических работ, но и разнообразие объектов обследований. Отдел имеет в своем составе две лаборатории: диагностики противокоррозионной защиты (ЛДПКЗ) и неразрушающих методов контроля (ЛНМК).

Отдел ЭХЗ, 1998 год

В. Н. Лисин, 1998 год

ЛАБОРАТОРИЯ ДИАГНОСТИКИ ПРОТИВОКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЫ

Деятельность сотрудников ЛДПКЗ не ограничивается только решением производственных задач по коррозионным обследования магистральных газопроводов. Итогом их научно-практической деятельности по разработке комплекса бесконтактного измерения тока в трубопроводах стало образование в составе отдела сектора НИОКР и присвоение разработанному комплексу БИТА-1 Первой премии ПАО «Газпром» в области науки и техники в 2007 году. Позднее сектор НИОКР развился в самостоятельное подразделение Общества. Комплекс БИТА-1 с момента появления первых опытно-конструкторских образцов и до настоящего времени активно используется сотрудниками отдела при проведении диагностики коррозионного состояния трубопроводов. В Российской Федерации запатентовано 10 изобретений специалистов отдела.

Развивая интегральный подход к диагностике технического состояния обследуемых объектов, специалисты ЛДПКЗ активно разрабатывают, применяют и развивают новые методы обследования, в том числе и непосредственно в полевых условиях на трассе трубопроводов. Это и метод бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла подземных трубопроводов с поверхности (для реализации которого в отделе НИОКР с 2007 года ведется разработка комплекса МАГ-01), и инновационный метод оценки качества изоляционных покрытий подземных газопроводов с применением комплекса БИТА-1.

Высокий уровень эффективности реализованного сотрудниками ЛДПКЗ магнитометрического метода с применением опытных образцов комплекса МАГ-01 не-

Пенза, 2003 год. Дикий мед

Шаркан, 2005 год. Опытно-промышленая эксплуатация БИТА

Водный переход на реке Вымь

На трассе. Югорск, март 2015 года

однократно отмечался на сравнительных испытаниях, проводимых комиссиями ПАО «Газпром», в том числе, в 2011 году на объектах ООО «Газпром трансгаз Ухта» и в 2015 году на объектах ООО «Газпром трансгаз Югорск». Метод оценки качества изоляционных покрытий с применением комплекса БИТА-1 успешно используется как основной при контроле строительных работ по реконструкции или капитальному ремонту участков газопроводов с 2010 года на объектах ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ООО «Газпром трансгаз Москва». При этом ежегодный объем контроля составляет более 100 км.

Активное участие специалисты ОДОТНиГ принимают и в разработке нормативной документации ПАО «Газпром», касающейся профиля работ отдела. Так, при непосредственном участии главного специалиста А. Ю. Кривдина и начальника лаборатории диагностики противокоррозионной защиты магистральных газопроводов (ЛДПКЗ МГ) М. В. Тимофеева в 2015–2016 гг. были разработаны вновь и актуализированы существующие основополагающие отраслевые стандарты (СТО Газпром), регламентирующие выполнение коррозионных обследований.

Для выполнения работ по контролю качества подводных переходов магистральных газопроводов, выполненных методом ННБ совместно с ООО «ВНИИГАЗ», специалистами ЛДПКЗ были разработаны прикладные методики оценки качества изоляционных покрытий и определения достаточности запроектированных средств ЭХЗ. Данные методики были практически реализованы при выполнении специализированных обследований и контроля качества законченных строительством участков магистральных газопроводов международного значения: водного перехода МГ Писаревка – Анапа через реку Дон, водных переходов Северо-Европейского газопровода (1 и 2 нитки) в ООО «Газпром трансгаз Ухта».

ЛАБОРАТОРИЯ НЕРАЗРУШАЮЩИХ МЕТОДОВ КОНТРОЛЯ

В составе отдела для решения задач по комплексному диагностическому обследованию магистральных и технологических трубопроводов по инициативе начальника ОДТСиПКЗ В. Н. Лисина в 2005 году была создана лаборатория неразрушающих методов контроля (ЛНМК). Первоначально в ЛНМК занимались вопросами коррозионного растрескивания под напряжением: прогнозированием и поиском участков действующих магистральных трубопроводов, подверженных КРН.

В 2006 году в связи со строительством МГ СРТО – Торжок потребовались заключения о техническом состоянии пересекаемых действующих трубопроводов. Специалисты ЛНМК

в короткие сроки провели обследование более чем 40 пересечений, что позволило своевременно пустить МГ СРТО – Торжок в работу.

В 2013 году для выполнения обследования действующих магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов системы организаций ОАО «АК «Транснефть» в местах пересечения с проектируемыми АО «Гипрогазцентр» объектами ЛНМК успешно прошла аккредитацию в ОАО «ЦТД «Диаскан».

Кадровый состав отдела на всем протяжении его существования был представлен высококвалифицированными специалистами, имеющими многолетний опыт и глубокие теоретические и практические знания и навыки. Это начальники отдела Г. М. Хуснудинов, В. В. Чурахин, П. Т. Малинин, В. Н. Лисин, А. Н. Шахнюк, заместитель начальника отдела В. Е. Герасин, главный специалист А. Ю. Кривдин, начальники лабораторий М. В. Тимофеев и С. В. Ефимов, руководитель камеральной группы А. Н. Рубцов, начальники полевых партий О. А. Фомин, М. Е. Поляков, инженеры С. А. Татаровский, О. В. Воронков, Ю. Н. Баранов, А. В. Миронов, А. М. Кошкин, Ю. А. Алябьев, С. В. Сретенский, В. С. Варехин, Е. Е. Андрианова.

Стаж работы в отделе большинства сотрудников превышает 15 лет. Стоит также отметить неоценимый вклад в развитие отдела водителей Д. А. Убитина, А. А. Кустова, Г. М. Глухова, М. Н. Кошкина, принимавших непосредственное участие в производстве диагностики в полевых условиях.

В настоящее время ОДОТНиГ имеет штат квалифицированных аттестованных специалистов и современный приборный парк, позволяющий проводить полный комплекс работ по диагностике трубопроводов и площадных объектов различного назначения с выдачей заключений об их техническом состоянии согласно требованиям действующей нормативно-технической документации.

В 2018 году специалистами ОДОТНиГ были выполнены работы по определению пространственного положения оси магистрального газопровода Ямбург – Тула-1 на участках водных переходов через реку Суру Пильнинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

Совместно со специалистами ООО «Нижновгеострой» было выполнено планово-высотное обследование дюкеров газопровода Белоусово – Ленинград в Новгородском ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ленинград» на участках водных переходов через реку Малый Волховец, озеро Купенец и озеро Глушица для реконструкции данного газопровода и его дюкеров.

А. В. Миронов. Проведение ультразвукового контроля нефтепровода

А. М. Кошкин. Проведение ультразвуковой толщинометрии

С. С. Гуськов, Е. В. Шевалдина, М. В. Иконников, В. В. Муссонов, А. И. Шеферов, Э. В. Николаев

Отдел научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

Отдел научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (ОНИОКР) стал самостоятельным подразделением в 2015 году. Коллектив отдела начинал свою деятельность в 2004 году в составе отдела диагностики технического состояния и противокоррозионной защиты магистральных газопроводов (ОДТСиПКЗ МГ), участвуя в разработке приборов и оборудования для диагностики подземных трубопроводов: комплекс бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах БИТА-1, комплекс бесконтактного измерения катодного тока БИТА-2, комплекс дистанционной магнитометрической диагностики подземных трубопроводов МАГ-01. Комплекс БИТА-1 в 2007 году был удостоен Первой премии Газпрома в области науки и техники. В 2012 году в составе Центра прочности, надежности и диагностики трубопроводов и технических устройств (ЦПНД) был создан сектор НИОКР. Сфера деятельности коллектива расширилась, в нее вошли исследования физических процессов в области контроля технического состояния трубопроводов, также разработка технической и нормативной документации в этой области.

В задачи отдела входит выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, охватывающих достаточно широкий круг актуальных научно-технических задач нефтегазовой отрасли, а также научное сопровождение проектных работ.

ОСНОВНЫЕ СФЕРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОТДЕЛА

• Математическое моделирование физических процессов в области контроля технического состояния объектов магистрального трубопроводного транспорта, в том числе с использованием специализированного программного обеспечения собственной разработки.

• Экспериментальные исследования в области диагностирования технического состояния и оценки напряженно-деформированного состояния элементов систем магистрального трубопроводного транспорта, в том числе с использованием собственных полноразмерных испытательных стендов.

• Разработка нормативно-технической документации в области эксплуатации современных систем контроля технического состояния подземных трубопроводов для ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть».

• Разработка приборов и оборудования для диагностики и мониторинга технического состояния объектов магистрального трубопроводного транспорта.

НЕКОТОРЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ:

– совершенствование математического обеспечения волоконно-оптических систем мониторинга напряженно-деформированного состояния подземных трубопроводов;

– исследование особенностей развития стресс-коррозионных дефектов на магистральных трубопроводах;

– исследование процессов возникновения геомагнитно-индуцированного блуждающего тока в подземных трубопроводах;

– определение областей применения и ограничений метода дистанционного магнитометрического контроля подземных трубопроводов;

– исследование процессов нагрева элементов обвязки крановых узлов при заполнении газом участков магистральных газопроводов;

– разработка программного обеспечения для расчета и прогнозирования изменения показателей защищенности участков трубопроводов от коррозии на основании данных систем дистанционного коррозионного мониторинга.

С момента создания коллектива и до настоящего времени отдел возглавляет В. В. Мусонов, кандидат технических наук, лауреат Первой премии Газпрома в области науки и техники. В отделе работают семь человек, в том числе два кандидата технических наук: В. В. Мусонов и С. С. Гуськов, чьи кандидатские работы основаны на результатах деятельности отдела. В 2017 году в отдел приняты перспективные молодые специалисты А. И. Шеферов и Е. В. Шевалдина, одни из лучших выпускников первого выпуска бакалавриата, магистранты базовой кафедры.

Сотрудники отдела являются авторами большого количества публикаций в ведущих отечественных изданиях и активно участвуют в работе научно-технических конференций нефтегазового профиля. По результатам ряда выполненных работ оформлены объекты интеллектуальной собственности (шесть патентов на изобретения, пять свидетельств о государственной регистрации программ для ЭВМ).

Результаты проведенных исследований используются при организации учебного процесса на базовой кафедре Нижегородского государственного технического университета им. Р. Е. Алексеева в АО «Гипрогазцентр», а сотрудники отдела активно участвуют в проведении практических занятий и лабораторных работ, разрабатывают методическую литературу, учебные пособия, изготавливают лабораторное оборудование.

Д. М. Чариков, С. Г. Табейкин, А. О. Шеховцов, А. В. Ефин, А. Б. Голобородько, М. К. Огинова

Отдел сводной заказной документации

Для выполнения требований решения Министерства газовой промышленности СССР о необходимости централизованного комплектования строек оборудованием и материалами 25 апреля 1983 года в институте был создан отдел оборудования и комплектации в составе четырех человек. Начальником отдела был назначен Александр Борисович Норкин.

Отдел занимался вопросами составления сводной заказной документации и совместно с заказчиками участвовал в защите потребности в оборудовании и материалах в тресте «Союзгазкомплект».

В 1992 году в связи с уменьшением объема централизованных поставок материально-технических ресурсов и переходом к комплектованию строек преимущественно по прямым договорам отдел был реорганизован и как группа комплектации вошел в состав технического отдела «Гипрогазцентра».

25 октября 1993 года приказом директора института А. Ф. Пужайло был создан отдел комплектации оборудованием. Начальником отдела назначен Алексей Олегович Шеховцов.

В 1995 году отдел переименован в отдел оборудования, а в 2017-м – в отдел сводной заказной документации. На сегодняшний день отдел насчитывает семь человек во главе с начальником отдела Сергеем Геннадьевичем Табейкиным.

Работники отдела оборудования принимали участие в составлении сводной заказной документации по всем важнейшим объектам проектирования института: магистральный газопровод СРТО – Торжок; Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ; ГТЭС-72 Ямбургского ГКМ; расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», «Сила Сибири», компрессорные станции «Ольховская», «Жирновская», «Новопетровская» и др.

Огромный объем работы был проведен работниками отдела по объекту «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток».

В настоящее время отдел принимает участие во всех важнейших объектах проектирования АО «Гипрогазцентр».

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

– составление сводной заказной документации, совместная с заказчиком защита потребности в оборудовании, материалах для комплектования объекта;

– составление сборников спецификаций, разделительных ведомостей в составе конкурсной документации;

– составление запросов о ценах на материально-технические ресурсы, согласование их в ООО «Газпром комплектация»;

– ведение базы данных оборудования и материалов АО «Гипрогазцентр» на основании заданий от проектных отделов;

– внесение в систему ИУС МТР ПАО «Газпром» нового оборудования на основании заданий от проектных отделов.

Ю. В. Лозович, А. Я. Висков, А. Л. Фирсов, А. С. Андреев, А. М. Татаровский, А. М. Моисеев, В. А. Морехова, И. И. Музуров, О. О. Комиссаров

Отдел авторского надзора

Руководством «Гипрогазцентра» было принято решение о начале с 2011 года деятельности отдела авторского надзора как отдельного структурного подразделения Общества. Состав специалистов отдела продиктован необходимостью присутствия специалистов авторского надзора на строительной площадке от начала строительства до ввода объекта в эксплуатацию.
Коллектив отдела был сформирован как из специалистов структурных подразделений Общества (ОАСП, бюро ГИПов, ЦПНД, ОТХ), так и специалистов иных проектных организаций, таких как ЗАО «ГазНИИпроект», ПечерНИИпроект. Общее количество работников отдела авторского надзора составляет семь человек, в том числе специалисты по общестроительным работам (Ю. В. Лозович, А. М. Моисеев, А. Л. Фирсов, А. С. Андреев); специалисты по линейной части магистральных газопроводов (И. И. Музуров, Т. В. Марухина); специалист по электрохимической защите ЛЧ МГ (Д. А. Зверев).

Постоянное присутствие специалистов отдела на объектах строительства значительно снизило нагрузку на производственные отделы по решению вопросов, возникающих в процессе строительства. Резко сократилось количество командировок от производственных отделов на объекты, и выезд производился только если возникшая проблема не могла быть решена даже после консультаций с производственным отделом.

Заказчик введенных в эксплуатацию объектов ПАО «Газпром» в составе стройки «Газопровод Починки – Грязовец» – ЗАО «Ямалгазинвест» – в своем письме №09/03/03-03-16-0743 от 16.07.2013 отметил, что организация отдела авторского надзора АО «Гипрогазцентр» дала положительные результаты.

Заказчик объектов в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» – ООО «Газпром инвест» – письмом №05/042-17-133 от 20.12.2016 выразил благодарность Обществу за работу отдела авторского надзора как на этапах строительства, так и на этапе ввода важнейших объектов ПАО «Газпром» в эксплуатацию.

За время работы отдела авторского надзора сменилось два начальника подразделения: Александр Михайлович Татаровский (2011–2016 гг.) внес большой вклад в становление отдела; Анатолий Соломонович Рутес (2016–2018 гг.) ввел в отделе необходимые организационные корректировки. В настоящее время руководство отделом авторского надзора осуществляет Илья Игоревич Музуров.

Значительный вклад в развитие и функционирование в отделе авторского надзора интегрированной системы менеджмента качества внесен заместителем начальника отдела Юрием Васильевичем Лозовичем и инженером Верой Александровной Моряховой, ныне ушедшей на заслуженный отдых.

КС «Шахтинская»

Магистральный газопровод в Краснодарском крае

Специалистами отдела был осуществлен авторский надзор за строительством следующих объектов:

- «Реконструкция газопровода-отвода км 0 – км 54 и ГРС г. Йошкар-Ола», 2011 год;
- «Газопровод-отвод и ГРС в г. Кстово Нижегородской области для технологических нужд ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», 2012 год;
- «Реконструкция КГМО-1 на участке КС «Ногинск» – КС «Воскресенск», 2012 год;
- «Реконструкция КРП-16», 2012-2013 гг.;
- «Реконструкция газопровода Миннибаево – Казань на участке км 220 – км 285», 2013 год;
- «Электростанция собственных нужд и ЗРУ-10 кВ КС-16 Юбилейного ЛПУ МГ», 2013 год;
- «Реконструкция газопровода Уренгой – Новопсков на участке Петровск – Писаревка к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток». КС «Писаревка», КС «Екатериновка», КС «Бубновка», 2013–2015 гг.;
- «Газопровод-отвод и ГРС в п. Барамзы Слободского района Кировской области», 2015-2016 гг.

ОСОБО ЗНАЧИМЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ОБЪЕКТЫ

- «Км 195.1 – км 446.5 на участке Починки – Ярославль в составе стройки «Газопровод Починки – Грязовец», 2011 год;
- «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток», 2012 год;
- «Реконструкция газопроводов-отводов Чусовой – Березники – Соликамск-1, 2», 2012–2016 гг.;
- «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток»,1-й этап (Западный коридор). Для обеспечения подачи газа в объёме 31,5 млрд м^3/год. Южно-Европейский газопровод. Участок Писаревка – Анапа, км 0 – км 570», 2013–2016 гг.;

• «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», 1-й этап (Западный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме 31,5 млрд м^3/год. КС «Шахтинская», КС «Кореновская», 2013–2016 гг.;

• «Магистральный газопровод в Краснодарском крае», 2016–2017 гг.

В настоящее время работниками отдела производится оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством особо важных объектов ПАО «Газпром»:

– магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.5, участок КС-4 «Нимнырская» – КС-5 «Нагорная». Этап 2.6, участок КС-5 «Нагорная» – КС-6 «Сковородинская»;

– нефтеперекачивающая станция «Уренгойская»;

– разработка рабочей документации по объекту «Нефтеконденсатопровод Уренгой – Пур-Пэ».

Большое внимание уделяется обучению и повышению профессионального уровня специалистов отдела. Так, накопленный при выполнении основных задач и функций авторского надзора опыт в реализации принятых проектных решений и оценка этих решений, выполняемых в натуре, позволили специалисту отдела И. И. Музурову в 2014 году принять участие:

– в общественных обсуждениях нормативно-технических документов проектно-строительной отрасли на Интернет-площадке vmeste.nop.ru. По результатам вручена благодарность от Президента совета Национального объединения проектировщиков;

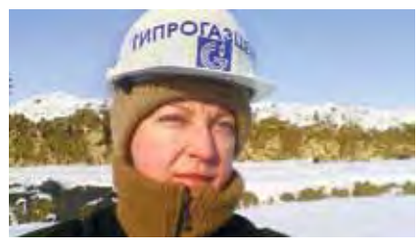
– в научно-практической конференции молодых учёных и специалистов АО «Гипрогазцентр», г. Нижний Новгород, с докладом «Авторский надзор. Проблемы и решения». По итогам конференции вручён диплом за 2-е место;

– в научно-практической конференции, приуроченной к 65-летию ОАО «Газпром промгаз», «Актуальные вопросы организации проектно-изыскательской деятельности Группы компаний «Газпром» и пути их решения», тема доклада: «Авторский надзор. Проблемы и решения».

А. С. Андреев

И. И. Музуров

А. М. Моисеев



Т. В. Марухина

Д. А. Зверев

Ю. В. Лозович

А. Л. Фирсов

В. С. Дранчук

В. В. Питиримов

Представительство в Республике Беларусь

К началу проектных работ на территории Республики Беларусь АО «Гипрогазцентр» начало готовиться ещё в 2011 году. Производственная программа в те годы была напряжённой благодаря объектам на территории России, поэтому реальные шаги в Беларусь были сделаны только в конце 2012 года после поездки руководства АО «Гипрогазцентр» в ОАО «Белтрансгаз».

Подготовка началась с изучения нормативной документации и законодательства республики. Указ Президента Республики Беларусь №450 от 01.10.2010 гласил, что вести производственную деятельность на территории страны возможно, только получив соответствующие лицензии и открыв представительство.

Руководство ОАО «Белтрансгаз» помогло сориентироваться в специфике проектируемых объектов и определиться с кандидатурой представителя. Им стал Виктор Станиславович Дранчук. С первых же дней он активно включился в работу, и 1 апреля 2013 года в Минске, на улице Интернациональной, 36-1 было открыто представительство АО «Гипрогазцентр» в Республике Беларусь. А уже в середине апреля в Минск были направлены представители института А. И. Кожевников, Н. Е. Цой и А. А. Виноградов – для сдачи экзаменов в Госпромнадзоре Министерства по чрезвычайным ситуациям страны. Экзамены были успешно сданы, за ними последовала

проверка «Гипрогазцентра» «на месте»: в Нижний Новгород приехала комиссия для оценки проектного потенциала института. И эта проверка была пройдена без замечаний. Таким образом, все условия были выполнены, и «Гипрогазцентр» получил лицензии соответствующих министерств на право осуществления деятельности в области промышленной безопасности, пожарной безопасности и охранной деятельности, а также аттестаты соответствия на право разработки предпроектной и проектной документации, выполнения функций генпроектировщика.

В 2014–2015 гг. была сформирована многофункциональная группа проектирования объектов в Республике Беларусь, в которую вошли: Н. Н. Пекарь, заместитель начальника отдела технологического проектирования; В. В. Питиримов, главный инженер проекта бюро ГИПов; О. М. Вольфовская, ведущий инженер сметно-договорной группы финансово-экономического отдела; Т. П. Богданчик, инженер 2-й категории архитектурно-строительного отдела; А. М. Желудок, инженер 3-й категории.

На данную группу были возложены следующие задачи:

– анализ рынка проектных работ на территории Республики Беларусь;

– определение стоимости проектных работ и участие в тендерных торгах на проектирование объектов газотранспортной системы Республики Беларусь;

– техническое сопровождение объектов проектирования, участие в обследовании объектов, участие в различных совещаниях;

– прохождение ведомственной экспертизы заказчика;

– прохождение вневедомственных государственной экспертиз (экологической, строительной).

Самым значительным объектом для АО «Гипрогазцентр» как генерального проектировщика на территории Республики Беларусь в 2014 году стал объект «Капитальный ремонт магистрального газопровода Торжок – Минск – Ивацевичи. 1, 2 нитки, км 828 – км 843,66 и магистрального газопровода Ивацевичи – Долина. 1, 2 нитки, км 0,0 – км 110,66».

С 2014 по 2018 год АО «Гипрогазцентр» являлось генеральным проектировщиком по разработке проектно-сметной документации объектов:

– «Строительство шлейфов к скважине №10э для газовой эксплуатации. III очередь строительства Мозырского ПХГ»;

– «Строительство сетей размыва к скважине №21э для газовой эксплуатации. III очередь строительства Мозырского ПХГ»;

– «Реконструкция ГИС «Высокое» Кобринского УМГ;

– «Разработка специальных мероприятий по защите наземных сооружений от возможного воздействия опасных производственных факторов при авариях на газовых скважинах 7с, 10с, 11с Мозырского ПХГ»;

– «Расширение сборного пункта газа. Строительство газопроводов-шлейфов Прибугского ПХГ»;

– «Реконструкция ГРС «Турец»;

– «Реконструкция ГРС «Минойты»;

– «Реконструкция ГРС «Короватичи»;

– «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Жодино»;

В качестве заказчика выступало ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

Также необходимо отметить, что в 2017 году АО «Гипрогазцентр» в рамках авторского надзора принимало участие в строительстве первого пускового комплекса объекта «Капитальный ремонт магистрального газопровода Торжок – Минск – Ивацевичи. 1, 2 нитки, км 828 – км 843,66 и магистрального газопровода Ивацевичи – Долина. 1, 2 нитки, км 0,0 – км 110,66». При проведении авторского надзора были вплотную задействованы специалисты группы проектирования Республики Беларусь (В. В. Питиримов, Т. П. Богданчик).

В настоящее время ведется работа по проектированию объекта «Строительство ВОЛС на участке Минского УМГ – ГРС Молодечно», а также авторский надзор по строительству третьего пускового комплекса объекта «Капитальный ремонт магистрального газопровода Торжок – Минск – Ивацевичи. 1, 2 нитки, км 828 – км 843,66 и магистрального газопровода Ивацевичи – Долина. 1, 2 нитки, км 0,0 – км 110,66».

Отдел инжиниринга в городе Хабаровске

В 2008 году в Хабаровске был создан отдел комплексного проектирования объектов транспорта газа (ОКП ОТРГХ). Цель создания отдела – обеспечение подготовки и реализации нефтегазовых проектов ПАО «Газпром», участие в развитии системы газоснабжения Дальневосточного региона.

Первым объектом, к работе над которым подключился отдел, стал инвестиционный проект «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток». В период с 2008 по 2011 гг. по этому объекту был выполнен огромный объем таких работ, как сбор исходных данных для проектирования, инженерные изыскания, разработка рабочей документации для строительства, а также организация и осуществление авторского надзора за строительством всей линейной части и объектов инфраструктуры магистрального газопровода. С целью оперативного выполнения поставленных перед отделом задач вдоль трассы проектируемого магистрального газопровода были организованы дополнительные подразделения отдела в городах Южно-Сахалинск, Комсомольск-на-Амуре, Дальнереченск и Владивосток.

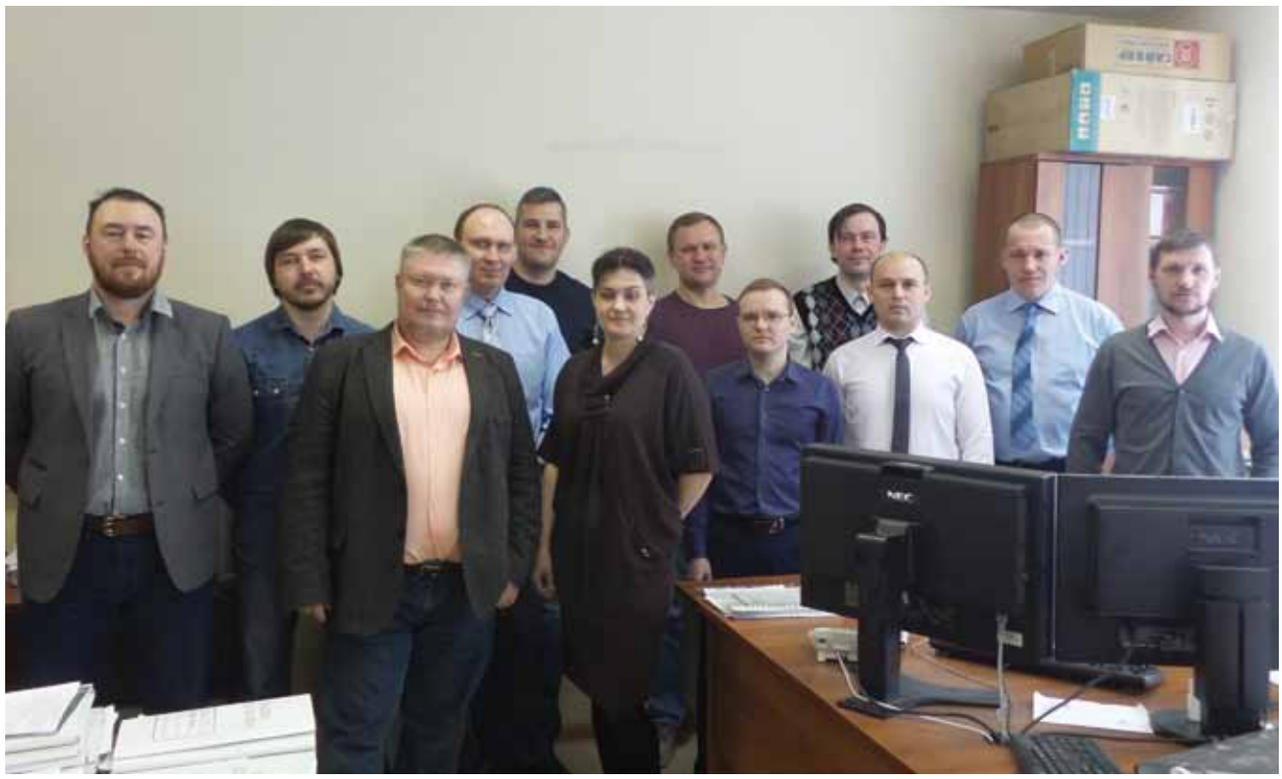
Геолог 1 категории К. А. Журавлев ведет уточнение геологических условий по трассе подводящих коммуникаций МГ СХВ

Ведущий инженер Г. Н. Никифоров подписывает временный репер при ведении геодезических изысканий по трассе подводящих коммуникаций МГ СХВ

В структуру отдела входили: проектная группа, сектор подготовки строительства (группы сбора исходных данных, инженерных изысканий, авторского надзора). Транспортное обеспечение работы отдела осуществлял сектор по эксплуатации и обслуживанию автомобилей (девять единиц автомобильной и специальной техники). Общий численный состав отдела достигал пятидесяти человек.

В 2017 году отдел комплексного проектирования объектов транспорта газа в Хабаровске (ОКП ОТРГХ) был ликвидирован. На его базе основан отдел инжиниринга в городе Хабаровске. Основной задачей отдела остается поддержка проектно-изыскательских работ, которые выполняются АО «Гипрогазцентр» в Сибири и на Дальнем Востоке. В структуру нового отдела входят группы сбора исходных данных, инженерных изысканий и авторского надзора. Отдел имеет подразделение в Южно-Сахалинске. Численный состав отдела составляет 17 человек. Все работники отдела – опытные и компетентные специалисты, способные выполнить профильную задачу любой сложности. В настоящее время все работы, выполняемые отделом, связаны с объектами развития проекта «Сахалин-2», а также с объектами стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири».

Заместитель начальника ОКП ОТРГХ Я. А. Макаров на авторском надзоре за строительством МГ СХВ (берег пролива Лазарева)



И. А. Головизнин, С. А. Кассихин, А. В. Костин, В. В. Рассомахин, М. Н. Сухов, М. А. Ладыгина, Е. В. Сушенцов, А. В. Комаров, Е. А. Благоразумов, В. Н. Зыков, И. О. Гусев, А. Н. Самохвалов

Отдел обследования зданий и сооружений

Отдел комплексного проектирования в городе Ижевске (ОКПИ) был создан 01 февраля 2010 года согласно приказу генерального директора АО «Гипрогазцентр» А. Ф. Пужайло.

Отдел создавался с целью расширения деятельности Общества по проектированию новых объемов строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром» и других предприятий нефтегазовой отрасли, расположенных на территории Приволжского и Уральского территориальных округов.

Создателем отдела наряду с А. Ф. Пужайло являлся и начальник ОКПИ В. А. Постников, к сожалению, безвременно ушедший в 2016 году. Благодаря его грамотному руководству отдел выполнял поставленные задачи качественно и в срок.

С 2016 года начальником ОКПИ (на сегодняшний день - ООЗС И), является А. В. Костин.

ОКПИ успешно разрабатывал разделы проектной и рабочей документации:

- архитектурно-строительные решения;
- генеральный план;
- огнезащита строительных конструкций зданий и сооружений;
- требования безопасной эксплуатации объектов капитального строительства;
- сбор исходных данных для разработки раздела «ПОС».

За время работы отдел принимал участие во многих важных для предприятия и для страны проектах:

– «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», 1-й этап. (Западный коридор)»;

– «Реконструкция газопровода Уренгой – Новопсков на участке Петровск – Писаревка к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток»;

– «Реконструкция ГРС в п. Косиново Курской области»;

Для решения производственных задач института в 2012 году ОКПИ приступил к освоению новых для АО «Гипрогазцентр» направлений: выполнение обмерочно-обследовательских работ и экспертиза промышленной безопасности строительных конструкций зданий и сооружений.

Были выполнены обследования множества объектов, например:

– модернизация оборудования информационно-вычислительных систем (ИВС) и инженерного оборудования, входящего в состав зданий КЗС ОАО «Газпром» по ул. Наметкина, д. 16;

– выполнение работ по экспертному обследованию и техническому диагностированию объектов Оренбургского филиала.

В 2017 году в связи с проведением организационно-штатных мероприятий ОКПИ был упразднен и на его базе создан отдел обследования зданий и сооружений (ООЗС И), который трудится на благо АО «Гипрогазцентр» по сей день.

Несмотря на молодой возраст, ООЗС И принял участие в разработке проектной документации и получении положительного заключения Главгосэкспертизы по знаковому для страны объекту «Реконструкция завода СПГ. Проект Сахалин-2. Третья технологическая линия».

Объект получил высокую оценку ФАУ «Главгосэкспертиза России» по качеству выполнения работ, и в этом также есть скромный вклад молодого отдела.

Ведущий инженер Е. А. Благоразумов на обследовании строительных конструкций на заводе СПГ (о. Сахалин)

Руководитель группы И. О. Гусев обследует строительные конструкции мачты связи на Северо-Русском месторождении нефти

Бюро главных инженеров проектов

Пятьдесят лет назад, в далёком 1968 году, был организован Горьковский филиал ОКП киевского института «ЮжНИИгипротрубопровод» (ныне АО «Гипрогазцентр»), и в том же году с 9 декабря приняты на работу два первых ГИПа – Николай Владимирович Величкин и Игорь Алексеевич Ковальский. Первая работа института под шифром 100 «Расчетная схема распределительных газопроводов высокого давления Воротынского района» выпущена 26 марта 1969 года под руководством Н. В. Величкина.
1 марта 1971 года было создано бюро ГИПов, состоящее на тот момент из семи человек. В бюро вошли Николай Владимирович Величкин, Игорь Алексеевич Ковальский, Анатолий Александрович Розенбаум, Герман Павлович Карпов, Станислав Николаевич Жидович, Сергей Андреевич Колдин и Анатолий Данилович Смольников.

Проектный институт – это не просто общность специалистов различных направлений, но и большая семья, объединенная одной целью: решать комплексные инженерные задачи и выпускать проекты, как правило, в сжатые сроки.

Одним из ключевых звеньев проектного института всегда были и остаются главные инженеры проектов. Каждый проект, большой или не очень, должен возглавить грамотный инженер, не только обладающий профессиональными знаниями, но и умеющий организовать всех специалистов, принимающих участие в создании конкурентоспособной, технически правильной проектной документации.

За время существования бюро наиболее яркими ГИПами были Н. В. Величкин, Ю. Н. Артамонов, М. Б. Федотов, Г. М. Хуснудинов, А. Б. Норкин, О. А. Комиссаров, А. С. Рутес, А. К. Фадеев, И. Г. Левина, которые воспитали целую плеяду ГИПов и всегда будут служить примером безупречной преданности проектному делу. Несколькими годами позже активно проявили себя ГИПы В. П. Захаров, М. В. Кутыркин, В. И. Наместников, А. И. Швецов, В. М. Федулов, О. В. Круглов. Достойными продолжателями заложенных традиций стали ГИПы К. Е. Михайлов, А. И. Кожевников, В. Н. Прошкин, А. Ю. Гузенко Н. Е. Цой, С. В. Козлов, Д. В. Погодин, А. Е. Васюков, С. В. Ларцов, М. А. Колтин, С. А. Меркулов, В. Е. Цветков, В. Г. Сизов, В. А. Волгин. Сейчас достойно продолжает традиции ветеранов молодёжь: С. А. Сазанов, А. С. Корсаков, А. А. Могонов, Л. Л. Черемисинов, В. В. Шагалов, Д. В. Столоногов, С. В. Шерстнёв.

Сегодня бюро главных инженеров проектов – это современное, высокотехнологичное подразделение, объединяющее ГИПов по всем направлениям проектирования: транспорт, хранение, сжижение и переработка природного газа, энергетика, связь, автоматика, метрология, транспорт нефти, нефтехимия. Проектный институт продолжает осваивать всё новые и новые компетенции.

С 20 апреля 2005 года бюро ГИПов возглавляет Игорь Валерьевич Никандров, техническое руководство по направлениям деятельности осуществляют главные специалисты бюро М. В. Шишкин, А. И. Марухин, И. Е. Барышников. В настоящее время бюро ГИПов насчитывает более 40 человек.

Работники бюро неоднократно награждались высокими наградами ПАО «Газпром» и министерства энергетики, штандартами губернаторов областей.

Семь молодых специалистов успешно прошли обучение в ведомственном корпоративном институте и получили дипломы главных инженеров проектов.

Бюро ГИПов всегда идет в ногу со временем и сейчас, в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №688/пр от 06.04.2017 г. «О порядке ведения национального реестра в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования…», совместно с руководством и отделами института успешно завершена работа по включению всех сотрудников бюро ГИПов в Национальный реестр специалистов.

Слева направо:
Начальник бюро ГИПов
И. В. Никандров;
ГИПы: В. А. Волгин,
С. В. Шерстнев,
А. Ю. Гузенко,
В. Г. Сизов,
С. В. Ларцов,
В. Е. Цветков,
Е. Н. Цой,
Е. В. Исаков,
А. И. Кожевников,
С. В. Козлов
Главный специалист бюро ГИПов
А. И. Марухин

Координационное совещание по технической интеграции участков трассы и площадочных сооружений в рамках проектирования объекта

П. А. Жарков, А. В. Голубева, М. Ю. Свердлик, Б. А. Шатверова, О. Ю.Астраханцева, О. О. Чура, Э. С. Жаркова, М. А. Куманяева, И. П. Лученкова, М. Г. Лендьел, М. А. Сорокин, В. И. Спирин, М. В. Казаков, Л. Г. Коуркин, Е. В. Прохорова, Н. В. Курамина, И. Н. Ларина, Д. М. Федотов, А. А. Ленькин

Отдел планирования и сопровождения проектов

Начальник ОП и СП
Н. В. Курамина

22 июня 2017 года в АО «Гипрогазцентр» было создано новое структурное подразделение – отдел планирования и сопровождения проектов. Появился он в результате оптимизации организационной структуры Общества и объединил специалистов планово-производственного отдела, группы контроллинга и мониторинга проектов бюро ГИПов, а также недавно сформированного сектора сопровождения международных проектов. Новый отдел возглавила Н. В. Курамина – молодой, перспективный, очень трудолюбивый и ответственный руководитель. Надежда Владимировна убеждена, что планирование производства – фундамент эффективной деятельности предприятия. Молодой коллектив способен выполнять поставленные задачи ежедневно и точно в срок. Профессионализм, целеустремленность, высокая квалификация специалистов отдела – это опора, надежда и будущее нашего Общества. Объединившись вместе, специалисты отдела готовы воплощать в реальность любые самые сложные в области газовой – и даже нефтяной – промышленности задачи. И пусть мечты сбываются!

В составе отдела работают две группы: диспетчерская группа и группа контроллинга и мониторинга, а также сектор международных проектов (СМП).

ДИСПЕТЧЕРСКАЯ ГРУППА

Планировать процесс реализации по российским и международным проектам, следить за тем, чтобы сроки договоров выполнялись – все это ответственность группы диспетчеров. До 1 февраля 1992 года такая группа входила в состав бюро ГИПов, с 1992 года существовал отдел под руководством главного диспетчера ПДС А. А. Беляковой. С июня 1996 года им руководил Л. В. Черемисинов, с июля 2002 года до июня 2017 года – П. Н. Уржумов.

Организация процесса планирования всегда неизменно связана с людьми, человеческий фактор играет огромную роль и, конечно, оказывает влияние на производство. Вежливость, открытость и внимательность специалистов позволяет создать положительный настрой и обеспечить своевременное выполнение поставленных руководством Общества задач.

Коллектив диспетчеров: И. Н. Ларина, П. А. Жарков, М. А. Куманяева

Всё под контролем! П. А. Жарков, А. В. Слугин, И. Н. Ларина, М. А. Куманяева, Н. В. Курамина

ГРУППА КОНТРОЛЛИНГА И МОНИТОРИНГА

Здесь трудятся специалиста, которые обеспечивают гармоничное взаимодействие стоимости–сроков–отчетности. Собрать информацию у ГИПов, специалистов сметно-договорной группы, финансистов, соотнести все это с загруженностью отделов, распланировать финансовые потоки – их основная задача.

Второй, не менее важной задачей является отчётность:

– по исполнению поручений, резолюций, протоколов, писем ПАО «Газпром»;

– по выполнению Обществом ежемесячных планов ПИР;

– по эффективности деятельности;

– по оценке критериев существенности нарушений в проектной деятельности;

– по загруженности проектных отделов (фактической и потенциальной).

СЕКТОР МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРОЕКТОВ

Сектор был создан в АО «Гипрогазцентр» 1 февраля 2016 года для решения задач реализации международных проектов. Руководство сектором поручено М. В. Казакову.

Функции сектора:

– управление системой контроля реализации проектов, организация взаимодействия с зарубежными партнерами: деловая переписка, организация совещаний и протокольных мероприятий (М. В. Казаков);

– сопровождение MDR-листов, прогресс по проекту (И. П. Лученкова);

– управление информацией по международным проектам (М. А. Сорокин, А. А. Мамонтов, И. И. Александрова);

Сектор международных проектов. А. В. Галкин, Б. А. Шатверова, А. В. Голубева, М. А. Сорокин, М. Ю. Свердлик, О. Ю. Астраханцева, М. Г. Лендьел, О. О. Чура, В. И. Спирин, Л. Г. Коуркин, Е. В. Прохорова, М. В. Казаков, Э. С. Жаркова, И. П. Лученкова, А. А. Ленькин

– контроль реализации проектов (анализ и отчётность) (Э. С. Жаркова, О. Ю. Астраханцева);

– управление бюджетом и стоимостью проектов, учёт трудозатрат (Е. В. Прохорова, М. Г. Лендьел);

– календарно-сетевое планирование сроков реализации проекта с применением ПО Primavera 6, MS Project, ресурсное планирование (А. А. Ленькин);

– обеспечение переводов и коммуникаций (выполнение устных и письменных переводов, контроль качества и сроков выполнения переводов переводческими компаниями) (В. И. Спирин, Б. А Шатверова, А. В. Галкин, А. В. Голубева, О. О. Чура, В. М. Акимов, О. Ю. Кузенко);

– административная поддержка проектных команд заказчика, размещенных в АО «Гипрогазцентр» (М. Ю. Свердлик).

Работники сектора входят в состав проектных команд по объектам и имеют статус ключевых сотрудников. Коллектив подразделения молод и энергичен, полон сил и ответственности за свою работу, владеет несколькими иностранными языками, но самое важное то, что это единая команда, которая своим трудом обеспечивает движение к главной цели – установлению, поддержанию и развитию эффективных взаимовыгодных партнёрских и деловых связей с иностранными заказчиками одновременно по нескольким проектам.

Служба информационно управляющих систем

В далёком 1972 году для автоматизации процесса разработки проектно-сметной документации в проектно-изыскательском институте «Гипрогазцентр» была приобретена ЭВМ «НАИРИ». Затем, с появлением новых поколений ЭВМ, переходили на более совершенные программно-технические средства, освоили ЭВМ ЕС-1022 с операционными системами ДОС и ОС, работая с перфокарт и перфолент в пакетном режиме.

При появлении ЭВМ ЕС-1036 под управлением операционной системы СВМ\ПДО впервые удалось отказаться от перфоносителей и полностью перейти на интерактивный режим общения с ЭВМ. Следующим шагом автоматизации проектирования стало использование персональных компьютеров. Появилась возможность в диалоговом режиме проводить чертёжные работы. Последующее объединение персональных компьютеров в локальную сеть позволило ввести элементы группового проектирования. Подключение к сети высокопроизводительных печатающих устройств и графопостроителей фирмы Hewlett Packard существенно улучшило качество выпускаемой документации и уменьшило сроки разработки проектов.

Э. П. Пешехонов, первый начальник отдела

Е. М. Полякова, начальник отдела компьютерных систем и технологий (КСТ)

В. Г. Хохлов, начальник КСТ и Е. Н. Поляков, начальник центра информационных технологий проектирования – заместитель главного инженера по ИТ

А. А. Абызов, начальник центра информационных технологий проектирования – заместитель главного инженера по ИТ

Е. Н. Скворцова, начальник СИУС

А. В. Николаев – зав.группой ремонта компьютерного оборудования

Г. М. Таева – руководитель группы программистов и В. М. Мухин – специалист линейного отдела, у графопостроителя

Группа ремонта компьютерного оборудования

А. С. Усанов – главный специалист отдела

Однако, необходимость внедрения современных технологий автоматизированного проектирования выявила все узкие места персональных компьютеров, главным из которых являлось отсутствие возможности организации многопользовательской и многозадачной работы, что имелось ранее на ЭВМ ЕС-1036. В 1993 году началось проектирование локальной вычислительной сети на базе технологии ARCnet и был приобретен первый сервер под управлением операционной системы Novell NetWare.

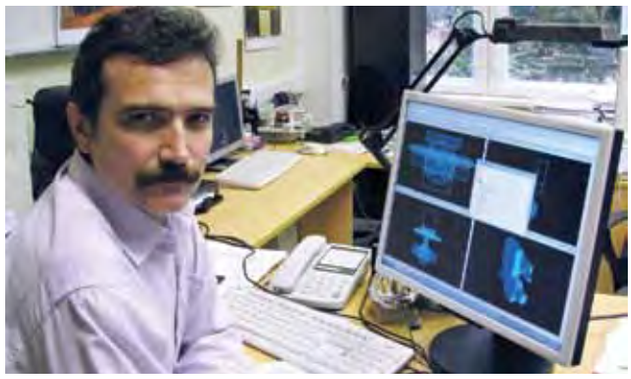
Структура IT–подразделения менялась с появлением новых задач.

В 1994 году была образована группа программирования отдела автоматизации проектирования.

Сегодня это группа развития, администрирования и сопровождения локальных ИУС – подразделение, занимающееся разработкой и поддержкой программ для удовлетворения внутренних потребностей Общества. Программы, как правило, являются узкоспециализированными, но охватывают широкий диапазон задач – от автоматизации проектирования, до управления и анализа деятельности Общества. За годы работы указанные программы неоднократно были отмечены дипломами и наградами конкурсов Газпрома и других специализированных форумов. Также в область ответственности группы программирования входит поддержка и развитие системы электронного документооборота Directum.

1 декабря 1995 года отдел автоматизации проектирования был реорганизован в отдел компьютерных систем и технологий.

В конце 90-х годов в связи с увеличением объёма выполняемых работ в Обществе началось серьезное увеличение количества серверного и сетевого оборудования, создавались дополнительные рабочие места для проектных отделов. Руководством отдела было принято решение выделить из группы ремонта компьютерного оборудования группу системно-технического обеспечения ЛВС.



Д. В. Елизаров – ведущий инженер группы сопровождения программного обеспечения, отрисовывает элементную базу в PLANT-4D

Группа электронного архивирования НТП и группа «Электронный проект»

Сегодня в задачи группы системно-технического обеспечения ЛВС входит эксплуатация, квалифицированное сопровождение и администрирование, техническое обслуживание, модернизация и ремонт сетевого оборудования ЛВС, серверного оборудования прикладных информационных систем, телекоммуникационных средств и систем, средств передачи данных и средств обеспечения сетевой безопасности. А также планирование и осуществление закупок данного оборудования и прикладных программных средств.

Специалисты группы обладают компетенциями и инструментами, необходимыми для решения как типичных, так и сложных технических проблем. Отвечают за поиск решения новых задач.

В 2001 году отдел компьютерных систем и технологий был реорганизован в Центр информационных технологий проектирования (ЦИТП) путем слияния отдела компьютерных систем и технологий и отдела выпуска проектов.

В 2002 году для организации системно-технической поддержки пользователей была создана группа сопровождения программного обеспечения. Сегодня она занимается обеспечением штатной работы парка компьютерной техники и программного обеспечения.

В 2005 году в состав ЦИТП вошла группа «Технический архив». Для формирования архива электронных копий НТП и данных в исходных форматах приложений САПР по проектируемым в Обществе объектам были образованы группы электронного архивирования НТП (2005 г.) и «Электронный проект» (2010 г.).

9 апреля 2015 года структурное подразделение «Центр информационных технологий проектирования» переименовано в Службу информационно управляющих систем (СИУС).

В результате мероприятий по оптимизации структуры Общества в июле 2017 года в СИУС появилась группа компьютерной графики, в круг задач которой входит деятельность по созданию графической продукции презентационного и информационного характера, верстка текстов,

Группа развития, администрирования и сопровождения локальных ИУС

Группа «Технический архив»

создание, обработка и хранение фотоматериалов, графическое обеспечение деятельности Общества и проводимых в Обществе совещаний, собраний, конференций и других мероприятий. А также деятельность по технической и информационной поддержке сотрудников других подразделений, разрабатывающих презентационные материалы самостоятельно.

Сегодня ИТ-инфраструктура Общества состоит из:

– серверных комплексов Общества и его удаленных подразделений;

– отказоустойчивых систем хранения данных;

– парка персональных компьютеров Общества и его удаленных подразделений;

– локальной вычислительной сети Общества и локальных вычислительных сетей его удаленных подразделений;

– сети передачи данных по арендованным выделенным каналам передачи данных и арендованным линиям связи, а также через сеть Интернет;

– системы видеоконференц-связи (ВКС) с ПАО «Газпром» и удаленными подразделениями Общества в городах Ижевске, Хабаровске, Дзержинске.

Специалисты СИУС занимаются созданием и поддержкой работоспособности информационно-технической инфраструктуры, которая стала неотъемлемой частью и базовым условием функционирования АО «Гипрогазцентр».

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ СИУС:

- обслуживание системно-технической инфраструктуры;
- разработка и сопровождение информационно управляющих систем;
- внедрение и эксплуатация средств и систем защиты информации;
- сопровождение и развитие специального программного обеспечения;
- диспетчерское обеспечение пользователей;
- обеспечение своевременного выпуска документации, ее тиражирования и доставки заказчикам;
- обеспечение архивного хранения (электронного и бумажного) в соответствии с установленными требованиями и нормативами;
- создание графической продукции презентационного и информационного характера.

Обеспечивают решение всех этих задач 62 сотрудника.

Группа техники и выпуска проектов

Отдел подготовки и проведения конкурентных закупок

В связи с принятием Правительством РФ федеральных законов 94-ФЗ от 21.07.2005 г. «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», 223-ФЗ от 18.07.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», возникла необходимость создания нового структурного подразделения, и приказом №486 по АО «Гипрогазцентр» от 23.12.2010 г. создается отдел конкурентных закупок.

С учетом требований законодательства РФ вновь созданный отдел должен был осуществлять комплекс работ:

– по обеспечению участия АО «Гипрогазцентр» во внешних конкурентных закупках, т. е. фактически обеспечивать выполнение плана доходов, работ, оптимальной загрузки отделов Общества;

– по обеспечению деятельности института путем проведения конкурентных закупок всех видов продукции, необходимых для функционирования;

– по обеспечению выполнения требований законодательства РФ по созданию электронного документооборота в рамках программы цифровизации экономики Российской Федерации (Единая информационная система – ЕИС, Автоматизированная система электронных закупок – АСЭЗ ПАО «Газпром»).

В 2010 году еще не была разработана нормативно-технологическая база для выполнения всех этих требований, и задача по созданию в АО «Гипрогазцентр» подразделения, удовлетворяющего всем требованиям, могла быть реализована только при привлечении высококлассных специалистов, обладающих как производственно-организационным опытом работы, так и творческим потенциалом.

Поэтому генеральным директором института А. Ф. Пужайло было принято решение сконцентрировать специалистов различных отделов для того, чтобы поставленная задача по интеграции производственных процессов могла быть успешно выполнена.

С первого дня работы отдела и по сегодняшний день начальник отдела – Григорий Дмитриевич Фельдман, имеющий большой опыт и занимавший ранее ответственные должности на совместных предприятиях России, Туркменистана, Узбекистана и США. Имеет степень MBA и MFB.

Заместитель начальника отдела Юрий Владимирович Зверев пришел в АО «Гипрогазцентр» в октябре 2008 года в управление генподрядных работ на должность инженера 3-й категории, где сразу принял активное участие в проектировании ряда объектов реконструкции. В течение семи лет с момента образования отдела стал компетентным специалистом в области закупок, заместителем начальника отдела с большим потенциалом в дальнейшем развитии. Неоднократно поощрялся наградами.

При создании отдела для выполнения поставленных задач было принято решение организовать следующие направления:

- группа главных специалистов должна была обеспечивать технический анализ возможности выполнения проектных работ, определения объемов работ отделов АО «Гипрогазцентр», подготовки технической части конкурсной документации при участии во внешних конкурсах. В состав этой группы вошли ГИПы В. Ю. Осокин и В. П. Захаров, которые имели многолетний опыт руководства и проектирования разнонаправленных объектов на предприятиях ПАО «Газпром».

В условиях рыночной конкуренции всегда необходимо выдерживать оптимальный уровень цены, которая, с одной стороны, должна обеспечивать победу в конкурсе, а с другой – необходимый уровень рентабельности института. И эту трудную задачу обеспечивала наряду с группой главных специалистов

- группа расчета сметной стоимости – Л. Д. Карасева, Н. С. Касимовская, Е. В. Прохорова, Ю. С. Трубарова. Эти специалисты могли не только виртуозно пользоваться сборниками

Начальник отдела Г. Д. Фельдман, заместитель начальника отдела Ю. В. Зверев

А. Ю. Кольцин и Н. В. Михайлова

А. М. Лашманов, Д. Н. Куликов, Д. Н. Сорокин

базовых цен на проектные работы, но и правильно применять коэффициенты, корректирующие окончательную стоимость работ, чтобы заявка АО «Гипрогазцентр» была успешной.

Но изначальная информация об условиях закупки (месте, времени проведения и т. д.) должна быть определена и проанализирована, и для этого создавалась

- группа конкурентных закупок НТП – С. Г. Зубанов, Н. В. Михайлова, А. Ю. Кольцин. Работники группы осуществляют ежедневный мониторинг информационных ресурсов потенциальных заказчиков, проводят первичный анализ документации и технических заданий закупок на предмет участия в них. Вся работа по созданию внешних независимых источников информации – использование информационных подписок с различных электронных площадок (Лукойл, Газпромнефть, Роснефть и т. д.), использование поисковых систем (Bicotender – Россия, Business Consulting Group – Казахстан и Средняя Азия), обработка поступающей информации – обеспечивается этой группой. В случае принятия руководством Общества решения по участию в конкурсе группа обеспечивает подготовку оферты, сводной технической части, документов, подтверждающих квалификацию и правоспособность Общества.

Вся работа АО «Гипрогазцентр» должна быть обеспечена необходимыми материальными ресурсами, и для этого была создана

- группа конкурентных закупок МТРиУ – Е. И. Ракушина, Д. Н. Куликов, Д. Н. Сорокин, А. М. Лашманов, А. С. Половинкина. Данную группу отличает ответственная работа, связанная с определением потребности отделов в ресурсах, перспективным планированием, сопровождением и отчетностью по заключенным и исполненным договорам, проведением аукционов, классификацией товаров, услуг и работ и многое другое. Эта работа требует скрупулезности, точности и абсолютной достоверности как исходных, так и итоговых документов, которые проходят верификацию в системе ПАО «Газпром» и внешних контролирующих органах.

С учетом цифровизации экономики, с внедрением АСЭЗ был определен.

• инженер обеспечения электронных процедур – Е. В. Цветков, на которого были возложены функции по работе на электронных площадках (ЕИС, АСЭЗ, Газпромбанк, Газпромнефть, Роснефть и прочих). Каждая электронная площадка имеет свои требования и особенности, которые необходимо учитывать в повседневной работе, интегрируя информацию для размещения на Едином портале бюджетной системы РФ. Специфика деятельности проектных институтов потребовала усилий по отработке взаимодействия с ООО «Газпром информ» в рамках создания АСЭЗ. Формирование и дополнение плана конкурентных закупок НТП и согласование с ПАО «Газпром» закупок у единственного поставщика для нужд АО «Гипрогазцентр» с использованием автоматизированной системы электронных закупок также является одной из выполняемых задач.

С течением времени и в целях оптимизации структуры АО «Гипрогазцентр», а также с учетом взаимозаменяемости специалистов отдела были изменены информационные потоки, и в настоящее время ОППКЗ выполняет работу по координации смежных отделов – ФЭС (в части расчета сметной стоимости конкурсной заявки), бюро ГИПов (в части подготовки технической части конкурсной заявки), ОМТС и СИУС (в части определения потребности общества и проведения заявочной компании).

Всего по результатам работы отдела было выиграно более 120 конкурсов на сумму более 8 млрд руб.

Были успешно пройдены: предварительный квалификационный отбор в ПАО «Газпром», в результате которого АО «Гипрогазцентр» включено в Реестр потенциальных участников закупок Группы «Газпром»; аккредитация в ОАО «НК «Роснефть», ООО «РН-Сахалинморнфтегаз».

Коллектив ОППКЗ прилагает все возможные усилия для обеспечения эффективной работы, решения нестандартных задач и выполнения тематического плана Общества.

Е. В. Цветков, А. С. Половинкина

С. В. Паршина, Н. Е. Кузьмичева, П. В. Павлова, В. И. Березина, Л. К. Гольдяева, К. Г. Лендьел, Ю. С. Сумина, В. Б. Давыдова, О. Н. Беляченко, В. А. Гусева, О. В. Смирнова, О. Г. Иванова, О. В. Ширяева, Г. Д. Медведева, Е. Ю. Мурзенко, Н. И. Семеняго, Н. И. Олешкевич, Е. П. Денисенко

Финансово-экономический отдел

С начала становления института для ведения экономической деятельности была создана плановая группа в количестве трех человек. Руководителем группы был назначен Алексей Иванович Попов.
В 1973 году на базе плановой группы был создан планово-производственный отдел, который возглавила Людмила Николаевна Быстрова.
В 1982 году начальником отдела стал Владимир Иванович Лобанов.
В 1996 году планово-производственный отдел был преобразован в финансово-экономическую службу (ФЭС), а в 2017-м служба переименована в финансово-экономический отдел (ФЭО). Начальником отдела назначена Валентина Ивановна Березина.
В настоящее время общая численность ФЭО составляет 19 человек, включая группу ценообразования, финансовую и договорную группы.

Основные функции ФЭО:

- работа с договорами генерального заказчика и субподрядчиками организации;
- подготовка календарного плана, договора и полное его сопровождение с момента подписания до полной оплаты договора заказчиком;
- расчет заработной платы в соответствии с действующим «Положением о порядке оплаты труда работников АО «Гипрогазцентр»;
- учет объемов выпущенной продукции в денежном выражении;
- формирование бюджета доходов и расходов АО «Гипрогазцентр» и контроль за его исполнением;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества.

У нас очень дружный, сплоченный коллектив. Нам вместе хорошо как на работе, так и на отдыхе.

Е. В. Сухорукова, С. А. Лазарева, О. Л. Пак, Н. Б. Волгина, Е. А. Бочкарева, А. В. Орлякова, Е. В. Клименок, Т. Г. Агиней, О. В. Третьякова, Н. Э. Пешехонова, О. Ю. Скрипкина, М. А. Букина, З. Н. Кочетова, Н. Ю. Кайнова, Н. В. Алябьева, В. П. Смеликов, С. В. Морозова

Бухгалтерия

Бухгалтерия является самостоятельным структурным подразделением Общества и подчиняется непосредственно генеральному директору АО «Гипрогазцентр». Бухгалтерия в своей деятельности руководствуется действующим законодательством Российской Федерации «О бухгалтерском учете», нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации и органов, которым федеральными законами предоставлено право регулирования бухгалтерского учета, Налоговым кодексом Российской Федерации, нормативными документами органов государственного управления Российской Федерации, «Положением о бухгалтерии».

Основными задачами бухгалтерии являются:

- организация бухгалтерского и налогового учета в Обществе в соответствии с действующим законодательством;
- представление полной и достоверной информации для формирования фактических данных в системе бюджетного управления Обществом;
- исчисление всех видов налогов и платежей в бюджет и во внебюджетные фонды;
- обеспечение предоставления своевременной и достоверной бухгалтерской (финансовой), налоговой и статистической отчетности Общества в соответствующие органы;
- участие в проведении мероприятий по сохранности информации Общества.

Первым главным бухгалтером организации была Ариадна Авдеевна Кузьмичева, проработавшая в этой должности более 20 лет. С января 1990 года и по настоящее время подразделение возглавляет Наталья Юрьевна Кайнова.

Сейчас в бухгалтерии работают: Т. Г. Агиней, Е. А. Бочкарева, Н. Б. Волгина, И. В. Дубровина, Н. Ю. Кайнова, Е. В. Клименок, С. А. Лазарева, С. В. Морозова, А. В. Орлякова, О. Л. Пак, Н. Э. Пешехонова, О. Ю. Скрипкина, В. П. Смеликов, Е. В. Сухорукова, М. Г. Суслова, О. В. Третьякова, Т. В. Юрасова.

Юбилей «Гипрогазцентра» вместе с нами празднуют пенсионеры бухгалтерии, многие из которых проработали в институте не один десяток лет: Н. В. Алябьева (работала в «Гипрогазцентре» с 1970 по 2009 год), З. Н. Кочетова (1971-2005 гг.), Т. П. Ладейнова (1977-2012 гг.), А. И. Ефина (1992-2017 гг.), Н. Л. Палкина (1991-2007 гг.), Л. А. Околова (1987-1996 гг.), М. А. Букина (1997-2006 гг.)

Н. И. Семеняго, А. Н. Максимчук, Г. Х. Якупова В. Н. Куликов, В. А. Меньшикова

Группа внутреннего аудита

С целью исполнения пункта 2 решения Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.10.2008 г. №1292 «О состоянии и путях совершенствования системы внутреннего аудита ОАО «Газпром», поручения председателя правления ОАО «Газпром» А. Б. Миллера от 29.05.2009 г. №01-1472 и письма департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата правления ОАО «Газпром» от 24.06.2009 г. №02/0200-592 в АО «Гипрогазцентр» с 1 февраля 2010 года начала функционировать Служба внутреннего аудита. В феврале 2012 года Служба внутреннего аудита была реорганизована в Отдел внутреннего аудита.
Внутренний аудит представляет собой деятельность, направленную на предоставление руководству Общества объективной и независимой информации о деятельности предприятия с точки зрения соблюдения законодательства, локальных регламентов и нормативных документов.
С 1 февраля 2010 года по настоящее время отдел возглавляет Виталий Николаевич Куликов.

Основные задачи отдела внутреннего аудита – контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества; эффективностью деятельности структурных подразделений; аудит бизнес-процессов Общества, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности; согласование проектов договоров, заключаемых Обществом; контроль за эффективностью процессов управления рисками в Обществе; обеспечение деятельности ревизионной комиссии.

В соответствии с решением заместителя председателя правления С. Ф. Хомякова от 26.12.2011, согласованным с заместителем председателя правления-руководителем аппарата правления М. Л. Середой, штатная численность подразделения внутреннего аудита Общества в 2012 году была установлена в количестве шести единиц.

Процесс реформирования проектной отрасли и мероприятия по оптимизации ресурсов Общества в 2017 году, в том числе и кадровых, привели к сокращению штатной численности отдела до трех единиц.

Все специалисты отдела имеют международные дипломы внутренних аудиторов (ICFM), у некоторых имеются дополнительно дипломы сертифицированных внутренних аудиторов. Для реализации поставленных задач работники регулярно повышают квалификацию в учебных заведениях Москвы и Санкт-Петербурга: Корпоративном институте ПАО «Газпром», Ревизионной школе Института сохранения акционерной собственности, Методическом центре при Аудиторской палате РФ.

В отделе ведется непрерывный процесс профессионального роста, развития навыков и компетенций, которые позволяют специалистам ОВА добиваться поставленных целей и результатов. В процессе аудиторских проверок вырабатываются такие качества, как настойчивость и терпимость, так как осуществление контрольной функции порой связано с определенным неприятием со стороны сотрудников Общества; способность анализировать большие объемы информации; умение работать в команде; развиваются навыки деловой коммуникации и системного мышления; специфика работы способствует проявлению инициативности; обостряется внимательность к несоответствиям объекта проверки; появляется умение планировать и организовывать свою деятельность; повышается ответственность каждого за результаты проделанной работы.

Структурно и функционально отдел внутреннего аудита подчинен генеральному директору Общества, деятельность отдела курируется департаментом аппарата правления ПАО «Газпром». Порядок и методика проведения аудиторских проверок регламентируется ПАО «Газпром», а также внутренними документами Общества.

Для выполнения возложенных на отдел задач формируется годовой план работы, который согласуется с курирующим департаментом ПАО «Газпром» и утверждается генеральным директором Общества. По окончании года формируется полный отчет об исполнении плана и направляется в курирующий департамент ПАО «Газпром».

Специалисты отдела внутреннего аудита принимают участие в сводных аудиторских группах по проверке объектов единой системы газоснабжения ПАО «Газпром», своей эффективной работой оправдывают оказанное доверие департамента аппарата правления ПАО «Газпром».

Учитывая немногочисленный состав отдела, удается организовать свою деятельность максимально эффективно с учетом наиболее приоритетных задач.

В отделе внутреннего аудита уверены: от нашего отношения к работе в целом, умения и желания взаимодействовать друг с другом, вместе находить решения в непростых ситуациях зависит, как будет дальше развиваться Общество.

В. Н. Куликов, В. А. Меньшикова, М. В. Мущинкин

Рабочий момент

В. Ю. Березин, И. Г. Бабуркин, В. Ю. Шкинин, М. А. Сафонов, Е. А. Клюкина, О. Н. Вихарева, О. Е. Дытынис

Отдел управления имуществом и юридического сопровождения

Отдел образован в феврале 2018 года путем объединения отдела управления имуществом и юридического отдела. Возглавил отдел Юрий Владимирович Березин.

На созданный 1 апреля 2011 года отдел управления имуществом были возложены задачи по сопровождению деятельности корпоративного секретаря и защите интересов Общества в области корпоративных и имущественных отношений. Отдел возглавлял Иван Геннадьевич Бабуркин.

Обеспечением юридического сопровождения деятельности Общества изначально занимался главный юрисконсульт Болеслав Георгиевич Полозов (05.06.1995–28.12.2001). Со временем институт развивался, росла численность работников Общества, увеличивался объем проектных работ, и в 2002 году была создана юридическая служба, впоследствии преобразованная в юридический отдел. С 2002 по 2017 год юридический отдел возглавлял Игорь Эдвинович Тылкс.

НА ОУИИЮС ВОЗЛОЖЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ЗАДАЧИ:

– по направлению управления имуществом Общества:

- содействие деятельности корпоративного секретаря Общества;
- защита интересов Общества в области корпоративных и имущественных отношений;
- обеспечение прав акционеров Общества и проведение трансфер-агентских услуг;
- сопровождение сделок с недвижимым имуществом, выполнение предусмотренных законодательством регистрационных действий, визирование договоров, связанных с обеспечением функционирования объектов недвижимого имущества Общества;
- ведение претензионно-исковой работы, вытекающей из отношений, связанных с недвижимым имуществом;
- правовое и организационное сопровождение по вопросам интеллектуальной собственности;
- обеспечение получения Обществом допусков по видам работ по подготовке проектной документации и производству инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- обеспечение получения лицензий и иной разрешительной документации для выполнения Обществом проектно-изыскательских и диагностических работ;
- регистрация Общества в федеральных органах исполнительной власти на проведение диагностических и проектно-изыскательских работ;

– по юридическому направлению:

- обеспечение юридического сопровождения деятельности АО «Гипрогазцентр»;
- правовая экспертиза документов, как поступающих в Общество, так и внутренних, в том числе договоров, приказов, распоряжений, документов СМК;
- оказание консультаций по правовым вопросам, возникающим у работников в ходе выполнения ими должностных обязанностей;
- ведение претензионной и исковой работы по кредиторской задолженности;
- защита интересов Общества в судах общей юрисдикции по трудовым спорам и в арбитражных судах РФ по вопросам погашения кредиторской и дебиторской задолженностей;
- представление интересов Общества в административных органах власти, в органах внутренних дел, в антимонопольных органах, органах прокуратуры.

А. А. Усанов, А. В. Трофимов, Н. И. Куликов, А. В. Полтинин

Служба по охране труда и промышленной безопасности

Главной задачей руководства АО «Гипрогазцентр» и службы по охране труда и промышленной безопасности является обеспечение здоровых и безопасных условий труда на каждом рабочем месте.
В декабре 2009 года Обществу был выдан бессрочный «Сертификат доверия работодателю», который подтверждает, что в АО «Гипрогазцентр» ведется всесторонняя работа по соблюдению требований норм и правил в области охраны труда и промышленной безопасности, в 2014 году получен Сертификат соответствия требованиям ГОСТ Р 54934-2012 (OHSAS 18001:2007).

Служба по охране труда была создана в августе 2001 года, возглавил ее Н. С. Раевский. В состав службы также вошел ведущий инженер по охране труда В. А. Воронцов.

С апреля 2009 года и по настоящее время службу по охране труда возглавляет Н. И. Куликов, до этого работавший ведущим инженером в отделе охраны природы Общества. В апреле 2010 года ведущим инженером по охране труда стал А. В. Трофимов, ранее работавший заместителем начальника лаборатории в организации, оказывающей услуги в области охраны труда. В январе 2014 года на должность инженера по охране труда был принят А. В. Полтинин, в 2017 году из производственно-диспетчерской службы в отдел переведен А. А. Усанов.

В апреле 2015 года служба по охране труда была переименована в службу по охране труда и промышленной безопасности (СОТиПБ).

Служба по охране труда и промышленной безопасности ведет контроль условий труда, соблюдения санитарных правил и норм на каждом рабочем месте. В течение года службой

проводятся систематические лабораторные исследования производственных факторов на рабочих местах (микроклимат, освещенность, неионизирующие излучения от ПЭВМ, химические факторы и др.). Например, на рабочих местах операторов копировальных и множительных машин регулярно проводятся замеры химических факторов, на содержание в воздухе рабочей зоны озона, который является веществом первого класса опасности. За последние шестнадцать лет случаев содержания этого вещества в концентрациях, превышающих ПДК, не выявлено.

Совместно с подразделениями Общества СОТиПБ разрабатывает нормативные документы по охране труда, которые регламентируют работу по созданию в АО «Гипрогазцентр» безопасных условий труда.

Поскольку АО «Гипрогазцентр» осуществляет проектирование опасных производственных объектов, требования надзорных органов и эксплуатирующих организаций к допуску на действующие объекты наших специалистов и представителей рабочих профессий с каждым годом ужесточаются. В связи с этим представители рабочих профессий, выполняющие геолого-съемочные, поисковые и диагностические работы, помимо всех видов инструктажа проходят обучение и проверку знаний нормативных документов, устанавливающих требования промышленной безопасности при производстве газоопасных работ на действующих объектах магистральных газопроводов и в их охранных зонах. Для них разработана и утверждена электронная программа по подготовке и аттестации в области промышленной безопасности.

СОТиПБ организовывает проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах работников Общества, контролирует выполнение запланированных мероприятий по улучшению условий труда.

Служба по охране труда и промышленной безопасности разрабатывает список работников, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам, на основании которого регулярно проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры работников Общества, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными или опасными условиями труда. Служба постоянно контролирует своевременность проведения профилактических прививок против клещевого энцефалита работникам, выполняющим работы в период и в районах массового распространения кровососущих насекомых.

СОТиПБ обеспечивает обучение и проверку знаний требований охраны труда, аттестацию в области промышленной безопасности руководителей, специалистов и членов экзаменационных комиссий Общества.

С целью выполнения требований СТО Газпром 18000.3-004-2014 «ЕСУОТ и ПБ в ОАО «Газпром». Организация и проведение аудитов» работники службы по охране труда и промышленной безопасности в качестве технических экспертов в составе комиссии участвуют в аудиторских проверках соблюдения норм и правил ОТ и ПБ работниками Общества.

Служба по охране труда и промышленной безопасности контролирует проведение идентификации опасностей и оценки рисков в структурных подразделениях Общества, оказывает методическую помощь начальникам подразделений по разработке мер управления рисками, направленных на исключение (замену) риска, предупреждение опасного события (предотвращение его появления) или снижение тяжести последствий.

В целях недопущения производственного травматизма и профессиональных заболеваний работники Общества в полном объеме обеспечиваются бесплатной сертифицированной спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты, применяют средства коллективной защиты.

СОТиПБ организовывает работу постоянно действующей комиссии по охране труда и промышленной безопасности, которая проводит третий уровень административно-производственного контроля на рабочих местах работников Общества.

Результатом работы, проводимой СОТиПБ совместно с подразделениями, является регулярное прохождение Обществом сертификации на соответствие работ по охране труда требованиям международного стандарта OHSAS.

В настоящее время перед СОТиПБ стоят задачи по актуализации нормативных документов службы в свете новых требований трудового законодательства, в том числе и документов ИСМ, для поддержания состояния условий и охраны труда на должном уровне как на существующих рабочих местах, так и на вновь создаваемых.

О. Ю. Куприянов, Ю. В. Крестенков, А. Р. Киселёв

Группа гражданской защиты и пожарной безопасности

Мероприятия по направлению гражданской обороны начали проводиться в Обществе с момента его образования.
Первым начальником штаба ГО отдельно сформированной службы ГО был Александр Николаевич Мандрусов (с 01.05.1992 г. по 26.05.1999 г.).
В дальнейшем службу возглавляли Валерий Михайлович Лисин (27.05.1999 –05.06.2006) и Александр Алексеевич Коноваленко (05.06.2006–08.06.2008).
С 17.06.2008 г. руководителем службы-помощником генерального директора по ГО и ЧС является Алексей Рафаилович Киселев.

Функции ГГЗиПБ:

– группа разрабатывает и реализовывает мероприятия по защите работников, членов их семей, материальных ценностей Общества от аварий и ЧС мирного времени, а также от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий;

– обеспечивает готовность к действиям органов управления, сил и средств системы гражданской защиты, предназначенных для предупреждения и ликвидации ЧС, защиты работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий;

– разрабатывает проекты приказов, инструкций и других нормативных документов Общества по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации ЧС мирного и военного времени, пожарной безопасности;

– производит сбор, обработку, накопление и обмен информацией в области защиты работников и материальных ценностей Общества от ЧС мирного времени, а также при ведении военных действий или вследствие этих действий;

– организовывает и участвует в проведении учений и тренировок по вопросам гражданской обороны, ликвидации последствий ЧС, пожарной безопасности, проводит инструктажи работников по пожарной безопасности;

– организовывает проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае возникновения опасностей для работников и членов их семей в ЧС мирного и военного времени;

– планирует эвакуационные мероприятия в Обществе, контролирует мероприятия по заблаговременной подготовке безопасного района, организовывает эвакуацию работников и членов их семей, материальных ценностей Общества в безопасный район;

– организовывает контроль состояния систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, систем автоматического пожаротушения, средств индивидуальной защиты, первичных средств пожаротушения;

– взаимодействует с органами управления, силами и средствами функциональных и территориальных подсистем Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

– разрабатывает отчётные документы, готовит оперативные сведения и представляет донесения в органы корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром» по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

– обеспечивает оперативно-техническую готовность пункта управления администрации Общества к работе в военное время и в условиях ЧС;

– организовывает контроль состояния системы оповещения руководящего состава Общества, членов комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечения пожарной безопасности, работников Общества, контроль за готовностью их к действиям по сигналам гражданской обороны и при возникновении чрезвычайных ситуаций;

– контролирует выполнение принятых решений и утвержденных планов, приказов генерального директора/первого заместителя генерального директора Общества, распоряжений председателя комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечения пожарной безопасности, начальника штаба ГО Общества.

Командно-штабные учения

Тренировка добровольной пожарной дружины

Заместитель генерального директора–начальник СКЗ с 2010 А. В. Сафонов

Основатель СЭБ, СКЗ, советник генерального директора по КБ Н. С. Максимчук

Служба корпоративной защиты

2 августа 2010 года в АО «Гипрогазцентр» была создана служба корпоративной защиты (СКЗ). Служба создавалась под руководством советника генерального директора по корпоративной безопасности Николая Степановича Максимчука. С августа по ноябрь 2010 года он являлся ее руководителем. С 24 ноября 2010 года по настоящее время службой руководит заместитель генерального директора – начальник СКЗ Александр Витальевич Сафонов. В состав службы вошли три структурных подразделения Общества: отдел обеспечения защиты имущества; отдел информационной безопасности; отдел экономической безопасности.

ОТДЕЛ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЗАЩИТЫ ИМУЩЕСТВА

Для обеспечения физической охраны объектов, материальных ценностей 16 апреля 1998 года в Обществе был образован отдел охраны (ООх).

В связи с увеличением количества выполняемых функций в мае 2004 года отдел был реорганизован в службу безопасности (СБ), в августе 2010 года – в отдел обеспечения защиты

ООЗИиИТСО. А. А. Чесноков, А. В. Подувальцев, А. С. Кирьянов, Р. Л. Вавилычев

Отдел информационной безопасности. П. Е. Солин, Д. А. Демашова, О. В. Попова, Е. Г. Королёв

имущества. В связи с изменением задач и функций, возложенных на отдел, в апреле 2015 года отдел обеспечения защиты имущества реорганизован в отдел обеспечения защиты имущества и инженерно-технических средств охраны (ООЗИиИТСО).

На ООЗИиИТСО возложены следующие задачи и функции:

- организация, обеспечение и контроль пропускного режима на объектах АО «Гипрогазцентр»;
- обеспечение защиты имущества на местах в повседневной деятельности и при возникновении чрезвычайных обстоятельств;
- обеспечение сохранности и исправности средств связи, ТСО, находящихся в эксплуатации;
- взаимодействие с дежурной службой службы корпоративной защиты ПАО «Газпром»:
- взаимодействие со службами экстренной помощи, дежурными подразделениями правоохранительных органов, иных органов государственной власти и местного самоуправления при решении вопросов, связанных с реализацией задач и функций СКЗ АО «Гипрогазцентр».

ОТДЕЛ ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В октябре 2007 года была создана служба информационной безопасности (СИБ). Первый руководитель, с октября 2007 по декабрь 2010 года – Александр Алексеевич Абызов. Под его руководством служба прошла этапы становления и активного развития. В марте 2010 года Общество без замечаний прошло проверку ФСТЭК по соблюдению лицензионных требований и условий при осуществлении деятельности по технической защите конфиденциальной информации. Непосредственное руководство работой по технической защите конфиденциальной информации в то время было возложено на начальника службы информационной безопасности А. А. Абызова. В 2010 году на базе СИБ образован отдел информационной безопасности (ОИБ) в составе службы корпоративной защиты. С 2010 года по 2013 год отделом руководил Георгий Анатольевич Леонов. С ноября 2013 года и по настоящее время ОИБ возглавляет Евгений Геннадьевич Королев.

Основными задачами деятельности отдела являются:

- обеспечение информационной безопасности (ИБ) АО «Гипрогазцентр»;
- защита принадлежащей Обществу или обрабатываемой конфиденциальной информации от несанкционированного доступа, распространения или разглашения;
- предотвращение нарушений установленных режимов функционирования информационных систем Общества;
- минимизация рисков ИБ;

Первый состав СЭБ. 2009 г.

ОЭБ. 2016 г. М. В. Казаков, Н. А. Мартьянова, Т. Е. Спиридович, М. А. Савельев, М. Ф. Степанов, М. А. Сафонов

• соответствие уровня информационной безопасности Общества требованиям законодательства Российской Федерации в области защиты информации; требованиям нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в сфере обеспечения ИБ, а также – при осуществлении представительствами Общества деятельности на территории иностранных государств – требованиям национальных законодательств в области защиты информации.

В 2015 году Общество успешно прошло проверку состояния информационной безопасности, проведенную комиссией службы корпоративной защиты ПАО «Газпром».

В настоящее время в дополнение к основным выполняемым функциям отдел активно участвует в новом направлении деятельности – работах по реализации международных проектов.

ОТДЕЛ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

15 октября 2008 года при непосредственном участии советника генерального директора по корпоративной безопасности Н. С. Максимчука была создана служба экономической безопасности (СЭБ), с 2010 года – отдел экономической безопасности (ОЭБ).

С момента создания и до настоящего времени руководит отделом Тарас Евгеньевич Спиридович.

Основными задачами ОЭБ являются:

• обеспечение экономической безопасности Общества;

• проведение информационно-аналитической работы, включающей в себя устранение или минимизацию возникающих внешних и внутренних угроз экономическому состоянию Общества, его финансовым, материальным, информационным и кадровым ресурсам;

• обработка – совместно с отделом кадров и трудовых отношений – персональных данных кандидатов на прием на работу в Общество с целью принятия руководством решений об их приёме на работу или об отказе в трудоустройстве.

Для реализации поставленных задач работники отдела руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, внутриведомственными актами (нормативными документами ПАО «Газпром») и приказами, распоряжениями АО «Гипрогазцентр».

Службой корпоративной защиты проводится большая организационно-методическая работа по соответствию разрабатываемых в АО «Гипрогазцентр» внутренних нормативных документов требованиям действующего законодательства РФ, правил внутреннего трудового распорядка Общества, дисциплины труда, производственной дисциплины.

Д. В. Дубровин, Ж. А. Смирнова, Е. Л. Корниенко, Е. В. Буслаева, Е. Е. Расков

Отдел документационного обеспечения управления

Канцелярия была образована в 1992 году в составе административно-управленческого персонала. Делопроизводством в ней занимались Валентина Яковлевна Колесникова (работала в Обществе с 1976 по 1992 год) и Елена Львовна Корниенко (работает в «Гипрогазцентре» с 1983 года). В 1994 году канцелярию возглавила Елена Анатольевна Болодурина.
В связи с ростом объема документооборота в 2003 году канцелярия выделена в самостоятельную структурную единицу, а в апреле 2015 года переименована в ОДОУ – отдел документационного обеспечения управления.

Основная функция канцелярии – прием и отправка документации по почте, факсу и по электронной почте; сканирование документации и отправка её исполнителям в системе электронного документооборота.

В ОДОУ трудятся Жанна Анатольевна Смирнова (в «Гипрогазцентре» с 1994 года), Светлана Анатольевна Лисина (с 1996 года), Елена Юрьевна Слатина, Екатерина Валерьевна Буслаева, Анастасия Николаевна Аверина, Ирина Михайловна Калачева и Дмитрий Викторович Дубровин.

В июле 2017 года ОДОУ возглавил Евгений Евгеньевич Расков.

Пенсионеры канцелярии: Елена Анатольевна Болодурина, Татьяна Викторовна Андриянова и Елена Ивановна Кулакова.

В 2017 году в состав аппарата при руководстве вошла спецчасть. Спецчасть осуществляет законодательное регулирование отношений в области государственной тайны. С 1971 года эти функции выполняла инспектор по спецработе Валентина Ивановна Пуресева. В 1982 году была организована спецчасть, которую она возглавила. В 1996 году начальником спецчасти стала Светлана Васильевна Войнова, а с 2018 года – Юлия Владимировна Зыкова.

С. А. Горохова, Н. Г. Любомирова, Д. С. Скворцова, О. Ю. Солуянова

Отдел управления интегрированной системой менеджмента

Приказом № 1-шт от 05.01.1998 г. на базе технического отдела был создан отдел экспертизы и качества, с 01.11.2005 г. переименованный в отдел управления качеством, а с 09.04.2015 г. – в отдел управления интегрированной системой менеджмента.

Первым начальником отдела была назначена Н. В. Жидович, которая долгое время руководила техническим отделом. В 1998 году в связи с выходом ДОАО «Гипрогазцентр» на международный рынок проектных работ институту было необходимо подтверждение наличия системы менеджмента качества. Эта задача и была поставлена руководством ДОАО «Гипрогазцентр» перед отделом экспертизы и качества: создание системы управления качеством, включая описание процессов жизненного цикла продукции, проведение внутренних аудитов, наблюдение и измерение процессов системы менеджмента качества, подготовка отчетов по анализу системы менеджмента качества и разработка мероприятий, направленных на постоянное улучшение и совершенствование системы.

Как итог – получение сертификата соответствия системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001:1994.

ДОАО «Гипрогазцентр» стало первой проектной организацией не только в ОАО «Газпром», но и в России, получившей такой сертификат.

Отделом в разное время руководили: Нина Викторовна Жидович (05.01.1998–31.12.1999); Елена Алексеевна Мальцева (01.01.2000–25.10.2006); Маргарита Борисовна Маркина (13.11.2006 –01.01.2018). В настоящее время исполнение обязанностей начальника отдела управления интегрированной системой менеджмента возложено на Дарью Сергеевну Скворцову.

В течение 20 лет перед отделом стояли разные задачи. В июле 2000 года система менеджмента качества была сертифицирована на соответствие требованиям российского стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-1996, а в октябре 2007 года – на соответствие требованиям корпоративного стандарта СТО Газпром 9001-2012. В 2014 году в ОАО «Гипрогазцентр» была создана интегрированная система менеджмента, включающая в себя систему менеджмента качества и систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (приказ №247 от 26.08.2014), а отдел переименован в отдел управления интегрированной системой менеджмента. Интегрированная система менеджмента (ИСМ) подтверждена наличием сертификатов соответствия системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001, российского стандарта ГОСТ ИСО 9001 и отраслевого стандарта СТО Газпром 9001, а также наличием сертификата соответствия на систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья OHSAS 18001.

В настоящее время полным ходом идет подготовка к сертификации на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2015, ГОСТ Р ИСО 9001-2015, и в августе-сентябре 2018 года планируется прохождение сертификационного аудита.

Интегрированная система менеджмента постоянно совершенствуется, ОУИСМ была инициирована комплексная автоматизация системы менеджмента качества, позволяющая управлять качеством во всех аспектах. Таким образом в июле 2009 года в эксплуатацию

Ветеран, главный специалист отдела А. И. Андриянова и первый начальник отдела Н. В. Колчанова (Н. В. Жидович)

Второй начальник отдела Е. А. Мальцева

Третий начальник отдела М. Б. Маркина

была запущена электронная система менеджмента качества, позволяющая пошагово проследить процесс «Производство НТП», начиная от входных данных и заканчивая сдачей документации в архив.

А в декабре 2012 года запущена в опытную эксплуатацию интегрированная информационная система управления качеством продукции, направленная на комплексную автоматизацию системы менеджмента качества для подтверждения выполнения требований ISO 9001, ГОСТ Р ИСО 9001, СТО Газпром 9001, позволяющая вести постоянный мониторинг процессов, сбор значений первичных показателей по отделам, автоматический расчет критериев результативности процессов, сверку получаемых данных, обработку, систематизацию и анализ данных, построение необходимых диаграмм, формирование документов – в целом, осуществление комплексной автоматизации процессов выполнения требований стандартов интегрированной системы менеджмента качества.

В июле 2017 года проходил XVIII ежегодный конкурс ПАО «Газпром» по компьютерному проектированию и информационным технологиям. Решением конкурсной комиссии за проект «Программный модуль «Протокол качества» интегрированной информационной системы управления качеством продукции и процессов» АО «Гипрогазцентр» награждено дипломом за актуальность тематики. Проект представляли ведущий инженер ОУИСМ Д. С. Скворцова и инженер 1 категории СИУС В. Н. Мыслева.

За последние два года расширился круг обязанностей: на отдел возложены функции по координированию деятельности в области управления рисками Общества – новое большое и серьезное направление ПАО «Газпром». А также сопровождение международных проектов, заказчиками по которым являются передовые международные компании, такие как «Сахалин Энерджи», Shell, FLUOR.

Численный состав отдела менялся в разные годы от двух до пяти человек.

На сегодняшний день отдел в составе четырех человек: Д. С. Скворцовой, Н. Г. Любомировой, О. Ю. Солуяновой, С. А. Гороховой – управляет интегрированной системой менеджмента, осуществляет мониторинг качества процессов и продукции, проводит внутренние аудиты, разрабатывает стандарты Общества, проводит анализ функционирования ИСМ, координирует работу по управлению рисками, готовит презентационные материалы и т. д. Большое внимание уделяется вовлечению всего персонала Общества в действующую ИСМ, регулярно проводятся Дни качества.

ПАО «Газпром» объявило 2018 год Годом качества, в связи с этим в АО «Гипрогазцентр» разработан план мероприятий, направленных на улучшение действующей ИСМ.

За годы работы профессионализм работников отдела значительно вырос, повысилась их квалификация и компетентность. Работники были отмечены наградами:

– Н. В. Жидович: медалью «Ветеран труда» в 1985 году, нагрудным знаком «Ветеран труда газовой промышленности» в 1993 году, медалью ОАО «Гипрогазцентр» «За доблестный труд» II степени – в 2006 году;

– Е. А. Мальцева: нагрудным знаком «Ветеран труда газовой промышленности» в 1999 году, Почетной грамотой Минпромэнерго России в 2005 году;

– М. Б. Маркина: Почетной грамотой ОАО «Газпром» в 2011 году, Знаком АО «Гипрогазцентр» «За доблестный труд» II степени – в 2016 году.

Также работники отдела отмечены почетными грамотами АО «Гипрогазцентр» и не раз получали благодарности.

Достижения по управлению системами менеджмента успешно подтверждаются положительными решениями о выдаче и о продлении действия сертификатов, участием в конкурентных закупках по приоритетным направлениям ПАО «Газпром» и в международных проектах.

С. А. Горохова, Н. Г. Любомирова, Д. С. Скворцова, О. Ю. Солуянова

Отдел ОУИСМ

Т. Л. Куляба, Т. А. Моисеева, Н. Г. Лисина, М. М. Кулакова, А. А. Макаренко, Н. Е. Смолякова, Е. С. Раскова, С. Н. Кадин

Отдел технической документации и патентно-лицензионной работы

Отдел технической документации и патентно-лицензионной работы (ОТДиПЛР) является одним из молодых отделов АО «Гипрогазцентр». Образован 10 июля 2017 года в результате реорганизации отдела технической документации и научно-технической информации (ОТДиНТИ), предшественником которого был технический отдел, организованный в 1971 году. Несмотря на смену названия отдела, на протяжении многих лет оставались неизменными его функции, основные направления и задачи: обеспечение процесса проектирования и всех служб института технической литературой, актуальной нормативно-технической и типовой документацией, иностранными стандартами, номенклатурой заводов-изготовителей; инновационная, патентно-лицензионная деятельность.

Начальниками отдела в разное время были М. А. Куликов (21.06.1971–30.10.1975); В. Н. Стрижанов (01.10.1975–30.09.1988); М. Б. Федотов (02.11.1988–11.07.1993); Н. В. Жидович (12.07.1993–20.03.1994); Б. Л. Дьячков (21.03.1994–04.01.1998); Ф. М. Веселитская (05.01.1998–05.08.2002); С. Н. Кадин (с 19.09.2002 по настоящее время).

Сегодня ОТДиПЛР не только обеспечивает научно-технической документацией и технической литературой производственные отделы института, но и продолжает:

– вести учет и хранение документов интегрированной системы менеджмента, документов по обеспечению информационной безопасности, выдавать работникам Общества копии документов, журналы и штампы авторского надзора установленного образца; вести учет электронных копий экспертных заключений по проектируемым объектам; принимать участие во внутренних аудитах подразделений Общества (инженер 1 категории Н. Е. Смолякова);

– активно участвовать в работе по направлению «Стандартизация» в рамках работы Обще-

Дружный коллектив. 2012 г.

ства по иностранным проектам в подготовке перечней норм, применяемых на объектах РФ, подготовке разъяснений о системе технического регулирования в РФ и применении российских и иностранных стандартов (зав. группой Т. Л. Куляба);

– проводить патентные исследования на патентоспособность и патентную чистоту технических решений, примененных в проектной документации; предоставлять права использования объектов патентных прав путем заключения лицензионных договоров; осуществлять координацию изобретательской деятельности и правовую охрану объектов патентных и авторских прав, создаваемых в Обществе; обеспечивать разработку локальных нормативных и методических документов в области изобретательской деятельности (ведущий инженер Н. Г. Лисина);

– осуществлять деятельность по связям с общественностью; организовывать участие работников института в конференциях, выставках, форумах; готовить презентационные материалы, статьи для региональных и федеральных журналов, книг, газет, справочников нефтегазовой отрасли; проводить экскурсии в музее института, выпускать корпоративную газету «Вестник Гипрогазцентра», готовить поздравительные адреса (инженер 2 категории М. М. Кулакова);

– выполнять работы по обновлению сайта АО «Гипрогазцентр» в соответствии с современными требованиями в области маркетинга и рекламы (инженер 2 категории А. А. Кошкин).

Бурный рост отдела и объемов выполняемых им работ пришелся на период с 2002 по 2016 год. В эти годы существенно возрос объем справочно-информационного фонда (СИФ) АО «Гипрогазцентр». Произошел переход к использованию справочно-информационных систем нормативных документов. Все это способствовало возникновению идеи по автоматизации процесса фондирования документации технической библиотеки (ТБ) и проектного кабинета (ПК) ОТДиНТИ. Чтобы соответствовать современным требованиям проектирования, быстрому поиску требуемой производственными отделами документации, еще в 1997 году была создана автоматизированная программа учета СИФ. Программа позволяла работникам ТБ и ПК перейти от регистрации документов в книгах учета к электронной регистрации. Параллельно с наполняемостью программы росла и численность электронной базы скан-копий справочно-руководящих документов, типовой проектной документации, нормативной документации ПАО «Газпром» и многих других. Программа совершенствовалась на протяжении 16 лет. Но она не давала возможности для всех работников Общества получать интересующую информацию по фонду или отдельно взятому документу со своего рабочего места, поскольку не была сетевой.

Технический отдел, 1995 год: В. В. Давыдова, С. М. Крейзель, Л. А. Сорокина, Т. Ю. Шебукова, Г. Б. Макарова, Н. Гинзбург, И. К. Журавлева, Е. А. Мальцева, Н. Г. Любомирова, М. Б. Маркина, Б. Л. Дьячков, Ю. С. Голев, Ю. А. Обмелюхин, Ф. М. Веселитская, Е. А. Ремизова, Е. К. Жангужинов

24 апреля 2013 года было утверждено техническое задание на разработку программного обеспечения «Автоматизированная система учета СИФ». А 26 декабря 2016 года АСУ СИФ уже была введена в промышленную эксплуатацию. Благодаря ее внедрению работниками ПК и ТБ Н. Е. Смоляковой, Т. А. Моисеевой, Н. А. Антоновой, Е. С. Расковой, А. А. Макаренко, И. Г. Есиной, Н. Н. Дмитриевой была внесена актуализированная информация без малого по 57000 учетным единицам. В соответствии с проводимой руководством Общества политикой перехода к использованию электронных версий документов продолжается работа по наполнению электронной базы скан-копиями документов с их дальнейшей привязкой к «Автоматизированной системе учета СИФ» с целью обеспечения каждого работника возможностью просмотра документов на своем рабочем месте самостоятельно и в кратчайший срок. Такая оперативность получения актуальной научно-технической информации оказала влияние на повышение качества выпускаемой НТП. Совокупный фонд документов СИФ составляет сегодня более 85000 учетных единиц.

Технический прогресс, политические преобразования в стране, развитие рыночной экономики, изменения в законодательстве, веяния времени выдвигали новые требования, ставили перед отделом всё новые задачи.

Так, в 2006 году отделу было вменено в обязанность ведение конфиденциального делопроизводства (О. В. Попова).

В этом же году была создана группа подготовки конкурсной документации, в состав которой вошли работники института С. Г. Зубанов, Ю. Г. Полякова, Н. Г. Михайлова и вновь прибывшие молодые специалисты А. Ю. Кольцин и Е. В. Касимовская. За шесть лет работы группа подготовила более 200 конкурсных заявок, из которых выигравшие принесли заказов более чем на 300 млн руб.

В связи с требованиями законодательства об обеспечении единства измерений в 2007 году в составе отдела было организовано еще одно направление – метрологическая служба. Тогда инженер по метрологии В. Ю. Дмитриев организовывал поверку, калибровку и аттестацию всех эксплуатируемых в Обществе измерительных приборов. Полученную информацию заносил

в бумажные учетные формы. Контроль состояния средств измерений и сроков их поверок осуществлялся вручную, что было крайне громоздко и неудобно. На основе существующих учетных форм, различных перечней и графиков В. Ю. Дмитриевым было разработано техническое задание на создание автоматизированной системы «Управление средствами измерений». Автоматизированная система позволила оптимизировать трудозатраты на организацию процесса управления средствами измерения, вести оперативный и дистанционный контроль и учет средств измерения и сроков их поверки. Большой вклад в проверку выпускаемой НТП и разработку сводных разделов по части метрологического обеспечения проектной и рабочей документации внесли специалисты метрологической службы отдела В. Ю. Дмитриев и М. А. Киселева под руководством С. Н. Кадина. По части прохождения метрологических экспертиз выпускаемой НТП организована работа с экспертными организациями.

В эти же годы прошёл процесс реформирования лицензионного законодательства: переход от государственного регулирования к саморегулированию. В результате введения саморегулирования основные лицензии были заменены на допуски к выполнению видов работ в проектировании и изысканиях, появились новые виды отчётных документов, увеличилось количество проверок. Большой объём работ по получению разрешительной документации нового образца выполнила Ю. Г. Полякова. В результате у института всегда был полный комплект разрешительных документов на все виды деятельности.

В связи с принятием решения о проектировании объектов в Республике Беларусь были получены лицензии соответствующих министерств этой страны на право осуществления деятельности в области промышленной и пожарной безопасности, охранной деятельности, аттестаты соответствия на право разработки предпроектной, проектной документации, выполнения функций генпроектировщика. Приобретенные документы позволили АО «Гипрогазцентр» выполнять весь спектр договоров со всеми контрагентами Республики Беларусь.

Поздравляем коллег с 23 февраля. 2014 год

Поездка на дачу. 2013 год

Для любой организации значимой частью имиджевой и финансовой составляющих являются объекты интеллектуальной собственности: изобретения, полезные модели, охраняемые патентами РФ, а также программы для ЭВМ. Именно работники ОТДиНТИ занимаются правовой охраной интеллектуальной собственности, которая затем переходит в нематериальные активы Общества. При непосредственном участии специалистов группы технического перевода и патентной работы Н. Г. Лисиной и В. И. Спирина под руководством С. М. Крейзель был получен целый ряд патентов на изобретения и полезные модели и свидетельств о государственной регистрации на программы для ЭВМ. В настоящий момент АО «Гипрогазцентр» является правообладателем 49 действующих патентов РФ на изобретения и полезные модели и 22 свидетельств на программы для ЭВМ и базы данных.

В связи с выходом института на международный уровень группой технического перевода и патентной работы были выполнены переводы технической документации по объектам: «ТЭО проекта «Южный поток» на территории Республики Болгарии», «Разработка раздела FEED для строительства газопровода «Южный поток» на территории Венгрии», «Развитие газотранспортной системы (ГТС) проекта «Сахалин-2» и многие другие.

Благодаря научному сопровождению инновационных проектов электроэнергетических объектов нефтегазовой отрасли и научно-публицистической деятельности главного специалиста отдела доктора технических наук О. В. Крюкова интеллектуальное собрание института пополнилось рядом патентов, множеством научно-технических статей в различных журналах, монографиями. Два специалиста под его руководством защитили диссертации на звание кандидатов технических наук.

Отличное знание нормативной документации и высокая техническая грамотность специалистов АО «Гипрогазцентр» была востребована в технических комитетах по стандартизации. Уже много лет институт является членом технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» и его подкомитетов «ПК 1. Общеотраслевые нормы и правила», «ПК 8. Магистральный трубопроводный транспорт газа», «ПК 9. Арктические операции».

Организацией работ с ТК, подготовкой результатов рассмотрения проектов стандартов национального и межгосударственного уровня занимается руководитель группы технической документации Т. Л. Куляба.

Специалисты отдела Т. Л. Куляба и О. В. Крюков по направлениям своей деятельности «Техническое регулирование в нефтегазовой отрасли» и «Энергоснабжение объектов транспорта газа и нефти» ведут занятия на базовой кафедре Нижегородского государственного технического университета им. Р. А. Алексеева в АО «Гипрогазцентр», передавая все свои знания и опыт молодежи.

Несмотря на смену названия, наш отдел был и остается уникальным по своей разноплановости и универсальности. Несколько направлений деятельности взяли свое начало у нас, многие вошли в состав других отделов, а некоторые заботливо взращены и отпущены в самостоятельное плавание: технический архив, сектор перспективных разработок, группа подготовки конкурсной документации, метрологическая служба, конфиденциальное делопроизводство, технический перевод, направление по получению разрешительной документации.

За внесенный вклад в становление и развитие отдела, за многолетний и добросовестный труд, за введённые традиции хочется выразить слова искренней благодарности бывшим работникам нашего отдела:

– Ф. М. Веселитской, М. Б. Маркиной, Н. Г. Любомировой – группа научно-технической информации;

– Е. А. Ремизовой, Н. И. Морозовой, Е. В. Шабановой, Н. Н. Дмитриевой – техническая библиотека;

8 Марта 2014 года

– Л. А. Сорокиной, В. В. Давыдовой, Н. А. Антоновой – проектный кабинет;

– И. К. Журавлёвой, Т. Ю. Шебуковой, Л. В. Жиляевой – технический архив;

– Ю. А. Обмелюхину – сектор перспективных разработок;

– Е. К. Жангужинову, Г. Б. Макаровой – обеспечение связей со СМИ, маркетинг, организация выставок, таможенная деятельность;

– С. М. Крейзель – выполнение технического перевода, осуществление патентной деятельности.

Сделано было многое... Неоднократно сотрудники отдела поощрялись руководством института, награждались почетными грамотами ПАО «Газпром», Министерства газовой промышленности, дипломами, медалями «За трудовую доблесть» и нагрудными знаками «Ветеран труда газовой промышленности». Вспоминая наши трудовые подвиги и победы, невольно задумываешься, как далеко шагнул прогресс. Многие наши сегодняшние достижения десятилетия назад могли показаться фантастикой. Вот и нам сегодня сложно представить, как будет выглядеть наш отдел и какие направления в работе в нем будут лет через 20-25…

А в настоящем 2018 году под руководством С. Н. Кадина в отделе продолжают трудиться восемь специалистов. Ведутся работы по трем направлениям деятельности: обеспечению проектных подразделений затребованной документацией, научно-технической и публицистической информацией; проведению патентно-лицензионной работы и по связям с общественностью, обеспечением функционирования сайта Общества.

Мы все дружны: помогаем друг другу не только на работе, но и вне ее. А к пятидесятилетию Общества подготовили настоящую книгу, которую Вы держите в руках, новый сайт, патенты, серию публикаций в научно-технических журналах и многое другое.

Празднуем День нефтегазовой промышленности

Обеспечим нашу рать

Наталья Смолякова, инженер 1 категории проектного кабинета ОТДиПЛР:

– Уже становится традицией ознаменовывать юбилейную дату новыми трудовыми достижениями, а мне бы хотелось вспомнить и о людях, с которыми я работала в проектном кабинете. Здесь всегда царила доброжелательная атмосфера, каждый занимался своим направлением: Любовь Антоновна Сорокина обеспечивала работников чертежами, каталогами, руководствами и прочей справочно-руководящей документацией, Валентина Васильевна Давыдова – типовыми проектами и сериями, мне же досталось новое направление – документы системы менеджмента качества (СМК).

Сегодня документация хранится на современных стеллажах, обеспечивающих ее компактное и удобное размещение, защиту от пыли. Да сейчас ее не так уж и много в бумажном виде, а вот 20 лет назад фонд проектного кабинета занимал гораздо больше места: десятки стеллажей, сваренных из металлических уголков, взмывали под потолок. И, чтобы расставить в соответствующем порядке документацию на стеллажах, от проворных работниц требовалось немало сноровки и навыков эквилибристики, поскольку приходилось подниматься и спускаться по высоким стремянкам с большими папками наперевес. Документации было много, и обращались к ней проектировщики довольно часто, иногда из посетителей образовывалась очередь.

Регистрация поступающих документов в то время происходила в бумажных журналах, в так называемых «амбарных книгах». Велись бумажные картотеки, состоящие из карточек, напечатанных на машинке. Вот тогда и возникла идея автоматизировать работу в проектном кабинете.

На смену Любови Антоновне и Валентине Васильевне пришли Наиля Антонова и Татьяна Туманова (Моисеева). Новые работницы отличались инновационными идеями и креативным мышлением, так что идея об автоматизации начала воплощаться в реальность с новой силой. Наиля и Татьяна не только обеспечивали работников типовыми проектами и сериями, но и оцифровывали фонд, обрабатывали электронные копии и привязывали к регистрационной программе. Несмотря на загрузку по обеспечению отделов документацией, работы по автоматизации не прекращались.

А загрузка была!.. Так, в 2008 году для «Гипрогазцентра» проект «Сахалин–Хабаровск–Владивосток» стал знаковым. Чтобы выполнить столь большой проект, отделам требовалась документация по сейсмике. В 2008 году ее было приобретено столько, что Центр проектной продукции им. Орджоникидзе на весь 2009 год сделал для нас 10-процентную скидку! Для вновь созданного отдела в Хабаровске было тиражировано и отправлено более полутора тонн документов. В результате такой активной работы и появилось на свет стихотворение «Обеспечим нашу рать»:

Наш проектный кабинет
Существует много лет.
Типовые выдает,
Дружно, слаженно живет.

Каталоги все в учете,
Документы СМК,
Фонд проверен, опечатан
И готовы паспорта.

Отсканируем, размножим,
Обеспечим нашу рать
И в Хабаровск не забудем
Вместе с описью послать.

Затем были Ижевский филиал, ОКПНГ в Дзержинске, московское, питерское и минское представительства. Снова «отсканируем, размножим...».

Прошли годы, и сегодня вся информация о фонде внесена в современную автоматизированную систему учета СИФ. Создана электронная база типовой и справочной документации. Полностью переведена в электронный вид типовая проектная документация и альбомы унифицированных проектных решений. Ведутся электронные поисковые картотеки и электронный абонемент. Любой работник Общества имеет возможность со своего рабочего компьютера получить полную информацию об интересующем документе и просмотреть его в электронном виде.

А. Е. Сухова, М. И. Титовец, М. А. Рэйляну, О. Н. Сурнина, О. В. Наумова, Д. В. Морозова, С. Н. Трунтаев, Е. С. Важнова, А. М. Русина, Е. М. Батурина, Е. А. Андрианова, А. В. Антонова, Т. А. Полякова

Отдел по управлению персоналом

Кадры решают все...

Стабильное положение нашего Общества на рынке научно-технической продукции обусловлено, в первую очередь, политикой руководства, направленной на создание высокопрофессионального коллектива единомышленников, способного производить конкурентноспособную проектную продукцию в соответствии с требованиями международных стандартов, ожиданиями и потребностями заказчиков.
Проводниками этой политики на протяжении 50-летней истории института были квалифицированные, добросовестные работники отдела кадров.
В начале деятельности ОКП «Южгипротрубопровод», с октября 1970 по сентябрь 1971 года, трудовые отношения с работниками оформляла старший инспектор по кадрам и спецработе Розалия Николаевна Герасименко. Далее, уже в институте «Гипрогазцентр», на данной должности в течение восьми месяцев трудился Тихон Максимович Седов. Длительный период, с 1972 по 1996 год, работу с персоналом в институте обеспечивала Валентина Георгиевна Сизова. С июня 1996 года отделом кадров Общества в течение двадцати одного года руководил Александр Кириллович Агапычев.

В июле 2017 года отдел по управлению персоналом возглавил Сергей Николаевич Трунтаев.

Многое изменилось за полвека в кадровой работе в Обществе. С учетом объемов выполняемых работ до 1250 работников выросла численность коллектива, качественно вырос состав руководителей и специалистов, уровень их квалификации.

Особенно активно реформировалась, систематизировалась работа с персоналом в Обществе в последние два десятилетия:

– были введены в практику новые, более совершенные формы и методы работы, освоены новые направления;

– отдел перешел на автоматизированную обработку данных, неоднократно усовершенствовал имеющиеся программные продукты, значительно увеличил объем и содержание обрабатываемой информации;

– были упорядочены и документированы основные процедуры по работе с персоналом, в том числе установлен четкий порядок в организации обучения работников, в проведении аттестации руководителей и специалистов, подготовке и проведении юбилейных, праздничных мероприятий и ряд других.

Большое внимание было уделено укреплению трудовой дисциплины, формированию и подготовке резерва руководящих кадров, подготовке на базе Общества молодого поколения проектировщиков, в том числе организации производственной и преддипломной практики студентов вузов.

С июля 2017 года, после объединения с отделом социального развития, специалисты отдела также обеспечивают предоставление работникам и пенсионерам Общества дополнительных льгот и гарантий, исполнение определенных условий коллективного договора.

Так, за счет средств Общества проводится страхование работников от несчастных случаев, страхование их жизни и негосударственное пенсионное страхование, добровольное медицинское страхование работников и пенсионеров.

С целью профилактики заболеваний, своевременного лечения работающих отдел регулярно проводит периодические медицинские осмотры, обеспечивает вакцинацию работников.

Успешно решают поставленные задачи по работе с персоналом в составе отдела Екатерина Сергеевна Важнова, Мария Игоревна Титовец, Татьяна Андреевна Полякова, Мария Александровна Рэйляну, Оксана Николаевна Сурнина, Дарья Владимировна Морозова, Алевтина Михайловна Русина, Елена Михайловна Батурина, Анна Валерьевна Антонова, Анна Евгеньевна Сухова, Ольга Васильевна Наумова, Екатерина Александровна Андрианова.

На заслуженном отдыхе, на пенсии, «гвардия» отдела – Валентина Георгиевна Сизова, Ольга Анатольевна Кладова, Александр Кириллович Агапычев.

А. К. Агапычев

О. А. Кладова

Служба по эксплуатации зданий и сооружений

Эксплуатационно-технический отдел (ЭТО) АО «Гипрогазцентр» был создан 1 октября 1988 года. До создания ЭТО его функции выполняла хозяйственная часть, входящая в состав АУП.

Заведующей хозяйственной частью, начальником хозотдела, а затем и начальником ЭТО была Нина Федоровна Смолина. С 1993 по 2001 год эту должность занимал Николай Петрович Якимычев. С 2001 по 2015 год отдел возглавлял Иван Федорович Русин. С 2015 года и по сей день созданную на базе эксплуатационно–технического отдела службу по эксплуатации зданий и сооружений (СЭЗС) возглавляет Александр Акопович Авакян.

Под руководством А. А. Авакяна и его заместителя Н. А. Палкина в отделе трудятся 38 человек: начальники участков (А. П. Елин, Е. А. Неганова, А. В. Пелевин, С. В. Огнев), рабочие по комплексному обслуживанию зданий, электромонтеры, уборщики служебных помещений.

В состав СЭЗС входят:
– участок по ремонту и обслуживанию электрооборудования, электросетей;
– два участка по комплексному обслуживанию зданий и сооружений;
– технический участок.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ СЛУЖБЫ

Создание и поддержание инфраструктуры Общества – зданий, производственных помещений и связанных с ними средств, в соответствии с требованиями правил и норм охраны труда, электро – и пожаробезопасности.

Создание и поддержание производственной среды (соответствующих условий, включающих физические и гигиенические факторы) в соответствии с требованиями нормативных документов для эффективной деятельности работников Общества, посредством постоянного обеспечения помещений зданий электроэнергией, теплоснабжением, водоснабжением и другими необходимыми средствами.

Служба по эксплуатации в соответствии с возложенными на нее задачами осуществляет следующие функции:

– выполняет работы по текущему и капитальному ремонту помещений инженерно-производственного корпуса по адресу ул. Алексеевская, д. 26 и административного здания, расположенного в селе Б. Ельня;

– выполняет мероприятия по благоустройству и поддержанию в надлежащем виде прилегающей территории;

– осуществляет техническое обслуживание электро– и теплосетей Общества;

– проводит планово-предупредительный ремонт электротехнического оборудования и теплопотребляющих установок Общества;

– разрабатывает и внедряет мероприятия, способствующие экономии электрической и тепловой энергии;

– обеспечивает повышение надежности, безопасности и безаварийную работу электрооборудования, электрических и тепловых сетей, теплопотребляющих и газопотребляющих установок Общества;

– осуществляет техническое перевооружение и реконструкцию электрохозяйства, теплопотребляющих и газопотребляющих установок Общества;

– обеспечивает своевременное испытание и замену средств защиты, переносных и передвижных электроприемников, электроинструмента, применяемого для производства работ на объектах Общества;

– поддерживает в исправном состоянии системы отопления, вентиляции, водоснабжения, канализации;

– производит уборку всех производственных и служебных помещений и территорий Общества;

– заключает договоры по хозяйственной деятельности Общества.

Транспортная служба

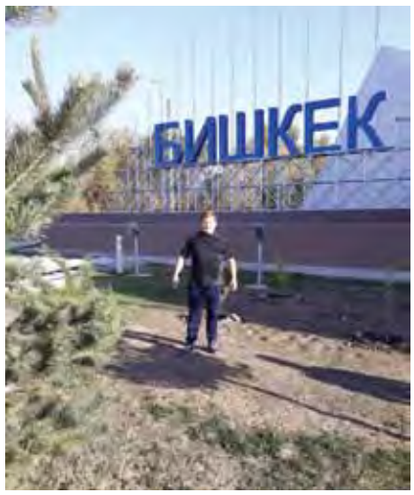
С момента образования института «Гипрогазцентр» в 1968 году транспортная служба входила в состав отдела инженерных изысканий и называлась просто «гараж».
В 1992 году была создана база по ремонту и эксплуатации изыскательской техники, преобразованная в 1998 году в производственную базу полевых подразделений, а с 2015 года получившая название «Транспортная служба», которая успешно функционирует по настоящее время.
Целью создания службы стало оперативное обеспечение автотранспортом отделов института в связи с производственной необходимостью.
Коллектив транспортной службы насчитывает 64 человека и 86 единиц автотранспорта.

Водители А. П. Мясников, Н. Ю. Летягин, ведущий инженер Е. А. Костин. Киргизия, 2017 год

Руководителями службы в разное время являлись: Николай Михайлович Сытин, Михаил Яковлевич Лещинский, Борис Анатольевич Шанин, Валерий Петрович Ефимов, Анатолий Михайлович Орляков. В настоящее время службу возглавляет Алик Олегович Шеховцов, принятый на работу в 2006 году и прошедший трудовой путь от слесаря по ремонту агрегатов и инженера по безопасности дорожного движения до начальника транспортной службы.

В 2017 году заместителем начальника транспортной службы назначен Денис Дмитриевич Детистов.

Водители П. Е. Гришагин, А. Г. Брюханов, Н. Ю. Летягин, С. А. Родинов, А. П. Мясников, ведущий инженер Е. А. Костин. Киргизия, 2017 год



Водитель А. П. Мясников. Киргизия, Бишкек, 2017 год

Водитель А. С. Миронов

Назначенный на должность в 2003 году по настоящее время неизменно четко и ответственно выполняет свои обязанности главный механик транспортной службы Юрий Александрович Пумполов.

Ярким представителем трудовых династий является старший диспетчер транспортной службы Елена Пранасовна Жукаускас, сменившая в 2016 году на этой должности свою маму Евгению Юрьевну Жукаускене, проработавшую в АО «Гипрогазцентр» более 20 лет и вышедшую на пенсию.

Пришедший на работу водителем в 2006 году и повысивший свой профессиональный уровень Сергей Евгеньевич Пумполов с 2010 года успешно продолжает работать в должности инженера транспортной службы.

Сотрудники, без которых невозможно существование транспортной службы – это водители, готовые в любую минуту к выполнению поручений, связанных с деятельностью АО «Гипрогазцентр».

Начальник транспортной службы А. О. Шеховцов; ветеран, начальник транспортной службы с 2003 по 2017 г. А. М. Орляков; главный механик Ю. А. Пумполов

Токарь А. М. Маслов. Токарный цех

Электрогазосварщик В. В. Потапов. На сварочном посту

Эксплуатационный участок №1

Водители со стажем работы в Обществе более 20 лет: П. В. Шабанов, Д. В. Куликов, А. В. Шабанов, Н. Ф. Самойлов, А. В. Гаранькин, Н. В. Кучаев, А. А. Кустов, П. А. Калугин, а также Л. Н. Смирнов, Е. И. Захаров, А. Г. Бочкарев, В. А. Кирилин, И. С. Сметанин, С. В. Важнов, Е. А. Поляков, Н. В. Бородин, С. П. Курочкин, М. О. Чайкин, С. Н. Черняев, Е. А. Бочкарев, П. Г. Пискарев.

Эксплуатационный участок №2 (Полевое подразделение ОИЗ)

С. И. Никитин (стаж работы в обществе более 20 лет), Н. П. Лупанов, И. Ю. Бычихин, П. Е. Гришагин, М. А. Мальцев, М. Н. Ерофеев, С. П. Абрамченков, С. А. Чернов, Н. Ю. Летягин, Н. Б. Фадеев, П. Н. Якушев, А. Г. Брюханов, А. П. Мясников, А. В. Моряхов, Н. Ф. Монахов, Р. Ш. Янбаев, П. И. Стойков.

Эксплуатационный участок №3 (Полевое подразделение СИПО)

А. С. Миронов, А. А. Миронов, Ю. А. Шутов, Е. Н. Лупанов, В. В. Мочалов, А. С. Сметанин, С. А. Родинов, М. А. Лукоянов.

Эксплуатационный участок №4 (Полевое подразделение ОДОТНиГ)

Д. А. Убитин и Ю. А. Котельников (стаж работы в Обществе более 20 лет), А. Б. Варварин, М. Н. Кошкин, Д. А. Терехин.

Эксплуатационный участок №5 (Полевое подразделение ОПСЭХЗ) – А. А. Родинов.

Эксплуатационный участок №6 (Полевое подразделение ОКП-ОПНГСД) – С. В. Королев.

А также золотые руки транспортной службы – ремонтная группа: Л. И. Денисов и Е. А. Калугин (стаж работы в Обществе более 20 лет), А. М. Маслов, С. В. Сенькин, П. В. Блохин, В. В. Потапов.

Коллектив транспортной службы – открытый, дружный и сплоченный, добросовестно справляющийся с поставленными задачами, требующими многих сил и умения, с чувством взаимовыручки и ответственности за порученное дело.

Вот лишь некоторые из городов, в которые приходилось осуществлять доставку сотрудников и специального оборудования АО «Гипрогазцентр» водителям транспортной службы: Калининград, Архангельск, Ухта, Воркута, Новый Уренгой, Тюмень, Иркутск, Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Владивосток, Челябинск, Екатеринбург, Уфа, Астрахань, а кроме того, Краснодарский край и полуостров Крым, Республики Казахстан и Киргизия.

А. В. Кочнев, М. Г. Федотова, А. К. Козлова, Т. В. Федотова, Г. М. Кашин, А. М. Денисов, Г. Л. Лимаренко, И. А. Мельникова, А. М. Кладов, М. В. Рыбалко, М. А. Осокина

Служба материально-технического снабжения

Отдел материально-технического снабжения (ОМТС) АО «Гипрогазцентр» как обособленное структурное подразделение создан 1 февраля 1992 года, а в 2015 году переименован в службу материально-технического снабжения (СМТС). Первым руководителем отдела стал А. В. Зверев, затем подразделение возглавляли Е. В. Журавлев, У. Жиганшин, В. Г. Казаков, О. А. Рябов, В. И. Басова, Г. Б. Макарова. В настоящее время службу возглавляет Алексей Михайлович Кладов.

С 1972 года снабжением занималась группа товароведов в составе административно-управленческого персонала.

С 1973 года образовался подсобно-вспомогательный отдел, и должность «товаровед» сменилась на «инженер». Руководителем группы в то время был Вадим Геннадьевич Казаков.

С 1990 года отдел некоторое время входил в состав организованного эксплуатационно-технического отдела.

В настоящее время численность СМТС – одиннадцать человек.

Цель создания службы – бесперебойное снабжение Общества товарно-материальными ценностями (канцелярскими товарами, бытовой химией, строительными материалами, оборудованием, запасными частями и т. п.), кроме множительной и вычислительной техники и расходных материалов к ней.

В функции отдела входит заключение договоров на поставку необходимых ТМЦ, своевременное обеспечение структурных подразделений Общества необходимыми для выполнения работ ресурсами, обеспечение поступления, сохранности и учета имеющихся ТМЦ; закупка и распределение поступающих ТМЦ по отделам согласно их заявкам.

Основатель отдела Александр Федорович Зверев награжден Знаком почета.

Хочется также отметить нескольких пенсионеров отдела: Тамару Федоровну Кашину, работавшую в отделе по снабжению почти с самого основания института, ее стаж работы составил 25 лет; Валентину Ивановну Басову – стаж работы в отделе 19 лет; Евдокию Николаевну Сарапову – стаж 23 года, Галину Борисовну Макарову – стаж работы в службе более 16 лет.

В настоящее время объем работ СМТС увеличивается пропорционально росту объема работ производственных отделов Общества. Работа отдела ответственная и интересная, а наше Общество для нас – большая семья.

В. С. Пужанский, Г. А. Леонов, П. А. Горбачев, Д. Е. Андреев, С. В. Щипакина, В. В. Петухов, А. В. Медведев

Отдел проектирования систем мониторинга инженерных систем и электромагнитной совместимости

Отдел проектирования систем мониторинга инженерных систем и электромагнитной совместимости (ОП СМИСиЭМС) – самый молодой отдел в АО «Гипрогазцентр». Образован в 2017 году путем отделения непрофильных групп от отдела ОКП АСУ.

Несмотря на небольшую численность, отдел занимается многими направлениями проектирования, связанными с обеспечением безопасности:

- электромагнитная совместимость;
- молниезащита и заземление;
- система мониторинга инженерных систем;
- информационная безопасность;
- система охранного телевидения;
- системы промышленного телевидения;
- мероприятия по противодействию терроризму;
- инженерно-технические средства охраны.

Отдел участвует практически во всех объектах АО «Гипрогазцентр», включая все международные проекты. С момента основания отдел возглавляет П. А. Горбачев.

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

«Гипрогазцентр» вышел на зарубежные рынки еще в 90-е годы, участвуя в планах расширения поставок газа в дальнее зарубежье.

Сегодня международный статус института подтверждается также участием в международных конференциях, выставках и ярмарках. Понятие «международное сотрудничество» стало шире и включает в себя не только проекты, реализуемые за границей, но и проекты на российской территории с участием иностранных инжиниринговых компаний.

Международное сотрудничество

Первые зарубежные проекты

Одним из первых международных проектов «Гипрогазцентра» стала разработка ТЭО «Развитие транзитных мощностей газопроводов на территории Румынии и Болгарии для увеличения экспорта российского газа в Турцию, Грецию, Македонию, Сербию» в 1998 году.
Затем институт участвовал в разработке «Технических и функциональных требований системы управления транзитным газопроводом Ямал – Европа на территории Польши».

С 1993 по 1995 год ДОАО «Гипрогазцентр» выполнило значительный объем проектно-изыскательских работ на разных стадиях по проектированию и развитию газотранспортных систем Республики Казахстан:

- ТЭО строительства газопроводов Аксай (Карачаганак) – Актюбинск – Кустанай – Кокчетав – Астана (1994 г.);
- ТЭР строительства газопровода Орь – Тобол – Кокчетав (1994 г.);
- ТЭО строительства газопровода Кустанай – Кокчетав (1994 г.);
- проект магистрального газопровода Богандинка – Ишим – Караганда (1992 г.);

- рабочая документация 1-й очереди строительства газопровода Аксай – Красный Октябрь (1994 г.);
- рабочая документация 3-й очереди строительства газопровода Кустанай – Кокчетав (1994 г.);
- выполнены изыскательские работы под промплощадки КС (11 площадок, 1994 г.).

Институтом выполнены три работы для газоснабжения Республики Турция:
- проектирование газопровода Караджабей – Измир (1994 г.).
- схема единой системы газоснабжения Республики Турция на период до 2015 года (1998 г.);
- ТЭО реконструкции и нового строительства газопровода Россия – Турция (1997 г.).

По заказу польского института «Газопроект» были разработаны технические и функциональные требования по системе управления транзитным газопроводом Ямал – Европа на территории Польши. В конце 1990-х годов по контракту с польским отделением Компании «ABB» разработаны и внедрены алгоритмы автоматического управления на пяти КС польского участка газопровода Ямал – Европа, что позволило значительно уменьшить численность обслуживающего персонала на объектах. В начале 2000-х годов по контракту с германским отделением компании «ABB» были выполнены проекты автоматизации для 23 нефтяных насосных станций в Казахстане.

СЕРТИФИКАЦИЯ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ

В связи с выходом АО «Гипрогазцентр» на международный рынок проектных работ, институту было необходимо подтверждение наличия системы менеджмента качества, разработанной и функционирующей в соответствии с требованиями стандартов ИСО серии 9000, а также во исполнение требований Минстроя России (письмо Федерального лицензионного центра от 06.03.1997 г. №146 «О внедрении в практику проектирования системы качества, основанной на международных стандартах ИСО серии 9000»).

В сентябре 1998 года АО «Гипрогазцентр» стало первой проектной организацией не только в Группе «Газпром», но и в России, получившей сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001:1994.

В настоящее время в «Гипрогазцентре» действует сертифицированная интегрированная система менеджмента (ИСМ), включающая в себя:

– систему менеджмента качества (СМК), соответствующую требованиям стандартов ISO 9001:2008, ГОСТ ISO 9001-2011, СТО Газпром 9001-2012;

– систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (СМ БТиОЗ), соответствующую требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.

ПРОЕКТЫ НАЧАЛА 2000-х ГОДОВ

Начиная с 2001 года АО «Гипрогазцентр» осуществляет диверсификацию своей деятельности в направлении объектов нефтяной промышленности: по заказу ОАО «Гипротрубопровод» выполнены проектные работы по реконструкции системы автоматики на восьми нефтепроводах.

В 2003 году разработано обоснование инвестиций в развитие газотранспортной системы Средняя Азия – Центр на территории Туркменистана, Узбекистана, Казахстана, России и увеличением производительности до 90 млрд м^3/год.

В апреле 2013 года АО «Гипрогазцентр» открыло представительство в Республике Беларусь и получило белорусскую лицензию, что дало нашему институту право осуществлять практически

все виды проектной деятельности в газовой отрасли на территории республики (проектирование объектов магистральных нефте– и газопроводов, газораспределительных систем и котельных).

НОВЫЙ ЭТАП МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА

В 2014 году по контракту с EUROIL Industrial & Trade Co. Ltd «Гипрогазцентр» выполнил разработку разделов FEED для строительства газопровода «Южный поток» на территории Венгрии. При разработке документации были изучены и проанализированы европейские и международные нормы в области проектирования и строительства газотранспортных объектов, действующие на территории Венгерской Республики; проведен сравнительный анализ технических требований с целью соблюдения европейских норм и требований, предъявляемых к газотранспортным системам ПАО «Газпром»; выработаны и согласованы технические решения, обеспечивающие соблюдение интересов всех сторон и обеспечивающие необходимый уровень безопасности газопровода «Южный поток».

Новый этап развития международного сотрудничества начался в 2015 году, когда «Гипрогазцентр» начал работу в рамках крупного международного проекта «Сахалин-2».

Введённый в эксплуатацию в 2009 году, сахалинский завод СПГ стал первым в России заводом по сжижению природного газа. Изначально его проектирование и строительство велось крупными международными компаниями в соответствии с международными нормами и практиками проектирования. Планы по увеличению производственных мощностей завода за счёт новой технологической линии и нового причала отгрузки СПГ потребовали расширения ГТС, подводящей сырьевой газ. «Гипрогазцентр» выступил не только в качестве проектировщика, но также и в роли интегратора, обеспечивающего соответствие разрабатываемой документации как нормам Российской Федерации, так и корпоративным стандартам «Сахалин Энерджи» и Shell.

В декабре 2015 года был заключен контракт с компанией «Сахалин Энерджи» на разработку документации FEED и проектной документации на строительство двух компрессорных станций

2016 г. Командировка на НКС-2 ГТС «Сахалин-2». С. А. Завьялов, Д. А. Цепилов, П. И. Иванов, С. Ю. Мишин, И. В. Пушкова

Сектор сопровождения международных проектов и начальник ОП и СП Н. В.Курамина. 2018 г. В. М. Акимов, Е. В. Прохорова, И. И. Александрова, О. Б. Белякова, О. Ю. Астраханцева, А. А. Мамонтов, Е. С. Раскова, А. В. Галкин, А. В. Голубева, Н. В. Курамина, М. В. Казаков, М. А. Сорокин, Б. А. Шатверова, М. Г. Лендьел, И. П. Лученкова, И. Ю. Малявина

и расширение существующей компрессорной станции проекта «Сахалин-2». В феврале 2016 года был заключен контракт с компанией Shell Global Solutions International B.V. на разработку проектной документации для строительства третьей технологической линии завода СПГ проекта «Сахалин-2». На проекте было занято больше половины производственного персонала института.

Работа с многонациональными командами «Сахалин Энерджи» и Shell позволила нашим специалистам приобрести ценный опыт работы с зарубежными коллегами и изучить особенности проектирования нефтегазовых объектов в соответствии с международными нормами. Для организации оперативного взаимодействия в «Гипрогазцентре» были выделены рабочие кабинеты для представителей иностранных компаний, а наши инженеры стали часто выезжать в зарубежные командировки в офисы коллег в Бангалоре (Индия) и Йокогаме (Япония).

1 февраля 2016 года для решения задач реализации международных проектов был создан сектор сопровождения международных проектов.

Основными функциями сектора стали:

– управление системой контроля реализации проектов, организация взаимодействия с зарубежными партнерами; управление информацией; сопровождение MDR-листов; управление информацией по международным проектам; контроль реализации проектов; управление бюджетом и стоимостью проектов, учет трудозатрат; календарно-сетевое планирование сроков реализации проекта, ресурсное планирование; обеспечение переводов и коммуникаций; административная поддержка проектных команд заказчика, размещенных в АО «Гипрогазцентр».

Все сотрудники свободно говорят на английском, владеют испанским, французским, немецким, итальянским языками.

Работники сектора входят в состав проектных команд Общества и имеют статус ключевых сотрудников Общества, мобилизованных на работу по международным проектам.

В. Г. Гаврилов, Д. Е. Рудаков и М. Комаров на сборе исходных данных на озере Маракайбо. КС «Бачакеро-1», декабрь 2016 г.

Основные международные проекты 2015–2018 гг.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ТРЕТЬЕЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ЗАВОДА СПГ «САХАЛИН-2», «ПРИЧАЛ ОТГРУЗКИ». РАСШИРЕНИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ ПРОЕКТА «САХАЛИН-2»

Заказчики: «Сахалин Энерджи», Shell Global Solutions International B.V.

Разработан пакет документации следующих стадий: Select, FEED, «Проектная документация объекта «Реконструкция ГТС. Проект Сахалин-2. НКС-2, КС-3, КС-4» и Проектная документация объектов «Реконструкция завода СПГ. Проект Сахалин-2. Третья технологическая линия», «Реконструкция завода СПГ. Проект Сахалин-2. Причал отгрузки СПГ».

Документация разрабатывалась с учетом требований:

– норм технического проектирования, действующих на территории РФ;

– нормативных документов и технических стандартов, действующих в компании «Сахалин Энерджи» (около 250 документов);

– нормативных документов и технических стандартов, действующих в компании Shell (DEP);

– применимых международных нормативных документов.

Установочное совещание с компаниями «Сахалин Энерджи» и Shell в феврале 2016 года

Передача проектной документации по заводу СПГ и причалу отгрузки заказчику в июле 2017 года.
М. Г. Смолин, Эд Ван Попел, А. Ф. Пужайло

ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА АМУРСКОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА (НЕЛИЦЕНЗИОННЫЕ УСТАНОВКИ)

Заказчик: компания Fluor Limited

В рамках проекта осуществлены:
– анализ проектной документации;
– разъяснение российских нормативов;
– выпуск рабочей документации;
– авторский надзор.

Представители Fluor: руководитель инженерного отдела Дэвид Брайт, руководитель российской части проекта Элман Гахраманов, представители АО «Гипрогазцентр»: главный инженер С. В. Савченков, руководитель проекта В. Г. Гаврилов, ГИП А. А. Шищенко

Установочное совещание по объекту в октябре 2017 года

ПРОЕКТ «ДОЖИМНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ СТАНЦИЯ. ОБЪЕДИНЕННЫЙ БЕРЕГОВОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС «САХАЛИН-2»

Заказчик: компания Petrofac Facilities Management Ltd.

В рамках проекта осуществлены:
– анализ проектной документации;
– разъяснение российских нормативов;
– выпуск рабочей документации;
– авторский надзор.

Слева направо:
П. И. Иванов,
С. В. Шуравин,
Д. В. Столоногов,
И. А. Кошкин,
Н. В. Харченко,
М. А. Корюкин,
А. А. Козлов

Представители АО «Гипрогазцентр» в офисе компании Petrofac в г. Шардже (ОАЭ)

КС «Бочакеро», Венесуэла, озеро Маракайбо

РАЗРАБОТКА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА EM PETROZAMORA S.A. ДО 2040 г.

Заказчик: компания Gazprombank Latin America Ventures

В рамках данного проекта выполнены следующие работы:

– проработка вариантов реконструкции линейной и компрессорной части;

– разработка решений по очистке попутного нефтяного газа;

– проработка вариантных решений газопроводной части системы добычи нефти на месторождениях Бачакеро и Сеутаи;

– предложены вариантные решения по реконструкции энергетики предприятия.

Д. Б. Балакин, Б. А. Шатверова, А. С. Хлынин в командировке в Венесуэле. Ноябрь 2017 года

Данный проект в юбилейный для «Гипрогазцентра» год получил дальнейшее развитие: начато проектирование автономной электростанции на месторождении Bachaquero Lago для нужд технологических объектов EM Petrozamora S.A.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ В ВЕНЕСУЭЛЕ

Заказчик: GPB Neftegaz Services

Между АО «Гипрогазцентр» и GPB Neftegaz Services в декабре 2017 года заключено дополнительное соглашение к договору на разработку рабочего проекта «Строительство автономной электростанции на месторождении Bachaquero Lago для нужд технологических объектов EM Petrozamora S.A.».

Одной из особенностей выполняемой работы является установка в нефтегазоносном бассейне озера Маракаибо электростанции, состоящей из четырёх газопоршневых энергоагрегатов единичной мощностью 1500 кВт каждый. Размещение предусматривается на существующем свайном поле в районе существующей компрессорной станции Bachaquero 2, в непосредственной близости от технологических объектов добычи и транспорта нефти. В качестве топлива будет использоваться попутный нефтяной газ, транспортируемый по газопроводу низкого давления системы «газ-лифт». Из-за повышенных требований по содержанию воды в топливном газе предусматривается установка блока фильтров осушителей.

Основное энергетическое оборудование имеет уникальные для проектирования, но стандартные для стран Латинской Америки технические параметры по частоте (60 Гц) и напряжению (12,47 кВ) вырабатываемой электроэнергии.

При выполнении проекта АО «Гипрогазцентр» руководствуется зарубежными принципами организации работ, которые обусловлены ревизионным выпуском проектной документации со стадийным согласованием с заказчиком и эксплуатирующей организацией. Это позволяет выявить несоответствия и учесть пожелания всех участвующих сторон на стадии проектирования. Проектная документация будет выпущена на двух языках: русском и испанском.

Завершение проектных работ запланировано на 2018 год, окончание строительства и пуск объекта в эксплуатацию – на начало 2019 года.

Здесь будет электростанция. В. Г. Гаврилов, А. Н. Боровков

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

Процесс проектирования подразумевает выбор наиболее рациональных и технико-экономически обоснованных решений, поэтому хороший проектировщик всегда немного ученый – он постоянно находится в поиске.

Исторически сложилось так, что в ключевых проектных отделах института – отделе комплексного проектирования, отделе систем связи, отделе АСУТП, отделе технико-экономических обоснований – начали формироваться группы, занимающиеся научными исследованиями и разработками. Институт «Гипрогазцентр» получил статус головной проектной организации в области проектирования сооружений технологической связи и систем оперативно-диспетчерского управления ПАО «Газпром».

Научная деятельность

Серебряная медаль Международной выставки «ИДЕИ-ИЗОБРЕТЕНИЯ-НОВАЯ ПРОДУКЦИЯ» г. Нюрнберг (Германия). 2011 год. А. Ю. Кривдин (слева) и Е. А. Спиридович

Однако максимальное развитие и самодостаточность научно-техническое направление приобрело с приходом в 1998 году Евгения Апполинарьевича Спиридовича на новую в институте должность заместителя генерального директора по науке.

К тому времени Е. А. Спиридович был кандидатом технических наук в области разработки нефтяных и газовых месторождений и имел богатый опыт работы в научно-исследовательском и проектном институте «СеверНИПИгаз», где прошел все ступени совершенствования профессионального мастерства от лаборанта до директора института.

В. В. Русакова и А. Ф. Пужайло на вручении Первой премии ПАО «Газпром» в области науки и техники 2011 г.

Была проведена большая работа в области технического регулирования и стандартизации, совершенствовалась нормативная база АО «Газпром» и база документов национального уровня. В рамках соглашений и договоров на НИОКР институт «Гипрогазцентр» проводил работы с ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Е. Ю. Седакова», а также НИОКР для собственных нужд, результаты которых в том числе позволили Обществу занять лидирующие позиции в проектном деле.

НОВЫЙ ЭТАП

В 2012 году на должность заместителя генерального директора по науке был приглашен молодой доктор технических наук, профессор Руслан Викторович Агиней. С его появлением из группы НИОКР, занимающейся разработкой, изготовлением и техническим обслуживанием диагностических приборов, был сформирован отдел НИОКР, способный сегодня решать большой спектр задач, актуальных для отрасли: диагностика материалов и оборудования, противокоррозионная защита, современные системы мониторинга технического состояния трубопроводов; разработка новых автономных источников тока для энергоснабжения удаленных объектов инфраструктуры; разработки в области ресурсосбережения. Произошел качественный рост уровня разработок, проводимых в институте.

Возросла публикационная активность: так, по данным ресурса «Elibrary.ru» в 2010 году у «Гипрогазцентра» было девять научных публикаций; в 2011 году – 12; в 2012 году – 34; в 2013 – 47; в 2014 – 45; в 2015 году – 73; в 2016 году – 89; в 2017 году – 77.

Вследствие того, что в институте созданы благоприятные условия для разработки и претворения в практику ПАО «Газпром» результатов научных исследований, работники института подтверждают высокий уровень квалификации защитой диссертаций на присуждение ученых степеней:

В 2012 году С. Е. Степанов, В. Л. Бобров стали кандидатами технических наук.

В 2013 году С. С. Гуськов защитил диссертационную работу и получил степень кандидата технических наук.

В 2014 году Е. А. Спиридович стал доктором технических наук, а Д. С. Мочалин – кандидатом технических наук.

В 2015 году С. А. Никулин, Ю. В. Коновалов стали кандидатами, а О. В. Крюков – доктором технических наук.

В 2016 году Д. С. Садиков и В. В. Мусонов пополнили ряды кандидатов технических наук.

В 2017 году степень кандидата технических наук получил А. В. Хализов.

Р. В. Агиней. Выступление на Петербургском международном газовом форуме, 2016 год

На международной выставке «ИДЕИ-ИЗОБРЕТЕНИЯ-НОВАЯ ПРОДУКЦИЯ» г. Нюрнберг (Германия) 2011 г., Е. А. Спиридович, В. Н. Лисин

Таким образом, высокий интеллектуальный потенциал, подтверждаемый уровнем образования руководителей и специалистов, обеспечивает уверенность в выполнении договорных обязательств. Более 80% численного состава института имеют высшее образование, в том числе 20 кандидатов наук и три доктора наук. Сегодня работники института являются членами диссертационных советов, редакционных коллегий научно-технических журналов, экспертами, рецензентами, членами известных научных сообществ и советов.

За последние 20 лет накоплен значительный интеллектуальный потенциал: 47 патентов, 22 программы для ЭВМ и базы данных. Из них пятнадцать патентов находятся в совместном обладании с ПАО «Газпром» и его дочерними обществами. В собственном производстве используется шесть патентов, сторонним организациям предоставлено право использования четырех патентов согласно лицензионным договорам. С использованием данных патентов выпускаются маркеры для внутритрубной диагностики, опоры для трубопроводов, датчики скорости коррозии.

При разработке проектной документации «Гипрогазцентр» собственными силами выполняет расчёты трубопроводов, основанные на утверждённых и оригинальных методиках, в том числе, выполняются расчеты срока безопасной эксплуатации, теплогидравлические расчёты, расчеты на статическую прочность, сейсмостойкость, циклическую прочность, динамическую устойчивость, вибропрочность, показатели надежности объектов ГТС, показатели технического состояния газопроводов по результатам диагностического обследования для заключения экспертизы промышленной безопасности, а также расчёт пожарных рисков и другие расчёты.

ПРЕЕМСТВЕННОСТЬ

В целях поддержания преемственности поколений, внутрикорпоративной культуры проектирования и выполнения научно-технических задач сотрудники института щедро делятся накопленным опытом с молодым поколением работников. Как известно, подготовка проектировщиков по нефтегазовому делу в высших учебных заведения возможна только на стадии подготовки в течение двух лет в магистратуре по направлению «Проектная деятельность». Но настоящими проектировщиками становятся благодаря полученным базовым знаниям и опыту работы в коллективе. Поэтому для выполнения производственных задач в институте организована система подбора и подготовки кадров, которая начинается ещё с институтской скамьи, когда будущие проектировщики из профильных вузов приходят на практику в АО «Гипрогазцентр». Попадая в коллектив, молодые инженеры вбирают опыт, накопленный поколениями, усваивают традиции, приобретают квалификацию в соответствии с самыми современными технологиями проектирования, научной деятельности. Решающее значение в этом процессе имеет наставничество, работа совета молодых специалистов, научно-технический совет.

Значительный вклад в повышение образовательного и практического опыта студентов сделан в 2012 году, когда была создана базовая выпускающая кафедра Нижегородского государственного технического университета в АО «Гипрогазцентр». Кафедра готовит бакалавров и магистров по специальности «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ» для нужд АО «Гипрогазцентр», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», АО «Транснефть-Верхняя Волга».

Заведующим кафедрой назначен профессор Р. В. Агиней, заместителем заведующего кафедрой по учебной работе – кандидат технических наук А. Ю. Михалев, заместителем заведующего кафедрой по науке – доктор технических наук Е. А. Спиридович.

Сегодня на кафедре работают: профессоры Р. В. Агиней, Е. А. Спиридович; доценты С. А. Никулин, Д. Г. Репин, Ю. В. Коновалов, М. А. Смычёк; председатель ГЭК А. Ф. Пужайло; старшие преподаватели Г. И. Наместников, Ю. М. Свердлик, Е. А. Громова; ассистенты

Жюри и участники конференции молодых специалистов АО «Гипрогазцентр», 2018 год

И. А. Фельдман, Д. В. Парфенов и Д. В Косолапов; заведующий лабораторией А. Д. Шпанеров; к. т. н. В. В. Мусонов; техники 1 категории Э. А. Мамедова и С. И. Кутяков.

Специализированные предметы преподаются в стенах института штатными специалистами АО «Гипрогазцентр» с применением материальной базы и лабораторий института. Сформированы научные школы по нескольким ключевым для газовой промышленности направлениям. Совместно с базовыми университетами ПАО «Газпром» – Ухтинским государственным техническим университетом и Национальным минерально-сырьевым университетом (Горный), а также Самарским государственным техническим университетом проводится ежемесячный вебинар «Актуальные вопросы транспорта нефти и газа».

НАГРАДЫ

За годы безупречного труда институт заслужил репутацию самостоятельного многофункционального наукоёмкого предприятия. Значимый вклад многих работников института отмечен государственными, отраслевыми, областными наградами, почетными дипломами и грамотами. Бренд «Гипрогазцентр» узнаваем и ожидаем на многих площадках газового, нефтяного и энергетического рынков.

Вклад АО «Гипрогазцентр» в развитие газовой промышленности России получил заслуженное признание как на проектном рынке Российской Федерации, так и за рубежом. Коллектив института получил Первую премию ПАО «Газпром» в области науки и техники (2007 год), Дипломы Правительства РФ, Российской академии наук, Торгово-промышленной палаты РФ, Российского союза промышленников и предпринимателей, фонда социального развития «Третье тысячелетие» – «За высокие достижения в социально-экономической сфере России в 2001 году», международную награду «Золотой Меркурий», диплом Счетной палаты РФ, Министерства экономического развития и торговли РФ и другие, золотые медали в VIII конкурсе объектов интеллектуальной собственно-

ПРЕЗИДЕНТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

БЛАГОДАРНОСТЬ

За заслуги в развитии топливно-энергетического комплекса коллективу открытого акционерного общества "Гипрогазцентр", Нижегородская область

Д. Медведев

сти на соискание премии имени И. П. Кулибина в 2014 и в IX конкурсе в 2015 году.

По результатам отбора изобретений, ежегодно проводимого Федеральной службой по интеллектуальной собственности, изобретение специалистов АО «Гипрогазцентр» и ООО «Газпром трансгаз Ухта» «Способ предупреждения нагрева элементов трубной обвязки кранового узла при заполнении участков газопроводов» вошло в базу данных «100 лучших изобретений России» за 2016 год!

За рубежом заслуги АО «Гипрогазцентр» были оценены Серебряной медалью Международной выставки «Идеи – Изобретения – Новая продукция» в городе Нюрнберг (Германия) в 2008 году, Золотой медалью 37-го Международного салона изобретений, новой техники и технологий в Женеве (Швейцария) в 2009 году.

ДИПЛОМ

ТРЕТЬЕЙ СТЕПЕНИ

ПОБЕДИТЕЛЯ IV ВСЕРОССИЙСКОГО КОНКУРСА НА ЛУЧШУЮ ПРОЕКТНУЮ, ИЗЫСКАТЕЛЬСКУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ

открытое акционерное общество

«Гипрогазцентр»

за достижение высокой эффективности результатов деятельности организации в современных экономических условиях за 2007 год

Заместитель министра Регионального развития Российской Федерации — С.И. Круглик

Президент Российского Союза строителей — В.Н. Забелин

Председатель Профсоюза работников строительства и промышленности строительных материалов — Б.А. Сошенко

август, 2008

АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»

От самых истоков и до сего дня в «Гипрогазцентре» уверены, что главное достояние института – это люди, потому что именно от них, от знаний, опыта, профессионализма каждого работника, его умения нестандартно мыслить и находить решения даже самых сложных задач, зависит эффективность работы всей организации. А потому с первых дней существования нашего проектного института социальной работе уделяется должное внимание. Создание комфортных условий труда, защита социально-трудовых прав, забота о здоровье сотрудников и пенсионеров и организация их досуга – все это важные составляющие корпоративной культуры Общества и предмет неусыпных забот специально созданных социальных структур.

Уже многие годы в «Гипрогазцентре» успешно функционируют профсоюз, совет молодых специалистов и совет ветеранов. В их рядах активисты, настоящие энтузиасты, стремящиеся непрерывно улучшать условия труда работников, защищать их интересы, заботиться об их здоровье и хорошем настроении.

Социальная деятельность

На церемонии награждения участников научно-практической конференции молодых специалистов АО «Гипрогазцентр», 2017 год

Молодежная политика

«В 1969 году, когда средний возраст сотрудников института составлял двадцать с небольшим лет, был создан совет молодых специалистов. Как сформулировано в приказе директора филиала: «В целях повышения активности молодых специалистов филиала в производственной и общественно-политической деятельности, содействия их научно-техническому и культурному росту, поднятия их роли в пропаганде и внедрении достижений науки и передового опыта, воспитания высокой политической убеждённости». Молодыми специалистами считались окончившие высшие и средние специальные учебные заведения и проработавшие не более пяти лет после окончания, а также обучающиеся на старших курсах вечерних и заочных высших и средних специальных учебных заведений, то есть, три четверти сотрудников».

(Из воспоминаний С. Я. Юдковича)

Первый председатель СМС И. Г. Бабуркин

Председатель СМС с 2014 года А. С. Хлынин

Новый виток развития молодежной политики АО «Гипрогазцентр» начался в 2005 году, когда при активной поддержке генерального директора А. Ф. Пужайло и главного инженера С. В. Савченкова был создан совет молодых специалистов (СМС). Инженеров-проектировщиков в высших учебных заведениях специально не готовят, поэтому молодые люди, поступающие на работу в АО «Гипрогазцентр», зачастую испытывают адаптационные трудности. Совет был создан для того, чтобы молодой специалист как можно быстрее адаптировался к работе в проектном институте.

Первым председателем СМС стал Иван Геннадьевич Бабуркин. На него были возложены задачи организации структуры совета, разработки положения о совете, налаживания основных информационных каналов, а также выбор наиболее активных молодых людей для работы в СМС. Иван Геннадьевич и его подопечные приняли самое непосредственное участие в создании сайта АО «Гипрогазцентр».

В 2009 году эстафетную палочку председателя СМС перехватил Леонид Львович Черемисинов. Под его руководством совет получил новый опыт – опыт проведения масштабных мероприятий. Первым событием в данном ряду стала конференция молодых специалистов, приуроченная к 40-летию АО «Гипрогазцентр». В конференции приняло участие более 30 молодых работников из организаций, входящих в АСПО «Газпром» со всей России. За первым последовало еще несколько крупных мероприятий: конкурс «Инженер года» (2010 г.), конференция молодых специалистов, приуроченная к 45-летию АО «Гипрогазцентр» (2013 г.).

В 2014 году пост председателя СМС доверили Александру Сергеевичу Хлынину. Приход нового человека ознаменовал собой новый виток развития молодежного движения в АО «Гипрогазцентр». Первым делом изменилась структура совета. Практически в каждом подразделении

А. С. Скосырев, В. Ю. Дмитриев, Л. Л. Черемисинов (справа) на вручении дипломов конкурса «Инженер года–2010»

М. А. Григорьев, А. А. Козлов на экскурсии по КС «Лукояновская»

был выбран представитель, ответственный за взаимодействие исполкома СМС и молодых специалистов данного подразделения. Таким образом была предпринята попытка улучшить коммуникации между исполкомом СМС и работниками Общества.

Также была введена практика ежегодных отчетных собраний, на которых актив СМС отчитывался перед руководством о проделанной работе за прошедший год и обсуждал планы на следующий год.

В настоящее время совет молодых специалистов АО «Гипрогазцентр» объединяет около 500 работников компании в возрасте до 35 лет включительно, что составляет примерно 40% всех работников. Именно с этими молодыми людьми здесь связывают будущее и успешное развитие компании.

Деятельность СМС направлена на раскрытие и развитие профессионального потенциала работников, привлечение молодых специалистов к научно-техническому творчеству, пропаганду здорового образа жизни, повышение уровня корпоративной культуры и сохранение преемственности поколений.

Для достижения поставленных целей СМС реализует мероприятия в научной, производственной, образовательной и спортивной сферах.

СМС при поддержке базовой кафедры компании в НГТУ им. Р. Е. Алексеева ежегодно организовывает для молодых специалистов экскурсии на действующие объекты транспорта нефти и газа с целью знакомства с реальными производственными объектами и оборудованием, применяемым в проектах.

Такого рода экскурсии позволяют молодым работникам, только начинающим свой трудовой путь, получить первое представление и оценить масштаб нефтегазовой отрасли России,

а специалистам с опытом увидеть воплощение проектных решений на практике и получить уникальную возможность пообщаться с представителями эксплуатации.

С целью расширения кругозора молодые работники посещают не только компрессорные станции ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», но также нефтеперекачивающие станции ПАО «Транснефть–Верхняя Волга».

Ежегодно проводится научно-практическая конференция, посвященная проблемам проектирования нефтегазовых объектов, в которой наряду с молодыми специалистами компании принимают участие студенты ведущих вузов Нижнего Новгорода, а также представители региональных нефтегазовых компаний.

Совет молодых специалистов регулярно принимает участие в социально-экологических мероприятиях. Как известно, труд облагораживает человека, а коллективный труд облагораживает коллектив.

Для приобщения молодых работников компании к занятиям спортом и пропаганды здорового образа жизни СМС ежегодно проводит корпоративные турниры по мини-футболу, пляжному волейболу, баскетболу, дартсу, шахматам и т. д. На этих турнирах определяются члены сборных команд, которые защищают честь компании на общероссийских турнирах и спартакиадах.

Также СМС организовывает выступление сборных команд по мини-футболу и волейболу в чемпионате Нижнего Новгорода и Нижегородской области.

В планах развития Совета – не только сохранить существующие традиции, но и расширить свою деятельность, перенимая опыт других дочерних организаций ПАО «Газпром».

Главным преимуществом молодежи является свежесть ума, стремление ко всему новому и жажда знаний. Именно поэтому молодежное движение никогда не стоит на месте и постоянно развивается.

Молодые работники «Гипрогазцентра» на субботнике на производственной базе в Большой Ельне

Утренняя зарядка в оздоровительном лагере «Волга»

Профсоюзная организация

Деятельность профсоюзной организации началась в 1968 году, одновременно с созданием ОКП института «Южгипротрубопровод» в Горьком.
Как раньше, так и сейчас, основной задачей профсоюзной организации является защита социальных и экономических интересов работников. Всегда непросто соблюдать баланс между интересами работников и работодателя, и «Гипрогазцентр» является удачным примером такого равновесия, когда работодатель заинтересован в благополучии своих сотрудников, а работники предприятия нацелены на повышение качества выполняемых работ.
Сегодня профсоюз «Гипрогазцентра» объединяет 435 человек, это 47% от общего числа всех сотрудников.

Поздравляем девушек с 8 марта, 2017 год

Новый год у ворот. Встречаем 2017 год

Детский оздоровительный лагерь «Волга»

В состав профсоюзного комитета входят: председатель профкома Т. Л. Куляба, заместитель председателя, руководитель сектора по работе с детьми А. И. Кобзов, руководитель сектора по спортивной работе С. А. Почекутов, члены сектора по культурно-массовой работе О. А. Хохлова, Ю. И. Богатова, бухгалтер М. М. Линькова, делопроизводитель Н. Г. Любомирова.

Большое внимание уделяется созданию безопасных и комфортных условий труда, профилактике здоровья, повышению социальной защищенности как работников, так и пенсионеров Общества, обеспечению социальных гарантий и льгот. На достижение данных целей направлен «Коллективный договор», заключенный между работниками и работодателем.

Особое внимание профсоюзной организацией уделяется проведению спортивных мероприятий. Большой популярностью в «Гипрогазцентре» пользуются еженедельные занятия в бассейне, массовые катания на коньках, соревнования по велоориентированию.

Под эгидой профсоюза в «Гипрогазцентре» сложились и успешно участвуют в соревнованиях различных уровней спортивные команды по мини-футболу, волейболу, плаванию, настольному теннису, стрельбе.

Сборная «Гипрогазцентра» является постоянным участником спартакиады АСПО «Газпром», в которой на протяжении многих лет прочно удерживает призовые места.

Ю. В. Артамонов, М. Г. Полозов, А. П. Клюев, М. Г. Макар, И. А. Ковальский, В. А. Чикина. Руководство института заслушивает отчёт профсоюзного комитета. 1975 г.

Победители турнира по мини-футболу Спартакиады АСПО Газпром. Октябрь, 2015 год

Сборная АО «Гипрогазцентр» - многократный победитель Спартакиады АСПО Газпром

Золотые пловцы. Двукратные чемпионы Спартакиады АСПО по плаванию

С. И. Гойзман

А. В. Воронцов

Команда АО «Гипрогазцентр» на Спартакиаде ФСК профсоюзов «Спортивная Россия». Март, 2017 год

РЕЙТИНГ КОМАНДЫ «ГИПРОГАЗЦЕНТРА» В СПАРТАКИАДЕ АСПО «ГАЗПРОМ»:

2018 г. – 1 место
2017 г. – 1 место
2016 г. – 2 место
2015 г. – 1 место
2013 г. – 3 место
2008 г. – 1 место

НАШИ СПОРТСМЕНЫ

А. В. Воронцов – лыжи, настольный теннис, волейбол.
Е. В. Антонов – плавание, гиревой спорт.
Н. И. Олешкевич, С. И. Гойзман – настольный теннис.
С. А. Борусяк, О. А. Птицын – шахматы.
Д. С. Столоногов, А. С. Хлынин, А. С. Черняев, Д. М. Мосин – мини-футбол.
П. А. Горбачев, А. В. Лукоянов, О. А. Птицын, А. А. Рябышев, Д. С. Никифоров – волейбол.
Е. Н. Глобельченко, А. И. Тиханов, Д. В. Сычёв – лыжи, полиатлон, легкая атлетика.
Р. А. Астахов, Е. А. Михеева – пулевая стрельба.
Е. Н. Глобельченко, М. Н. Кочетова, Е. В. Стовба, Т. Д. Милицкова – плавание, легкая атлетика.

Одно из основных направлений деятельности профсоюза – организация и проведение культурно-массовых мероприятий. Экскурсионные поездки по городам Золотого кольца – Владимир, Муром, Суздаль, Александров – не только способствуют сплочению коллектива, но и расширяют кругозор, позволяют лучше узнать историю нашей страны. С учетом того, что в поездках принимают участие и дети наших работников, такие мероприятия способствуют историко-патриотическому воспитанию подрастающего поколения.

Новым направлением стали экскурсии по Нижнему Новгороду. Прогулки на экскурсионном трамвае и программа «Храмы и монастыри Нижнего Новгорода» позволяют лучше узнать родной город.

Традиционным и любимым мероприятием является турслет: преодоление полосы препятствий, соревнования по технике водного туризма, беби-тур для самых маленьких и неизменный вечерний костер и песни под гитару.

Важное направление деятельности – работа с детьми. Ежегодно дети работников «Гипрогазцентра» отдыхают в оздоровительных лагерях: набираются сил, узнают что-то новое, находят новых друзей. Для детей ежегодно проводятся конкурсы рисунков по различным тематикам, неизменно все участники конкурсов получают памятные призы.

Конечно же, не обходится без подарков и такой волшебный праздник, как Новый год.

Действующий профком старается поддерживать и развивать исторически сложившиеся направления деятельности профсоюзной организации, не забывать тех, чьими силами и стараньем выстраивалась работа профсоюза в «Гипрогазцентре».

С начала 1969 года по настоящее время руководство профсоюзной организацией осуществляли выборные председатели: Герман Павлович Карпов, Марина Гавриловна Макар, Семен Яковлевич Юдкович, Юрий Николаевич Артамонов, Валентин Васильевич Чурахин, Александр Борисович Норкин, Михаил Владимирович Шишкин, Алексей Валерьевич Смоляков, Сергей Николаевич Трунтаев.

Выставка детских рисунков «Пусть будет цветущей земля!», 2017 год

«На взносах не экономили»

ВОСПОМИНАНИЯ БЫВШЕГО ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРОФСОЮЗНОГО КОМИТЕТА М. Г. МАКАР

– Моя деятельность в должности председателя профсоюзного комитета пришлась на середину семидесятых годов прошлого века. До этого председателем профсоюзного комитета был С. Я. Юдкович. Это были годы Советской власти, и в профсоюзы входили все работающие в организации. Прием в профсоюзы осуществлялся автоматически при приеме на работу, никто не писал никаких заявлений ни на прием, ни на выход из профсоюзной организации. Тогда профсоюзный комитет назывался местным комитетом, а председатель профсоюзного комитета – председателем местного комитета, потому что это были профсоюзы в отдельно взятой организации, т. е. на «местах».

Основная деятельность профсоюзной организации, как и сейчас, была разбита по секторам, но самым главным, конечно, было то, что профсоюз утверждал списки на распределение квартир, которые получали сотрудники нашей организации. Также были детский, спортивный, культмассовый, казначейский сектора. Детский сектор занимался распределением путевок в пионерские лагеря и санатории, а также организацией новогодних елок. Спортивный проводил лыжные соревнования, выезды на природу. Культурно-массовый сектор распределял путевки в дома отдыха, санатории, на теплоходы. Все путевки давали по установленной очереди и с большой скидкой, правда, очередь была такой длинной, что поездки со скидкой получались очень редкими. Казначейский сектор распределял деньги на покупку спортивного инвентаря, одежды и оборудования для изыскателей и многое другое. Через местком проходили все больничные листы сотрудников.

Местный комитет подчинялся областному профсоюзному комитету, который контролировал работу на местах и выделял путевки для отдыха сотрудников, правда, в очень небольшом количестве.

Руководство института, тогда директором был Юрий Васильевич Кулаков, принимало непосредственное участие в деятельности местного комитета, все самые сложные вопросы решались, конечно, при непосредственном участии директора. Чтобы для организации выделили квартиру, нужно было этот вопрос решать на самом высоком уровне, и этим занимались непосредственно директор и его заместитель по хозяйственной части А. Ф. Зверев. Вышестоящие организации города выделяли жилье с большим трудом и очень редко. Поэтому и очередь на получение квартир двигалась очень медленно. Через руководство института проходили также все денежные документы на закупку оборудования и инвентаря.

Наиболее активными членами месткома в то время были Н. Ф. Прошкина, Е. М. Дегтева, И. Г. Левина, Н. В. Жидович, И. Васильева, а после того, как я стала заместителем председателя местного комитета, самым активным и деятельным членом месткома стал Ю. Н. Артамонов, долгие годы бывший его бессменным председателем.

Отношение работников «Гипрогазцентра» к членству в профсоюзах было положительным, потому что от профсоюза зависел их быт и отдых, отдых их детей, материальная помощь в трудные моменты жизни, ведь, если сотрудник не являлся членом профсоюза – а таких я просто не помню – он этого всего лишался.

Профсоюзные взносы в то время были очень незначительными, всего несколько копеек, поэтому никто даже не думал о том, что на них можно сэкономить. Все-таки, это было время Советской власти, и профсоюзам очень помогало государство.

Члены месткома не пользовались никакими льготами, ни председателю, ни руководителям секторов не доплачивались никакие надбавки и премии, вся работа велась на общественных началах, но в то время мы были молодыми, был совершенно другой строй, и никто об этом не думал.

«Соломки» подстелили!

ВОСПОМИНАНИЯ БЫВШЕГО ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРОФСОЮЗНОГО КОМИТЕТА А. Б. НОРКИНА

– Председателем профкома института «Гипрогазцентр» я был с первой половины 1982 года до конца 1992 года, чуть более 10 лет.

Ориентировочно численность работников института в те годы составляла 600 человек. Почти все были членами профсоюза, около 95% общего состава.

Основная деятельность профсоюза была направлена на выполнение производственных программ, на организацию социалистического соревнования как среди производственных, так и среди вспомогательных отделов. Ежеквартально подводились итоги соревнования, и отделы, достигшие лучших показателей, награждались: переходящим Красным Знаменем за 1-е место, Красным вымпелом за 2-е место, Почетной грамотой за 3-е место, а также денежными премиями.

Основной упор был сделан на решение задач, связанных с внедрением и освоением новейших технологий проектирования новых газовых магистралей, таких как Уренгой – Ужгород, Уренгой – Елец, Ямбург – Тула и сопутствующих инфраструктур.

Конечно, деятельность профкома не ограничивалась производственными вопросами, особое внимание уделялось решению жилищных вопросов, социальным программам, организации отдыха сотрудников, получению и распределению санаторных путевок и путевок в пионерские лагеря. Заключались договоры с колхозами и совхозами по поставкам сотрудникам мясных и других сельскохозяйственных продуктов питания.

В семидесятых–начале восьмидесятых профсоюзная организация института, как ни странно, находилась в составе профсоюза химической и нефтехимической промышленности, и обком профсоюза размещался в Дзержинске. Конечно, это создавало большие неудобства в работе, в решении многих текущих вопросов, включая финансовую деятельность. И вот в 1981 году был создан территориальный областной комитет профсоюзов работников нефтяной и газовой промышленности, куда вошли «Волготрансгаз», Управление нефтяников, трест «Союзволгогаз», «Гипрогазцентр» и многие другие региональные организации нефти и газа. Председатели профкомов входили в состав обкома профсоюзов, который подчинялся ЦК обкома профсоюза НГП в Москве. Налаживались взаимоотношения руководителей профкомов, создавались рабочие группы, которые проводили текущую работу, основываясь на принципах доверия и уважения.

Руководство института всегда прислушивалось к мнению профкома и никогда не ставило вопрос ребром; после порой непростых переговоров всегда удавалось прийти к мирному решению.

Как ни странно, я не испытывал никаких трудностей при совмещении производственной деятельности с работой в профкоме. Все складывалось как бы само собой. А самое главное – как в профкоме, так и в отделах были хорошие и надежные помощники, на которых всегда можно было положиться, и которым я очень благодарен. Это заместитель председателя профкома А. Ф. Пужайло (подведение итогов соц. соревнования), З. Н. Кочетова, Г. Д. Медведева, бухгалтер профкома Н. Ф. Прошкина (социальные вопросы, детский сад), И. Н. Агеева (распределение жилья), Б. А. Мясковская (женсовет) и многие другие, с кем я работал вместе.

Можно вспомнить множество историй, связанных с нашей профсоюзной деятельностью, но особо запомнился мне один случай, когда профсоюз помог решить производственный вопрос. Согласно обозначенным в задании срокам выдачи ПСД мы должны были выдать документацию по участку газопровода Уренгой – Ужгород (кто помнит, это был пресловутый «польский вариант»). Однако, качество чертежей было никудышным, требовалась замена селеновых барабанов на РЭМ. Я позвонил начальнику ОМЗ Казань с большой просьбой, и мы договорились. Казанцы знали, что у нас в Нижнем открылась новая макаронная фабрика, и предложили нам заменить цилиндры и запчасти к РЭМ за ящик макарон «Соломка». Но надо было успеть за один день. В ночь я выехал в Казань, но меня ожидало разочарование – переправа через Волгу не работала, и мы, на свой страх и риск, поехали по льду, открыв двери УАЗика. Остальное было делом техники. Бартерный обмен состоялся за 20 минут, и мы вернулись домой той же дорогой с селеновыми барабанами.

Никогда бы не подумал, что соседи из Татарии так любят макароны!

Т. В. Наумова, Л. Я. Дроздова, Т. Б. Французова, А. И. Андрианова, В. И. Басова, А. Б. Норкин, М. Л. Полякова

Совет ветеранов

По инициативе руководства Общества с 1 декабря 2008 года в АО «Гипрогазцентр» работает Совет ветеранов, избранный на общем собрании пенсионеров. Согласно «Положению о Совете ветеранов», согласованному председателем профсоюзной организации и утвержденному генеральным директором АО «Гипрогазцентр», основная обязанность совета – работа по заявлениям пенсионеров в рамках «Коллективного договора»: изучение нужд пенсионеров в социальной и медицинской помощи и содействие в их удовлетворении. Члены совета каждую неделю встречаются с пенсионерами, которые приходят со своими проблемами. По их заявлениям на ежемесячных заседаниях оформляются ходатайства руководству Общества.

В первый состав совета ветеранов входили: В. П. Ефимов, В. И. Сочнев, Г. И. Морозенко, В. И. Басова, Т. Б. Французова, А. И. Андриянова, В. А. Куликов. В 2011 году в состав Совета вошли А. Б. Норкин и Н. А. Чехова, в 2013 году – Л. Н. Свиридова, а в 2014 году были избраны Л. Я. Дроздова и Т. В. Наумова. Председатель Совета ветеранов – Татьяна Борисовна Французова.

Практически все проблемы ветеранов с помощью профсоюзного комитета и совета ветеранов успешно решаются в рамках «Коллективного договора». Не обязательно это бывает денежная помощь: институт помогает в ремонте квартир и различных систем жизнеобеспечения силами своих работников, что для пожилых и особенно одиноких людей еще важнее – сразу получаешь желаемое.

Совет ежегодно составляет «Планы проведения мероприятий ветеранов АО «Гипрогазцентр», которые обсуждаются на общих собраниях пенсионеров, согласовываются с профсоюзной организацией и утверждаются руководством Общества. На отчетных собраниях обязательно присутствует А. Ф. Пужайло или кто-то из его заместителей, рассказывают о победах и проблемах «Гипрогазцентра», так что ветераны всегда в курсе того, чем живет институт.

Благодаря помощи института пенсионеры живут интересно!

В ноябре 2009 года ко дню рождения института организовали выставку «Интересные люди. Наши увлечения». 22 человека представили на выставку свои работы по темам: картины, поделки из подручного материала, охота, садовые чудеса, вышивка, вязанье, фотомонтаж.

Победители выставки – творческие люди. Первое место за картины из пенопласта и лоскутное творчество заняла Н. Б. Февралева.

Два вторых поделили В. А. Куликов – за выдумку в строительных работах в деревне (например, вход в погреб он обустроил в виде такой же пирамиды, как вход в парижский Лувр!), и М. И. Кулинушкина за вышивки. Работу «Храм Христа Спасителя» она подарила институту.

За интересные работы были награждены практически все участники. Специальная премия была присуждена Е. А. Ларионову за портреты жены и тестя.

Большое участие в организации выставки приняла заместитель председателя совета ветеранов М. Л. Полякова, которая также принесла и свои работы.

Были интересными и фотомонтажи ветеранов по тематике «Наши внуки» (2010 г.), «Моя дача» (2012 г.).

Члены совета вместе с представителями руководства поздравляют ветеранов-юбиляров, а с юбилейными открытками им помогают в отделе компьютерных технологий.

Выставка «Интересные люди. Наши увлечения», ноябрь 2009 года

Путешествие на теплоходе, 2011 год

Пенсионеры часто посещают музеи, театры, выставки. Особенно запомнилась творческая встреча с нижегородской поэтессой Идой Климиной, ее проникновенные стихи. Почти все присутствующие купили книгу с автографом автора.

К юбилейным датам Победы в Великой Отечественной войне совет ветеранов проводил встречи «Дети войны» в 2010 и 2015 годах. Готовились все присутствующие: писали воспоминания о своих родных, приносили фотографии, зачитывали письма с фронта. Замечательное стихотворение написала о своем отце и о своих воспоминаниях о войне Т. И. Сазонова. Чудесные стихи отца с фронта прочитал Л. В. Черемисинов. Ветеранов приходили поздравить руководители «Гипрогазцентра»: Александр Федорович Пужайло, Михаил Борисович Федотов, Владимир Аркадьевич Войнов. Встречи были не «для галочки», очень теплые, со слезами на глазах. И по сто граммов выпили, и песни военные спели от души, в чем ветеранам очень помог Николай Владимирович Величкин с аккордеоном.

Ездят ветераны и на экскурсии по интересным местам Нижегородской области: побывали в Городце, Дивеево, Макарьеве и других местах. Коллективно выезжали в санаторий «Надежда» в 2010 году (119 человек); в 2011 году в санатории «Чувашия» лечились 35 человек, а остальные желающие (42 человека) путешествовали на теплоходе до Москвы. Такая красота за бортом и все свои рядом – незабываемые впечатления!

Что нужно пожилым людям? Конечно же, внимание и общение. Вниманием со стороны руководства «Гипрогазцентра» они не обделены. Благодаря его заботам имеют возможность не только поддерживать свое здоровье (это, конечно, первостепенно), но и собираться вместе, быть членами коллектива. Связанные общими интересами в молодости (работа в институте), они и сейчас с удовольствием встречаются и вспоминают прошлое. Вместе они молоды душой!

С помощью дизайнеров и отдела компьютерных технологий после мероприятий ветераны оформляют фотовитрины.

К 45-летию «Гипрогазцентра» наряду с работниками Общества пенсионеры принимали участие в конкурсе стенгазет со своей – «Как молоды мы были».

У Совета ветеранов есть обязательства не только перед пенсионерами, но и перед коллективом Общества. Ежегодно он организовывает и проводит встречи с молодыми специалистами «Гипрогазцентра». В беседах о работе и жизни старшего поколения принимают участие ветераны и работники, которые сыграли большую роль в становлении и развитии института, отдельных направлений его деятельности. Это заслуженные, всем известные люди, среди которых Н. В. Величкин, В. В. Котляров, М. Б. Федотов, А. Б. Норкин, Г. Л. Беляев, В. А. Куликов, Т. Б. Французова, Г. М. Хуснудинов, А. М. Хозин, А. М. Татаровский, Т. В. Наумова и другие.

В беседах с молодёжью, посвященных 70-летию Победы в Великой Отечественной войне приняли участие О. И. Батанина, В. И. Сочнев – ветераны Великой Отечественной войны; а также Н. В. Величкин, Л. В. Черемисинов, М. Л. Полякова, Л. Я. Дроздова, Е. А.Развозов.

Члены совета ветеранов наряду с руководством Общества и отделом кадров ежегодно принимают участие в чествовании ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла – бывших работников АО «Гипрогазцентр».

На заседаниях Совета, на общих собраниях, на всех мероприятиях всегда с теплотой и добром вспоминают руководство института. От всего огромного «отдела пенсионеров» (более 300 человек) ветераны говорят большое спасибо А. Ф. Пужайло, С. В. Савченкову, В. И. Березиной, В. А. Войнову за помощь, за то, что, несмотря на нелёгкие времена, совет действует и чем может помогает ветеранам Общества.

А родному институту в юбилейный год от всей души ветераны желают позитивных перемен, полного портфеля хорошо оплачиваемых заказов, творческого долголетия, удачи в делах! Всему коллективу – мирного неба, отменного здоровья, счастья, оптимизма и веры в лучшее завтра!

Пенсионеры «Гипрогазцентра»

ПОЛВЕКА ПОБЕД И СВЕРШЕНИЙ
К 50-летию АО «Гипрогазцентр»

Допечатная подготовка: ООО «РИЦ «Курьер-медиа».
603006, Нижний Новгород, ул. Академика Блохиной, 4/43. Телефон: 461-90-16, факс: 461-90-17.
E-mail: ra@kuriermedia.ru

Подписано в печать 12.10.2018 г. 266 стр. с иллюстрациями.
Формат 210x295 мм. Бумага мелованная. Печать офсетная.
Отпечатано в ООО «Профи Принт». 603003, Россия, Нижний Новгород, ул. Шаляпина, 2а.
Телефон: (831) 275-41-60, 275-41-62.
Заказ № 676. Тираж 990 экземпляров.

Издание не предназначено для продажи.