



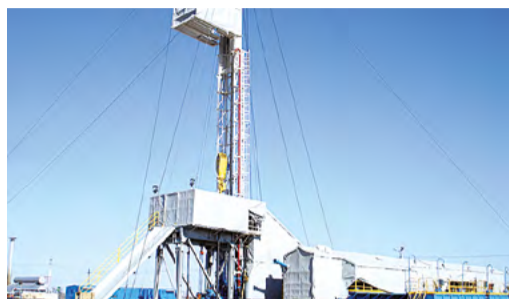
**СЛОЖНЫЕ ПРОЕКТЫ В РЕГИОНАХ СТРАНЫ**  
Актуальное интервью гендиректора

СТР. 2-3



**ТИХООКЕАНСКИЙ РУБЕЖ**  
Ноябрьский филиал работает на Камчатке

СТР. 4



**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ДНЕВНИК**  
Напряженный ритм работы филиалов

СТР. 5



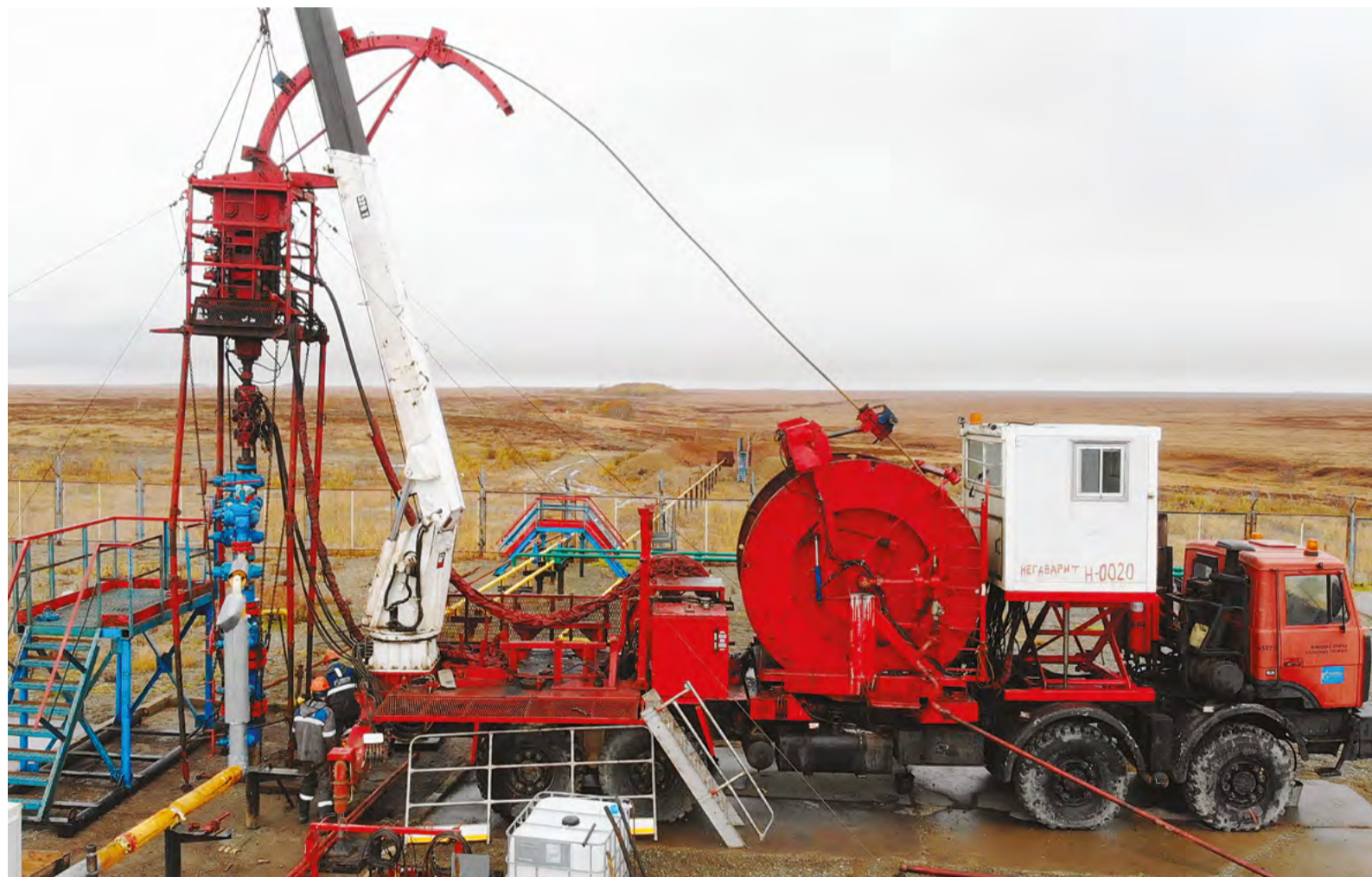
**ОСЕННЕ-ЗИМНЯЯ ПОРА**  
Как уберечься от обморожения

СТР. 6

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

# РЕМОНТ СКВАЖИН В КРАЮ ВУЛКАНОВ

Работы на скважинах двух эксплуатируемых месторождений полуострова Камчатка – Нижне-Квакчикского и Кшукского специалисты филиала Ноябрьское управление интенсификации и ремонта скважин ООО «Газпром подземремонт Уренгой» начали в 2016 году. Сегодня здесь в круглосуточном режиме трудятся две комплексные бригады по капитальному и подземному ремонту скважин.



Бригада Ноябрьского УИРС ведет капитальный ремонт скважин на Кшукском газоконденсатном месторождении

## ВОСТОК-ЗАПАД

Столица Камчатского края – город воинской славы Петропавловск-Камчатский и основные элементы инфраструктуры региона – порты, рыболовные предприятия, энергетические объекты находятся на восточном побережье полуострова. На востоке Камчатки, вдоль берега Тихого океана вздымаются самые грандиозные и знаменитые вулканы Камчатки – Корякская сопка, Авачинская сопка, Крестовский, Ключевская сопка, здесь же расположена и знаменитая Долина гейзеров.

Основные достопримечательности полуострова ежегодно привлекают сюда сотни тысяч туристов, и число их с каждым годом растет. В то же время разведанные газоконденсатные и газовые месторождения региона расположены на западе Камчатки, ближе к побережью Охотского моря, в Охотской

нефтегазовой провинции. Нижне-Квакчикское, Кшукское, Северо-Колпаковское, Средне-Кунжинское месторождения – небольшие по российским меркам, но для снабжения Камчатского края их потенциал на ближайшие годы вполне достаточен. ПАО «Газпром» в лице своего дочернего общества «Газпром добыча Ноябрьск» разрабатывает Нижне-Квакчикское и Кшукское месторождения, расположенные севернее поселка Соболево.

От района эксплуатации месторождений на восток полуострова проложен газопровод протяженностью 392 километра «Соболево–Петропавловск–Камчатский».

Неподалеку от месторождений расположен вахтово-жилой комплекс (ВЖК) Камчатского газопромышленного управления ООО «Газпром добыча Ноябрьск» – общежития, гостиница, столовая, спортивный зал и другие инфраструктурные объекты.

## ЧЕРЕЗ РЕКИ, ГОРЫ И ДОЛИНЫ

Главный аэропорт Камчатки «Елизово» принимает самолеты как из Москвы, так и из сибирских и дальневосточных городов – Новосибирска, Хабаровска, Владивостока. Специалисты Ноябрьского УИРС на Камчатку добираются обычно по маршруту Ноябрьск–Новосибирск–Петропавловск–Камчатский. С пересадками в пути получается около восьми часов.

Петропавловск–Камчатский – начальная точка еще одного большого путешествия – с востока Камчатки на западное побережье в Соболевский район. И этот путь экстремально длинен и тяжел. Почти 480 километров дороги, из них 100 шоссе, а остальное – направление, частично отсыпанное щебнем. От 9 до 12 часов в разное время года требуется вахтовым автомобилям для преодоления всей трассы. Дождь, снег, разливы

рек – таковы естественные препятствия на этом пути. За время движения мы взбираемся на перевалы, проезжаем несколько межгорных долин, преодолеваем размокшие участки дороги. За окном «вахтовки» – заснеженные шапки вулканов, сопки, рощи каменных берез, заросли кедрового стланика – стелющегося хвойного кустарника. Чем дальше двигались мы на запад, тем больше местность напоминала тундру – с коврами пожелтевшей травы, с болотцами, наполненными темной водой.

Во время движения дважды удалось увидеть хозяина здешних мест – медведя. На пути в Соболево много рек, часть из них нерестовые, именно в них устремляется знаменитый тихоокеанский лосось – горбуша, кета, нерка, чавыча, кижуч.

Вместе с нами из Петропавловска-Камчатского в Соболево едет и технолог 1-й категории Ноябрьского УИРС Сергей Макаров. Присутствие специалиста-технолога при работе на скважинах бригад капитального ремонта – требование компании – заказчика работ ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Через девять часов непрерывного движения мы в наступившей темноте достигли наконец территории вахтово-жилого комплекса Камчатского газопромышленного управления. К этому моменту на Камчатке уже вступил свои права вечер, а в Москве едва наступило утро.

## НИЖНЕ-КВАКЧИКСКИЙ ПЕРИМЕТР

Путь к скважине, на которой трудятся специалисты Ноябрьского УИРС, от площадки вахтово-жилого комплекса много времени не занимает, минут 20 «вахтовка» тормозит у внушительного ограждения. Все кустовые площадки Камчатского газопромышленного управления ООО «Газпром добыча Ноябрьск» по периметру огорожены, верх ограждения защищен колючей проволокой. Все это меры предосторожности от проникновения нежелательных лиц, но в первую очередь от животных, все-таки местность эта достаточно отдаленная и малонаселенная, а медведи здесь – частые гости. Защитные сооружения придают кусту скважин довольно строгий вид, делая похожим на военный объект.

На скважине С-15 Нижне-Квакчикского газоконденсатного месторождения трудится бригада КРС-4 Ноябрьского УИРС под руководством Александра Смольникова.

»»» стр. 4



# АНТОН КУЗЬМИН: НАША СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ –

С 2017 года центральный офис ООО «Газпром подземремонт Уренгой» находится в Санкт-Петербурге. Общество существенно расширило географию деятельности, ведет системную работу по техническому перевооружению, заменяя старую спецтехнику и оборудование на новое, отечественного производства. Об актуальных задачах предприятия и перспективах его развития рассказывает генеральный директор Антон Кузьмин.

– Антон Борисович, каковы были особенности работы Общества в 2018 году и в первой половине 2019-го, каких результатов удалось добиться?

– По итогам 2018 года был проведен капитальный ремонт 470 скважин, из них 362 – по программе геолого-технических мероприятий ПАО «Газпром», еще 108 скважин сдано сторонним заказчикам. Мы продолжили работу по спуску комплексов подземного оборудования (КПО) и освоению скважин. Такие операции осуществлены на 138 скважинах. В том числе на Бованенковском НГКМ произведен спуск комплексов подземного оборудования в 34 скважинах и выполнены работы по освоению 46 скважин. На Чаяндинском НГКМ закончен спуском КПО и освоением 58 скважин. Кроме того была ликвидирована 41 скважина, проведены операции расконсервации и консервации 44 скважин, реконструировано 55 скважин. Всего выполнено 906 скважино-операций.

Итоги 2019 года еще предстоит подвести, но могу с уверенностью сказать, что производственная программа будет выполнена, наши люди не подведут.

– «Газпром подземремонт Уренгой» стабильно расширяет географию своей деятельности и виды проводимых работ. В каких регионах сейчас действуют подразделения предприятия и какие значимые проекты они реализуют?

– Перспективным проектом остается участие в освоении Чаяндинского НГКМ, ресурсной базы газопровода «Сила Сибири» для поставок газа в Китай. Наша работа на Чаяндинском месторождении началась еще в 2015 году. Мы организуем там производственный процесс, доставляем вахтовый



Генеральный директор ООО «Газпром подземремонт Уренгой» Антон Кузьмин

персонал, обустриваем базу. На «Чаянде» работает наш филиал – Ноябрьское управление интенсификации и ремонта скважин. С гордостью можем сказать, что есть и наша заслуга в том, что газ «Чаянды» в августе заполнил трубу газопровода «Сила Сибири», а в декабре начнутся его поставки в Китай.

С 2017 года специалисты Общества работают на Ковыктинском газоконденсатном месторождении в Иркутской области. Это следующее гигантское месторождение, которое планируют подключить к газопроводу «Сила Сибири».

Краснодарское УИРС в 2018 году работало на Бейсугском месторождении, ликвидируя несколько скважин в акватории

Азовского моря. Операции по ликвидации скважин проводились с применением подъемной установки А-50 М, расположенной на специальной морской платформе.

В 2018 году по заказу «Газпром ПХГ» мы провели ремонт одной из скважин Волгоградского подземного хранилища газа. Это был достаточно сложный проект, во многом новый для нас, да и скважина оказалась с характером. Но в итоге специалисты Астраханского УИРС решили поставленную задачу.

В интересах ООО «Газпром добыча Ноябрьск» наше предприятие продолжает ремонт скважин на газовых месторождениях полуострова Камчатка – Кшукском и Нижне-Квакчикском. Работа на этих место-

рождениях ведется собственными силами: мы перебросили туда тяжелую спецтехнику, оборудование и задействовали штатный персонал предприятия.

На рубеже 2017–2018 годов в сотрудничестве с компанией «Газпром нефть» мы начали большой многолетний проект по ремонту нефтяных скважин на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении. Весь текущий год мы наращивали объемы работ на нефтяных скважинах, приобретая для себя новые в этом регионе компетенции. В связи с этим проектом достаточно серьезно увеличилось количество рабочих мест в Оренбургском УИРС.

Кроме того в этом году по заказу компании «Газпром нефть» выполняем работы по ремонту нефтяных скважин на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении.

Мы продолжаем работу в традиционных для нас регионах деятельности, где объемы работ по-прежнему значительны. Это Ямало-Ненецкий автономный округ, Оренбургская и Астраханская области, Краснодарский край и Республика Коми.

– Что делается для технического перевооружения предприятия?

– Мы прикладываем максимум усилий для обновления техники, но ситуация складывается непростая. Техника стареет, это касается и основного оборудования, и транспорта. В рамках инвестиционной программы в 2017–2019 годах мы приобрели несколько единиц специальной техники, в которой остро нуждаются наши филиалы. В Уренгойский и Ямбургский филиалы прибыли новые подъемные установки БАРС-80 на базе полуприцепа. Уренгойский филиал также получил новую колтюбинговую установку М-30. В Оренбургский филиал поступила подъемная установка АПР60/80. Для филиалов приобретено несколько автомобилей и автокран. В Надымском и Краснодарском филиалах были модернизированы колтюбинговые установки М-10. В Уренгойском филиале модернизировали подъемную установку АК-60, которую затем отправили на Чаяндинское месторождение в распоряжение Ноябрьского УИРС.

В 2018 году мы приобрели еще пять установок БАРС-80 на базе самоходного



Тяжелая подъемная установка Drilltec применяется для капитального ремонта скважин на Астраханском газоконденсатном месторождении



# СЛОЖНЫЕ ПРОЕКТЫ В РЕГИОНАХ СТРАНЫ

шасси, из которых две были направлены на Чаюдинское НГКМ в распоряжение Ноябрьского филиала, по одной в Надымский, Оренбургский и Краснодарский филиалы. Для укомплектования бригад капитального ремонта скважин приобретено шесть цементировочных агрегатов ЦА-320, две передвижные паровые промышленные установки (ППУА), два гидравлических ключа ГКШ-1800, оснащенных компьютерной системой контроля и регистрации процесса свинчивания труб (аналог американских гидравлических ключей FARR), 20 технологических емкостей. Приобретено 30 вагонов различного назначения (жилые модули, сауны, сушилки), необходимых для улучшения бытовых условий вахтовых бригад, из которых 20 направлены на Чаюдинское месторождение, 10 – на Ковыктинское. Получено несколько бортовых автомобилей КАМАЗ, четыре трактора, автокран.

В 2018 году для Уренгойского УИРС была приобретена колтюбинговая установка УКРС-30, модернизацию прошла подъемная установка УПР-60А.

В 2019 году планируется масштабная закупка оборудования и специальной техники, практически все договоры уже заключены. В самое ближайшее время для выполнения работ по спуску концентрических лифтовых колонн будут поставлены две колтюбинговые установки тяжелого класса УКРС-30, три комплекта специального оборудования, три установки для перематки гибких насосно-компрессорных труб.

В 2019 году сформирован перечень приобретения оборудования по договорам лизинга на общую сумму около 1 млрд рублей – это подъемные агрегаты, вагоны-дома, емкости различного назначения, автомобильная и специальная техника. Это настоящий прорыв в обеспечении наших филиалов оборудованием.

Закупаемое оборудование производится в России. Мы недавно посчитали и пришли к выводу, что в системе ПАО «Газпром» у нас, возможно, наиболее насыщенное отечественным оборудованием предприятие. По абсолютному большинству позиций техники и оборудования у нас произошло стопроцентное замещение импортных аналогов. По расходным материалам, некоторым видам инструмента и запасных частей 98–99%. Мы стараемся достичь полного импортозамещения на тех направлениях нашей работы, где это оправданно и выгодно. Это наш принципиальный курс, мы будем следовать ему и дальше.

**– Внедряет ли предприятие современные технологии ремонта скважин, есть ли собственные разработки?**

– На предприятии ведется серьезная изобретательская и рационализаторская деятельность, она помогает нашим подразделениям внедрять в производство необходимые усовершенствования. Мы решили идти в этом направлении дальше и в 2018 году создали собственный инженерно-технический центр (ИТЦ), который возглавил кандидат технических наук Михаил Пономаренко.

ИТЦ определяет направление технологического развития предприятия на текущий период и на перспективу, его деятельность предполагает тесное взаимодействие с научными организациями и заводами-изготовителями, а также проведение опытно-промышленных испытаний технологий и образцов, жидкостей и составов. Сейчас

в работе находится сразу несколько важных для нас проектов. Наряду с перспективными исследованиями мы закрепляем результаты проведенных опытно-промышленных работ. ИТЦ ведет большую работу по анализу практики проведения гидроразрыва пласта, оценивает возможность организации операций ГРП собственными силами и создания структурного подразделения по этому направлению нефтегазового сервиса.

В структуре ИТЦ создается лаборатория технологических жидкостей и тампонажных материалов для решения вопросов по подбору оптимальных рецептов для ведения ремонтных работ.

Обучение этой специальности обусловлено требованиями профстандарта.

Участие в масштабном проекте по ремонту скважин в интересах компании «Газпром нефть» потребовало обновления знаний. В первую очередь от бурильщиков и мастеров, которые обучаются по программе, предусматривающей выдачу международного сертификата по управлению скважиной IWCF. В 2019 году сертификат получили более 50 человек.

Водители проходят обучение в соответствии со стандартом «Безопасное вождение». В текущем году будет обучено около 300 водителей.

«Газпрома». Сегодня мы закрепились в этом регионе, приобрели необходимые навыки работы в новых для себя условиях, накопили бесценный опыт.

В ноябре начнется следующий этап нашей работы на Ковыктинском месторождении в Иркутской области, мы приступим к расконсервации скважин по заказу ООО «Газпром геологоразведка». На трех разведочных скважинах месторождения планируется провести гидроразрыв пласта. В целом Ковыктинское месторождение для нас очень перспективный проект.

Мы начали подготовку к работе на Харасавэйском месторождении, расположенном



Ремонт скважины на Киукомском месторождении на полуострове Камчатка при помощи колтюбинговой установки М-20 ведут специалисты Ноябрьского УИРС

Мы тесно сотрудничаем с кафедрой бурения скважин и кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений Санкт-Петербургского горного университета, реализуем совместные проекты.

**– Какие усилия предпринимает руководство предприятия для развития персонала, подготовки собственных кадров?**

– В Обществе налажена система подготовки кадров, переобучения и повышения квалификации. Ведется подготовка и обучение как руководителей, так и линейного персонала. В связи с возрастающими требованиями к квалификации сотрудников мы делаем особый акцент именно на подготовку рабочих специалистов. Именно от подготовки рабочих, от их компетенций зависит качество производственного процесса.

Только за 2017–2018 годы 208 наших работников получили смежную специальность стропальщика, в основном это бурильщики и помощники бурильщиков.

Обучение и повышение квалификации специалистов руководство предприятия рассматривает как работу на перспективу, как программу развития потенциала персонала и производства. Для сотрудников это одна из составляющих нематериальной мотивации.

Мы расширяем сотрудничество с вузами в рамках подготовки специалистов. Работаем с Санкт-Петербургским горным университетом, Тюменским индустриальным университетом, Северо-Кавказским техническим университетом, а также с Новоуренгойским техникумом газовой промышленности и Пермским нефтяным колледжем. Студенты этих и других вузов регулярно приходят к нам на практику.

Стоит отметить, что растет численность предприятия, это связано с участием в новых проектах, увеличением объемов работ. За восемь месяцев этого года численность увеличилась на 500 человек, достигнув 3600 работников.

**– В каких наиболее значимых производственных проектах ПАО «Газпром» сможет принять участие компания в обозримом будущем?**

– Перспективным проектом нашей компании остается участие в освоении Чаюдинского нефтегазоконденсатного месторождения – стратегического проекта

на полуострове Ямал. Это гигантское месторождение со сложной структурой, частично оно находится в акватории Карского моря, но большая его часть расположена на суше. Подготовку к полномасштабному выходу на «Харасавэй» ведет Надымское УИРС.

В этом году Астраханское УИРС планирует начать работу на скважинах Касимовского подземного хранилища газа в Рязанской области. Это новый регион нашей деятельности и новая специфика, скважины подземных хранилищ газа имеют свою особенность.

Уренгойское УИРС продолжает работать на скважинах ачимовского продуктивного горизонта Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения, наращивая объемы операций. «Ачимовка» – это технологически сложный проект, который требует концентрации значительных сил и ресурсов.

Можно сказать, что участие в масштабных и сложных проектах, взаимодействие с партнерами в которых предполагает необходимые компетенции, серьезную техническую оснащенность, подготовленный персонал и безупречную деловую репутацию, – наша специализация и повседневная работа.

Беседовал Вячеслав КАЛИНИН

**За восемь месяцев 2019 года численность сотрудников «Газпром подземремонт Уренгой» увеличилась на 500 человек, достигнув 3600 работников.**

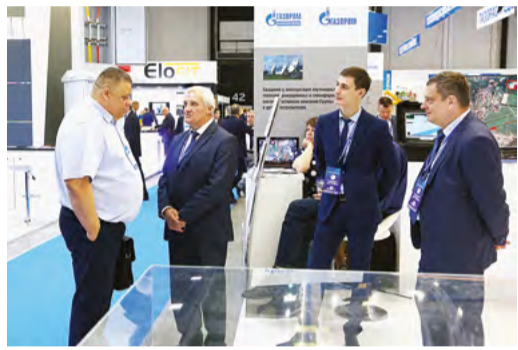


## ФОРУМ ОТКРЫТИЙ

Петербургский международный газовый форум прошел 1–4 октября на площадке Экспофорум, в самом современном конгрессно-выставочном центре Европы для международного общения, сотрудничества и обмена передовым опытом.

Генеральный директор ООО «Газпром подземремонт Уренгой» Антон Кузьмин принял участие в совещании по технологическому развитию ПАО «Газпром» и в работе «круглого стола» под названием «Современные отечественные технологии разведки и добычи углеводородов на шельфе».

Руководители ООО «Газпром подземремонт Уренгой» во время работы выставки посетили несколько информационных стендов и провели переговоры с потенциальными партнерами.



Более 250 компаний выставили образцы своей продукции и технологических разработок на площадках Форума. Еще около 50 компаний – на Корпоративной экспозиции ПАО «Газпром» «Современные отечественные технологии в газовой отрасли».

Начальник производственного отдела автоматизации, телемеханизации, метрологии и связи администрации ООО «Газпром подземремонт Уренгой» Владимир Сазонов отметил, что на газовом форуме для технических специалистов компании интересно было увидеть новое оборудование, новые разработки по направлению работ отдела. В числе прочих на форуме был представлен стенд АО «Газпром космические системы», с которым Общество давно сотрудничает для обеспечения качественной связи с бригадами, работающими на труднодоступных производственных площадках, таких как Чаюндинское НГКМ, Ковыктинское НГКМ и другие удаленные месторождения.

## САМОЛЕТ ИДЕТ НА ВЗЛЕТ

Служба организации вахтовых перевозок подвела итоги работы за 9 месяцев 2019 года.

Продолжается доставка бригад к месту выполнения работ. Ежемесячно пять авиарейсов на воздушных судах Ми-8 МТВ доставляют вахтовиков для работы на Бованенковском месторождении. С начала года перевезено более 1500 человек и 8 тонн различных производственных грузов. В 2020 году – с выходом бригад «Газпром подземремонт Уренгой» на Харасавэйское месторождение – планируется регулярная доставка к месту работ вертолетами вахтового персонала, материалов для производства работ.

Перевозка вахтового персонала Общества на Чаюндинское и Ямбургское месторождения осуществляется в рамках сотрудничества с ООО Авиапредприятие «Газпром авиа» на комфортабельных самолетах «Сухой Суперджет 100». Ежемесячно два авиарейса авиакомпании выполняют полеты из Москвы и Уфы в г. Новый Уренгой и аэропорт Талакан. Суммарный объем перевозок с начала года составил более 4000 человек. Помимо перевозки сотрудников воздушными судами доставляются срочные грузы, необходимые для производства работ, объем перевозок которых на сегодняшний момент составляет 12 тонн, отметил начальник службы организации вахтовых перевозок Роман Гладких.

## РЕМОНТ СКВАЖИН В КРАЮ ВУЛКАНОВ

стр. 1 <<<

Задачи, которые ставятся перед бригадой на месторождениях Камчатки, схожи с теми, что приходится решать специалистам по ремонту скважин в традиционном регионе деятельности, в Ямало-Ненецком автономном округе – нормализация забоя, водоизоляция, выведение скважины на проектный уровень.

На ремонтируемой скважине работает подъемная установка А-50 М, перебазированная сюда из далекого Вуктыла в Республике Коми. В июле–августе этого года на скважине проводились работы по извлечению геофизического исследовательского прибора. Специалисты Ноябрьского УИРС успешно справились с непростой операцией. Дорогостоящий прибор по заявке геофизиков был извлечен и передан представителям компании.

В сентябре бригада проводила операцию по нормализации забоя скважины. Во время нашего посещения технологической площадки специалисты вели спуско-подъемные операции со стальной буровой трубой (СБТ). Процессом спуска управлял опытный бурильщик Федор Шульженко. Указания мастера выполняли два помощника бурильщика – Андрей Сушков и Сергей Швец, в кабине подъемной установки действовал машинист Андрей Рудяга.



Помощник бурильщика Андрей Сушков – идет операция по нормализации забоя скважины

По словам Александра Смольникова, скважины на Камчатке по своим геолого-технологическим особенностям схожи с нефтегазовыми объектами Ямала, где в основном приходилось работать бригаде капитального ремонта.

– Особых различий мы не видим, коллектор такого же типа, а вот внешние условия работы другие, природно-климатические особенности сказываются – постоянные ветры, большая влажность, от чего весь металл довольно быстро покрывается ржавчиной.

## КШУКСКИЙ ПЛАЦДАРМ

Технологическая площадка на Кшукском газоконденсатном месторождении, где работает еще одна бригада Ноябрьского филиала, по размерам существенно меньше, чем на Нижне-Квакчском ГКМ. На скважине СП-3 действует КРС-6 во главе с мастером Дмитрием Белым. Бригада эта – комплексная, может работать на подъемной установке А-50 М, но сейчас для выполнения поставленных задач использует колтюбинг М-20. Установку можно оперативно переба-



Бригада мастера Александра Смольникова ведет спуско-подъемные операции на скважине С-15 Нижне-Квакчского месторождения

зировать с Кшукского на Нижне-Квакчское месторождение и обратно, а работы на скважинах хватает на обеих площадках.

В момент нашего посещения Кшукского месторождения бригада мастера Дмитрия Белого вела спуск гибкой насосно-компрессорной трубы – осуществляла подачу в скважину промывочной жидкости. На технологической площадке работали бурильщик Константин Тогобецкий, помощники бурильщика Кирилл Миллер и Егор Грищенко, машинист колтюбинговой установки Фанис Таухетдинов. Все операции специалисты выполняли слаженно и быстро.

По словам Дмитрия Белого, наряду с предельно жесткими экологическими требованиями особенности работы на Камчатке заключаются в полной автономности подразделения и разнице часовых поясов:

– Если здесь оказался, то рассчитывать можно только на себя и коллектив бригады, это всех нас мобилизует. Сказывается и разница часовых поясов: с Ноябрьском здесь на семь часов время различается, акклиматизацию проходим в производственном процессе, включаться в работу приходится с ходу, и это, когда впервые приезжаешь, вызывает некоторые трудности.

На площадке скважины, наряду с традиционными передвижными вагонами-домами, располагаются и три новеньких сооружения модульного типа.

– Это новые вагоны контейнерного типа, – объясняет Дмитрий Белый. – Сушилка, вагончик мастера и общий модуль, где можно чая попить и отдохнуть. Вообще у нас хорошее оснащение – вся бытовая техника есть.

Новые вагоны, бытовая техника для оснащения бригад капитального ремонта скважин на Камчатке приобретались за счет средств объединенной первичной профсоюзной организации.

В рамках производственной программы 2019 года ООО «Газпром добыча Ноябрьск» планирует выполнить ремонт четырех скважин, с подъемной установки А-50 М – скважину №15 Нижне-Квакчского месторождения и скважину 1-П Кшукского ГКМ, с колтюбинговой установки М-20 скважины №23, 14 Нижне-Квакчского месторождения.

На 18 октября отремонтирована скважина №23 Нижне-Квакчского ГКМ, в работе находится скважина №14 Нижне-Квакчского месторождения, прогнозное выполнение по которой – 25 октября.

## «ЗА КАМЧАТСКИЙ ГАЗ!»

Вечером дневные смены обеих бригад капитального ремонта скважин съезжаются на площадку вахтово-жилого комплекса – их ждет поздний ужин и сон, а утром «вахтовка» снова доставит их на объекты ремонта. Потом 10-часовая трудовая смена и время отдыха. Бригады капитального ремонта сква-

жин работают на Кшукском и Нижне-Квакчском месторождениях с мая по ноябрь. Зимой технологический процесс очень сильно осложняется мощными снегопадами.

– Зима очень снежная, сказывается близость Тихого океана и Охотского моря, в Петропавловске-Камчатском пятиэтажки снегом по четвертый этаж заваливает, здесь ситуация похожая, – рассказывает технолог 1-й категории Ноябрьского филиала Сергей Макаров. – Поэтому на зиму мы все консервируем и возвращаемся уже весной, когда можно нормально организовывать ремонт скважин.

Газ нужен Камчатке, без него невозможно дальнейшее развитие этого очень далекого и при этом сказочно богатого региона России. Возрастающие потребности предприятий и населения полуострова уже не в силах удовлетворить построенные по оригинальному проекту Мутновская и Верхне-Мутновская геотермальные электростанции. Запасы термальных вод на Камчатке, конечно, велики, но использовать газ в электроэнергетике и в отоплении все-таки надежнее и экономически целесообразнее. Именно поэтому активно работают на Камчатке дочерние предприятия ПАО «Газпром», добывая газ, планомерно занимаясь газификацией региона.

Исследователь Камчатки Степан Крашенников еще в XVIII веке так отзывался об этом удивительном крае: «О состоянии Камчатки трудно вообще сказать, недостатки ли ее больше или важнее преимущества. Что великим опасностям от частых землетрясений и наводнений подвержено, что большая часть времени проходит там, в спокойных погодных условиях и что одно почти там увеселение смотреть на превысокие и нетающим снегом покрытые горы... то кажется, что она страна больше к обитанию зверей, нежели людей способна. Но ежели, напротив того, взять в рассуждение, что там здоровый воздух и воды, что нет беспокойства от летнего жара и зимнего холода, нет никаких опасных болезней, нет страха от грома и молнии и нет опасности от ядовитых животных, то должно признаться, что она к житию человеческому не меньше удобна...».

Камчатка остается одним из самых живописных и уникальных регионов нашей страны. Такого сочетания первозданной природы, изобилия животного и растительного мира, дивных красот и умеренного климата отыскать сложно. Задача подразделений ООО «Газпром подземремонт Уренгой» в стране вулканов благородна и важна – специалистам нашего предприятия необходимо обеспечить стабильную работу скважин действующих месторождений, сделать так, чтобы недра полуострова еще много лет бесперебойно снабжали энергией жителей этого далекого и величественного края.

Вячеслав КАЛИНИН



# РАБОТА ВЫСОКИМ ТЕМПОМ

**Филиал Надымское УИРС ориентирован на выполнение работ на месторождениях ООО «Газпром добыча Надым» – Медвежем, Ямсовейском, Юбилейном, а также на месторождениях полуострова Ямал – Бованенковском и Харасавэйском.**

**О**своение Бованенковского месторождения идет высоким темпом, стабильно повышая уровень добычи газа. Наряду с бурением новых эксплуатационных скважин газ непрерывно добывается из уже построенных скважин. В настоящее время в работу запущены три газовых промысла.

В 2019 году на пяти газовых скважинах кустовой площадки №13 Бованенковского НГКМ потребовалось провести водоизоляционные работы, что подразумевает полное извлечение из скважины комплекса подземного оборудования (КПО). На этом этапе работ привлекается подъемник с канатной лебедкой, который спуском специального оборудования на тросе ведет подготовку КПО к извлечению. После полного подъема КПО скважина полностью готова к устранению притока воды из пласта.

Инновационная технология, разработанная Надымским УИРС, предлагает способ водоизоляции с применением пакер-пробки и созданием в призабойной зоне пласта гидрофобного экрана, способствующего полному отсечению воды.

Для реализации целей заказчика Надымское УИРС заново пересмотрело и усовершенствовало конструктивные особенности составных частей пакер-пробки, что позволило производить закачку реагентов в скважину в запланированных нарядом-заданием параметрах.



Сложность заключается в разнообразии эксплуатируемых КПО. В пяти скважинах газового куста спущено КПО Воронежского механического завода, завода «Измерон» и НПО «НефтеГазДеталь». В короткие сроки требуется поставка с заводов необходимых для ревизии КПО запасных частей, инструментов и принадлежностей, в некоторых случаях привлечение специалиста на место проведения работ. Сборку комплексов подземного оборудования специалисты Надымского УИРС способны выполнять собственными силами.

На текущий момент успешно выполнен ремонт скважин №1306 и №1307. В скважины №1302, 1303 и 1304 закачан водоизоляционный состав и проведены геофизические исследования, идет завершающая стадия ремонта.

Производственная программа капитального ремонта скважин на полуострове Ямал выполнена на 65%. Для успешного и своевременного исполнения договорных обязательств задействованы все производственные мощности цеха капитального и подземного ремонта скважины №2 Надымского УИРС.

За восемь месяцев 2019 года Надымским филиалом выполнена работа на 93 объектах. Это капитальный ремонт скважин, спуск КПО, вывод на режим и ввод в эксплуатацию скважин освоением, ликвидация, расконсервация скважин и геолого-исследовательские работы.

**Тимур АБДРАЗАКОВ,**  
ведущий инженер производственно-технического отдела Надымского УИРС

# НАРАЩИВАЯ ОБОРОТЫ

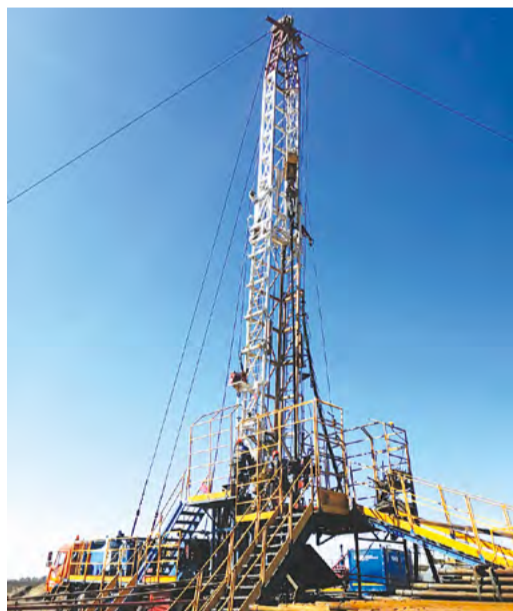
**Значение Краснодарского управления интенсификации и ремонта скважин в составе ООО «Газпром подземремонт Уренгой» в последние годы постоянно растет. Деятельность филиала охватывает юг страны, генеральным заказчиком работ выступает ООО «Газпром добыча Краснодар».**

**К**раснодарское управление интенсификации и ремонта скважин имеет долгую производственную историю – первая бригада подземного ремонта скважин была организована еще в 1958 году.

В составе Краснодарского УИРС пять бригад. Четыре из них проводят работы по ремонту, консервации и ликвидации нефтяных и газовых скважин преимущественно на месторождениях юга России, пятая бригада сформирована специально для работ на Вуктыльском нефтегазоконденсатном месторождении. Бригады Краснодарского УИРС работают на скважинах Ростовской области, Краснодарского и Ставропольского краев, Республики Адыгея, Калмыкия и Коми.

С апреля 2018 года приказом генерального директора Общества Вуктыльское УИРС было передано в оперативное подчинение Краснодарскому филиалу. В 2019 году бригада, базирующаяся в Вуктыльском подразделении, выполняет работы по замене подземного оборудования на трех нагнетательных скважинах. На двух объектах работы успешно закончены, операции на последней скважине планируется завершить до конца ноября. Предварительно в 2020 году планируется выполнить ремонтные работы на пяти скважинах Вуктыльского НГКМ.

В целом по Краснодарскому УИРС к завершению III квартала 2019 года выполнены работы по капитальному ремонту на 17 нефтегазовых объектах, также ликвидировано 16 скважин. До конца года планирует-



*Специалисты Краснодарского филиала трудятся в сложных климатических условиях высокой влажности и аномальной жары в летние месяцы*

ся ликвидировать еще две скважины, а также провести ремонт на трех объектах. В сентябре после длительного ремонта скважины с Песчаного месторождения вернулась бригада КРС-2. Подразделение под руководством мастеров Алексея Жалкина и Андрея Сидорова успешно выполнило задание на газовой скважине ООО «Газпром добыча Краснодар».

В сентябре 2019 года бригада №1 провела работы по ликвидации двух скважин на Прибрежном месторождении. В настоящий момент бригада приступила к капитальному ремонту скважины на Днепровском месторождении.

Краснодарское УИРС показывает хорошие результаты на производстве, что позитивно отражается и на экономических показателях филиала. С начала года вплоть до августа управление опережало график вы-

полнения производственной программы, однако в сентябре вышло на плановый уровень по ремонтам и ликвидации скважин. Выравнивание показателей связано с проводимыми по инициативе заказчика дополнительными работами, которые не были учтены в планах изначально. Текущий график производственной программы подразумевает, что Краснодарский филиал без затруднений выполнит запланированный объем работ.

В сравнении с предыдущим годом значительно увеличился масштаб работ по ликвидации скважин. Сейчас ликвидации скважин дают Краснодарскому управлению примерно 30% от общей прибыли филиала. Специально для выполнения этой задачи в апреле 2019 года была сформирована новая комплексная бригада. Для обеспечения работы новой бригады за счет средств общества «Газпром подземремонт Уренгой» была приобретена новая техника и современное оборудование. В филиал поступили подъемная установка БАРС-80, комплект бурового оборудования, 57 тонн буровой трубы, два новых насосных агрегата СИН-32, а также пять новых вагонов-домов, оснащенных всем необходимым для комфортной работы и проживания работников в полевых условиях.

– С поставленными задачами филиал успешно справляется, – прокомментировал работу филиала начальник управления Павел Кинах. – Есть тенденции к тому, что мы превысим планируемый доход почти на треть. Прогнозы хорошие, надеюсь на успешное завершение года.

Бригады Краснодарского УИРС каждый день вносят свой вклад в общее дело компании, выполняя задачи по ремонту скважин на юге нашей страны.

**Андрей ГЛЮЗ**

## ТЕХНОЛОГИЯ УСПЕШНО ОТРАБОТАНА

В Надымском филиале компании успешно выполнены первые промышленные работы по установке концентрической лифтовой колонны (КЛК). До конца 2019 года планируется провести подобные работы еще на девяти скважинах.

20 сентября начались подготовительные работы к спуску КЛК на газовой скважине Медвежьего месторождения. 3 октября бригада КРС-5 Надымского УИРС под руководством мастера Руслана Шаяпова приступила к выполнению работ по установке КЛК. Незначительные трудности, возникавшие при покорении технологии, отрабатывались вместе с представителями заказчика ООО «Газпром добыча Надым» и представителями завода-изготовителя продукции ООО «Нефтегаздеталь».

Суть технологии заключается в разделении восходящего потока газа по двум направлениям: «быстрого» по центральной колонне малого диаметра и «медленного» по существующей колонне лифтовых труб. Своевременное переключение потока газа между «быстрым» и «медленным» направлениями позволяет избежать накопления на забое скважины конденсационной воды и исключить режим «самозадавливания» скважины, что позволяет продлить максимально эффективный режим эксплуатации скважины без капитального ремонта.

10 октября заказчик принял объект и ввел его в эксплуатацию.

В Надымском УИРС на работы по установке КЛК выделено две бригады: КРС-5 и КРС-6. В данный момент КРС-5 осуществляет передислокацию оборудования на следующий объект, а КРС-6 под руководством мастера Алексея Кузнецова завершает работы на другой скважине.

## ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ

В октябре для нужд Оренбургского УИРС была приобретена мобильная установка АЗУ для монтажа и демонтажа якорей под оттяжки подъемной установки. Проведена работа по получению необходимых пропусков на технику для работы на восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения.



Данная установка успешно внедрена в производство, проведены опытно-промышленные испытания. Применение установки АЗУ поможет существенно сократить транспортные расходы УИРС и время на монтаж-демонтаж якорей.

На восточном участке Оренбургского НГКМ успешно испытан и внедрен погрузчик МКСМ-800, оборудованный ковшом. С помощью техники будут проводиться работы по выравниванию территории перед сдачей скважины заказчику. Также в настоящий момент на скважине №3315 проводятся опытно-промышленные работы с применением трубы диаметром 60 мм по разбуриванию портов ГРП в горизонтальном стволе скважины. Испытания с трубой такого диаметра проводятся в филиале впервые.

Бригадой №16 Оренбургского филиала успешно пройден технический аудит со стороны ООО «Газпромнефть-Заполярье». Бригада №16, оснащенная буровой установкой КРЕМСО-400, будет выведена на западный участок Оренбургского месторождения.



## БУДЬТЕ БДИТЕЛЬНЫ В ХОЛОДА!

Режим работы в морозы существенно отличается от стандартного графика труда, что обусловлено негативным влиянием на организм человека пониженной температуры воздуха.

Охлаждение человека как общее, так и локальное способствует изменению его двигательной активности, нарушает координацию и способность выполнять точные операции; вызывает тормозные процессы в коре головного мозга, способствует развитию различных патологий (переохлаждению, обморожению и т. п.).

В каком ритме работать в холодное время года, необходимо решать с привязкой к имеющимся условиям труда и типу рабочей деятельности. Если человек при реализации рабочих задач мало двигается, он будет быстро замерзать, поэтому для такой категории лиц нужны более частые перерывы на обогрев. Для всех категорий сотрудников на период холодов действует правило по сокращению рабочего времени вплоть до приостановки деятельности.

К работе на холоде допускаются лица, прошедшие медицинские осмотры и не имеющие противопоказаний по здоровью. Работы на морозе должны проводиться при соблюдении требований защиты работников от охлаждения. Лиц, приступающих к работе на холоде, следует проинформировать о его влиянии на организм и мерах предупреждения охлаждения.

Работающие на открытой территории в холодный период года должны быть обеспечены комплектом СИЗ от холода, имеющим теплоизоляцию, соответствующую климатическому поясу. Во избежание локального охлаждения тела и для уменьшения общих теплопотерь с поверхности тела, работников следует обеспечивать перчатками, обувью, головными уборами, имеющими соответствующую теплоизоляцию, а также защитными кремами от обморожения.

Режим работы на открытой территории в холодный период года должен предусматривать регламентированные перерывы на обогрев. В обеденный перерыв работник должен быть обеспечен горячим питанием. Начинать работу на холоде следует не ранее чем через 10 минут после приема горячей пищи (чай и др.). В целях нормализации теплового состояния температура воздуха в

местах обогрева должна поддерживаться на уровне 21–25°C. Помещение следует оборудовать устройствами для обогрева кистей и стоп, температура которых должна быть в диапазоне 35–40°C.

При подготовке работник обязан надеть спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты для работы при низких температурах.

Во избежание переохлаждения не следует во время перерывов находиться на холоде. При температуре ниже –40°C следует предусматривать защиту лица и верхних дыхательных путей.

Следует избегать передвижения на автотранспорте на дальние расстояния при пониженной температуре воздуха без сопровождения другого автомобиля.

При силе ветра более 12 м/с следует прекратить любые работы на высоте.

Руководители производственных подразделений вправе при достижении предельных значений температуры воздуха и скорости ветра прекращать плановые работы.

### Признаки переохлаждения:

озноб, дрожь; нарушение сознания: заторможенность, апатия, бред, галлюцинации, неадекватное поведение; посинение и побледнение губ; снижение температуры тела.

### Признаки обморожения:

потеря чувствительности; кожа бледная, твердая и холодная на ощупь; нет пульса у запястий и лодыжек; при постукивании пальцем – «деревянный» стук.

### При переохлаждении:

при появлении озноба и мышечной дрожи необходимо дополнительно укрыть пострадавшего мягким одеялом, предложить теплый чай с сахаром; в теплом помещении немедленно снять одежду и поместить в ванну с температурой воды 35–40°C; после согревающей ванны обязательно укрыть теплым одеялом или надеть теплую сухую одежду; продолжать поить пострадавшего теплым чаем с сахаром до прибытия врачей.

### При обморожении:

как можно скорее доставить пострадавшего в теплое помещение; снять с обморожен-

## МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ РАБОТЕ В ЗИМНИЙ ПЕРИОД

### Признаки переохлаждения:



Озноб и дрожь



Нарушение сознания



Снижение температуры тела



Посинение и побледнение губ

### Признаки обморожения:



Потеря чувствительности



Деревянный стук



Нет пульса у запястий и лодыжек



Бледная и твердая кожа, холодная на ощупь

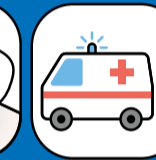
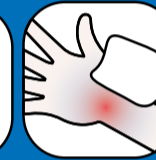
### При переохлаждении:

При появлении озноба и мышечной дрожи необходимо дополнительно укрыть пострадавшего мягким одеялом, предложить теплый чай с сахаром;

В теплом помещении немедленно снять одежду и поместить в ванну с температурой воды 35–40°C;

После согревающей ванны обязательно укрыть теплым одеялом или надеть теплую сухую одежду;

Продолжать поить пострадавшего теплым чаем с сахаром до прибытия врачей.



### НЕДОПУСТИМО

- Растирать обмороженную кожу
- Помещать обмороженные конечности в теплую воду или обкладывать грелками
- Смазывать кожу маслами или вазелином

ных конечностей одежду и обувь; укрыть поврежденные участки от внешнего тепла теплоизолирующей повязкой с большим количеством ваты или одеялами и теплой одеждой; дать теплый чай; дать 1–2 таблетки анальгина; вызвать «скорую помощь».

### Недопустимо:

растирать обмороженную кожу; помещать обмороженные конечности в теплую воду или обкладывать грелками; смазывать кожу маслами или вазелином.

По окончании работы необходимо спецодежду и обувь поместить в сушилку, чтобы она хорошо просохла.

## ТЕРРИТОРИЯ ЗАБОТЫ

## НИКОГО НЕ ОСТАВЛЯТЬ ПОЗАДИ



Помощь от доброго сердца

В 2019 году уже в 29-й раз отмечался Международный день пожилых людей – праздник, призванный обратить внимание на проблемы, с которыми сталкиваются люди преклонного возраста, дающий возможность оказать помощь в их решении, позволяющий подарить положительные эмоции представителям старшего поколения. Эта дата была утверждена 45-й сессией Генеральной Ассамблеи ООН в 1990 году.

Работники ООО «Газпром подземремонт Уренгой» 3 октября впервые посетили Комплексный центр социального обслуживания населения Московского района Санкт-Петербурга, где встретились с 36 пенсионерами, живущими в специализированном социальном доме.

Основная задача центра – оказание различных социальных услуг пожилым людям и инвалидам, проживающим на территории района. Среди пожилых людей, которых поздравили профактивисты, были ветераны Великой Отечественной войны, жители блокадного Ленинграда, малообеспеченные и оставшихся без близких родственников.

За счет средств, выделяемых на указанные цели ОППО, были закуплены продуктовые наборы из 15 позиций, включающие в себя продукты первой необходимости – крупы, консервы, сахар, масло, мука, сухофрукты и др. Словом и делом помогли молодые работники нашего Общества - Галявов Эмиль, Глюз Андрей, Гридасов Сергей и Сухомлинов Денис.

Встреча с подопечными прошла в очень трогательной атмосфере, не обошлось без слез. Ведь именно в такой ситуации особенно понимаешь, как мало, на самом деле, нужно этим бабушкам и дедушкам... Немного заботы, теплые слова участия и понимание, что их помнят и любят, а также

благодарность за подвиги и героическую жизнь. Оказывать поддержку и уважение основная задача младшего поколения, а данный праздник серьезный повод в очередной раз напомнить об этом.

Этот день также был отмечен и в филиалах Общества. Оренбургский УИРС пригласил пенсионеров и ветеранов посетить концерт, организованный ООО «Газпром добыча Оренбург» в честь праздника. В Новом Уренгое коллектив филиала компании посетил городское общество инвалидов, которое отметило в этом году 30-летний юбилей. Работники Уренбургского УИРС оказали помощь подопечным центра и поздравили с памятной датой.