



БУДЬТЕ В КУРСЕ

На Ковыктинском ГКМ началась пробная эксплуатация разведочных скважин
стр. 2



ПЛАНЫ НА ПЕРСПЕКТИВУ

В Тюмени состоялось ежегодное геологическое совещание
стр. 2



МОРСКАЯ СЕЙСМОРАЗВЕДКА

В Охотском море проведены исследования с использованием донных станций
стр. 6



ШАХМАТНЫЙ СПОРТ

143 партий сыграно участниками корпоративного Онлайн-турнира
стр. 8

В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ – ПФ «ПРИВОЛЖСКГАЗГЕОФИЗИКА»



НА КОВЫКТЕ НАЧАЛАСЬ ПРОБНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЕДИНИЧНЫХ РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН С ГОРИЗОНТАЛЬНЫМ ОКОНЧАНИЕМ

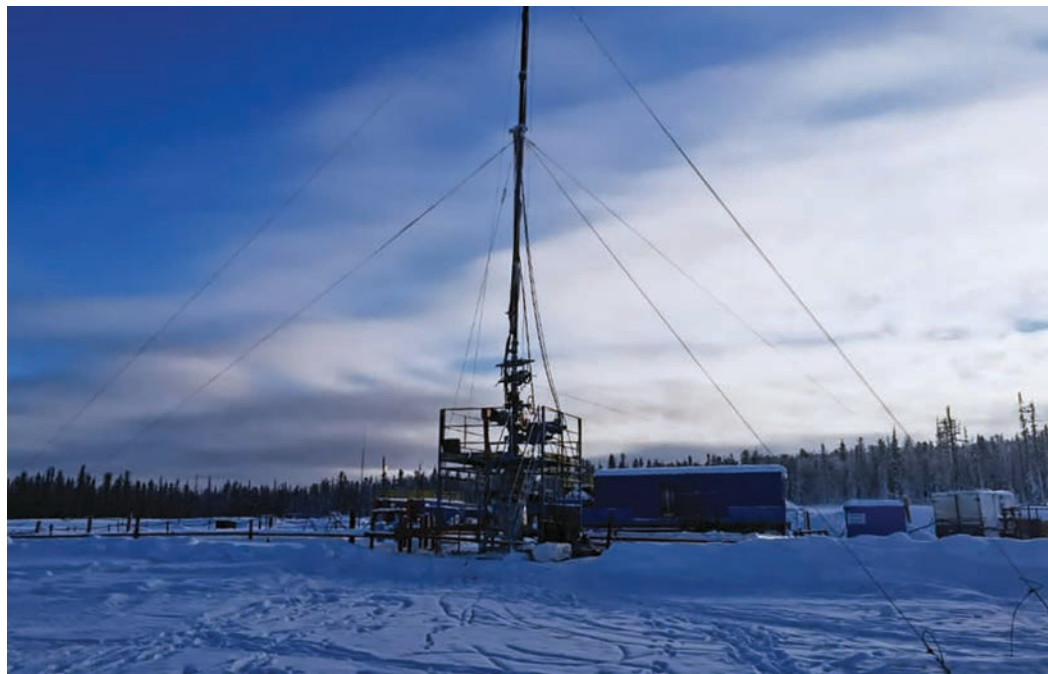
Компания «Газпром недра» приступила к пробной эксплуатации разведочной скважины №76 Ковыктинского газоконденсатного месторождения (ГКМ) в Иркутской области.

Проект пробной эксплуатации единичных разведочных скважин с последующим вовлечением их в эксплуатационный фонд месторождения реализуется ООО «Газпром недра» впервые. Напомним, что в период 2019 – 2021 гг. на Ковыктинском ГКМ компанией построено четыре разведочные скважины сложной конструкции, предназначением которых, помимо получения геологической информации, является уточнение

промысловых характеристик и подбор оптимальных технологических решений для эксплуатационного бурения.

В январе текущего года разведочная скважина №76 первой введена в пробную эксплуатацию. По информации заместителя начальника Управления геологоразведочных работ Евгения Ваганова, комплекс исследований, запланированных к проведению на данной скважине, рассчитан на девять месяцев и включает в себя анализ газодинамических и газоконденсатных характеристик, отбор глубинных и устьевых проб продукции, а также геофизические работы на колтюбинговой установке для определения профиля притока в горизонтальном участке скважины. «В настоящее время уже выполнен отбор глубинных проб пластового флюида в эксплуатационном объекте горизонтального участка скважины на колтюбинге, – сообщил Евгений Викторович. – Качество собранного материала высокое, и он уже передан для проведения лабораторных исследований».

Результаты данных исследований ожидаются в марте 2022 года. Они направле-



Первой в эксплуатацию введена разведочная скважина №76

ны на уточнение годовых уровней добычи газового конденсата и будут учтены при разработке всего Ковыктинского ГКМ, так как предоставляют дополнительные возможности при корректировке объемов не-

обходимого эксплуатационного оборудования и инфраструктурных объектов месторождения.

Елена ГОРБАЧЕВА



По размеру извлекаемых запасов Ковыктинское ГКМ относится к категории уникальных

НА СТАРТЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ГОДА

В конце февраля в Тюмени состоялось ежегодное рабочее геологическое совещание по формированию программ развития минерально-сырьевой базы ПАО «Газпром».

Мероприятие прошло под руководством представителей профильного Департамента ПАО «Газпром». В нем приняли участие главные геологи, руководители и специалисты ряда дочерних обществ компании, таких как «Газпром недра», «Газпром добыча Ямбург», «Газпром добыча Ноябрьск», «Газпром добыча Уренгой», «Газпром ВНИ-ИГАЗ», а также ОАО «Севернефтегазпром». Присутствующие обсудили итоги проведения геологоразведочных работ (ГРП) в 2021 году, проанализировали планы на текущий год и перспективы на 2023 – 2025 годы.

В настоящее время ООО «Газпром недра» ведет геологоразведку на трех собственных лицензионных участках (ЛУ), в качества оператора ГРП – на 49 ЛУ ПАО «Газпром» и 53 ЛУ его дочерних обществ. В своих докладах спикеры мероприятия обозначили основные векторы поисково-оценочных и разведочных работ в ключевых регионах производственной деятельности нашей компании, направленные на развитие и эффективное восполнение минерально-сырьевой базы ПАО «Газпром».

ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ

Для ПАО «Газпром» предстоящий ввод в промышленную эксплуатацию Ковыктинского ГКМ в Иркутской области – одно из важнейших событий 2022 года. Масштаб предстоящих исследований можно назвать беспрецедентным: в пределах месторождения выполнены сейсморазведочные работы МОГТ 3D в объеме 12 288 км², пробурена 91 глубокая скважина (4 параметрических, 23 поисково-оценочных и 64 разведочных). Сейчас на месторождении продолжаются геологоразведочные работы и исследования добычных возможностей имеющегося фонда эксплуатационных скважин. В ближайших планах ООО «Газпром недра» – провести опытную эксплуатацию четырех единичных разведочных скважин на Ковыктинском ЛУ (подробнее о начале данного проекта можно прочитать в этом номере корпоративной газеты). На Хандинском ЛУ в марте текущего года планируется провести гидроразрыв пласта (ГРП)

на разведочной скважине №11, а в мае приступить к строительству поисково-оценочной скважины №17 на Чиканском ЛУ.

Помимо геологоразведки на Ковыктинском ГКМ, в Иркутской области наша компания приступила к выполнению геофизических исследований на Мамырских участках недр. Сейсморазведочные и электроразведочные работы общей площадью 1 407 км² планируется завершить в 2023 году.

ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

На территории Дальневосточного федерального округа продолжаются работы по доразведке еще одного ключевого объекта Восточной газовой программы – Чаиндинского НГКМ Республике Саха (Якутия). В этом регионе в текущем году ООО «Газпром недра» приступит к строительству четырех разведочных скважин: две будут пробурены на Чаиндинском ЛУ и по одной – на Соболах-Неджелинском и Тас-Юряхском лицензионных участках.

Интересный и сложный проект реализует наша компания на полуострове Камчатка для нужд ООО «Газпром добыча Ноябрьск»: в рамках доразведки Кшукского ГКМ и поисков в пределах месторождения новых залежей углеводородного сырья здесь будет построена поисково-оценочная скважина №72. До конца текущего года на территории полуострова компания планирует закончить строительством разведочные скважины №67 на Северо-Колпаковском ГКМ и №81 на Нижне-Квакчикском ГКМ.

На шельфе Охотского моря в предстоящем навигационном сезоне по результатам проведенных опытно-методических исследований (подробнее об этом проекте можете прочитать на с. 6) компании предстоит выполнить сейсморазведочные работы 4D с использованием донных станций.

ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

Крупнейшим проектом, реализуемым ООО «Газпром недра» на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), оста-



Александр Трусов

ется доразведка и подготовка к разработке уникального по запасам Тамбейского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ). С момента открытия месторождения в его пределах выполнены более 2 700 км² сейсморазведочных работ 3D, пробурено более 80 скважин общей проходкой порядка 250 тыс м. В среднесрочной перспективе на Тамбейском НГКМ запланировано построить еще 16 скважин, работы ведутся и в этом году. В своем выступлении заместитель генерального директора – главный геолог ООО «Газпром недра» Александр Трусов отметил, что в 2021 году утверждены дополнения к проектам разведки на двух лицензионных участках, входящих в Тамбейский кластер – Северо-Тамбейском и Тасийском, направленные на оптимизацию методики и видов геологоразведочных работ. Присутствующим были презентованы предложения по корректировке принятых программ ГРП, обеспечивающие долгосрочный баланс запасов месторождения и его эффективный ввод в разработку.

Еще один важный проект ООО «Газпром недра» в ЯНАО – начало геофизических исследований на Сопочном ЛУ, имеющем высокий ресурсный потенциал. В 2022 году здесь планируется выполнить 470 км² сей-

сморазведочных работ 3D (из 780 км² по проекту) и 780 км² электроразведочных работ. Результаты исследований должны подготовить лицензионный участок к бурению в его пределах поисково-оценочной скважины в 2026 году.

Кроме того, на Ямале для нужд ООО «Газпром добыча Надым» наша компания закроет широкоазимутальной съемкой 3D площадь свыше 460 км² на Бованенковском НГКМ, а на Медвежем НГКМ в марте приступит к испытаниям поисково-оценочной скважины с применением технологии многостадийного ГРП. Еще одну поисково-оценочную скважину планируется закончить строительством в текущем году на Вынгапуровском НГКМ по заказу ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Отдельной темой совещания стало обсуждение планов геологоразведочных работ на арктическом шельфе в 2022 году. Напомним, что впервые в практике нашей компании две скважины (разведочная и поисково-оценочная) в течение одного навигационного сезона будут строиться в акваториях разных морей – Карского и Баренцева – с привлечением одной полупогружной буровой установки. В компании уже ведется подготовка к предстоящему навигационному сезону.

МИР НАУКИ ОТКРЫТ И БЕЗГРАНИЧЕН!



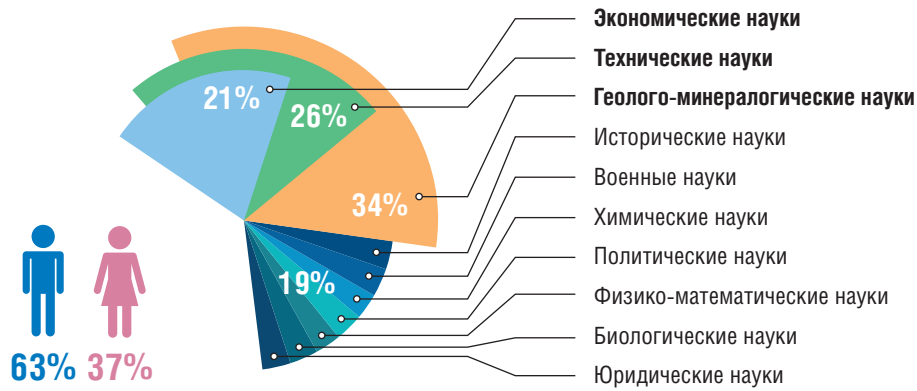
Андрей Чугунов

Ежегодно 8 февраля отмечается День российской науки, учрежденный в 1999 году в ознаменование 275-летия со дня основания в России Академии наук.

Этот праздник, берущий истоки в петровской эпохе, имеет к нашей современной, динамично развивающейся компании самое непосредственное отношение: исследования, связанные с недрами – очень наукоемкие, требующие применения самых передовых материалов и технологий. Но, в первую очередь, нам нужны специалисты, которые будут создавать и совершенствовать эти инструменты, открывая новые пути развития отрасли.

Мы можем гордиться тем, что научное сообщество ООО «Газпром недра» крепнет, обеспечивая поступательный рост производственных показателей предприятия. На сегодняшний день обладателями ученой степени являются 38 его сотрудников. Радует, что коллектив обладает значительным научным потенциалом: среди наших коллег немало тех, кто продолжает обучение в аспирантуре и готовится к защите диссертаций.

РАБОТНИКИ ООО «ГАЗПРОМ НЕДРА» — ОБЛАДАТЕЛИ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ «КАНДИДАТ НАУК»



В свою очередь, формируются механизмы для активного вовлечения специалистов в научно-исследовательскую работу, для повышения их квалификационного уровня. Разработан ряд направлений сотрудничества ООО «Газпром недра» с такими организациями Российской академии наук, занимающимися фундаментальными научными работами, как Институт динамики геосферы и Институт физики Земли им. О.Ю. Шмидта. Подписаны программы научно-технического сотрудничества с опорными вузами ПАО «Газпром» – Российским государственным университетом нефти и газа (НИУ) им. Губкина и МГУ им. М.В. Ломоносова. Надеемся на то, что эти шаги станут не только залогом эффективности проводимых нашим предприятием профильных исследований, но

будут способствовать индивидуальному научному росту сотрудников. Кроме того, в компании функционирует Научно-технический совет, она выступает ведущей организацией при защите кандидатских и докторских диссертаций в РГУ, что также создает условия для роста числа соискателей.

Уважаемые коллеги! Мир науки открыт и безграничен, и этот день – один из поводов напомнить об этом тем, кто уже нашел туда дорогу. А тем, кто ее ищет, сказать: поздравляю, вы – на правильном пути, ведущем в правильное место! Не сворачивайте!

Андрей ЧУГУНОВ,
заместитель генерального директора по науке, кандидат геолого-минералогических наук

ЭКСПЕРТНОЕ МНЕНИЕ

Накануне Дня российской науки редакция газеты «Время открытий» попросила кандидатов наук из числа руководителей ООО «Газпром недра» ответить на вопрос «Помогает ли ученая степень в профессиональной деятельности работникам нашей компании и Вам лично?»



Всеволод ЧЕРЕПАНОВ,
генеральный директор, кандидат геолого-минералогических наук:

«Я практик, но очень ценю полученный мною опыт проведения научного исследования и работы с теоретическими источниками. Что он мне дал? Считаю, что ученая степень – это еще один способ трансляции профессиональному сообществу информации и о своей квалификации, и о потенциале. Как «остепененный» руководитель, я этот потенциал хорошо вижу: если передо мной специалист, защитивший диссертацию или находящийся на этом нелегком пути, значит, у него развито системное мышление, он профессионально эрудирован, умеет работать с информацией. Кроме того, обладатель ученой степени настойчив в достижении цели. А такие специалисты ценятся в любой сфере деятельности».

ЮРИЙ КУДИНОВ: «ИЗУЧАТЬ И ЗАЩИЩАТЬ!»

Собирая информацию для выпуска, посвященного Дню науки, мы узнали о том, что руководитель группы радиационной безопасности Юрий Кудинов – обладатель ученой степени по редкому для нашей компании направлению: он кандидат военных наук.

А это значит, что в феврале есть, как минимум два повода, чтобы поздравить Юрия Валерьевича. Во-первых, как представителя научного сообщества компании «Газпром недра». Во-вторых, в его лице, поздравить всех обладателей воинского звания с Днем защитника Отечества. И, воспользовавшись случаем, узнать у нашего коллеги о его пути в науку и в газовую отрасль.

– Юрий Валерьевич, Вы из семьи кадровых военных? Какое высшее образование получили?

– Как говорят сами военные, в армию идут по призванию, по незнанию и по традиции. Конкретно я пошел служить по незнанию. Мои родители познакомились в воинской части на Севере, в которой отец проходил сначала срочную службу, а потом остался на сверхсрочную. Все друзья и знакомые нашей семьи также были связаны с Вооруженными силами. И естественно, когда мне пришло время выбирать свой жизненный путь, отец настоятельно порекомендовал поступать в военное училище. Учился я в Серпуховском высшем военном командно-инженерном училище ракетных войск им. Ленинского комсомола, а после его окончания был направлен на службу в ту часть, в которой служил отец.

– Почему Вы решили посвятить время кандидатской диссертации?

– После службы на Севере я поступил в Военную академию Ракетных войск стратегического назначения им. Петра Великого, а после ее окончания отбыл для дальнейшего прохождения службы на Дальний Восток. И вот там я отчетливо понял, что хочу заниматься научно-преподавательской работой. Поступил в адъюнктуру Военной академии РВСН, защитился и остался преподавать. Мой суммарный стаж научно-педагогической работы составляет 11 лет. Среди моих выпускников есть и «краснодипломники», и командиры частей,



Юрий Кудинов

главные инженеры, начальники штабов соединений. Как видите, я не впустую потратил время в академии. Можно гордиться.

Работа над кандидатской диссертацией научила меня системно мыслить, грамотно излагать свои мысли, что сыграло важную роль в карьере – заканчивал я военную службу в должности начальника Инспекции государственного надзора в области промышленной безопасности ядерного оружия и ядерных установок Управления государственного надзора за ядерной и радиационной безопасностью Министерства обороны РФ.

– Если не секрет, какая была тема Вашей кандидатской?

– Опустив военные термины, можно ее сформулировать так: «Методика оценки уязвимости ядерно- и радиационно опасных объектов к возможным актам ядерного терроризма».

– Да, тема серьезная. И какие же повороты судьбы Вас привели в нашу компанию?

– В нефтегазовой отрасли вопросам обеспечения радиационной безопасности уделяется очень важное значение. Поэтому переход

на «гражданку», весьма болезненный для подавляющего большинства военных, для меня прошел достаточно легко.

– Работа в ООО «Газпром недра» позволяет Вам продолжать научную деятельность?

– Несмотря на большую загруженность текущей работой, в прошлом году группа радиационной безопасности смогла подать заявку на рацпредложение и заявку на промышленный образец, а также опубликовать в журнале «Газовая промышленность» серьезную научную статью на актуальную тему, связанную с поиском подходов к оценке культуры безопасности производственных предприятий. В этом году планируем подать еще одну заявку на промышленный образец и на изобретение.

– Расскажите подробнее о работе своего подразделения...

– Можно выделить два основных направления работы Группы радиационной безопасности ООО «Газпром недра». Первое – это сохранение здоровья персонала, который работает непосредственно с источниками излучения. А второе направление связано с контролем за неукоснительным соблюдением всех правил и требований безопасности в этой области. Ведь значительная часть проводимых нами геофизических исследований – не менее 70 процентов – проводится с применением источников ионизирующего излучения. И, если надзорные органы выявят какие-либо серьезные нарушения требований безопасности со стороны наших производственных филиалов при работе с источниками, работа компании может быть приостановлена до их устранения. Могут даже отозвать лицензию на эти виды деятельности, что безусловно нанесет значительный экономический и репутационный ущерб предприятию. Таким образом, радиационная безопасность – одна из важнейших составных частей безопасности производства в нашей компании.

Беседовал Юрий БАЙКОВ



Оксана БУГРИЙ,
заместитель генерального директора по перспективному развитию, кандидат технических наук:

«Как бы это странно не прозвучало, но в научной работе мне до сих пор помогает опыт, полученный в студенческие годы при прохождении курса истории КПСС. Нас заставляли читать и конспектировать такое количество текстов (часто бессмысленных!), что сегодня меня не пугает ни объем информации, ни сложность ее восприятия. Умение разглядеть в нагромождении фактов важные тезисы, их терпеливый сбор и анализ – навыки, необходимые при исследовательской работе. Но главным двигателем научной мысли остается искренний интерес к предмету исследования. Именно он, в идеале, и приводит человека к решению написать диссертацию. К сожалению, мы живем не в идеальном мире: в научном сообществе сегодня немало тех, кто самоутверждается в нем за счет чужих мозгов, таланта, работоспособности. Но скрыть это практически невозможно. Человека, который защищался сам, видно сразу: у него «натренирован» интеллект, он логичен и компетентен, а главное – у него горят глаза, когда речь заходит о той области знаний, которой он посвятил столько времени и сил. Хочется, чтобы таких людей в нашей компании было как можно больше, особенно в подразделениях, занимающихся профильными исследованиями. Уверена, что мы должны всячески стимулировать стремление специалистов к получению квалификационной степени – это дает им огромный толчок в развитии и перспективы карьерного роста. В свою очередь, каждая защищенная диссертация повышает статус самой компании в профессиональном сообществе».



На месте первой газовой скважины возведен мемориальный комплекс, посвященный строителям газопроводов



Спецтехника филиала



Сборка «струны»

ПФ «ПРИВОЛЖСКГАЗГЕОФИЗИКА»: 45 ЛЕТ

Саратовскую землю неслучайно называют колыбелью отечественной газовой промышленности, родиной российского «большого газа». Ведь именно здесь в 1940 году был получен первый газовый фонтан, а в 1941 году в районе поселка Елшанка пробурена первая в СССР газовая скважина.

Через три года после этого события руководство страны приняло решение о строительстве магистрального газопровода Саратов – Москва – тоже первого на территории нашей страны.

КАК ВСЕ НАЧИНАЛОСЬ

«Наш регион много раз использовался в качестве экспериментальной площадки, первой предложившей самые смелые, дерзкие, прорывные технологии в области нефтегазовой отрасли для своего времени», – в словах начальника производственного филиала (ПФ) «Приволжскгазгеофизика» ООО «Газпром недра» Антона Вадимовича Кредшева звучит нескрываемая гордость за свою малую родину и земляков-саратовцев.

По его словам, строительство магистрального газопровода дало старт интенсивному освоению углеводородных кладовых региона в последующие десятилетия. Здесь был открыт и введен в промышленную разработку ряд новых крупных месторождений природного газа, построены трубопроводы и объекты инфраструктуры, созданы специализированные организации и предприятия газовой отрасли, в том числе Нижне-Волжская экспедиция Куйбышевского института «Гипровостокнефть» (сегодня ПАО «ВНИПИгаздобыча»), объединение «Саратовнефть» (ныне ПАО «Саратовнефтегаз»), «Гипрониигаз». С каждым годом Саратовская область неуклонно набирала вес в качестве центра газовой промышленности всесоюзного значения.

Логично, что со временем встал о вопрос о необходимости создания в области собственного предприятия геофизического профиля для контроля за эксплуатацией Елшано-Курдюмского, Песчано-Умётского и Степновского подземных хранилищ газа (ПХГ), входящих в то время в состав ПО «Саратовтрансгаз» (в настоящий момент ООО «Газпром трансгаз Саратов»). В июне 1977 года на основании приказа треста газовой промышленности «Союзгазгеофизика» Украинская промыслово-геофизическая контора (ПГК) (г. Харьков) образовала отдельно действующую Приволжскую промыслово-геофизическую партию с базированием в городе Саратове. Ее правопреемником после множества преобразований сегодня является обособленное структурное подразделение ООО «Газпром недра» – ПФ «Приволжскгазгеофизика». С 1 июля партия вахтовым методом приступила к выполнению работ по геофизическому исследованию в скважинах (ГИС), в частности – ГИС-контролю за эксплуатацией Саратовских ПХГ, а с декабря того же года работы выполнялись уже двумя, созданными на месте, геофизическими партиями. В 1978 году объем ГИС-контроля потребовал организации в составе Приволжской промыслово-геофизической экспедиции (ПГЭ) третьей партии.

Непростыми были первые годы становления предприятия, которое с самого момента основания фактически было вынуждено конкурировать с мощным геофизическим трестом «Саратовнефтегеофизика». Но шли годы, формировался коллектив Приволжской ПГЭ, росли его численность, опыт, квалификация, в ежедневной интенсивной работе завоевывался и укреплялся авторитет и, соответственно, расширялся круг производственных задач, которые ставились перед геофизиками.

В НОГУ СО ВРЕМЕНЕМ

«После распада СССР в начале 90-х годов прошлого столетия начался новый этап развития предприятия, – продолжает свой рассказ Антон Вадимович. – В 1992 году Приволжская ПГЭ из Украинской ПГК перешла в состав производственно-хозяйственной ассоциации «Газпромгеофизика», генеральным директором которой в то время был Шахо Калистратович Гергедава – выдающийся ученый-геофизик, блестящий организатор на самых ответственных участках геофизической работы. Несмотря на острый экономический кризис в стране, который охватил все отрасли народного хозяйства, включая и геолого-геофизические исследования, руководство предприятия – на тот момент уже носившего название «Приволжскгазгеофизика» – приняло решение расширять сферу деятельности и диверсифицировать производство».

Были заключены договоры с ОАО «Подзембургаз» на геофизическое сопровождение бурения скважин на Степновском ПХГ, проведены необходимые мероприятия с целью дальнейшего выполнения прострелочно-взрывных работ. Дальше – больше: предприятие начало активно осваивать нефтяной рынок геофизических услуг. В общей сложности заказчиками ГИС стали 28 нефтяных предприятий Саратовской области, что составляло 70–75% от всего количества организаций этой сферы.

Силами производственных партий филиал выполнял геофизические исследования на нефтяных месторождениях в бурящихся скважинах, при их капитальном ремонте, реперфорации и т. д. Договоры заключались с нефтяными компаниями не только Саратовской, но и Самарской, Пензенской, Ульяновской областей. На тот период «Приволжскгазгеофизика» развернула 10 геофизических партий, в том числе: 5 партий ГИС-контроля, 3 партии ГИС-бурения, 1 партию испытания пластов на трубах (ИПТ) и 1 партию по прострелочно-взрывным работам. Кстати сказать, и в настоящее время филиал сохраняет тесные производственные связи с нефтяниками: выполняемые его партиями на объектах нефтедобывающих предприятий исследования составляют значительную часть от общего объема работ.



Антон Кредшев

Коллектив «Приволжскгазгеофизики» постоянно совершенствовал процесс работы по обработке и интерпретации материалов ГИС: на смену аналоговой обработке и регистрации данных пришел цифровой способ с применением современного программного обеспечения. А стремление к тому, чтобы, как говорится, «быть в тренде», и использовать на практике инновационные методы и технологии, появившиеся на рынке геофизических услуг, позволило предприятию обеспечивать с каждым годом все более высокое качество скважинных и интерпретационных работ.

НОВЫЕ ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ

По словам заместителя начальника филиала – главного геолога ПФ «Приволжскгазгеофизика» Галины Губиной, очень важные, можно сказать, переломные для предприятия события с точки зрения развития технического направления произошли в 2015 году: «Нам было поручено освоить и внедрить в производство новейший метод исследований горизонтального ствола скважин – каротаж в процессе бурения (КПБ/LWD) с применением аппаратно-методического комплекса каротажа в процессе бурения АМК-КПБ «ЛУЧ-М-2014».

В 2017 году прошли первые испытания этой технологии на скважине 916 Астраханского газоконденсатного месторождения (ГКМ), которые завершились положительным опытом в использовании аппаратуры в скважинных условиях с высоким содержанием сероводорода. Через два года ООО «Газпром недра» завершило опытно-промышленные работы на базе перспективных отечественных технологий на скважинах № 916, 4450, 6611, 629 Астраханского ГКМ, с использованием инклинометрии, радиоактивных и электрических методов в комплексе. «Инновационная технология позволяет более точно осуществлять проводку скважины по пласту-коллектору, тем самым повышая эффективность строительства скважин. – объясняет Галина Викторовна. – На конец 2021 года

ФИЛИАЛ В ЦИФРАХ

90	работников
9	геофизических партий
2	контрольно-интерпретационные партии
1	партия испытания пластов на трубах
65 Мпа	максимальное устьевое давление при проведении работ на скважинах

каротаж в процессе бурения с применением отечественного аппаратно-методического комплекса «ЛУЧ» успешно проведен уже на 6-ти скважинах Астраханского ГКМ с общей проходкой более 3000 метров».

Востребованность наклонно-направленного и горизонтального бурения с использованием телеметрических систем постоянно растет, и, по мнению специалистов филиала, новое перспективное направление LWD составит ощутимую конкуренцию технологиям, предлагаемым зарубежными компаниями.

ПРЕДАННЫЕ СВОЕМУ ДЕЛУ

«Можно смело сказать, что на нашем предприятии всегда внимательно подходили к вопросам, касающимся кадров», – продолжает рассказ о филиале заместитель начальника ПФ «Приволжскгазгеофизика» по управлению персоналом и корпоративной защите Дмитрий Горшков. Геофизика на саратовской земле, подчеркивает он, неразрывно ассоциируется с именем Виктора Васильевича Евтушенко, который внес неоценимый вклад в развитие отрасли. В 70-е годы Виктор Васильевич был направлен из Харькова для проведения ГИС на Саратовских ПХГ и 42 года возглавлял «Приволжскгазгеофизику» – с момента образования предприятия и вплоть до 2019 года. «Именно его самоотверженный труд, умение нацелить сотрудников на решение производственных и общехозяйственных задач в значительной мере способствовали формированию дружного, высококвалифицированного коллектива, – убежден Дмитрий Анатольевич. – За добросовестный и многолетний труд Виктору Евтушенко присвоены звания «Почетный работник газовой промышленности» и «Ветеран труда газовой промышленности».

Преемником и достойным продолжателем дела первого руководителя филиала заслуженно стал молодой, перспективный и целеустремленный специалист – Антон Вадимович Кредшев. Окончив в 2006 году Саратов-



LWD телесистема ЛУЧ-М может составить конкуренцию зарубежным аналогам

В РАЗВЕДКЕ НЕДР

ский государственный университет имени Н.Г. Чернышевского по специальности «геофизика», свою профессиональную деятельность он начинал в ОАО «Саратовнефтегеофизика» с работы в поле, на скважинах, руководил геофизической партией. В «Приволжскгазгеофизику» пришел в 2010 году, за успешный и качественный труд был назначен начальником производственно-технического отдела, а через 6 лет заслуженно занял должность заместителя директора – главного инженера. «Можно смело говорить, что Антон Вадимович прошел все ступени производственной системы и знает работу досконально, «изнутри», понимает, чем «дышит» каждый работник предприятия, и как построен производственный процесс в нем, что особенно важно сейчас, когда он занимает должность начальника филиала», – говорит Дмитрий Горшков. И, в подтверждение этим словам, приводит эпизод, который, по его мнению, наглядно свидетельствует о высоком профессионализме и незаурядных организаторских способностях руководителя филиала: «В 2019 году в филиале сложилась кризисная ситуация в связи с тем, что персонал, занимавшийся направлением LWD, практически полным составом перешел в стороннюю организацию, тем самым поставив под угрозу выполнение опытно-промышленных испытаний на Астраханском ГКМ. Антон Вадимович собрал и лично возглавил команду единомышленников, выполнившую полную проводку при бурении скважины № 629 Астраханского ГКМ. При этом была ликвидирована авария – прихват бурового инструмента с источниками ионизирующего излучения, и, в конечном итоге, обеспечено успешное выполнение поставленной задачи».

Геофизика стала профессией и любимым делом жизни и для заместителя начальника филиала – главного инженера Дмитрия Аркадьевича Тимошенко. Он также начал свою трудовую деятельность, что называется, «с низов», работал в районах Крайнего Севера, во Вьетнаме. В течение длительного времени трудился в ПФ «Ставропольгазгеофизика», пройдя путь от старшего геофизика до заместителя директора – главного инженера.

Партнеры и заказчики ПФ «Приволжскгазгеофизика» высоко ценят профессионализм его сотрудников. В коллективе немало «старожил», работающих на благо развития отечественной геофизики десятки лет. Особо отмечает Дмитрий Горшков начальника и заместителя экспедиции ГИС Романа Анатольевича Шамина и Алексея Викторовича Вакуленко, начальников геофизических партий Виталия Александровича Антонова, Юрия Александровича Василенко, Антона Евгеньевича Гусейнова и Александра Владимировича Сидельникова. Большой вклад в формирование коллектива интерпретаторов, в освоение высокотехнологичного программного обеспечения по интерпретации ГИС и в развитие геофизики в целом внесла Любовь Васильевна Шкуратова. Уже более тридцати лет безупреч-

но трудятся, «зажигая» молодых коллег своей энергией, начальник геофизической партии по ГИС-контролю Владимир Тарасович Михайлюк и машинист подъемника каротажной станции Алексей Васильевич Турманов.

Кстати, о преемственности поколений: сегодня руководством филиала ведется активная работа по привлечению в коллектив молодых специалистов. Сегодня их можно встретить во всех производственных подразделениях. «Хочется верить, что эти ребята пришли в геофизику навсегда, ведь кадровый потенциал значительно повышает привлекательность и конкурентоспособность филиала на современном геофизическом рынке», – резюмирует Дмитрий Горшков.

ЗАДАЧИ НА БУДУЩЕЕ

«Приволжскгазгеофизику» можно без сомнения отнести к числу высокотехнологичных геофизических предприятий», – считает начальник производственного филиала Антон Кредшев. Несмотря на непростые экономические условия, подчеркивает он, предприятию под силу выполнить все намеченные производственные планы и внести достойный вклад, чтобы ООО «Газпром недра» и впредь сохраняло за собой лидирующие позиции на рынке нефтесервисных услуг.

Сегодня в состав филиала входят 9 геофизических партий, в том числе, 4 геофизические партии ГИС-контроля, 3 геофизические партии ГИС-бурения и 2 геофизические партии КПБ (каротаж в процессе бурения LWD), 1 партия ИПТ в процессе строительства скважин, 2 контрольно-интерпретационных партии (КИП-бурение, КИП-контроль), а также группа метрологии, испытаний и качества.

Основной задачей ПФ «Приволжскгазгеофизика» остается проведение полного комплекса промыслово-геофизических услуг для ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями мировых стандартов. Филиал осуществляет геофизические исследования и работы в бурящихся поисково-разведочных, эксплуатационных скважинах и при капитальном ремонте скважин, проводит исследования технического состояния обсадных колонн, в том числе находящихся в ликвидации, занимается определением качества ГИС с целью крепления обсадных колонн, ГИС при контроле за эксплуатацией нефтяных и газовых месторождений, прострелочно-взрывными работами, каротажом в процессе бурения (LWD) в наклонно-направленных и горизонтальных скважинах.

Основными заказчиками со стороны группы Газпром являются ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром геотехнологии», ООО «Газпром диагностика», ООО «Газпром инвест». Коллектив филиала также работает на объектах сторонних заказчиков в Саратовской, Самарской, Волгоградской, Оренбургской, Ульяновской областях. Неизменно высокое качество скважинных и интерпретационных работ достигается применением современных технологий и оборудования. Так, обслуживание скважин при контроле за экс-



Геофизическая партия готова к выезду



Монтаж связки КПБ на скважине производят Роман Шамина и Андрей Ломакин



Перфорация на глубине свыше 5 км на скважине №1 Непряхинского месторождения

плуатацией производится многозондовой цифровой комплексной аппаратурой с применением лубрикаторных установок, позволяющих проводить работы при устьевых давлениях до 65 МПа. Для оперативного контроля проводки наклонно-направленных и горизонтальных участков скважины, навигации наклонно-направленного бурения, а также исследования геофизических параметров скважин непосредственно в процессе бурения применяется аппаратурно-методический комплекс каротажа в процессе бурения АМК-КПБ ЛУЧ-М-2014. Цифровая регистрация данных осуществляется на современных компьютеризированных каротажных станциях типа «КАРАТ», «КЕДР-02,05». Оперативная интерпретация промыслово-геофизических данных и выдача заключений заказчику достигается за счет подачи информации в цифровом виде непосредственно со скважины через мобильную связь 4G-LTE, а качество и достоверность промыслово-геофизической информации гарантируют своевременные поверки, калибровки и настройка геофизической аппаратуры в Центре

метрологии и сертификации (г. Раменское Московской области).

За время деятельности на месторождениях и подземных хранилищах газа в ПФ «Приволжскгазгеофизика» собрана огромная база геолого-геофизического материала. Для его обработки и интерпретации создана геологическая служба, оснащенная специализированным программным обеспечением («ПРАЙМ», «СОНАТА», «КАМЕРТОН» и др.) и современной компьютерной техникой.

Меняется и внешний облик филиала: для более продуктивной и комфортной работы его коллектива недавно приобретено административное здание с гаражом и здание сборно-разборной мастерской с пристройкой, и уже разработан проект кардинальной реконструкции всей базы. «Мы продолжаем развиваться и полны оптимизма, ведь 45 лет успешной работы в отрасли – надежный фундамент для самых смелых планов на будущее!», – убежден Антон Кредшев.

Юрий БАЙКОВ



Коллектив ПФ «Приволжскгазгеофизика»

СОЗДАНА НОВАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ ЮЖНО-КАРСКОГО БАССЕЙНА

Специалисты ООО «Газпром недра» в сотрудничестве коллегами из Западно-Сибирского филиала Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН и ООО «ИНГЕОСЕРВИС» на базе комплексного анализа геолого-геофизических данных выполнили структурно-тектоническое районирование осадочного чехла севера Западной Сибири и акватории Карского моря.

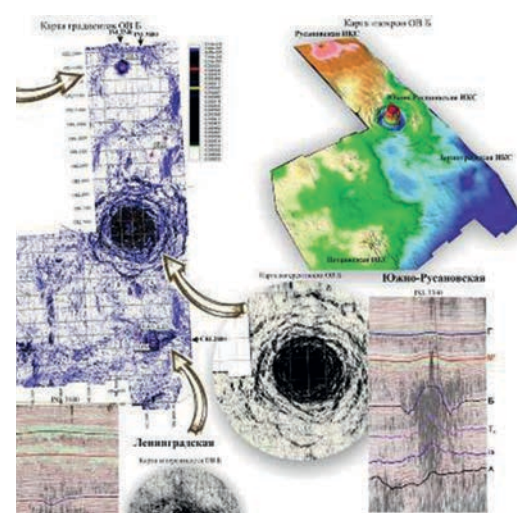
Новая модель районирования основана на результатах переобработки площадной сейсморазведки 2D, вновь выполненной сейсморазведки 3D и сопоставлении данных материалов с учетом всех пробуренных в последние годы поисково-разведочных скважин.

По итогам работы был построен целый ряд специализированных карт Южно-Карского бассейна. В частности, ученые выделили в акватории Карского моря аномальные кольцевые зоны, также называемые инверсионными кольцевыми структурами. Эти подводные образования широко распространены

в Баренцево-Карском регионе и на севере Западно-Сибирской провинции.

Проведенные исследования в дальнейшем позволят определить наиболее перспективные точки для добычи углеводородов.

По информации ИНГГ СО РАН



Морфотипы аномальных кольцевых зон

ТЕХНОЛОГИИ

МОРСКАЯ СЕЙСМОРАЗВЕДКА: ПЕРЕХОДИМ В ЧЕТВЕРТОЕ ИЗМЕРЕНИЕ

В течение навигационного сезона 2021 года в Охотском море наша компания провела опытно-методические четырехмерные сейсмические исследования (4D) в объеме 41 кв. км с использованием донных станций.

Проект ООО «Газпром недра» реализован совместно с АО «Морская арктическая геологоразведочная экспедиция» (МАГЭ) – нашим многолетним партнером в области проведения сейсморазведочных работ на российском шельфе. В прошедшем навигационном сезоне впервые было решено апробировать прогрессивную технологию, основанную на применении донных станций. Зачем компании понадобился этот опыт?

Классическая морская сейсморазведка выполняется с помощью сейсмокоз, которые тянет судно. При исследованиях 2D за бортом находится одна кося, при 3D их количество может достигать 24-х. Именно трехмерная съемка успешно применялась ООО «Газпром недра» при реализации самых масштабных морских геологоразведочных проектов. В частности, с 2013 по 2021 гг. сейсморазведкой 3D были «покрыты» свыше 13500 кв км. Дальневосточного шельфа.

Целью опытно-методических работ стала подготовка морских недр к сейсмическому мониторингу – съемке на одном и том же участке, повторяющейся в течение нескольких лет без изменения параметров и геометрии расстановки регистрирующей системы и пунктов возбуждения. Это и есть четвертое – «временное» – измерение. Особую актуальность сейсморазведка 4D приобретает для месторождений на этапе разработки.

Но повторить сейсмическую съемку в точности (с одинаковыми условиями возбуждения и приема) по классической технологии зачастую проблематично. Эту задачу и позволяет решить новая технология, при которой современные системы бескабельной автономной регистрации сейсмических данных дают возможность не буксировать приемник за судном, а устанавливать его на дно.

Для опытно-методических четырехмерных сейсмических исследований в Охотском море, которые продолжались 90 дней, были привлечены три судна, отвечающие за спуск и подъем оборудования, возбуждение сейсмического сигнала и логистическую нагрузку. В испытаниях также использовались более 3000 донных станций (нодов) различных модификаций.

«Каждую донную станцию необходимо протестировать, синхронизировать с мировым временем до микросекунды и зарядить, – объясняет принцип действия инновационной системы участник экспедиции в Охотском море Никита Рыбин, начальник отдела геофизических работ и исследований на шельфе. – На каждый нод крепят датчик позиционирования и опускают на глубину более сотни метров. При съемке донными станциями плотной сетью выбранное нами расстояние между ними составило 50 м. Когда ноды разложены на дне, на борту научно-исследовательского судна пневмоисточниками создается сигнал, который они регистрируют».

Пневмовыстрел – резкое расширение сжатого в 138 раз воздуха – производится под водой каждые 10–15 секунд. Когда сигнал достигает дна, он проникает в земную кору и отражается от ее горизонтов. Этот отклик регистрируют высокочувствительные датчики – геофоны и гидрофоны, установленные на донных станциях.

Отметим, что основной объем работ выполнен с помощью российских донных станций



На борту научно-исследовательского судна

Донные станции КРАБ позволяют вести работы в условиях санкционных ограничений

КРАБ, предназначенных для проведения сейсмических исследований на глубинах до 500 м. Это уникальное для нашей страны оборудование разработано в рекордные для мировой отрасли сроки. Испытания продемонстрировали, что сегодня КРАБ в состоянии обеспечивать отечественным недропользователям независимость от импортных производителей нодов при проведении морской 4D сейсморазведки.

В свою очередь, использование донных станций различных модификаций предоставило специалистам широкие возможности для сравнения геологического материала. Комментируя итоги работ, генеральный директор ООО «Газпром недра» Всеволод Черепанов отметил, что за три месяца исследований в акватории Охотского моря, специалистами



Донные станции КРАБ перед спуском

найжены оптимальные способы решения поставленных перед компанией геологических задач и собраны десятки терабайтов данных о строении земных недр для их дальнейшей обработки.

«В целом, проведенные исследования продемонстрировали хорошее качество геологического материала», – дал оценку новой методике Всеволод Владимирович, добавив, что полученный опыт позволит нашей компании в дальнейшем проектировать базовую четырехмерную сейсмическую съемку высокого качества при минимальных стоимости и временных затратах.

Елена ГОРБАЧЕВА

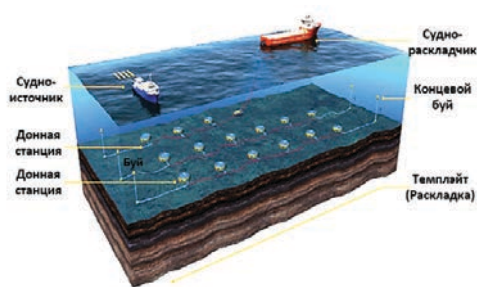


Схема донного сейсмического мониторинга



Геологоразведка на дальневосточном шельфе – один из ключевых проектов компании



Каждый нод необходимо протестировать, синхронизировать с мировым временем и зарядить

ЖИЗНЬ, ПОСВЯЩЕННАЯ ГЕОФИЗИКЕ

В октябре этого года нашей компании исполняется 60 лет. Юбилейному для ООО «Газпром недра» году мы решили посвятить серию публикаций о ветеранах предприятия.

Уже 47 лет работает в геофизической отрасли Владимир Васильевич Смирнов, и из них последние два десятилетия возглавляет производственный филиал (ПФ) «Мосгазгеофизика». На его трудовом пути было все: и романтика первых неизведанных дорог, и поначалу пугающие необъятные просторы Крайнего Севера, и поддержка старших товарищей по работе, и первые успехи молодого геофизика, и тяжелейшие «лихие 90-е», когда приходилось, по сути, выживать в новых экономических условиях. Сегодня он наш гость.

— Владимир Васильевич, прежде всего, разрешите поздравить Вас от лица редакции нашей корпоративной газеты с недавним юбилеем — 70-летием. И первый вопрос: почему Вы выбрали профессию геофизика, чем она Вас привлекла?

— Спасибо за поздравление. Если быть совершенно откровенным, то не я выбрал профессию, скорее, это она сама меня нашла. В школьные годы я всегда писал в сочинениях на тему «Кем мечтаете стать?» о желании стать летчиком. Но в 8 классе к нам в школу пришел на работу новый учитель химии, замечательный и увлеченный человек, который просто «влюбил» меня в свой предмет. Благодаря ему я неоднократно становился призерами и победителем республиканских школьных олимпиад по химии. Так что, после окончания школы у меня не было ни малейших сомнений с выбором места дальнейшей учебы. Жил я тогда в Казани и достаточно легко поступил на химический факультет Казанского

государственного университета. После окончания вуза по свободному распределению поехал работать начальником смены в цех реагентов Нижнекамского нефтехимического комбината, на котором проходил практику.

— А как Вы пришли на работу в нашу компанию — она тогда носила название трест «Союзгазгеофизика»?

— Работа на комбинате мне, как говорится, «не зашла». Поэтому, когда мои товарищи-комсомольцы предложили поехать вместе на Крайний Север «полюбоваться романтикой», с радостью согласился. Таким образом в 1975 году я оказался в Вуктыле, на одном из предприятий, входящих в трест «Союзгазгеофизика». Работал в партии, занимался газовым каротажем. Думал, что ненадолго, а оказалось — на всю жизнь.

Ну, а за дальнейшее мое становление в качестве специалиста-геофизика мне надо благодарить Шахо Калистратовича Гергедава, с которым познакомился в то время, когда он работал главным инженером треста «Союзгазгеофизика». Он и предложил мне в 1979 году поехать на работу в должность старшего инженера в Норильскую промыслово-геофизическую экспедицию. Должен сказать, что Шахо Калистратович был очень убедительным. Хорошо помню его слова о том, что отрасли нужны молодые и перспективные руководители нового поколения, и он в меня верит. Разве я мог не оправдать доверия уважаемого руководителя и авторитетного учено-геофизика? А через шесть лет мне предложили возглавить экспедицию, правда, тогда я отказался.



Владимир Смирнов

Не скрою, мне было приятно такое доверие, да и хотелось занять руководящую должность. При этом я прекрасно понимал, что еще «не дорос» до нее, внутренне не созрел. Но когда в 1992 году мне поступило повторно предложение стать директором «Норильскгазгеофизика», согласился без колебаний.

В 2002 году я был переведен директором в ПФ «Мосгазгеофизика». Первое, с чего начал — подыскал новое место для производственной базы филиала в Раменском. Сегодня наше предприятие — старейшее в составе ООО «Газпром недра». Мы обслуживаем большинство подземных хранилищ газа (ПХГ), имеющихся в России. Филиал ведет геолого-геофизический мониторинг в эксплуатационных, наблюдательных скважинах при контроле за эксплуатацией ПХГ, мониторинг герметичности объектов ПХГ, а также геофизическое сопровождение разведочных, поисково-оценочных и эксплуатационных скважин, обрабатывает и осуществляет комплексную интерпретацию данных ГИРС. Последние два десятилетия принимали участие в работе за пределами российской территории — в Латвии, Беларуси и Китае.

— Как Вы считаете, все ли из задуманного удалось претворить в жизнь?

— Любому человеку думающему, с активной жизненной позицией и стремящемуся к самосовершенствованию, всегда свойственно быть не полностью удовлетворенным собой. Нельзя остановиться, застыть в своем развитии и считать, что вот, уже всего достиг. И, тем не менее, мне многое удалось в жизни, главным образом, благодаря тому, что благосклонная судьба постоянно дарит радость общения с хорошими, умными и талантливыми людьми. Они духовно обогащали меня, воспитывали, учили профессии и жизни, поддерживали в трудную минуту.

— На Ваших глазах компания развивалась на протяжении почти полувека. Что измени-

лось в ее работе и какие проблемы и трудности приходилось преодолевать?

— В двух словах на этот вопрос не ответить, целую книгу можно написать. Но, если быть кратким, то ответу так: в моей памяти до сих пор свежи 90-е годы, когда я, как руководитель «Норильскгазгеофизики», не мог людям в глаза смотреть, потому что по девять месяцев не платил им зарплату, просто нечем было. Пени за неуплату налогов доходили до 360% годовых, закрывали их всякого рода зачетами. Из-за развала СССР крупные производственные подразделения нашей компании остались в Украине, Грузии, Узбекистане, Азербайджане. Но мы не просто выжили, а сохранили костяк кадров, опыт, знания, навыки, продолжали расти и развиваться. Когда говорят, что ООО «Газпром недра» сегодня — современная многопрофильная и высокотехнологичная сервисная компания, это полностью соответствует действительности.

— Насколько сильно отличаются современные выпускники отраслевых вузов от геофизиков 60-х — 80-х годов? Что бы Вы хотели пожелать новым поколениям своих коллег?

— Думаю, что уровень подготовки и знаний молодых специалистов и тогда, и сейчас одинаково высок, ведь образовательная база осталась, не деградировала, преподаватели в отраслевых вузах замечательные.

В 90-е годы мы не просто выжили, а продолжали расти и развиваться

Условия работы и «в поле», и на производственных базах сегодня, конечно же, намного более комфортные. Помню, как приходилось в командировках ночевать под лестницей в районных аэропортах в спальном мешке. Но ничего, глаза у всех «горели», и работали мы с энтузиазмом. Хочется, чтобы и молодым коллегам искренне нравилась их работа, чтобы они постоянно шли вперед. Знаете, я всегда не любил слово «нет» и стараюсь как можно реже его использовать в своем лексиконе. Считаю, что человек способен сделать все, стоит только захотеть. Поэтому не бойтесь ставить перед собой новые, все более сложные и дерзкие цели, как производственные, так и личные. Повышайте свой профессиональный уровень, и тогда работа будет приносить настоящее удовольствие.

Юрий БАЙКОВ



Геофизики перед выездом на скважину (60-е годы)

ОБЩЕСТВЕННАЯ ЖИЗНЬ

ФОТОФАКТ

Хорошая традиция сложилась в НПФ «Оренбурггазгеофизика»: радовать своих работников, которым предстоит встречать праздник на вахте, вкусными подарками. Вот и накануне Дня защитника Отечества каждой промыслово-геофизической партии, работающей в «поле», девушки-интерпретаторы вместе с производственным заданием передают теплые пожелания от коллег и продуктовые наборы. Первичной профсоюзной организацией сформировано 48 пакетов для вахтовиков — по числу выездов на объекты в предпраздничные дни.



МАРАФОН УСПЕШНО ПРЕОДОЛЕН!

Команда ООО «Газпром недра» награждена дипломом Министерства энергетики РФ за высокие спортивные результаты в 2021 году в проекте «Вмарафоне».

Кроме того, пятеро наших коллег награждены медалями проекта за победу во внутрикомандном зачете и в зачете дисциплин. Трое из них – представители Управления по организации геологоразведочных работ по Восточной Сибири (г. Красноярск). Что неудивительно: среди работников этого подразделения компании много людей с активной жизненной позицией, любителей спорта и интересных квестов. На этот раз медалистами стали заместитель начальника отдела охраны окружающей среды Анастасия Харькова, начальник и ведущий специалист отдела охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности Александр Слизких и Александр Красненко. Награды марафона также получили главный специалист отдела

кадров и трудовых отношений Управления по работе с персоналом Мария Болмосова (г. Москва) и ведущий инженер отдела специализированных систем Службы информационно-управляющих систем и связи Александр Захаров, (г. Тюмень).

Напомним, что проект «Вмарафоне» проходил с 1 сентября по 27 декабря 2021 года и включал в себя тренировки и соревнования по различным дисциплинам, таким как ходьба, бег, велосипед, плавание и др. От нашей компании было заявлено 35 участников.

Поздравляем коллег с отличными результатами и желаем новых побед!

Евгения АЛЕНИНА



Медали за личные достижения



Диплом Министерства энергетики РФ

КОРПОРАТИВНЫЙ ОНЛАЙН-ТУРНИР ПО ШАХМАТАМ ОБЪЕДИНИЛ УЧАСТНИКОВ ИЗ ПЯТНАДЦАТИ ГОРОДОВ

В конце января прошел II Онлайн-турнир по шахматам ООО «Газпром недра», посвященный 60-летию компании. В турнире, организованном на специализированной платформе lichess.org, приняли участие более 30 работников и легионеров. География участников интеллектуальных состязаний представлена 15-ю городами России.

Соревнования проводились по швейцарской системе в 9 туров с контролем времени 3 минуты с добавлением 2 секунд за каждый ход. Все партии стартовали одновременно, игра проходила без выбывания. Начиная со второго тура пары соперников формировались из участников, набравших равное количество очков. Это позволило придать борьбе динамику и напряженность. Всего сыграно 143 партии, побед белыми – 50%, побед черными – 41%, ничьих – 3%.

Если в I онлайн-турнире компании участниками были одни мужчины, то в этом году сообщество шахматистов разбавили четыре участницы: Ирина Емельянова и Евгения Аленина (администрация ООО «Газпром недра»), Ирина Таран (ПФ «Иркутскгазгеофизика») и Тагьяна Шпурт (ПФ «Приволжскгазгеофизика»). Лучший результат среди женщин в общем рейтинге (9 место) показала Евгения Аленина.

Результаты, продемонстрированные участниками, проверены на платформе для соблюдения принципов честной игры, включающих запрет на использование сторонних программ и помощь более сильных игроков. Куратором

мероприятия выступила тренер по шахматам, организатор шахматных турниров и фестивалей Ирина Кузьмина (г. Тюмень).

Среди работников ООО «Газпром недра» победителем стал Юрий Кожемякин (ПФ «Вуктылгазгеофизика», г. Ухта), на втором месте – Егор Антипин (ПФ «Иркутскгазгеофизика», г. Иркутск), на третьем – Владимир Пономарев (ПФ «Астраханьгазгеофизика», г. Астрахань).

Места среди всех игроков турнира, включая легионеров, распределились следующим образом: 1 место – Илья Воронков (г. Тюмень); 2 место – Юрий Кожемякин (г. Ухта); 3 место – Анатолий Речкалов (г. Тавда).

По итогам турнира была сформирована команда от ООО «Газпром недра» для участия во II Международном шахматном онлайн-турнире среди предприятий топливно-энергетического комплекса России и стран Ближнего Зарубежья Chess ТЭК-2022, который состоялся 12 февраля. В турнире за победу сражались 135 команд, представляющие, в том числе, дочерние общества ПАО «Газпром». Спортивную честь ООО «Газпром недра» защищали коллеги из филиалов Юрий Кожемя-



Турнир по шахматам в этом году посвящен 60-летию компании

кин и Владимир Пономарев, а также легионер Илья Воронков. В личном зачете лучший результат в нашей команде продемонстрировал Юрий Кожемякин, занявший 41 место из 117 участников. А в общекомандном зачете наши коллеги заняли 67 место – это середина рейтинга, что для любителей шахмат является достойным результатом. Турнир транслировался

в прямом эфире. Игры комментировал Международный гроссмейстер Роман Овечкин.

В связи с популярностью и теплыми отзывами о подобных мероприятиях в этом году планируется провести и II онлайн-турнир для детей и внуков работников компании.

Ирина ЕМЕЛЬЯНОВА

НОВОСТИ О КОМПАНИИ — В ОДНО КАСАНИЕ!














www.nedra.gazprom.ru





