



Общество с ограниченной ответственностью
«Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»

ВЕСТНИК БНГРЭ

РАБОТАЕМ НА БЛАГО СТРАНЫ И КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

◆ ПОЗДРАВЛЯЕМ!

Дорогие женщины!

Поздравляем вас с прекрасным весенним праздником – Международным женским днем!

С вами связано все самое лучшее в нашей жизни. Вы щедро дарите нам улыбки и хорошее настроение, бережно храните тепло семейного очага, несете на своих плечах заботу о близких. Мы бесконечно признательны вам за доброту и нежность, умение делать наш мир светлым, уютным и радостным.

Сегодня нет такой профессии, в которой женщины не достигали высоких вершин. В рабочих кабинетах и на производстве вы добиваетесь впечатляющих успехов, проявляя при этом настойчивость, целеустремленность и трудолюбие. Красивые, умные, талантливые, вы – главное украшение и гордость Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции. Рядом с вами мы становимся сильнее.

Пусть каждый день будет для вас счастливым, наполненным любовью и вниманием близких, друзей и коллег. Примите искренние пожелания крепкого здоровья, благополучия и успехов во всех начинаниях!

Мужчины ООО «БНГРЭ»

◆ РАЗВИТИЕ

КЛЮЧИ ОТ НЕДР

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция приступила к бурению новой эксплуатационной скважины на кустовой площадке № 123 Куюмбинского лицензионного участка. Строительство еще двух скважин начнется в ближайшее время на КП-25 и КП-38, где полным ходом идут вышкомонтажные работы.



Помощник буровика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 5-го разряда Максим Прудников выполняет работы по спуску обсадной колонны в скважину на КП-123

Бурение на кустовых площадках выполняется по заказу головного предприятия – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». На всех трех объектах задействованы станки БУ 320 ЭК, приобретенные экспедицией в период с 2018 по 2020 год в рамках программы модернизации производства.

Буровые установки эшелонного типа изготовлены на заводе АО «Урало-Сибирская Промышленная Компания» (г. Екатеринбург). Высокопроизводительное оборудование предназначено для бурения наклонно-направленных скважин глубиной до 5 тыс. метров и адаптировано к эксплуатации в условиях низких температур.

Строительство скважины на КП-123 предусматривает бурение пилотного ствола протяженностью 3,5 тыс. метров и горизонтального участка длиной 1,5 тыс. метров. В процессе буровых работ на глубине 3,2 тыс. метров запланирован отбор керна протяженностью до 100 метров.

«Геология участка достаточно сложная, но мы располагаем информацией том, какие породы ориентировочно залегают на данном интервале. Круглосуточный мониторинг и контроль технологических процессов сводят к минимуму вероятность внеплановых про-



Участники запуска буровой установки на КП-123 Иштван Коня, Максим Прудников, Ратмир Хаматов, Виталий Коваленко и Виктор Шайдт

стоек, обеспечивают высокий уровень безопасности буровых работ. Всего до конца года на участке предполагается строительство семи эксплуатационных скважин», – отметил мастер буровой ООО «БНГРЭ» Амир Кадирбеков.

Проектная глубина скважины, которую планируется пробурить на КП-38, составляет порядка 4 тыс. метров по стволу. Подготовка буровых площадок осуществляется в строгом соответствии с графиком. Сейчас на объектах полным ходом идут вышкомонтажные работы, завершается обустройство вахтовых поселков.

«Мы выходим на финишную прямую и в ближайшее время приступим к бурению. До конца текущего года экспедиция намерена выполнить строительство пяти скважин на КП-25 и шести скважин на КП-38», – рассказал руководитель проектов ООО «БНГРЭ» Владимир Чубарь.

Успешной работе во многом способствует тесное взаимодействие структурных подразделений экспедиции с подрядными организациями, осуществляющими доставку, монтаж и наладку оборудования.

«В монтаже буровых установок задействованы специалисты ООО «Альфа-Сервис», ООО «Авто-Транс-Сибирь» и ООО «Бизнес-проект». Эффективное планирование и организация работ на объектах позволяют предприятию успешно выполнять поставленные задачи и обеспечивать высокие темпы бурения», – подчеркнул начальник Управления по развитию производства ООО «БНГРЭ» Аман Зиваров.

Производственный план Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции на текущий год предусматривает строительство 46 эксплуатационных и 6 поисково-разведочных скважин.

КУРС НА УСКОРЕНИЕ

Скорость бурения напрямую зависит от эффективности применяемых технологий и профессионализма работников бурового предприятия.

Сочетание этих факторов позволило Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции завершить строительство водозаборной скважины на кустовой площадке № 116 с опережением графика на двое суток.

Высокий уровень мастерства продемонстрировали работники ООО «БНГРЭ» в ходе бурения разведочно-эксплуатационной скважины на КП-116 Куюмбинского

лицензионного участка. Работы на новом объекте были выполнены за 20 суток при плановом сроке 22 дня. Такое ускорение при строительстве водозаборных скважин на предприятии отмечено впервые.

«Увеличения скорости бурения удалось достичь благодаря оптимальному подбору оборудования и материалов, отсутствию технологических и организационных про-

стоек, а также тесному взаимодействию со вспомогательными подразделениями экспедиции и подрядными организациями», – рассказал мастер буровой Службы управления проектами ООО «БНГРЭ» Игорь Гриненко.

Глубина скважины по вертикали составила 250 метров. Буровые работы выполнялись с помощью подъемной установки УПА 60/80 на шасси автомобиля КраЗ-65053. Для откачки воды был задействован погружной центробежный агрегат ЭЦВ 6-10-235, установленный на глубине 182 метра. Статический уровень воды

в скважине перед началом выкачки составил 142 метра.

Ежедневно из новой скважины выкачивается до 100 м³ воды, дебит составляет 9–10 м³/ч. Забор воды осуществляется в целях обеспечения работ на КП-116, КП-124 и КП-125.

В 2021 году на буровых площадках Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции было пробурено пять водозаборных скважин. В связи с увеличением объемов эксплуатационного бурения в текущем году для производственных нужд планируется строительство еще шести аналогичных объектов.

РЕКОРДНАЯ ГЛУБИНА

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция завершила строительство самой протяженной скважины на Куюмбинском месторождении. Глубина пробуренной скважины по стволу составила более 5 тыс. метров, длина горизонтального участка – 1,4 тыс. метров. Рекордные для экспедиции показатели достигнуты благодаря применению новых технологий и активному взаимодействию с предприятиями-партнерами.

Совершенствование методов строительства скважин – одно из ключевых направлений деятельности ООО «БНГРЭ». Специалисты экспедиции используют передовые технологии и новейшее оборудование для эффективного бурения скважин со сложными профилями и протяженными горизонтальными окончаниями. Примером такой работы стало строительство эксплуатационной скважины № 12401 на Куюмбинском лицензионном участке.

«На первом этапе проектная глубина скважины по стволу составляла порядка 4 тыс. метров, однако в процессе бурения она была скорректирована до 5001 метра, что стало рекордным показателем за всю историю экспедиции. Используя новое оборудование, мы смогли не только выполнить поставленную задачу, но и оценить технические возможности модернизированного станка БК-225Э», – рассказал **главный технолог ООО «БНГРЭ» Данил Вербицкий.**

Увеличение протяженности ствола скважины имеет большое практическое значение, так как позволяет существенно увеличить охват продуктивного пласта и добиться более высокого дебита.

Строительство первой скважины на КП-124 выполняла буровая бригада № 3 под руководством мастеров Михаила Сараева, Сергея Роева и Александра Томила. На счету работников бригады немало производственных достижений, в том числе самые высокие в экспедиции показатели коммерческой скорости бурения.

Работы на новом объекте осуществлялись строго по графику: финальный забой был достигнут на 51-е сутки, прохождение горизонтального участка заняло 13 дней. Каждая технологическая операция тщательно планировалась в формате совещания «Бурение на бумаге». Не менее важную роль в организации производственного процесса сыграло оперативное взаимодействие специалистов экспедиции с представителями головного предприятия – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», которое является заказчиком буровых работ.

«При подготовке к строительству скважины проводилась оценка рисков и был принят комплекс мер, обеспечивающих высокий уровень промышленной безопасности. Оптимальный профиль скважины, правильно подобранные технологические режимы



Участники запуска буровой установки на КП-124 Артур Рафиков, Дмитрий Шевченко, Владимир Бураченко, Максим Карпенко, Александр Вихман, Александр Томилин, Дмитрий Пузанов и Артем Руденко

и типы буровых долот позволили на 5% превысить плановую механическую скорость бурения на горизонтальном участке», – отметил **начальник Управления технологий и инжиниринга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» Магомед Атаев.**

Высокому качеству работ способствовало активное сотрудничество экспедиции с сервисными предприятиями, технологии и оборудование которых были востребованы на многих этапах бурения. В частности, контроль траектории ствола скважины с помощью телеметрической системы с электромагнитным каналом связи обеспечивали специалисты ООО «Стандарт Ойл Инжиниринг» (г. Нижневартовск). Подбор состава промывочных жидкостей выпол-

няло ООО «Акрос» (г. Москва), а выбор режимов бурения и типов долот – ООО «Нов Ойлфилд Сервисез Восток» (г. Москва). Цементирование обсадных колонн осуществлялось по технологии компании Halliburton.

Первый опыт строительства скважины протяженностью более 5 тыс. метров наглядно продемонстрировал высокие компетенции персонала и технологические возможности Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции. Благодаря тщательному планированию, применению самого современного оборудования и эффективному взаимодействию с подрядными организациями буровые работы были выполнены в оптимальные сроки и в строгом соответствии с техническим заданием заказчика.

НОВЫМ ИДЕЯМ – ЗЕЛЕНый СВЕТ

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция осуществляет активный поиск и внедрение новых технических решений, призванных обеспечить максимальную эффективность производственных процессов. Успешные испытания модернизированного блока центральной системы грубой очистки (ЦСГО) подтвердили высокий потенциал оборудования, в создании которого принимали участие специалисты предприятия.

На кустовой площадке № 116 Куюмбинского лицензионного участка завершили опытно-промышленные испытания блока центральной системы грубой очистки бурового комплекса УСПК БУ 320 ЭК.

Станок производства АО «Урало-Сибирская Промышленная Компания» (г. Екатеринбург), приобретенный в 2020 году, уже эксплуатировался на Куюмбинском лицензионном участке и получил высокую оценку работников Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции.

Проект технического перевооружения блоков ЦСГО был разработан специалистами экспедиции совместно с инженерами-конструкторами ООО «К5» (г. Екатеринбург) – подрядной организации, имеющей большой опыт проектирования и производства нестандартного оборудования для нефтяной и газовой промышленности. В рамках реализации проекта шнековые системы транспортировки шлама планируется заменить на ленточные.

Шнековые транспортеры используются в комплексе с оборудованием первой ступени систе-



Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 5-го разряда Евгений Макагин контролирует работу ленточного транспортера

мы очистки бурового раствора закрытого типа MudCube, впервые внедренном на отечественных станках. Применение системы очистки, разработанной норвежской компанией Cubility AS, позволяет снизить потери промывочной жидкости до 5–6%, что существенно сокращает объем буровых отходов и сроки их переработки.

Опыт эксплуатации шнековых транспортеров показал, что перемещение шлама с низким влагосодержанием приводит к быстрому износу подвижных частей агрегатов. Другим фактором, осложняющим работу оборудования, является налипание шлама на внутренние поверхности транспортеров. В связи с этим возникла необходимость модернизации оборудования блоков ЦСГО.

Специалисты Управления по развитию производства ООО «БНГРЭ» совместно с сотрудниками ООО «К5» изучили альтернативные способы транспортировки шлама к месту его накопления и пришли к выводу о том, что оптимальным решением является применение ленточного транспортера. Данный тип оборудования позволяет удалять шлам с остаточной влажностью менее 6% и использовать технологию очистки бурового раствора MudCube максимально эффективно.

Технические характеристики ленточного транспортера, изготовленного на предприятии ООО «К5», соответствуют параметрам оборудования блока ЦСГО. Выгрузка шлама из транспортера осуществляется при помощи плужкового сбрасывателя с разгрузочной воронкой. В целях безопасности сбрасыватель закрывается кожухом со смотровым окном. Для очистки ленты применяются электрический щеточный вал и специальный скребок. Выгруженный шлам вывозится на установки термического разложения, где полностью обезвреживается и утилизируется. На слу-



Полевой инженер ООО «РИНК» Cubility Павел Денисов проводит плановое обслуживание оборудования MudCube

чай нештатной ситуации предусмотрена возможность выгрузки шлама в амбар.

«Проверка в полевых условиях подтвердила высокий потенциал нового оборудования. Работники буровой бригады смогли на практике оценить функциональные возможности ленточного транспортера, изучить особенности его конструкции. Все замечания по работе оборудования переданы подрядчику», – отметил заместитель начальника Управления по развитию производства ООО «БНГРЭ» Станислав Сей.

Дальнейшая реализация проекта технического перевооружения блоков ЦСГО будет проходить с учетом результатов проведенных испытаний. Оснащение буровых установок ленточными транспортерами предприятие планирует завершить в мае 2023 года.

Модернизация производства и постоянное совершенствование технологических процессов помогают Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции уверенно развиваться, обеспечивают предприятию высокую конкурентоспособность на нефтесервисном рынке.

ОПТИМАЛЬНОЕ РЕШЕНИЕ

Новаторский взгляд на стандартные производственные операции позволяет специалистам ООО «БНГРЭ» находить дополнительные возможности для повышения качества выполняемых работ и экономии ресурсов. Ярким примером творческого подхода к решению сложных технологических задач стала инициатива специалиста экспедиции Максима Карпенко, предложившего усовершенствовать процесс очистки ленточных фильтров системы MudCube.

Оборудование первой ступени системы очистки бурового раствора на углеводородной и водной основе закрытого типа MudCube разделяет твердые вещества и жидкости гораздо эффективнее систем, оснащенных традиционными ситами. В новой технологии используется комбинация мощного воздушного потока и микровибрации вращающегося ленточного фильтра, что обеспечивает высокий уровень промышленной и экологической безопасности при значительном сокращении объема отходов бурения.

Помощник бурильщика

5-го разряда Буровой бригады № 3 ООО «БНГРЭ» Максим Карпенко предложил усовершенствовать процесс очистки ленточного фильтра, установив на него металлическую штангу с эластичным скребком. Использование этого приспособления позволяет уменьшить расход жидкости, необходимой для очистки сита от частиц выбуренной породы, и сократить долю сточных вод в шламе примерно на 40%.

Предложенное техническое решение было опробовано в процессе строительства скважин



на КП-33 и КП-124 Куюмбинского лицензионного участка. Испытания показали высокую эффективность устройства при прохождении интервалов с высоким содержанием пластичных глин.

«Благодаря применению усовершенствованного оборудования снижается перелив бурового раствора в процессе бурения эксплуатационной колонны и секции под хвостовик в интервале глинистых доломитов. Сокращается расход воды и, соответственно, снижаются издержки, связанные с ее доставкой на объекты. Решение, предложенное работником нашей бригады, было признано экономически целесообразным и получило поддержку со стороны руководства экспедиции», – рассказал мастер буровой ООО «БНГРЭ» Александр Томилин.

«Данную технологию планируется внедрить на всех буровых установках эксплуатационного и разведочного бурения, где используется оборудование MudCube. По планам уже в течение второго квартала текущего года приспособление будет установлено на кустовых площадках Куюмбинского и Терско-Камовского лицензионных участков, где на сегодняшний день запланированы работы бригад экспедиции», – отметил главный механик ООО «БНГРЭ» Игорь Бондарь.



Металлическая штанга на ленточном фильтре

Коллектив предприятия всегда отличали высокая компетентность, умение находить оптимальные решения и применять передовые технологии на всех этапах строительства скважин. Богатый профессиональный опыт работников ООО «БНГРЭ», их стремление быть в авангарде процессов модернизации являются надежной основой для дальнейшей успешной работы экспедиции.

ЭФФЕКТИВНАЯ ЛОГИСТИКА

Строительство скважин – ресурсоемкий процесс, предполагающий бесперебойное снабжение буровых площадок техникой, оборудованием и горюче-смазочными материалами. Увеличивая объемы бурения и расширяя географию деятельности, Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция проводит планомерную работу по улучшению складской и транспортной логистики. Реализация проекта релокации Базы производственного обеспечения «Славянка» позволит предприятию осуществлять круглогодичную доставку грузов на объекты.

Эффективная логистика является одним из важнейших факторов успешной деятельности ООО «БНГРЭ» на рынке сервисных услуг. Система материально-технического снабжения предприятия постоянно совершенствуется. В целях оптимизации логистических схем и складских площадей экспедиция реализует проект релокации Базы производственного обеспечения «Славянка».

«За последние годы предприятие значительно увеличило объемы эксплуатационного бурения, в связи с чем возникла необходимость в оперативной доставке большого количества техники, оборудования и горюче-смазочных материалов на кустовые площадки. «Славянка» находится в значительном удалении от промышленных дорог, что создает проблему сезонности поставок. Перевозка грузов осуществляется только по зимникам в период устойчивых отрицательных температур. Решение о переносе базы позволит наладить круглогодичное снабжение производственных объектов экспедиции материально-техническими ресурсами», – рассказал **заместитель начальника Управления по развитию производства ООО «БНГРЭ» Станислав Сей.**

Новое место расположения базы выбрано с учетом основных направлений движения грузопотоков предприятия. База создается практически в центре Куюмбинского месторождения, что в будущем значительно упростит процесс доставки грузов на буровые площадки и в вахтовые поселки. Повышению эффективности складской и транспортной логистики способствуют близость центрального пункта сбора (ЦПС) и наличие круглогодичных промышленных дорог.



Временный ангар на Базе производственного обеспечения ООО «БНГРЭ»

Подготовку проекта релокации Базы производственного обеспечения осуществляет Сибирский научно-исследовательский и проектный институт рационального природопользования «СибНИПИРП-Тюмень». Работа ведется в тесном взаимодействии с Управлением по развитию производства ООО «БНГРЭ».

На месте размещения базы уже установлены два временных ангара для хранения бурового и энергетического оборудования, материалов и пожарного инвентаря. Построен вахтовый поселок, в котором созданы все условия для комфортного проживания работников экспедиции и подрядных организаций.

Реализацию проекта планирует завершить в феврале 2023 года. Согласно техническому заданию, на территории базы будут возведены два теплых ангара для ремонтно-механической мастерской



Специалист по приему и отправке грузов Никита Шпагин размещает материально-технические ресурсы на Базе производственного обеспечения ООО «БНГРЭ»

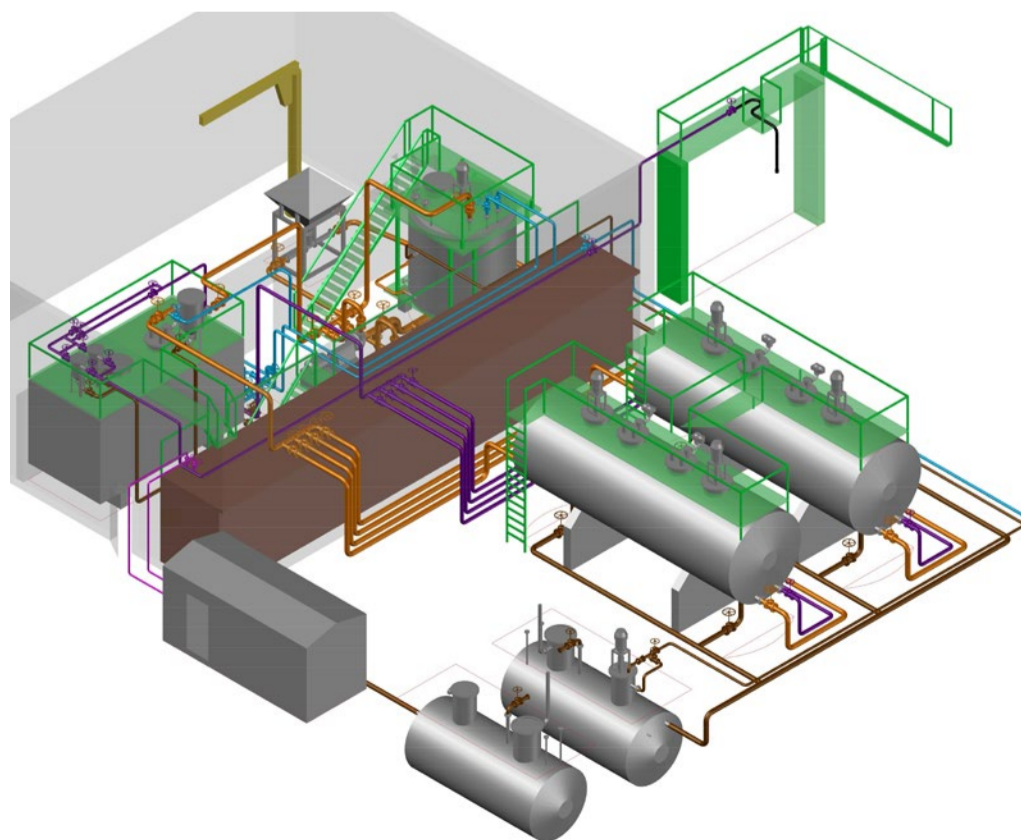


Схема блока растворо-солевого узла на Базе производственного обеспечения ООО «БНГРЭ»

(РММ) и технического обслуживания автотранспорта, склады для хранения оборудования, инструмента и запасных частей, трубной продукции. Предполагается, что на складах будут храниться не менее 1500 труб, до 300 кубометров горюче-смазочных материалов. На базе будут работать станция очистки сточных вод, станция подготовки питьевой воды, а также стоянка спецтехники на 30 единиц. В вахтовом поселке появятся медицинский пункт, тренажерный зал и комната отдыха. Общая численность персонала, который сможет одновременно проживать на территории базы, составит порядка 160 человек.

Основной объем работ по демонтажу объектов на прежнем месте размещения базы предполагается выполнить в зимний период 2022–2023 гг. После вывоза разобранных конструкций экспедиция планирует провести рекультивацию земельного участка и летом 2024 года передать его арендодателю – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

В результате оптимизации системы складской и транспортной логистики существенно сократятся сроки доставки грузов на производственные объекты Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции, снизятся затраты на транспортировку и хранение материально-технических ресурсов.

ПРОФЕССИОНАЛИЗМ КАК ОСНОВА УСПЕХА

В феврале 2022 года в Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции приступил к работе новый заместитель генерального директора – главный инженер Роман Тойб. В интервью «Вестнику БНГРЭ» он рассказал о своем профессиональном опыте и задачах, которые предстоит решать в ближайшее время.

– Роман Русланович, за годы работы в нефтегазовой отрасли вы заслужили высокий авторитет как опытный и ответственный руководитель. Расскажите, пожалуйста, об этапах своего профессионального роста.

– Моя трудовая биография началась в 2001 году с должности помощника буровика. Работа на предприятиях Красноярского края стала для меня большой профессиональной школой, помогла найти свое призвание. Полученные навыки и опыт впоследствии были в полной мере востребованы во время работы на должности первого заместителя генерального директора – главного инженера совместного российско-вьетнамского предприятия «Вьетсовпетро».

Чтобы успешно трудиться, необходимо постоянно расширять профессиональные знания и компетенции, поэтому значительный период времени параллельно с основной работой я занимался научной и преподавательской деятельностью. Более шести лет работал доцентом кафедры «Бурение нефтяных и газовых скважин» Института нефти и газа Сибирского федерального университета. Защитил диссертацию кандидата технических наук. И сегодня консультирую коллег в АО «Зарубежнефть» в качестве эксперта по направлению «Бурение скважин на шельфе».

– Вы уже познакомились с коллективом предприятия и задачами, которые стоят перед вами. Расскажите, что предстоит сделать в первую очередь и в перспективе.

– Знакомлюсь с коллективом в процессе работы, так как зимний период – самое горячее время для экспедиции. Сегодня в центре внимания находятся вопросы обеспечения производственных объектов материально-техническими ресурсами. Необходимо максимально эффективно использовать зимние автодороги для доставки оборудования и материалов на буровые площадки.

Не менее важной задачей является развитие нового направления деятельности



Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «БНГРЭ» Роман Тойб

экспедиции – текущего и капитального ремонта скважин, повышения рентабельности работ, выполняемых бригадами ТКРС.

Наши усилия также будут сосредоточены на сокращении незапланированных простоев оборудования, снижении непроизводительного времени, внедрении на предприятии культуры бережливого производства.

В перспективе предстоит большая организационная работа, связанная с переходом экспедиции с отдельного сервиса на договоры генерального подряда. Изменение алгоритма взаимоотношений с подрядчиками требует соответствующей подготовки персонала.

– В вашем подчинении находится большая команда специалистов, каждый из которых обладает определенным набором навыков и компетенций. Что, на ваш взгляд, самое сложное в работе руководителя?

– Одна из наиболее сложных задач, стоящих перед руководителем, – максимально полно реализовать профессиональный

потенциал коллектива. Чтобы сформировать сплоченную команду, необходимо объективно оценивать возможности и компетенции каждого работника, уметь находить с ними общий язык. Руководитель должен без предубеждения воспринимать чужое мнение, которое может отличаться от его собственного. Без взаимопонимания и взаимоуважения невозможно добиться эффективной работы.

– Каким вы видите будущее Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции и что считаете наиболее важным для успешной работы предприятия?

– В настоящее время Красноярский край является одним из самых перспективных центров нефтедобычи в России. В первую очередь это связано с его географическим положением и ресурсной базой, которые позволяют осуществлять поставки углеводородов в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Крупнейшие отечественные нефтегазовые компании инвестируют значительные средства в развитие инфраструктуры месторождений Восточной Сибири, быстрыми темпами растут объемы бурения.

Уверен, что опыт и профессионализм трудового коллектива ООО «БНГРЭ» и в будущем обеспечит экспедиции ведущие позиции на рынке сервисных услуг Красноярского края. Тем не менее, чтобы быть востребованными, необходимо идти в ногу со временем – совершенствовать технологии бурения и развивать новые направления деятельности.

« Не могу не отметить, что благодаря обновленному парку буровых установок в 2021 году экспедицией был достигнут рекорд проходки в бурении – 198 140 метров. Наш коллектив не собирается останавливаться на достигнутом. Используя богатый опыт и передовые технологии, оперативно взаимодействуя с заказчиками, ООО «БНГРЭ» планирует пробурить 205 000 метров горных пород. В течение года предполагается строительство 6-ти разведочных и 46-ти эксплуатационных скважин. Показатель коммерческой скорости бурения должен превысить отметку 2000 м/ст.-мес. ».

СТУПЕНИ АДАПТАЦИИ

Привлекая на работу новых специалистов, Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция создает все условия для их успешной адаптации: организует тренинги, инструктажи и другие мероприятия. Сотрудники изучают специфику производства, организационную структуру предприятия, требования по охране труда и технике безопасности. Начинающим свою трудовую деятельность в экспедиции «Вестник БНГРЭ» напоминает о том, где и как можно получить инструкции и документы, необходимые в процессе работы.

Управление по работе с персоналом

Знакомство нового сотрудника с предприятием начинается с Управления по работе с персоналом, которое осуществляет подбор кадров и проводит собеседование с кандидатами на вакантные должности. На это подразделение приходится самый большой объем документов, востребованных работниками в процессе трудовой деятельности. Управление также передает сведения о сотрудниках в Пенсионный фонд РФ, Федеральную налоговую службу, страховые компании и другие организации.

Специалисты подразделения дают консультации по широкому кругу вопросов, связанных с трудоустройством, переводом на свободные вакансии, оплатой труда, табельным учетом, компенсацией проезда и сверхурочных работ.

Управление по работе с персоналом оформляет командировочные удостоверения, принимает от работников заявления на предоставление отпуска, материальной помощи и санаторно-курортного лечения. В ведении подразделения находится прием заявок на курсы обучения, профессиональной переподготовки и повышения квалификации.

Руководитель подразделения

Перед заключением трудового договора с потенциальным сотрудником руководитель подразделения должен убедиться в соответствии кандидата вакантной должности, оценить уровень его профессиональной подготовки. После этого работник получает от руководителя стажировочный лист и проходит стажировку на одном из производственных объектов. Непосредственным руководителем является первоочередным связующим звеном при решении любых вопросов, связанных с трудовой деятельностью работника на предприятии, именно к нему стоит обращаться за пояснениями по должностным обязанностям и рабочим инструкциям. Именно со своим руководителем сотрудник в первую очередь согласовывает отпуска и переводы на другие должности. Кроме того, у руководителя можно взять производственную характеристику, оформить ходатайство на получение материальной помощи и путевки в санаторий.

Отдел охраны труда и промышленной безопасности

Каждый принятый на работу сотрудник проходит вводный инструктаж в Отделе охраны труда и промышленной безопасности, после



чего направляется на стажировку. По итогам стажировки сотрудник сдает экзамены в области охраны труда и промышленной безопасности, включая пожарно-технический минимум.

Перед следующим заездом на вахту новый работник должен получить в отделе документы, подтверждающие право на эксплуатацию и обслуживание опасных производственных объектов. Срок действия удостоверений ограничен одним годом. По истечении этого периода сотруднику вновь необходимо подтвердить свои знания и компетенции в Отделе охраны труда и промышленной безопасности.

Один раз в два года работник экспедиции может пройти бесплатное обучение по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП». Для этого необходимо направить в отдел соответствующую заявку.

Центральная инженерно-технологическая служба

Центральная инженерно-технологическая служба (ЦИТС) является ключевым звеном системы контроля и управления производством. Подраз-

деление координирует работу буровых бригад и вспомогательных служб экспедиции, организует смену вахт. В ЦИТС работник получает информацию о дате и времени заселения в гостиницу, предвахтового медосмотра, а также дате заезда и выезда работников на объекты и обратно.

Перед заездом на вахту сотрудник должен получить в Центральной инженерно-технологической службе инструкции о прохождении теста на COVID-19 методом ПЦР.

В службе осуществляется выдача пропусков, необходимых для работы на производственных объектах. При оформлении пропуска специалисты ЦИТС проверяют личные документы работника и ранее выданные удостоверения. Для получения пропуска необходимо предоставить паспорт, медицинское заключение, фотографию, согласие на обработку персональных данных и сертификат о вакцинации от коронавируса.

Бухгалтерия

Подразделение, осуществляющее бухгалтерский учет хозяйственной деятельности предприя-

тия, предоставляет работникам информацию, связанную с начислением заработной платы. Сотрудники могут получить следующие справки:

- о доходах (ранее так называлась справка по форме 2-НДФЛ);
- о среднем заработке;
- о неполучении пособия по уходу за ребенком до 1,5 года;
- о получении/неполучении пособия при рождении ребенка;
- об удержанных суммах по исполнительным документам;
- о перечислении заработной платы на счет, предоставленный работником.

При увольнении сотрудника Бухгалтерия подготовит для него справку о заработной плате по форме 182н и справку о среднем заработке для предоставления в центр занятости.

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция заинтересована в развитии своего кадрового потенциала, привлечении на работу высококвалифицированных специалистов. Всесторонняя поддержка новых сотрудников, передача им опыта и знаний – важные составляющие корпоративной культуры предприятия.

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ КОСНУТСЯ ВСЕХ

Новые законы, нормы и правила, вступившие в силу в текущем году, касаются самых разных сфер жизни. О том, что изменилось в трудовом законодательстве, и какие нововведения в правовом регулировании в первую очередь отразятся на деятельности предприятия, – в кратком обзоре «Вестника БНГРЭ».

➔ Бумажные больничные листы отменили

Электронные листки нетрудоспособности (ЭЛН) существуют не первый год, но с 1 января 2022 года их оформляют только в электронном виде. Врач подписывает больничный лист цифровой подписью и размещает его в информационной системе Фонда социального страхования, предоставляя пациенту выписку с номером документа.

Согласно Федеральному закону от 30.04.2021 № 126-ФЗ, наличие ЭЛН является основанием для назначения и выплаты пособия по временной нетрудоспособности и пособия по беременности и родам. Если раньше для получения пособия работник должен был подавать работодателю соответствующее заявление, то сейчас Фонд социального страхования автоматически начисляет и выплачивает пособие. При необходимости фонд может запросить у работодателя недостающие данные для назначения пособия: например, размер заработка и стаж работника.

➔ Введен учет микротравм на производстве

С марта текущего года работодатели обязаны осуществлять учет микротравм (микротравм), полученных работниками, а также обеспечивать рассмотрение причин и обстоятельств, приведших к их возникновению. Полученная информация позволит выявить реальную травматичность рабочих процессов, повысить эффективность мероприятий в сфере охраны труда и управления профессиональными рисками.

Согласно статье 226 Трудового кодекса РФ, под микротравмами понимаются ссадины, кровоподтеки, ушибы мягких тканей, поверхностные раны и другие повреждения, полученные работниками при исполнении трудовых обязанностей или выполнении какой-либо работы по поручению работодателя, не повлекшие расстройства здоровья или наступления временной нетрудоспособности.

Основанием для регистрации микротравмы является обращение пострадавшего к своему непосредственному или вышестоящему руководителю. В соответствии с рекомендациями Минтруда России, руководитель должен убедиться в том, что пострадавшему оказана необходимая помощь, и незамедлительно сообщить уполномоченному специалисту по охране труда о микротравме работ-

ника. Рассмотрение обстоятельств и причин, приведших к возникновению микротравмы, осуществляется в срок до трех календарных дней.

➔ Запрещена работа без средств индивидуальной защиты

На законодательном уровне введен запрет на работу в опасных условиях труда без применения средств индивидуальной защиты (СИЗ).

Работодатель обязан отстранить от работы сотрудника, не применяющего средства индивидуальной защиты, использование которых является обязательным при выполнении работ с вредными и (или) опасными условиями труда, а также в особых температурных условиях. Об этом говорится в новой редакции статьи 76 Трудового кодекса РФ, вступившей в силу в марте 2022 года.

При выявлении нарушения сотрудник не допускается к исполнению трудовых обязанностей до устранения обстоятельств, ставших основанием для его отстранения от работы. В этот период заработная плата работнику не начисляется, за исключением случаев, предусмотренных трудовым законодательством.

До вступления в силу обновленной редакции Трудового кодекса РФ отстранение от работы за неприменение СИЗ было предусмотрено только для сотрудников, занятых на подземных работах.

➔ Утверждены новые нормы нагрузок для женщин

В текущем году начали действовать новые предельно допустимые нормы нагрузок для женщин при подъеме и перемещении тяжестей, утвержденные Приказом Минтруда России от 14.09.2021 № 629н.

В новом документе вместо термина «величина динамической работы, совершаемой в течение каждого часа рабочей смены», используется «суммарная масса грузов, перемещаемых в течение каждого часа рабочего дня (смены)».

Для женщин в ходе исполнения трудовых обязанностей суммарно допустимо перемещать вручную с рабочей поверхности не более 350 кг, с пола – 175 кг в час. Предельно допустимая масса груза при разовом подъеме тяжестей (без перемещения) составляет 15 кг.

Помимо пересмотра параметров ограничения физических нагрузок, Минтруд России исключил из списка

запрещенных для женщин профессий авиационных механиков и инженеров, занимающихся техобслуживанием самолетов и вертолетов.

➔ Изменился порядок предоставления пособий и компенсаций

С начала года вступили в силу новые правовые акты, регулирующие вопросы социальной поддержки некоторых категорий граждан. В соответствии с Федеральным законом от 06.12.2021 № 409-ФЗ, Пенсионный фонд РФ приступил к выплатам, которые ранее осуществляли органы социальной защиты населения и Роструд. Речь идет о пособиях и компенсациях для пяти категорий россиян:

- неработающим гражданам, имеющим детей;
- лицам, подвергшимся воздействию радиации;
- реабилитированным лицам;
- инвалидам (детям-инвалидам), имеющим транспортные средства по медицинским показаниям;
- военнослужащим и членам их семей, пенсионное обеспечение которых осуществляет ПФР.

Получателям поддержки не нужно обращаться в Пенсионный фонд РФ, чтобы переоформить выплаты и продолжать получать ранее назначенные пособия. Переход на перечисление средств из фонда произошел автоматически. Если же выплаты еще не назначены, то для их получения необходимо подать соответствующее заявление в ПФР.

➔ QR-код можно получить по результатам теста на антитела

Сертификат о вакцинации и приобретенном иммунитете к вирусу COVID-19 можно оформить на основании положительного теста на антитела. Соответствующий Приказ Минздрава России от 04.02.2022 № 58н вступил в силу в феврале текущего года.

QR-код формируется однократно при наличии на Едином портале госуслуг сведений о результатах тестирования не позднее трех календарных дней со дня подачи соответствующего заявления. Тест на антитела может быть проведен в любой лицензированной лаборатории. При этом требований к уровню антител не устанавливается – достаточно их наличия в организме. Срок действия сертификата в этом случае составляет шесть месяцев с даты получения результатов теста. Повторный выпуск сертификата на основании результатов теста на антитела не предусмотрен.

Помимо этого, сертификат может быть оформлен на основании ПЦР-тестирования, подтвержденного результатами теста на антитела. Срок действия сертификата в этом случае составляет один год с даты тестирования.

ЛЕЧЕНИЕ И ОТДЫХ В КУРОРТНЫХ УСЛОВИЯХ

Санаторно-курортное лечение занимает важное место в системе мероприятий, которые организует Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция в целях профилактики заболеваний и укрепления здоровья работников. Оздоровительный отдых в санатории помогает предотвратить развитие болезни на том этапе, когда она еще не приносит ощутимого вреда.

Сегодня в ООО «БНГРЭ» трудятся порядка 1 500 человек, и каждый из них имеет достойное социальное обеспечение. Предприятие на системной основе реализует программы, направленные на повышение качества жизни работников, сохранение их здоровья и профессионального долголетия.

Комплекс мероприятий по профилактике и лечению заболеваний включает добровольное медицинское страхование, проведение вакцинации, регулярных медицинских осмотров и диспансеризации персонала, развитие культуры здорового образа жизни. При наличии у работников медицинских показаний предусмотрено их санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

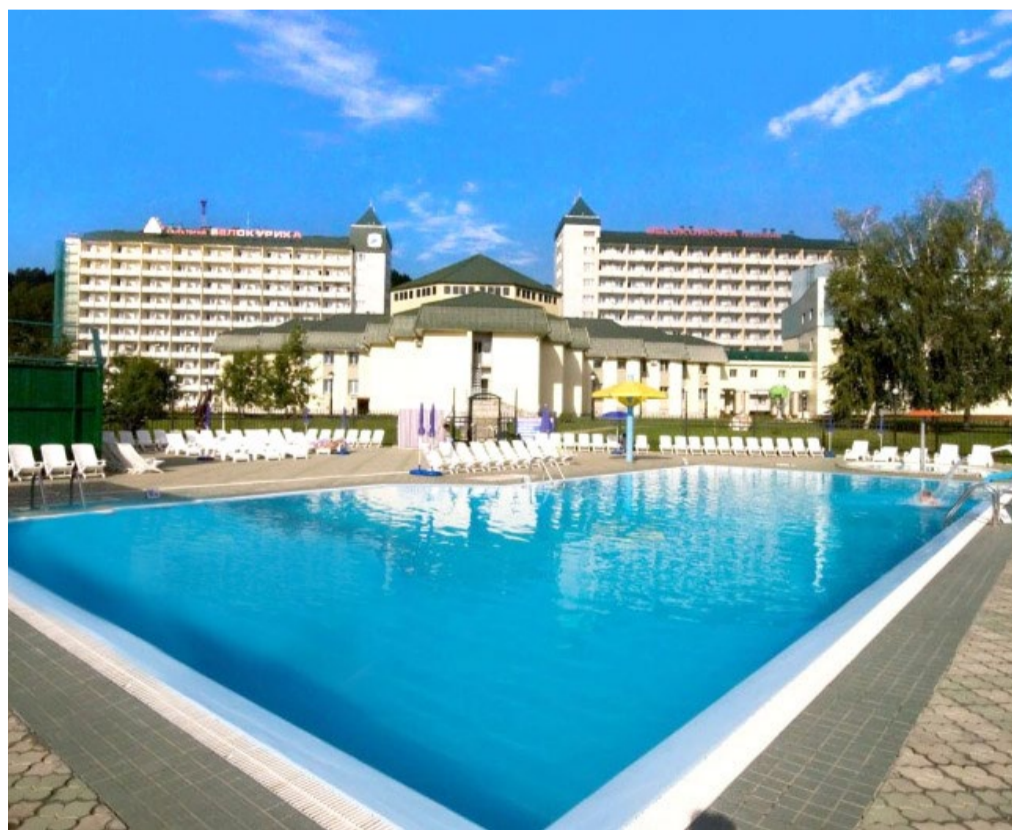
Пребывание в санатории представляет собой лучшее сочетание полноценного отдыха и оздоровительных процедур. Занятия лечебной физкультурой, физиотерапия и индивидуальный план питания способствуют быстрому восстановлению работоспособности и укреплению иммунитета. У людей с хроническими заболе-

ваниями правильно подобранный курс лечения помогает достичь длительной ремиссии, не вызывая обострения.

Согласно условиям Коллективного договора ООО «БНГРЭ» на 2020–2023 годы, сотрудник, отработавший на предприятии не менее двух лет, может отдохнуть и поправить здоровье в лечебно-профилактическом учреждении в период очередного отпуска.

Путевка в санаторий на срок от 10 до 14 дней выдается один раз в два года. Для ее получения необходимо предоставить в Управление по работе с персоналом заявление, согласованное с непосредственным руководителем, а также справку по форме № 070/у из медицинского учреждения по месту жительства. Решение о выделении санаторно-курортной путевки принимает Комиссия по социальным вопросам.

При принятии решения комиссия учитывает следующие факторы: наличие медицинских показаний для срочного лечения, степень профессионального риска, связанного должностными обязанностями сотрудника, наличие или отсутствие про-



Санаторно-курортный комплекс «Белокуриха», Алтайский край

фессиональных заболеваний, очередность подачи заявления.

Работники ООО «БНГРЭ» имеют возможность получать качественную медицинскую помощь и проходить курсы оздоровительных процедур в лучших

здравницах Краснодарского края, Крыма и Алтая. Географическое расположение и климат курортов благотворно влияют на здоровье, помогают отдохнуть от стрессов и восстановить силы для дальнейшей продуктивной работы.

КОНКУРС НА ЛУЧШИЙ КРОССВОРД

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция объявляет творческий конкурс «Лучший кроссворд», посвященный предстоящему 25-летию юбилею предприятия. Конкурс кроссвордов на тему «Бурение и нефть» проводится в целях расширения профессионального кругозора работников экспедиции и развития корпоративной культуры.

Составление кроссвордов помогает развивать творческие способности, умение кратко и четко формулировать вопросы на заданную тему. К участию в конкурсе приглашаются все работники ООО «БНГРЭ», желающие с пользой провести свободное время и повысить уровень своих знаний.

На конкурс принимаются кроссворды любого типа объемом не менее 20 слов. Эскиз кроссворда с вопросами и ответами необходимо представить на электронном или бумажном носителе формата А4. При этом кроссворд должен быть подписан автором

с указанием имени и фамилии, возраста, должности и контактного телефона.

Подача заявок осуществляется до 1 мая 2022 года включительно.

Для участия в конкурсе необходимо направить в Управление по работе с персоналом ООО «БНГРЭ» следующие документы:

- заявку на участие в конкурсе;
- ксерокопию паспорта;
- подписанный со стороны участника договор на отчуждение исключительного права.

Почтовый адрес: 660135, г. Красноярск, ул. Весны, д. 3а.

Документы также принимаются в электронном виде с пометкой «Отдел управления персоналом» по адресу: andreeva_os@bngre.ru. Дополнительную информацию можно получить по телефону 8 (391) 274-86-99, доб. 2301.

Подведение итогов конкурса состоится 1 мая 2022 года. Результаты будут объявлены 12 мая 2022 года. Лучшие работы будут опубликованы в «Вестнике БНГРЭ». В качестве примера предлагаем вашему вниманию кроссворд, составленный редакцией корпоративного издания.

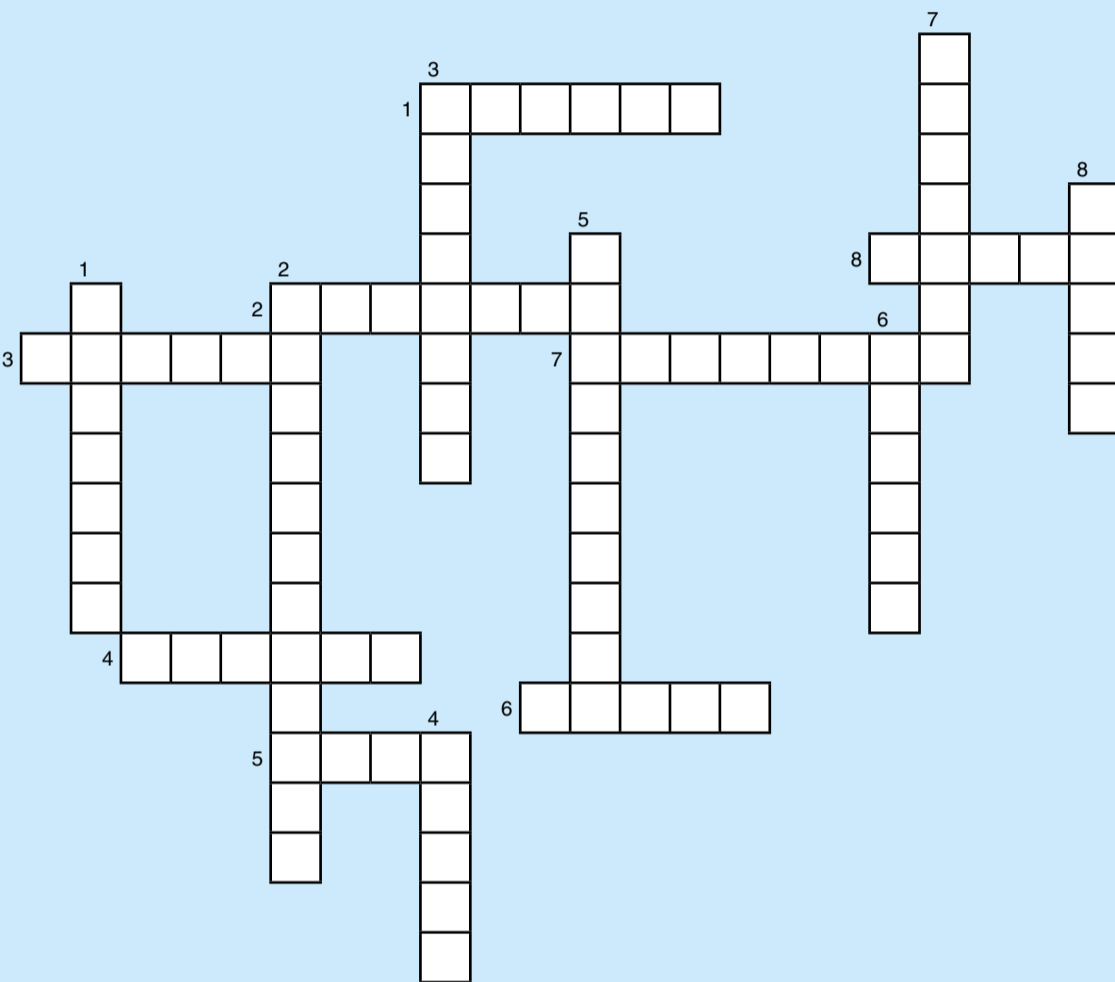
По вертикали

1. Совокупность технологических операций, выполняемых в процессе строительства скважин.
2. Советский ученый, который в 1922 году изобрел гидравлический забойный двигатель для бурения скважин.
3. Природный глинистый минерал, гидроалюмосиликат, обладающий свойством разбухать при гидратации.
4. Природная маслянистая горючая жидкость, состоящая из смеси углеводородов и других химических соединений.
5. Процесс введения в нефтяной пласт воды через нагнетательные скважины.
6. Компания, впервые внедрившая в практику управления принципы бережливого производства.
7. Единица измерения объема нефти.
8. Нижняя часть скважины, вскрывающая продуктивный пласт.

По горизонтали

1. Стальной патрубок, придающий жесткость низу обсадной колонны.
2. Связующее звено между долотом и наземным оборудованием при бурении скважины.
3. Поселок, расположенный в Эвенкийском районе, в честь которого названо нефтяное месторождение.
4. Автодорога, проложенная по снегу и льду.
5. Образец породы цилиндрической формы, полученный при бурении скважины.
6. Объем жидкости и/или газа, поступающий из скважины в единицу времени.
7. Свойство жидкости оказывать сопротивление перемещению ее частиц при движении.
8. Бизнес-центр, в котором расположен административный офис ООО «БНГРЭ».

Ответы на вопросы – в следующем номере «Вестника БНГРЭ».



Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция объявляет набор персонала для работы вахтовым методом на территории Эвенкийского и Туруханского районов Красноярского края.

В бригады бурения и испытания требуются:

- электромонтер по обслуживанию буровых 5-го разряда;
- помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (второй) 5-го разряда;
- электрогазосварщик 5-го разряда.

В службу эксплуатации энергетического оборудования требуются:

- ведущий специалист по наладке и эксплуатации РЗА и КИПиА;
- ведущий энергетик;
- слесарь КИПиА 6-го разряда.

На участок ПВС требуются:

- оператор котельной установки 3-го разряда;
- слесарь котельной установки 5-го разряда.

В службу управления проектами требуются:

- ведущий механик бурового оборудования;
- ведущий геолог.

В цех капитального ремонта скважин требуются:

- ведущий механик по верхнему оборудованию подъемных агрегатов;
- машинист подъемника 7-го разряда;
- начальник смены;
- слесарь по ремонту НПО;
- слесарь по ремонту СПГ, ПА и вагонов.

На участок обеспечения производства работ требуются:

- специалист по обеспечению производства работ;
- сантехник-оператор установки очистных сооружений;
- грузчик-стропальщик.

На автотранспортный участок требуются:

- водитель автомобиля грузоподъемностью до 16 т;
- машинист крана;
- водитель вездехода;
- машинист промывочного агрегата;
- бульдозерист 6-го разряда;
- машинист подъемника по опробованию скважин 6-го разряда.

В вышкомонтажную бригаду требуются:

- вышкомонтажник-сварщик;
- вышкомонтажник-электромонтер 5-го разряда.
- вышкомонтажник-стропальщик.

В службу производственной безопасности и охраны труда требуется:

- главный специалист по охране труда, промышленной и экологической безопасности.

В бригаду капитального ремонта скважин требуется:

- помощник бурильщика капитального ремонта скважин 5-го разряда.

В растворно-солевой узел (КРС) требуется:

- оператор по подготовке скважин к ремонту.

В ремонтно-механическую мастерскую требуются:

- автоэлектрик;
- токарь.

Требования: наличие соответствующего профессионального образования, удостоверение ГНВП, опыт работы от одного года.

Контактные телефоны:
8 (967) 617-49-99, 8 (391) 274-86-95.

Резюме направлять на электронные адреса:
AEG@bngre.ru, KEV@bngre.ru.

ПОЗДРАВЛЯЕМ!

Уважаемые юбиляры!

Годы активной и плодотворной работы принесли вам заслуженный авторитет и глубокое уважение коллег. Ответственно выполняя свои профессиональные задачи в суровых условиях Крайнего Севера, вы добиваетесь впечатляющих результатов, вносите значимый вклад в развитие Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции.

Во многом благодаря вашим знаниям, опыту и мастерству предприятие укрепляет свой производственный потенциал, принимает на вооружение новые технологии и демонстрирует высокие темпы бурения. Пусть юбилейный год станет для вас временем новых трудовых свершений и побед!

Примите искренние поздравления и пожелания крепкого здоровья, счастья, благополучия и достижения поставленных целей!

Коллектив ООО «БНГРЭ»

В январе и феврале 2022 года отметили юбилей сантехник-оператор установки очистных сооружений Участка обеспечения производства работ **Алиокбар Иси Оглы Шиваханов**, бульдозерист 6-го разряда Автотранспортного участка № 1 **Евгений Петрович Шаулин**, водитель автомобиля Автотранспортного участка № 1 **Вячеслав Евгеньевич Чернеев**, моторист цементировочного агрегата 6-го разряда Автотранспортного участка № 1 **Александр Викторович Халин**, бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 7-го разряда Буровой бригады № 8 **Анатолий Александрович Новиков**, помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 5-го разряда Бригады испытания № 1 **Алисахиб Азадхан Оглы Масталиев**, помощник

бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 5-го разряда Буровой бригады № 9 **Алексей Юрьевич Мурыгин**, мастер по опробованию и испытанию скважин Службы управления проектами **Владимир Петрович Бухов**, слесарь КИПиА Службы эксплуатации энергетического оборудования **Василий Анатольевич Сергиенко**.

В марте 2022 года отмечают юбилей слесарь по обслуживанию буровых 6-го разряда Буровой бригады № 2 **Фархат Зиятдинович Мухутдинов**, водитель автомобиля Автотранспортного участка № 1 **Олег Петрасович Петрайтис**, машинист крана Автотранспортного участка № 1 **Александр Викторович Феленгер**, слесарь по обслуживанию буровых 6-го разряда Буровой бригады № 10 **Санал Николаевич Еминов**.