СлавНефть МЕГИОННЕФТЕГАЗ

8 июля 2016 г.
пятница

№ 23 (1138)

ОБЪЕКТИВНО
О ГЛАВНОМ

МЕГИОННЕФТЕГАЗ ВЕСТИ

ИНФОРМАЦИОННО-ДЕЛОВОЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК 16+

БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

В открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» создан комитет по промышленной, пожарной, экологической безопасности, охране труда, гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций. Его возглавил Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» Алексей Кан.

Созданный комитет является новым коллегиальным органом ОАО «СН-МНГ», в состав которого вошли директора по направлениям деятельности предприятия. В рамках ежемесячных заседаний, комитет будет осуществлять мониторинг исполнения мероприятий в области HSE, анализировать эффективность принимаемых мер и корректировать их выполнение. Также в компетенции комитета – контроль за исполнением личных обязательств, принятых работниками ОАО «СН-МНГ» по итогам коммуникационных сессий «Безопасность начинается с меня».

Комитет по промышленной безопасности является дополнительным инструментом регулирования интегрированной системы управления охраной труда ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Эта работа будет осуществляться по шести направлениям – «Лидерство и культура», «Управление подрядчиками», «Надежность активов», «Управление рисками», «Безопасность на транспорте», «Экологическая безопасность».

Безопасность людей и окружающей среды – приоритетное направление стратегии развития ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Предприятие непрерывно ведет поиск путей развития и совершенствования культуры безопасного производства. Комитет по промышленной, пожарной, экологической безопасности, охране труда, гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций призван повысить эффективность реализуемых мероприятий для достижения стратегической цели: ноль происшествий.

Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.

Фото Владимира ПРЕСНЯК.

СОСТОЯЛОСЬ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»
стр. 2

МАСТЕРА БУРОВОГО ДЕЛА
стр. 3

ЖИТЬ И РАБОТАТЬ НА СОВЕСТЬ
стр. 4

ПУТЕВОДИТЕЛЬ ЧЕРЕЗ ГОДЫ
стр. 4

БЕЗОПАСНАЯ ДОРОГА
стр. 5

В ЗНАНИЯХ – СИЛА
стр. 5

ТЕЛЕПРОГРАММА с 11 по 17 июля
стр. 6 – 7

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

МГРП: ОПТИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ В 21 СТАДИЮ

Многостадийный гидроразрыв пласта практикуется в ОАО «СН-МНГ» уже третий год. За это время нефтяники не просто усовершенствовали способ проведения операции, но и апробировали множество новых методов. К примеру, в конце апреля на горизонтальной скважине Тайлаковского месторождения успешно выполнен 10-стадийный гидроразрыв пласта по технологии HiWAY, в мае на скважине № 11394 Аганского месторождения – повторный 3-х стадийный гидроразрыв пласта по технологии SPOT-FRAC. Одним словом, МГРП для работников «Мегионнефтегаза» – дело не новое. Мегионские нефтяники постоянно ищут новые пути повышения эффективности геолого-технических мероприятий, изучают передовой опыт, внедряют в практику новые методы и технологии. А в настоящее время впервые в истории предприятия успешно проведен 21-стадийный ГРП по технологии «Мангуст» с цементируемыми раздвижными муфтами.

Опытно-промышленные работы проводились на 32 скважине кустовой площадки № 3 Южно-Островного месторождения.

– Прежде чем определиться с кандидатом на проведение МГРП по технологии «Мангуст» с цементируемыми раздвижными муфтами, мы тщательно проанализировали всю программу. Рассматривали объекты, для которых данная технология наиболее актуальная с точки зрения увеличения интенсификации зоны для получения максимального прироста, – рассказывает начальник управления геологии и недропользования Дмитрий Прунов. – Рассматривали Тайлаковское, Островное и Южно-Островное месторождения. Для каждого из них объектами разработки являются пласты группы Ю (юрских отложений), глубокие, с низкой проницаемостью коллекторов. Взвесив все «за» и «против», остановились на Южно-Островном. Это новый лицензионный участок, введенный в промышленную эксплуатацию в прошлом году. Кандидатом для опытно-промышленных работ по проведению 21-стадийного ГРП определена скважина № 32. Залежь характеризуется низкими фильтрационными свойствами и коэффициентом проницаемости, а также наличием подстилающей воды в разрезе. При этом у нее есть огромный «плюс» – достаточно высокая мощность (порядка 15 метров).

Поэтому перед геологами стояла сложнейшая задача: подобрать такую технологию добычи, чтобы не задеть подстилающую воду, обеспечив при этом максимальный дебит нефти и экономическую эффективность.

– Применяя стандартную технологию, с использованием шаров и сдвижных муфт, мы провели бы шесть - семь стадий, чтобы простимулировать данный пласт. Средний объем проппанта составил бы примерно по сорок тонн на порт. При этом высота трещин обязательно бы приобщала нижние пропластки, в том числе и водонасыщенные, – объясняет Дмитрий Прунов. – Нам нужен был совершенно другой вариант. Поэтому решили апробировать новую технологию «Мангуст» с цементируемыми раздвижными муфтами. Она позволяет увеличить количество стадий в три раза.

Продолжение на стр. 2.

ОФИЦИАЛЬНО

СОСТОЯЛОСЬ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»

30 июня 2016 года в г. Москве состоялось годовое общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (ОАО «НГК «Славнефть»). На собрании были утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах Общества за 2015 год.

Акционеры приняли решение распределить чистую прибыль ОАО «НГК «Славнефть», сформированную по итогам 2015 года в размере 2 645 839 819,51 руб., следующим образом:

– часть чистой прибыли в размере 1 686 959 157,94 руб. направить на финансирование инвестиционной программы;

– часть чистой прибыли в размере 958 880 661,57 руб. направить на погашение обязательств по займам.

Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» за 2015 год решено не выплачивать.

На собрании также были избраны Совет директоров Общества в количестве 10 человек и Ревизионная комиссия в количестве 6 человек. В Совет директоров ОАО «НГК «Славнефть» вошли:

1. Баранов Виталий Витальевич – Заместитель председателя Правления, Заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по организационным вопросам;

2. Грицкевич Светлана Валентиновна – Директор Департамента корпоративного управления – корпоративный секретарь ОАО «НК «Роснефть»;

3. Данилюк Сергей Григорьевич – Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»;

4. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) – Член Правления, Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»;

5. Латыш Ростислав Ростиславович – Директор Департамента сводного планирования и отчетности ОАО «НК «Роснефть»;

6. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) – Член Правления, Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»;

7. Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ПАО «Газпром нефть»;

8. Чернер Анатолий Моисеевич – Заместитель председателя Правления, Заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту;

9. Яковлев Вадим Владиславович – Заместитель председателя Правления, Первый заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть»;

10. Янкевич Алексей Викторович – Член Правления, Заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам.

Аудиторами ОАО «НГК «Славнефть» по проверке отчетности за 2016 год утверждены: по стандартам РСБУ – общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза», по стандартам МСФО – общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».

Список акционеров для участия в собрании был составлен по данным реестра на 2 июня 2016 года.

Управление делами ОАО «НГК «Славнефть».

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

МГРП: ОПТИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ В 21 СТАДИЮ

Окончание. Начало на стр. 1.

При этом ограничивается масса проппанта (не по 40 тонн на стадию, а по 10) и высота трещин. При таком МГРП минимально приобщаются водонасыщенные пропластки и максимально стимулируются нефтяные. То есть, технология дает возможность задействовать только самый продуктивный участок пласта, не трогая тот, от которого эффект минимальный. Но самая главная особенность данной технологии – равно проходной хвостовик с раздвижными муфтами ГРП. Использование данных муфт позволяет в дальнейшем безаварийно проводить капитальный ремонт скважины, исследования характеристики притока интервалов проведения ГРП, с последующим отсечением обводнившихся интервалов, а также выполнять дополнительные геолого-технические мероприятия (ГРП, ОПЗ) в новых не простимулированных интервалах, которые позволят продлить рентабельный период эксплуатации скважины и увеличить КИН.

От расчетов к действиям

На этапе планирования подбором скважины-кандидата на МГРП занимались две службы: геологический отдел и ГеоНАЦ. Одни, проанализировав весь фонд, подобрали претендентов, другие начали расчет эффективности операции на гидродинамической модели. Рассматривали несколько вариантов. Условия «задачи на эффективность» меняли несколько раз, решали ее при разных условиях: количество стадий варьировалось от 8 до 25, масса проппанта – от 8 до 40 тонн на каждую стадию, длина горизонта – от 600 до 1100 метров.

– Работа по оценке эффективности и расчету прогнозных запускных параметров данной скважины длились почти полтора месяца. Мы и раньше просчитывали на 3D геолого-гидродинамических моделях эффективность и 1000-метровых горизонтальных скважин с различным количеством стадий ГРП и массой проппанта на порт, но это всегда были фиксированные значения, обусловленные техническими возможностями проведения операций. Технология, позволяющая провести большее количество стадий ГРП при той же длине горизонтального участка скважины, появилась на предприятии впервые. Мы отнеслись к задаче с особым вниманием, – рассказывает начальник геологического научно-аналитического центра Семен Игитов. – Варьировали параметры ГРП для конкретных условий, конкретного участка коллектора. То есть, не старались создать клише, а произвели адресный расчет для данной скважины, соответствующим образом настроив модель. Произведя многовариантные расчеты, остановились на самой оптимальной комбинации: 800-метрой горизонтальный ствол – 21 стадия ГРП-10 тонн проппанта на одну стадию. Результаты расчетов были переданы в Управление геологии и недропользования. Но на этом наше участие в данном проекте не завершилось. Для нас важно обеспечить научное сопровождение всего процесса в рамках своих компетенций. Обеспечили геологическую поддержку сопровождения бурения данной скважины, контролируя проводку скважины по коллектору, мониторили проведение каждой стадии ГРП. Это было не сложно, поскольку на предприятию отлично налажена система отчетности и передачи данных. Все сводки по той или иной процедуре или операции предоставляются практически в онлайн режиме. Это позволяет оперативно реагировать и вносить коррективы.

Конечно, любые опытно-промышленные работы выполняются в ОАО «СН-МНГ» всей командой. Кроме геологов и подрядчиков, были задействованы специалисты управления супервайзинга по внутрискважинным работам, департамента строительства скважин, управления по повышению нефтеотдачи пластов.

Супервайзеры контролировали работу «в поле»: курировали флот подрядчика – компании «МеКа-Минефть» – на всех этапах выполнения МГРП, начиная от проверки наличия всех необходимых сертификатов и уровня подготовки персонала в области охраны труда и производственной безопасности, и заканчивая проведением двадцать первой стадии гидроразрыва.

Заместитель начальника ГеоНАЦ Иван Юрков и геолог группы гидродинамического моделирования Ирина Федорова

Особенности нестандартного «Мангуста»

Технология «Мангуст» для Мегионских нефтяников не новая: в период 2015-2016 гг. ее применяли два раза, делали 6-и и 8-стадийный ГРП. Но это был стандартный вариант с пескоструйной перфорацией, при котором на вырезку отверстий уходило по 8-10 часов.

Метод хороший, но как мы уже описывали выше, в данном случае он не обеспечивал максимальный прирост добычи нефти. Поэтому и остановились на «Мангусте» с цементируемыми раздвижными муфтами. Они раскрываются мгновенно и не надо никаких перфораций.

Вкратце технологию можно описать следующим образом: в скважину спустили хвостовик с раздвижными муфтами, которые активируются перед проведением ГРП; потом – на ГНКТ компоновку, состоящую из пакерующего элемента, локатора муфт и сдвижного механизма. Всю эту «систему» спустили на необходимую глубину, которая определяется при помощи локатора муфт, далее сдвижным устройством активировали муфту ГРП. Затем произвели пакеровку, провели сообщение с хвостовиком, и этой же компоновкой провели ГРП. После стимуляции первой муфты компоновку передвинули к следующему интервалу для обработки. По такому же принципу повторили следующие стадии ГРП.

– Технология очень удачная, но она требует высокой точности и качественного выполнения подготовительных работ. Компоновка МГРП со сдвижными муфтами – цементируемая. Цементаж должен быть проведен с филигранной точностью (излишки раствора могут препятствовать прохождению компоновки по стволу и раскрытию муфт), – говорит Дмитрий Прунов. – Мало того, такой метод мы использовали впервые. Поэтому подходили к проведению операции с большой осторожностью. Начинали с одной – двух стадий ГРП в день. А когда удостоверились в правильности действий, постепенно увеличили до четырех. Рады, что у нас все получилось.

Самое главное: при стандартной технологии ожидаемый дебит скважины составил бы около 60 тонн в сутки, по проведенной – 110 тонн в сутки. Эффект очевидный.

Начальник управления геологии и недропользования Дмитрий Прунов, начальник геологического отдела Руслан Маннанов и главный специалист Михаил Перегудов

«Лиха беда начало»

Операция по проведению 21-стадийного гидроразрыва пласта успешно завершена. Теперь нефтяники приступили к освоению скважины. Параллельно они проводят анализ опытно-промышленных работ на скважине № 32 Южно-Островного месторождения, необходимый для выработки четкого алгоритма, который можно будет тиражировать на остальные объекты. С учетом конечного результата освоения геологи отстроят свои модели, буровики учтут «нюансы» своей работы. После этого соберут всю полученную информацию и выработают схему, которую можно будет применить на любом лицензионном участке, требующем проведения МГРП по «нестандартной» технологии «Мангуст».

Говоря о рекордном количестве стадий ГРП, стоит отметить, что цель операции – не в количестве, а в качестве. То есть, не так важно, что выполнена 21 стадия, а то что сделано это при оптимальных затратах и результатах. Одним словом, выбран самый эффективный способ повышения нефтеотдачи пласта на данном участке.

– Успешно реализованный пилотный проект, безусловно, важное достижение в направлении повышению нефтеотдачи пластов. На сегодняшний день в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» достаточно большое количество скважин, на которых целесообразно использовать данный метод (на Западно-Асомкинском, Южно-Островном и Тайлаковском месторождениях), – комментирует главный геолог предприятия, заместитель Генерального директора ОАО «СН-МНГ» Максим Кузнецов. – Мы апробировали технологию «Мангуст» с цементируемыми раздвижными муфтами и готовимся применять ее на других объектах. В частности, для добычи запасов относящихся к категории трудно извлекаемых. Это позволит увеличить дебит скважин, а также воспользоваться налоговой льготой, гарантируемой государством. Таким образом, будут сделаны очередные важные шаги по пути повышения эффективности производственного процесса.

Ирина БОЙКО.
Фото Сергея ЛИПКИНА.

КОРПОРАТИВНЫЕ ТРАДИЦИИ

МАСТЕРА БУРОВОГО ДЕЛА

В ООО «МУБР» состоялся конкурс «Лучший по профессии»

Конкурс профессионального мастерства – главная корпоративная традиция ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и его дочерних обществ. Ежегодно сотни представителей различных нефтяных специальностей соревнуются за право называться «Лучшим по профессии». В этом году первыми в борьбу за это высокое звание вступили буровики ООО «Мегионское Управление Буровых Работ».

В конкурсе «Лучший по профессии» ООО «МУБР» участвуют буровые вахты из всех пятнадцати бригад предприятия. Бурильщики, помощники бурильщика, слесари и, конечно, мастера – общее количество конкурсантов составляет 90 человек. Среди них как опытнейшие производственники, так и молодые буровики. Для каждого из них, конкурс «Лучший по профессии» это возможность продемонстрировать свои знания, а также перенять опыт коллег.

Формат проведения смотра-конкурса ООО «МУБР» можно назвать традиционным: теоретический и практический этапы. Но, не обошлось и без нововведений.

– 2016 год объявлен в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и дочерних предприятиях Годом охраны труда, – сказал главный инженер ООО «МУБР» Павел Абакшин. – В связи с этим, было принято решение провести в рамках «Лучшего по профессии» отдельное состязание среди буровых мастеров. Это новшество станет для руководителей бригад серьезным экзаменом по промышленной безопасности. Кроме того, дополнительные вопросы, касающиеся безопасной эксплуатации оборудования и правил охраны труда были добавлены и в теоретическую часть конкурса для буровых бригад.

Смотр-конкурс проходил на территории главной производственной базы ООО «МУБР» одновременно на нескольких площадках. В здании центральной инженерно-технологической службы участники сдавали теорию. Им предстояло ответить на двадцать вопросов по различным направлениям производственной деятельности. Какое рабочее давление в пневмосистеме буровой установки? При обнаружении каких дефектов канат к дальнейшей эксплуатации не пригоден? Какие спасательные средства должны применяться работником, выполняющим очистку внутренних поверхностей емкостей? Знание ответов на эти и многие другие вопросы обеспечивало конкурсантам максимальные баллы. Здесь же, в здании ЦИТС, располагалась и площадка, где участники демонстрировали навыки оказания первой медицинской помощи и проведения реанимационных действий: искусственного дыхания и непрямого массажа сердца.

На практическом этапе конкурсантам необходимо обнаружить условные неисправности бурового оборудования и занести их в протокол

Теоретический этап – это проверка знаний каждого участника конкурса

Оказание первой медицинской помощи – навык, которым владеет каждый буровик

Комиссия под председательством главного инженера ООО «МУБР» Павла Абакшина подводит итоги конкурса

Победители смотра-конкурса «Лучший по профессии – 2016» – бригада № 15 бурового мастера Алексея Шубнякова

Затем конкурсанты отправлялись на площадку под условным названием «буровые растворы». Здесь им предстояло показать навыки работы с полевой лабораторией, определив параметры химических растворов. По словам бурильщика бригады № 13 Айрата Лутфуллина, на этом этапе главное – уверенность.

– В нашей бригаде у меня больше всех опыта работы с химреагентами, поэтому задание доверили выполнять мне, – говорит Айрат. – Нужно делать все в правильной последовательности и не торопиться. Нельзя забывать и про средства индивидуальной защиты: перчатки и очки обязательны.

Тем временем в прокатно-ремонтном цехе бурового оборудования (ПРЦ б/о) стартовал другой этап. Поиск неисправностей бурового ключа АКБ – задание, в котором задействован весь состав буровой вахты. В течение шести минут они осматривают и проверяют оборудование, фиксируя в протоколе обнаруженные неполадки. Стоит отметить, что ключ АКБ, является основным механизмом при выполнении спуско-подъемных операций и его исправность имеет важнейшее значение для всей буровой.

– С заданием справились хорошо, – оценил свою работу бурильщик бригады № 10 Григорий Вищунов. – В отведенное время уложились, неисправности обнаружили и зафиксировали. Думаю, что на этом этапе удастся получить высокий балл.

Аналогичное задание конкурсанты выполняли и на станции гидроуправления ГУП-14. Это оборудование входит в состав противовыбросового, обеспечивая герметизацию скважины в случае аварийной ситуации или ремонта.

– На этом этапе участники выявляют неисправности, а затем приводят систему в режим оперативной готовности, – говорит начальник ПРЦ б/о Вадим Зиангиров. – Для победы недостаточно выполнить задание быстро. Важно соблюсти все требования безопасности, причем ошибка одного конкурсанта означает потерянные баллы для всей бригады.

Пока бурильщики, помбуры и слесари выполняли практические и теоретические задания, их руководители боролись за победу в конкурсе мастеров. Он проходил в формате блиц-опроса. Без предварительной подготовки необходимо было ответить на вопросы, касающиеся порядка проведения производственного инструктажа и выдачи буровой вахте сменного задания. Чтобы заработать высокую оценку, требуется досконально знать все нормы и правила охраны труда, а также технические и технологические аспекты производственной деятельности.

Участники выполнили задания и после непродолжительного совещания, жюри приступило к оглашению результатов. По итогам конкурса мастеров, третье место занял Константин Корытин, вторым стал Эдуард Коровченко. Победителем был признан Юрий Титков. Юрий Сергеевич трудится в ООО «МУБР» с 1981 года, буровую бригаду возглавляет тридцать лет и по праву считается одним из опытнейших представителей предприятия.

В командном зачете, бронза досталась бригаде № 14 Ильнура Галиева, вторыми стали представители бригады № 4 под руководством Андрей Ковторова. Звание «Лучший по профессии» 2016 года по праву было присвоено коллективу бригады № 15 мастера Алексея Шубнякова. Результат более чем закономерный, учитывая, что бригада Шубнякова – передовики производства, настоящие лидеры трудового коллектива ООО «МУБР». Именно им принадлежат рекорды по суточной проходке и времени бурения наклонно-направленной скважины. За 6 месяцев 2016 года бригадой № 15 пробурено более 31,5 тыс метров горных пород, что является лучшим показателем. Важно отметить, что в области соблюдения HSE бригада Шубнякова также на передовых позициях.

– Настраивались только на победу, – говорит бурильщик бригады № 15 Анатолий Лаишев. – Выполняя практические задания, старались действовать слаженно, как во время работы на буровой, строго соблюдая порядок действий. В прошлом году мы заняли второе место, рад, что сегодня удалось улучшить результат. Это победа не только для нашей вахты, но и для всей бригады.

Смотр-конкурс в очередной раз подтвердил: мегионские буровики – настоящие знатоки своего дела, которые стремятся к новым профессиональным достижениям. Звание «Лучший по профессии» это не только большой успех, но и серьезная ответственность. Имена победителей будут занесены на доску почета ООО «МУБР» и это значит, что именно на них в течение года будет равняться весь коллектив предприятия.

Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.
Фото Сергея ЛИПКИНА.

МЕГИОННЕФТЕГАЗ ВЕСТИ

ОБЪЕКТИВНО О ГЛАВНОМ

№ 23, 8 июля 2016 г.

ПОРТРЕТ НА ФОНЕ МНГ

ЖИТЬ И РАБОТАТЬ НА СОВЕСТЬ

Про оператора по добыче нефти и газа НГП-8 Виталия Полищука можно сказать, что он вырос на Северном Покуре, в прямом и переносном смыслах. Его детство прошло в деревне Вата, рядом с месторождением, а большая часть трудовой деятельности – на самом промысле.

О таких, как Виталий Павлович говорят: «Привык все делать на совесть». Что это значит? Справочники трактуют понятие «совесть», как «способность личности самостоятельно формулировать нравственные обязанности и реализовывать самоконтроль, требовать от себя их выполнения и производить оценку совершаемых поступков, связывать воедино разум и эмоции». Поверьте, у Полищука они действительно связаны. Этот человек и живет по совести, и трудится.

О Кетах и исследованиях

Характеризуя Виталия Полищука, начальник НГП-8 отмечал, что он «очень ответственный, исполнительный, трудолюбивый и скромный». Последнее из перечисленных качеств проявилось в первые же минуты нашего разговора с Виталием Павловичем.

– Почему вы решили написать именно обо мне? У нас в цеху много других достойных людей, которые давно работают, мастеров своего дела, – смутился от внимания прессы Виталий Павлович. – В частности, в нашей бригаде есть Александр Дадонов, Сергей Тарасов, Ильшат Гусейнов, Сергей Атрошенко...

Понимая, что список отличных работников будет длинный, я приостановила собеседника: «Давайте начнем с Вас, а потом и об остальных поговорим».

В «Мегионнефтегазе» Полищук – с 1991 года. Начинал свою трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа на Кетовском месторождении. Принимали молодого парня, только вернувшегося после службы в армии, с испытательным сроком. После короткой стажировки направили на учебу. Интерес к работе у Полищука был такой, что через семь месяцев он уже повысил свой разряд.

Почему выбрал «нефтянку»? Наверно потому, что она с детства «присутствовала» в его жизни: школьные годы Виталия Полищука прошли в деревне Вата; мама работала на водозаборе, который тогда относился к Мегионскому НГДУ, а качалки Северо-Покурского месторождения были частью «пейзажа»... Но дело не только в «привычном окружении». Приступив к работе, он почувствовал себя «как дома».

–Человеку всегда очень важно, какие люди его окружают, особенно, когда работаешь неделями вдалеке от дома. А на Кетах наш коллектив был как одна семья. Поддержка, взаимопонимание, дружба – все эти слова лучшим образом характеризуют отношения, которые были между работниками цеха, – вспоминает Полищук.

«Перечень» был бы неполным еще без одного важного слова – любовь. Именно на Кетах Виталий Полищук познакомился со своей будущей супругой Еленой, работавшей на ДНС (сейчас – в технической библиотеке «Мегионнефтегаза»). Когда в семье ждали рождения ребенка, то, чтобы быть поближе к родным, Виталий Павлович решил перевестись на Северо-Покурское месторождение.

После того, как Виталий Полищук два года отработал на ДНС-2, ему предложили попробовать себя в новой должности – оператора по исследованию скважин. Отдел был организован при цехе, занимался сбором и анализом данных по скважинам Северо-Ореховского, Мегионского и Северо-Покурского месторождений. Десять лет оператор Полищук занимался изучением скважин. Полученные знания очень пригодились ему в дальнейшем.

О людях и «кардиограмме» скважин

В 2010 году отдел по исследованию скважин преобразовался в отдельную организацию, не входящую в структуру основного производства «Мегионнефтегаза».

– Мне не хотелось уходить из мощного предприятия, где есть стабильность и надежность, в другую организацию. Поэтому с 2011 года снова перешел в операторы нефти и газа на Северный Покур и не жалею, – рассказывает Виталий Павлович. – В нашей бригаде – хорошие люди. Знаете, говорят, что человек познается в беде. Касательно своего коллектива я бы перефразировал – в сложной ситуации. Все друг другу помогают и словом, и делом. Никто никогда ни в чем не откажет... А что касается непосредственно производства, то, когда я пришел на Покур, уже знал, какая скважина как «дышит». Конечно, она не может быть одинаковой на протяжении всего периода эксплуатации. Я наблюдаю за изменениями, происходящими на каждой из двенадцати скважин, которые обслуживаю. Чтобы обеспечивать бесперебойный режим их работы, нужно учитывать все параметры. За дебитом следит система телеметрии. Специалист, который дистанционно наблюдает за всем фондом скважин, сообщает нам о малейших отклонениях в их работе. Мы тут же проверяем информацию и определяем, какие шаги нужно предпринять. Кроме этого надо поддерживать кустовую площадку в норме. Каждая гаечка должна быть закручена в соответствии со стандартами, оборудование покрашено, а на территории – чистота. Чтобы смотреть и любоваться.

Я поинтересовалась у оператора с 25-летним стажем, что изменилось в его работе за столь немалый период времени.

– Многое. Если говорить об оборудовании, то приведу один пример. Есть такое понятие, как динамограмма – график изменения нагрузки в точке подвеса насосных штанг в зависимости от их перемещения при глубинно-насосной эксплуатации нефтяных скважин. Проще говоря, динамограмма насоса, как кардиограмма сердца, показывает его состояние. Раньше для того, чтобы сделать ее и «отбить» уровень, оператор вытаскивал из машины кабель, накручивал на задвижку оборудование, подключал волномер. То есть, на скважине был огромный «ящик». Сейчас используем маленький прибор, который накручивается на полированный шток, и за три минуты все известно. Показания прибора сопоставляешь с таблицей, в которой описаны очень много видов таких «кардиограмм», и получаешь описание работы насоса... Все движется вперед. Технологии не стоят на месте. Для продолжения «жизни» скважин применяются передовые геолого-технические мероприятия (ЗБС, ГРП и т.д.). Много изменилось и в системе охраны труда. Сегодня соблюдение правил безопасности превыше всего, и это абсолютно правильно. К нам на промысел приезжал генеральный директор «Мегионнефтегаза». Проводил собрание, объяснял, почему так важна цель – ноль происшествий. Нацеливает на это и наш начальник. Приятно, что в последнее время предприятие ведет политику, направленную на оживление фонда скважин, на бережное отношение к окружающей среде, на заботу о людях.

Вопросы «на засыпку»

В завершение нашего разговора с Виталием Полищуком я предложила ему продолжить пару фраз.

– Я не уйду с работы если...

– Нужна помощь моим товарищам, или замечу, что на моем участке возникла ситуация, которую срочно надо исправить. Чтобы не случилось порыва, который может повредить окружающей природе, чтобы все нормально функционировало. Ведь это мое «хозяйство», а значит, как в доме: сегодня не убрал – завтра еще больше мусора надо будет разгребать... А про окружающую природу я говорю не для «красного словца». На этой земле растут наши дети. Хочу, чтобы они могли полюбоваться чистой водой и могучей тайгой.

– Я не приступлю к работе, если...

– Не оценю все риски, сопутствующие задаче, которую мне предстоит выполнить. Считаю, если чего-то не знаешь, то не стоит экспериментировать. Лучше проконсультироваться, как правильно сделать, чем «напартачить». Поэтому для меня не зазорно уточнить у мастера или коллег те моменты, которые вызывают сомнения.

Слушая этот ответ, удивляешься мудрости Полищука. Ведь, казалось бы, с его-то «операторским» опытом можно «королем» по кустовой площадке ходить, ни у кого ни о чем не спрашивая, а он... И дело совсем не в нерешительности или отсутствии знаний. Просто Виталий Павлович очень ответственно относится к своей работе и с уважением – к людям.

В профессионализме оператора Полищука сомневаться не приходится. В его «арсенале» десятки грамот, а в прошлом году Виталий Павлович награжден нагрудным знаком «За успехи в труде ОАО «НГК «Славнефть».

Ирина БОЙКО.
Фото Владимира ПРЕСНЯК.

НАША ИСТОРИЯ

ПУТЕВОДИТЕЛЬ ЧЕРЕЗ ГОДЫ

Эта «Схема расположения кустов и водоводов Северо-Покурского месторождения» – настоящий раритет. Даже сегодня, когда при помощи компьютерных программ можно создать любую графику или картину, она вызывает неподдельный интерес.

Нарисовал карту в 1992 году тогдашний зам. начальника по ППД нефтепромысла № 3 (сейчас – НГП-8), а теперь ведущий инженер отдела развития системы поддержания пластового давления УППД Евгений Муратов.

Согласованная начальником нефтепромысла № 3 Игорем Барабанщиковым, утвержденная начальником ЦИТС Ким Ден У, она служила путеводителем для любого нефтяника, выполняющего производственные задачи на Северном Покуре.

– Мы передавали эти схемы в департамент добычи нефти. Там их размножали на ксероксе, собирали по каждому месторождению отдельный планшет, – рассказывает Евгений Павлович. – Эта карта отличается от других. Я решил сделать ее более яркой. Хотелось всю красоту Северного Покура отразить. Поэтому

нарисовал и елки, и кусты... Разместить объекты нефтедобычи было не сложно, ведь в своем «хозяйстве» знаешь все: каждую трубу, каждую задвижечку. Весной или осенью, когда снег только лег или начал сходить, вдоль трубопроводов образовывались проталины. По ним, как по путеводным нитям, можно было, пробираясь сквозь кусты и болотца, обойти весь промысел. А потом – нанести все увиденное на бумагу.. Почему я сделал схему такой красочной? Потому, что жили мы на Северном Покуре так весело и дружно, что даже после смены людям не хотелось уезжать домой.

От схемы месторождения веет какой-то особой теплотой. И кажется, что даже рисованные елочки да березки, заплутавшие среди линий трубопроводов и КНС, танцуют, а ярко желтые кружочки задвижек солнышками разлетелись по бумаге. Эта карта – не просто раритетный путеводитель по месторождению. Она словно удивительно доброе послание из прошлого, словно признание в любви Северному Покуру.

Ирина БОЙКО.
Фото Владимира ПРЕСНЯК.

АКТУАЛЬНО

БЕЗОПАСНАЯ ДОРОГА

«Всегда пристегиваться ремнем безопасности во время движения транспортного средства» гласит одно из «Жизненно важных правил безопасного ведения работ» ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Выполняют ли это требование работники предприятия и подрядных организаций, мы узнали, выехав на рейд по промысловым автодорогам.

Ремни безопасности – предмет особого внимания инженеров по транспортной безопасности ОАО «СН-МНГ»

Контроль за соблюдением скоростного режима – лучшая мера профилактики ДТП

Минимум два раза в неделю представители Управления транспортного обеспечения ОАО «СН-МНГ» и транспортных подрядных организаций выезжают с рейдом на промысловые автодороги. График проведения выездных дежурств они составляют исходя из расписания рейсов пассажирских автобусов, учитывают периодичность передвижения спецтехники по месторождениям. Прибыв на место и облачившись в светоотражающие жилеты, вооружившись регулировочными жезлами и видеофиксаторами скорости, инженеры приступают к работе.

– В ближайшее время с месторождений должны выехать пассажирские автобусы, – говорит ведущий инженер по безопасности движения ОАО «СН-МНГ» Сергей Прокопчук. – Мы проверим скоростной режим, документы и ремни безопасности. Также остановим грузовой и легковой транспорт. Информацию о нарушителях передадим их работодателям, а у тех, кто попадется не впервые – изымем пропуск для въезда на производственную территорию.

Действительно, не прошло и пяти минут, как из-за поворота показался пассажирский автобус, а через несколько минут и еще один. Следует сигнал водителю об остановке и инженеры по ТБ уже заходят в салон, проверяют, все ли пристегнуты, исправны ли ремни безопасности. Водители и работники нефтегазопромыслов относятся к проверкам доброжелательно. Все понимают: подобные меры направлены на обеспечение их собственной безопасности.

По итогам полуторачасового рейда было проверено порядка 20 единиц транспорта. При этом нарушений ПДД зафиксировано не было. Конечно, так бывает не всегда. Тех, кто игнорирует правила можно встретить как среди водителей, так и пассажиров. Для них предусмотрены соответствующие меры воздействия. «Поймать нарушителя – это не самоцель», – отмечают инженеры по транспортной безопасности ОАО «СН-МНГ». Лишение премии, штраф или изъятый пропуск это жесткая мера, но стоит признать, что на некоторых можно повлиять только таким образом. И все же, первоочередная задача любых профилактических мероприятий – обеспечить безопасность всех участников дорожного движения.

Каждый из нас несет личную ответственность за безопасность себя и окружающих. Управляя транспортным средством, важно проследить, чтобы все пассажиры пристегнулись и только после этого начинать движение. Находясь на пассажирском кресле, не следует оставаться безучастным, необходимо пристегнуться самому и попросить тех, кто позабыл это сделать, последовать вашему примеру. Несложные действия, которые могут спасти человеческую жизнь.

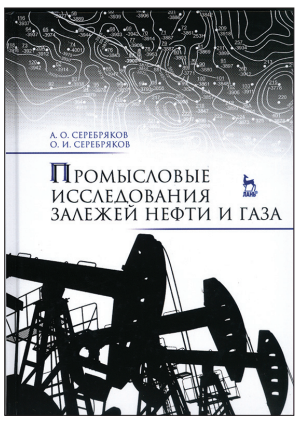
Представители управления транспортной безопасности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» отметили, что рейд может состояться в любое время и на любом маршруте. Проверочные мероприятия запланированы как на промыслах, так и на дорогах общего пользования. При этом цель этих мероприятий останется прежней: сохранность жизни и здоровья людей.

Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.
Фото Сергея ЛИПКИНА.

НА КНИЖНУЮ ПОЛКУ НЕФТЯНИКА

В ЗНАНИЯХ – СИЛА

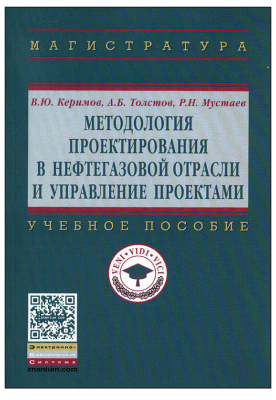
«Мегионнефтегаз-Вести» продолжает серию публикаций о новой и наиболее актуальной специализированной литературе, имеющейся в фонде технической библиотеки ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». В данной подборке вы найдете учебные пособия и монографии, которые станут подспорьем в работе представителей всех инженерно-технических специальностей нефтегазовой отрасли. Некоторые издания будут особенно полезны инженерам и специалистам, занимающимся строительством и ремонтом скважин.



Промысловые исследования залежей нефти и газа

А.О. Серебряков О.И. Серебряков – СПб.: Издательство «Лань», 2016. – 240 с.

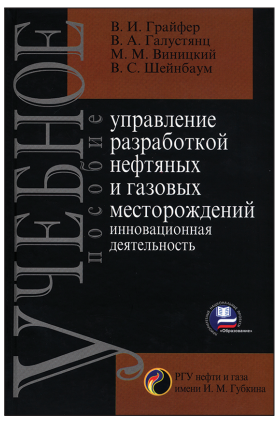
В данном учебном пособии авторы предлагают методы промысловых и геологических исследований при разведке, эксплуатации и добыче нефти, газа и конденсата, исследования физико-химических свойств нефти. Работа посвящена термодинамическим исследованиям углеводородов и гидрогеологическим условиям нефтегазодобычи. Читателю предложены методы оценки режима, источников и путей обводнения месторождений, а также исследования систем разработки месторождений, порядок ведения подготовительных и очистных работ.



Методология проектирования в нефтегазовой отрасли и управление проектами

В.Ю. Керимов, А.Б. Толстов, Р.Н. Мустаев – М.: ИНФРА-М, 2016. – 123 с.

Данное пособие рассматривает деятельность проектно-ориентированных предприятий топливно-энергетического комплекса, занимающихся геологоразведочными работами, добычей, транспортировкой, переработкой и реализацией углеводородов. Авторы анализируют проекты, направленные на реализацию отдельных стадий, этапов и других элементов жизненного цикла освоения месторождений. В учебном пособии представлена практика внедрения проектного управления в бизнес-процессы нефтегазовых компаний, рассмотрены их ключевые особенности.



Управление разработкой нефтяных и газовых месторождений.

В.И. Грайфер, В.А. Галустянц, М.М. Виницкий, В.С. Шейнбаум – М.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2008. – 299 с.

В учебном пособии рассмотрен широкий круг вопросов, связанных с анализом, прогнозированием, управлением и организацией бизнес-процессов в нефтедобывающей промышленности. Авторы исследуют задачи формирования научно-технической политики нефтяной компании, выбора приоритетов, отбора ключевых проблем и построения различных сценариев развития. В издании представлены знания и опыт в области методологии и практики инновационной деятельности нефтяной компании по управлению нефтегазодобычей.

Капитальный подземный ремонт нефтяных и газовых скважин

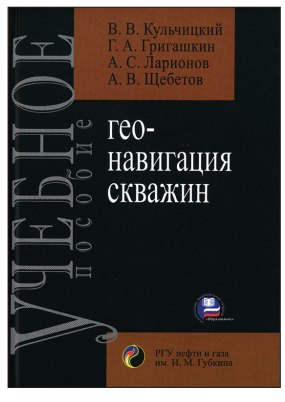
А.И. Булатов, О.В. Савенюк – Краснодар: Издательский Дом – Юг, 2015. – 512 с.

В данной монографии авторы приводят анализ физико-механических методов интенсификации работы скважины, оценки качества вскрытия пластов и освоения скважин после их заканчивания и ремонта: зарезка и бурение второго ствола, одновременно-раздельная эксплуатация нескольких пластов одной скважиной. В издании содержится информация об аварийных работах в скважине, ремонте с применением канатной техники и различных агрегатов. Монография предназначена для инженерно-технических работников нефтегазовых предприятий и рекомендуется для использования аспирантами и студентами ВУЗов.

Реконструкция и восстановление скважин

А.Т. Кошелев, С.В. Усов, О.В. Савенюк, А.В. Лаврентьев – Краснодар: Издательский Дом – Юг, 2015. –284 с.

Учебное пособие включает подробную информацию по всем основным современным видам работ, проводимых в скважинах в целях их реконструкции и восстановления работоспособности. Подробно описаны условия, приводящие к потере герметичности основной несущей части скважин и методы их устранения, рассмотрены причины появления в скважинах межколонных давлений и приведен метод их диагностики. Авторами проанализированы характеристики изолирующих полимерных составов и описана технология их применения, рассмотрена технология многостадийного гидроразрыва пластов.



Геонавигация скважин

В.В. Кульчицкий, Г.А. Григашкин, А.С. Ларионов, А.В. Щебетов – М.: МАКС Пресс, 2008. – 312 с.

В книге рассмотрены геонавигационные технологии управления траекторией скважин сложной пространственной архитектуры: наклонно-направленные, горизонтальные, многозабойные, с отдаленным забоем скважины. Дано физическое обоснование электромагнитного и электрического каротажа в процессе бурения с забойной телеметрической системой. В книге изложены основы интегрированных геонавигационных технологий, описан опыт эксплуатации горизонтальных скважин, показана их роль при проектировании разработки месторождений.

Подготовил Дмитрий ГАЛИЦКИЙ.

НОВОСТИ ГОРОДА

В Мегионе в рамках празднования 36-летия города пройдет конкурс «Зеленый дворик». В нем могут принять участие жители многоквартирных домов, а также коллективы предприятий и учреждений, оригинально украсившие свой двор, используя подручные материалы.

Заявки на участие в конкурсе принимаются до 13 июля в МАУ «Дворец искусств» по телефонам: 3-50-45, 3-20-05. Оценить красоту и оригинальность оформления дворов конкурсная комиссия планирует 17 июля. Награждение победителей состоится в день присвоения Мегиону статуса города – 23 июля.

Региональная служба по тарифам ХМАО-Югры доводит до сведения мегионцев информацию об изменении размера платы граждан за коммунальные услуги и услуги, касающиеся обслуживания жилищного фонда, а также о порядке обращения в уполномоченные органы исполнительной власти Югры по вопросам соответствия роста платы за коммунальные услуги установленным ограничениям.

В соответствии с постановлением губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.05.2014 № 65 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период с 1 июля 2014 года по 2018 год» установлены пределы роста платы граждан за коммунальные услуги в муниципальных образованиях автономного округа.

С 1 июля 2016 года за счет введенных ограничений, рост платы граждан для 72 муниципальных образований, в том числе и в Мегионе, не превысит 7,0 %.

Так, тариф на тепловую энергию и в Мегионе и в поселке Высокий возрастет на 4,2 %, по холодному водоснабжению – на 4,17 %, по водоотведению – на 4,2 %. Рост тарифа на горячее водоснабжение установлен в размере 4,19 %.

Тарифы на электрическую энергию возрастут до 5,8 %, так, например, для граждан, проживающих в Мегионе в домах, оборудованных стационарными электроплитами, одноставочный тариф составит 1,81 руб./кВт. вместо действующего 1,71 руб./кВт.ч.

Региональная служба по тарифам напоминает мегионцам, что размер платы за содержание жилого помещения не регулируется государством, ее размер определяется собственниками жилых помещений при выборе способа управления многоквартирным домом (непосредственный способ управления, ТСЖ, ЖКС, либо с привлечением управляющих компаний). Поэтому размер платы следует уточнять в своей Управляющей компании или в договоре управления домом.

Вся подробная информация об изменении размера платы граждан за коммунальные услуги размещена на официальном сайте РСТ Югры и в прикрепленных к данной новости сообщении и таблицах.

В администрации Мегиона решается вопрос, касающийся «судьбы» памятника Первопроходцам, расположенного на берегу реки Меги.

Строение, которое находится в нише памятника, постепенно приходит в негодность. Его состояние специалисты оценивают как аварийное, и в связи с этим предлагают два варианта решения проблемы. Первый – реконструировать памятник, сделав в здании под куполом монумента музей. Для решения вопроса этим путем необходимы средства в размере порядка 20 миллионов рублей. Возможен и другой вариант за эту же сумму – демонтировать памятник, поставив на его месте новую стелу, благоустроить прилегающую территорию, приведя весь комплекс к единому дизайнерскому решению. При этом варианте останутся средства на благоустройство центральной городской площади и главной транспортной кольцевой развязки. Теперь дело за мегионцами – горожане должны решить «судьбу» монумента, – прокомментировал ситуацию глава Мегиона Олег Дейнека. Проголосовать за один из вариантов, предложенных специалистами, можно на сайте администрации города в разделе «Опросы» (www.admmegion.ru), а также на официальных страницах администрации города в соцсетях – «Одноклассники», «ВКонтакте», «Фейсбук».

На протяжении июля и августа, каждые выходные с 16.30 до 18.00 на центральной городской площади для детей и подростков будут организованы развлекательные и игровые мероприятия.

Свои программы юным мегионцам предложат управление образования и молодежной политики, отдел физической культуры и спорта и отдел культуры администрации города. Стартуют мероприятия 2 июля. Вниманию автовладельцев! На время проведения мероприятий будет перекрываться движение автотранспорта по улице Нефтяников. Организаторы приглашают родителей и детей присоединиться к празднику!

Управление информационной политики администрации г. Мегиона.

ОБЪЯВЛЕНИЯ, ПОЗДРАВЛЕНИЯ, РЕКЛАМА

ВАКАНСИИ

ОАО «СН-МНГ» требуются:
- начальник отдела ценообразования и подготовки тендерной документации по капитальному строительству и ремонту объектов. Требования: наличие высшего образования по специальности «экономика и управление на предприятии (в строительстве)», «промышленное и гражданское строительство», «юриспруденция»; опыт работы по направлению деятельности не менее 5 лет, в том числе на руководящих должностях не менее 3 лет; наличие опыта работы с тендерной и сметной документацией; знание ценообразования в капитальном строительстве, процедур контрактования в дочерних обществах ОАО НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть»; навыки работы в программе «Гранд-смета»;
- инженер-химик. Требования: высшее или среднее профессиональное образование по специальности «химическая технология переработки нефти и газа», опыт работы по направлению деятельности не менее 1 года.

Контактные телефоны: (34643) 4-60-00, 4-65-52. Резюме направлять по факсу: (34643) 4-62-50, e-mail: Resume@mng.slavneft.ru

В «Лечебно-диагностический Центр «Здоровье» ОАО «СН-МНГ» на постоянную работу требуются:
1. врач-офтальмолог, врач-хирург для оказания медицинской помощи при заболеваниях, проведении предварительных и периодических медицинских осмотров в амбулаторно-поликлинических условиях.

Требования:
- наличие высшего образования по специальности - «Лечебное дело», сертификата специалиста, квалификационной категории.

2. фельдшер для работы вахтовым методом на здравпунктах месторождений ОАО «СН-МНГ».

Требования:
- наличие среднего профессионального образования по специальности «Лечебное дело»,
- сертификат по специальности «Лечебное дело»;
- удостоверения «Охрана здоровья работников промышленных и других предприятий»; «Предрейсовые (предсменные), послерейсовые (послесменные) и текущие медицинские осмотры водителей ТС»; «Проведение освидетельствования работников на предмет употребления алкоголя и др. наркотических средств».

Контактные телефоны: (34643) 4-32-12, 4-65-52, 4-60-00. Резюме направлять по факсу: (34643) 4-39-62, 4-62-50, e-mail: Resume@mng.slavneft.ru

В ООО «МегионЭнергоНефть» имеются вакансии:
1. Инженер-технолог 1 категории производственно-технического отдела. Требования: высшее профессиональное (техническое) образование и стаж работы на инженерно-технической должности, соответствующей профилю предприятия не менее 3 лет.
2. Электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4-6 разряда. Требования: образование по профессии (наличие удостоверения, срок выдачи которого не более 5 лет), стаж работы по профессии не менее 3 лет.

Справки по тел. 4-16-92.

В ООО «СН-торг» на постоянную работу требуются:
- юрисконсульт. Требования: высшее проф. обр. по специальности «юриспруденция», стаж работы по направлению деятельности в требуемой должности не менее 1 года, опыт участия в государственных и коммерческих электронных аукционах, тендерах. Возможно внешнее совместительство.

Справки по тел.: (34643) 4-64-19, 4-64-18, резюме направлять по факсу (34643) 4-60-30, e-mail: sntorg@bk.ru

В ООО «Нефтеспецтранс» требуются на работу:
- автоэлектрик;
- слесарь КИПиА;
- электромонтеры;
- водители автомобиля с правом перевоза опасных грузов.

Тел. (34643) 4-21-37.

ООО «Нефтеспецстрой» на постоянную работу требуется юрисконсульт по договорной работе. Требования: высшее образование, стаж работы по направлению деятельности.

Справки по телефону: 4-92-63, 4-76-12, 4-79-78, 4-72-57, факс 4-73-53.

Проектному институту требуются:
1. Главный бухгалтер;
2. Ведущий инженер и инженер 1 категории группы по работе с договорами на проектно-изыскательские работы;
3. Инженеры-проектировщики по следующим специализациям:
- водоснабжение и канализация;
- отопление, вентиляция;
- сети связи;
- комплексная автоматизация;
- электроснабжение;
- технологическое проектирование объектов нефтедобычи;
- ОСР, ГО и ЧС, МПБ;
- сметная документация;
- АСУ ТИ;
- КИПиА.

Высокий уровень зарплаты. Требования: высшее образование; опыт работы в проектных, нефтегазовых, строительных организациях. Резюме отправлять по тел. (34643) 4-26-54 или ugrangp@mail.ru

В управление «Сервис-нефть» на постоянную работу требуются электрогазосварщики 4-6 разрядов. Тел. 4-11-40, 4-65-29.

ЗАО «Биотехальянс» на постоянную работу требуются:
- инженеры по буровым растворам. Требования: высшее проф. обр., стаж работы в должности инженера не менее 1 г.;
- инженер в службу по обеспечению производства. Требования: высшее проф. обр. или среднее спец. обр., стаж работы в должности не менее 3 л.;
- заместитель руководителя ОП. Требования: высшее (техническое) проф. обр., стаж работы в должности не менее 3 л.;
- руководитель ПО. Требования: высшее (техническое) проф. обр., стаж работы не менее 5 лет.

Обращаться по тел.: (34643) 4-31-27, 8 (499) 714-30-85.

В ООО «АиС-Сервис» имеются вакансии:
- начальник ПТО. Требование: высшее проф. обр. по специальности, стаж работы 3 г.
- слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике. Требование: наличие квалификационного удостоверения.
- электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования. Требование: наличие квалификационного удостоверения.

Обращаться по тел: 4-15-22.

ООО «МНРС» на постоянную работу требуются:
- начальник отдела производственного контроля, охраны труда и пожарной безопасности;
- ведущий инженер отдела производственного контроля, охраны труда и пожарной безопасности.

Требования: высшее профессиональное образование, опыт работы по направлению деятельности не менее 3 лет.

Справки по телефону: 4-71-35 (доб. 154). Резюме направлять по факсу: 4-71-35 (доб. 0), e-mail: mnrs-info@mail.ru

ООО «СпецТеплоСеврвис» на постоянную работу требуются:
- машинист крана автомобильного 7 разряда. Требования: наличие квалификационного удостоверения , стаж работы по специальности;
- машинист экскаватора 6 разряда. Требования: наличие квалификационного удостоверения, стаж работы по специальности.

Справки по тел. (34643) 4-25-08, 4-38-95.

УСЛУГИ

ООО «Мегион геология» оказывает услуги:
- реставрация бурового инструмента;
- фрезерные, токарные, сверлильные работы;
- ремонт бурового оборудования;
- ремонт, опрессовка ПВО.ФА;
- ремонт (обмотка) эл. двигателей;
- сварочные работы по изготовлению металлоконструкций;
- дефектоскопия бурового оборудования;
- ремонт гусеничной техники;
- прием, разгрузка грузов на железнодорожном тупике, хранение грузов в складских помещениях;
- предоставление открытой автостоянки;
- предоставление бокса под стоянку автомобилей;
- предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр водителей;
- проведение проверки технического состояния транспортных средств.

Контактный телефон: (34643) 4-36-66 (доб. 206).

НЕДВИЖИМОСТЬ

ПРОДАЕТСЯ

Дом в г. Мегион, ул. Абазарова, 220 кв. метров, земельный участок 18 сот., 2 гаража, живые насаждения. В собственности. Тел. 6-07-59. (3-1)

1/2 дома в п. Высокий, 98 кв. м, 5 сот. земли, частная собственность, хороший ремонт, все коммуникации, горячая вода круглый год. Документы готовы. СРОЧНО. Тел. 8-982-548-61-61, 8-982-548-79-79. (3-2)

Дачный участок в СОТ «Кедр», 4,5 сот., в собственности, есть железный вагон с пристройкой, емкость для воды, искусственный водоем, насаждения, нет электроэнергии, цена 100 тыс. руб. СРОЧНО. Тел. 8-908-898-63-81. (3-1)

2-комн. кв., ДСК, 5 эт. 9 эт. дом по ул. Нефтяников, 2. Тел. 8-962-573-46-26. (3-1)

Коттедж с земельным участком по адресу: Башкортастан, Уфимский район, пос. Миловка. Тел. 8-927-336-40-07. (3-1)

3-комн. кв., 83,2 м2, на первом этаже 3-эт. кирпичного дома (район д/с «Крепыш», рядом рынок). Высокая этажность, перепланировка узаконена, в подъезде камеры, домофон; квартира теплая, светлая, комнаты большие, 2 балкона, санузел совмещен (9м2; кафель), есть гардеробная. Остается мебель и бытовая техника. Тел. 8-982-550-73-78; 8-982-186-28-58. (3-1)

АРЕНДА

Сдается 1-комн. меблированная кв. с бытовой техникой, 5 этаж, по ул. Театральная, 30. Тел. 8-908-897-28-83. (3-1)

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

СлавНефть МЕГИОННЕФТЕГАЗ

– **располагаете информацией, которая поможет предотвратить факты хищения имущества ОАО «СН-МНГ», коррупции и прочих злоупотреблений?**
– **хотите отметить позитивные изменения и поделиться положительным опытом по организации безопасного производственного процесса?**

Обращайтесь на горячую линию ОАО «СН-МНГ». Круглосуточный телефон: 4-21-14, сот. телефон: 8-982-529-78-75.

Рассматриваются абсолютно все поступившие сообщения, в том числе и анонимные.

8-982-529-78-75

4-21-14

Круглосуточный телефон

К сведению пенсионеров ОАО «СН-МНГ», состоящих на учете в отделе страхования и социальных выплат ОАО «СН-МНГ»:

В связи с изменением места расположения отдела страхования и социальных выплат ОАО «СН-МНГ», по вопросам социального и негосударственного пенсионного обеспечения обращаться по новому адресу: **г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, д. 2, каб. 110** (здание находится рядом с ДК «Прометей»).

Контактные телефоны:
4-11-78, 4-58-57, 4-57-47.

ИНФОРМАЦИОННО-ДЕЛОВОЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК

Учредитель и издатель газеты
Открытое акционерное общество
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
адрес: 628684, г. Мегион, ул. Кузьмина, 51

Газета зарегистрирована в Западно-Сибирском межрегиональном территориальном управлении, регистрационный номер ПИ № 17-0171 от 07.02.2001 г. Распространяется бесплатно.
Газета отпечатана в АО «Издательский дом «Новости Югры»: 628403, Россия, Тюменская область, ХМАО–Югра, г. Сургут, ул. Маяковского, 14, тел./факс: (3462) 22-04-42

За рекламу ответственность несет рекламодатель. Мнения авторов не всегда совпадают с мнением редакции. При перепечатке ссылка обязательна.
Адрес редакции: г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, 2
E-mail: UsanovaEA@mng.slavneft.ru

Главный редактор Е.А. УСАНОВА 4-92-97
Корреспонденты тел./факс 4-78-39
4-21-17
4-21-18
4-92-99
Техническая группа 4-21-15

Номер подписан 06.07.2016 г.: по графику – в 15.00, фактически – в 13.00. Тираж 3000 экз. 16+