

91.9:65.292
3-29

Муниципальное учреждение
«Централизованная библиотечная система»

ЗАО «СП «МеКаМиннефть»

(в периодической печати)

пресс - дайджест



Листок срока возврата книг

**КНИГА ДОЛЖНА БЫТЬ
ВОЗВРАЩЕНА НЕ ПОЗЖЕ**
указанного здесь срока

91.9.65.292

3-29

*Муниципальное учреждение
«Централизованная библиотечная система»*

ЗАО «СП «МеКаМиннефть»
(в периодической печати)

Пресс – дайджест

Мегион 2011



081204001

Мегион ЦБ-БО

МБУ «Централизованная
библиотечная система»

Инв № 81204/1-11

ББК 91.9: 65.292

Составитель:
Светлана Александровна Львовская

Редактор:
Елена Николаевна Калижникова

91.9: 65.292 ЗАО «СП «Мекаминетфть»: дайджест / МУ «ЦБС»; сост. С.
Львовская; ред. Е. Калижникова. – Мегион, 2011.– 34 с.: ил.

© Муниципальное учреждение «Централизованная библиотечная
система»

Город Мегион

Уважаемые читатели!

В 2012 году свой юбилейный день рождения отметит предприятие, которое сегодня входит в группу лидеров топливно-энергетического комплекса России в области интенсификации добычи нефти, повышения нефтеотдачи пластов. В 2012 году исполнится 20 лет производственной деятельности закрытого акционерного общества «Совместного предприятия «МеКаМиннефть».

В данное издание вошли статьи периодических изданий «Мегионнефтегаз-Вести» и «Мегионские новости», раскрывающие жизнедеятельность

данного предприятия.

Курлышев В. «МеКаМиннефть» подтверждает свой имидж...: [интервью с генеральным директором СП «МеКаМиннефть» В. Курлышевым] /В. Курлышев; беседу записала Е. Балесная // Мегионнефтегаз-Вести. – 2001. – № 14. – С. 3.

«МеКаМиннефть» подтверждает свой имидж...»

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» по-прежнему является основным партнером совместного предприятия «МеКаМиннефть», помогающего повысить производительность нефтяных скважин за счет гидроразрывов пласта: около 40 процентов выполняемых предприятием работ приходится на долю «Мегионнефтегаза». Этот



показатель остается стабильным на протяжении последних лет и характеризует не только партнерские отношения двух производственных структур, но и качество услуг, предоставляемых СП.

2000 год стал в определенной степени рубежным для предприятия: количество проведенных за год гидроразрывов впервые пересекло отметку 300 и составило 319 операций (для сравнения: в предшествующем году было проведено 275 ГРП). Но в коллективе озабочены не только ростом количественных показателей, здесь внедряют более совершенную программу, с помощью которой предполагают повысить успешность ГРП.

– Если сегодня, – говорит генеральный директор СП Владимир Курлышев, – из ста операций девяносто две являются успешными, то реализация новой программы позволит нам максимально приблизиться к выполнению поставленной задачи. Другим словами: максимально приблизить фактический результат к планируемому, обеспечить получение заданного объема дебита скважины. Я имею в виду ту сторону, которая зависит от нас, нельзя сбрасывать со счетов зависимость успешности ГРП от других факторов, в том числе и от правильной подготовки исходных данных по скважине.

Важнейшей особенностью названной программы является ее нацеленность как на повышение производительности скважины, так и на оптимизацию системы разработки месторождений. Достаточно сказать, что в текущем году только для одного

«Мегионнефтегаза» предполагается провести 35 ГРП на скважинах сразу непосредственно после этапа бурения. Это направление деятельности совместного предприятия приобретает в последние годы все более важное значение, поскольку для пластов с низкой проницаемостью гидроразрывы являются наиболее эффективным методом, позволяющим ввести их в эксплуатацию.

«МеКаМинефть» было создано без малого девять лет назад. За это время проведено около 2000 ГРП. Работа в интенсивном режиме привела к значительному физическому износу механизмов и оборудования. Поэтому в начале минувшего года здесь были утверждены мероприятия, рассчитанные на два года, в рамках которых проводится приобретение новой техники, оборудования, принимаются меры по повышению квалификации работников.

– Половина из намеченного выполнена, – так прокомментировал ситуацию Владимир Курлышев. – По мере необходимости направляем наших инженерно-технических работников, специалистов на курсы по повышению квалификации, в прошлом году двенадцать человек, в текущем году – еще пятнадцать. Важной задачей в настоящее время для нас является подготовка среднего звена: инженеров, мастеров. Во время создания предприятия сюда собрали самых надежных и опытных специалистов, тогда им было по сорок лет, а сейчас – уже за пятьдесят. Вопросу подготовки молодых специалистов для среднего звена в свое время не уделили должного внимания, ведь чтобы стать нормальным мастером, надо не менее трех лет поработать рядом с хорошим наставником. В прошлом году мы десять человек направили в среднее звено для стажировки.

Как подчеркнул руководитель специалистов, которым в силу возраста уже тяжело работать на месторождениях, здесь не увольняют, их богатый опыт используют на других участках деятельности. В прошлом году на предприятии расширили сервисный центр по обслуживанию гидравлических ключей: если в 1999 году на его обслуживании было 120 ключей, то к концу 2000 года эта цифра увеличилась на треть. Услугами сервисного центра предприятия пользуется весь Нижневартовский регион. Он также отметил, что именно высокая квалификация каждого работника позволяет «МеКаМинефть» успешно конкурировать с аналогичными структурами в регионе. А их не так уж и мало: «Самотлор Фракмастер Сервисиз», «Катобьнефть», две американские фирмы – «Halliburton» и «Schlumberger»... Высокий показатель успешности ГРП, как и надежность, своевременное и качественное выполнение взятых обязательств определяют сегодня лицо совместного предприятия и вселяют коллективу уверенность на дальнейшее расширение объемов работ. Такая уверенность подкрепляется его материально-техническим, технологическим и кадровым потенциалом. Фирма не

просто делает ГРП, она оказывает весь комплекс связанных с этим услуг: готовит скважину, производит ГРП, затем заключительные работы, запускает скважину и отдает ее заказчику. А это самые благоприятные условия для него.



Результаты участия «МеКаМиннефть» в аукционе, проведенном недавно ТНК в Нижневартовске, превзошел наши ожидания. – сказал Владимир Курлышев. – Мы рады, что компания остается в

числе наших постоянных заказчиков. Для коллектива это еще одно подтверждение высокой конкурентоспособности предприятия, его авторитета в глазах партнеров. У нас есть надежды на получение объемов работ в Иране, где на одной из двух пилотных скважин мы уже провели минигидроразрыв. Его результаты сейчас изучаются, с тем чтобы внести коррективы в программу работ на следующей скважине. Если все пройдет удачно, мы сможем получить крупный под-ряд в иранской провинции Ахвас (на юго-западе страны). В перспективе мы надеемся производить работы по ГРП на месторождениях НГК «Славнефть», приобретенных ею в 2000 году. Рабочие, ИТР, специалисты предприятия готовы сделать все необходимое, чтобы качественно и в срок выполнить свои обязательства перед компанией.

Записала Елена Балесная

Микитин С. В соответствии с требованиями рынка: [интервью с гл. инженером ЗАО «СП «МеКаМиннефть» С. Микитиным] / С. Микитин, беседа записала Е. Усанова // Мегионнефтегаз-Вести. – 2005. – № 1. – С. 2.

В соответствии с требованиями времени

Высокий технический и технологический уровень, квалифицированные специалисты, передовые методы организации производственного процесса, конкурентоспособность — все эти характеристики успешного и динамично развивающегося предприятия в полной мере можно отнести к ЗАО «СП «МеКаМиннефть».

За счет чего коллектив закрытого акционерного общества на протяжении последних лет удерживает лидирующие позиции и добивается неизменно высоких результатов — наше интервью с главным инженером предприятия Семеном Микитиным.

– В 2003 году руководством ЗАО «СП «МеКаМиннефть» были заложены основы для совершенствования технологий и организации производственного процесса, а также обновления и модернизации техники. При этом приоритетным стало внедрение новых стандартов в области охраны труда и экологии, которые целенаправленно и последовательно претворяются. В связи с принципиальной важностью этого направления, генеральный директор Анатолий Юрьевич Косяк неоднократно подчеркивал, что на каждого работника «МеКаМиннефть» — начиная от руководителя высшего звена и кончая непосредственным исполнителем производственных процессов, ложится огромная степень ответственности за выполнение работ в строгом соответствии с существующими стандартами, требованиями политики в области охраны труда и экологии. Я глубоко убежден, что долгом каждого работника ЗАО «СП «МеКаМиннефть» должно стать безусловное соблюдение провозглашенных концептуальных принципов, что позволит обеспечить безопасность работников как на рабочих местах, так и в нерабочее время. «Безопасность, качество, цена» — именно в такой последовательности



должны быть расставлены приоритеты при выполнении любой производственной операции, поскольку жизнь и здоровье работников должны быть превыше любых, даже самых высоких производственных результатов.

Руководство ЗАО «СП «МеКаМинефть» предпринимает действенные меры для безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и безопасного выполнения работ — рабочие места и сами работники обеспечиваются исправным оборудованием, средствами индивидуальной защиты, осуществляет конт-роль за их использованием на рабочих местах.

Хочу отметить, что работники, которые вносят вклад в улучшение результатов, направленных на сокращение рисков, ликвидацию травматизма и аварийности, уменьшение отрицательного воздействия на окружающую среду, поощряются.

– 2004 год завершен. Каким он был для «МеКаМинефть», удалось ли реализовать все намеченные цели и проекты?

– Лучше всего о результатах работы предприятия свидетельствует положительная динамика роста производственных показателей. В начале года мы ставили перед собой задачу произвести 333 операции ГРП, однако к концу 2004 года выполнено 420 операций. Наряду с увеличением объемов работ значительно возросла их сложность и процент успешности. Если раньше этот показатель составлял порядка 90-92 процентов, то сегодня коэффициент эффективности закачки пропанта составляет 94,7 (Ватинское НГДУ), 95,3 (Аганское НГДУ).

Сравнивая итоги прошедшего года с результатами нашей деятельности в 2001 году (именно в этот период нами было выполнено аналогичное количество операций ГРП), стоит отметить, что объем закаченного пропанта вырос в 5 раз. Успешное проведение большеобъемных гидроразрывов пласта — именно этот вид операций приносит наибольший эффект и соответствует требованиям заказчиков — говорит о том, что специалисты «МеКаМинефть» уверенно работают в современных условиях, когда развитие технологий идет высокими темпами, а конкуренция ужесточается.

– Современные рыночные отношения, конкуренция, диктуют особые требования к качеству и оперативности выполняемых работ. Что позволяет Вашему предприятию оставаться конкурентоспособным и сохранять лидирующие позиции?

– В части наукоемкой составляющей мы пока несколько отстаем от наших западных конкурентов. Но в плане организации производственного процесса, мобильности, оперативности выполняемых работ мы на порядок выше. Это оценивают и наши заказчики. Мы смогли доказать, что предлагаемые «МеКаМинефть» услуги выполняются на высоком качественном уровне и, что немаловажно, являются

более выгодными в ценовом отношении. Поэтому сегодня мы успешно конкурируем на рынке сервисных услуг, активно участвуем в тендерах.

Существенным фактором, который позволяет нам сохранять завоеванные позиции, является постоянное совершенствование технологии производства работ. Эта деятельность успешно велась в прошлом году, продолжится она и в перспективе. Сегодня мы располагаем тремя комплектами техники и оборудования для производства ГРП, что в свою очередь, позволило нам расширить географию производственной деятельности. Так, в 2004 году мы выиграли тендер на проведение ГРП на лицензионных участках ОАО «Удмуртнефть».

– Постоянное совершенствование технологий не может быть успешным без высокого кадрового потенциала специалистов предприятия...

– Безусловно. Поэтому в основе кадровой политики «МеКаМиннефть» — работа с молодыми специалистами, повышение их профессионального уровня. Сегодня весь инженерный состав группы ГРП – это молодежь, пришедшая к нам на предприятие немногим более 4-5 лет назад. Всем этим специалистам была предоставлена возможность для развития своего потенциала, приобретения новых знаний. Только в течение 2004 года ведущие мировые специалисты дважды проводили обучение в об-ласти техники, технологии и теории ГРП.

Эта работа оправдывает себя в полной мере. Так, сотрудники созданного в прошлом году отдела моделирования и анализа работ (а это преимущественно молодые кадры) сделали немало для совершенствования технологии проведения гидроразрыва пластов. В частности, ими совместно с ЦСР были разработаны рекомендации по улучшению порядка применения химреагентов, которые ранее использовались в строгом соответствии с рекомендациями производителей. За счет их новаторских идей мы сократили срок проведения заключительных работ после ГРП и повысили эффективность и качество работ.

Кроме того, на этих молодых специалистов ложится большая ответственность. Именно они напрямую общаются с заказчиком, занимаются подбором скважин, расчетами дизайна и т.д. От этого во многом зависит и конечный результат — работа скважины.

– Расскажите о задачах, которые Вы ставите перед собой и коллективом предприятия на ближайшую перспективу.

– Прежде всего это сохранение набранных темпов развития и дальнейшее

повышение качества технологических процессов. В планах дополнительное обучение инженеров «МеКаМиннефть» с привлечением отечественных и зарубежных специалистов, которые сегодня в мировом масштабе являются лидерами по производству ГРП.

В плане технологий — по согласованию с заказчиком проводить ГРП с объемом закачки до 250 тонн. В 2004 году мы тесно сотрудничали со специалистами ЗАО «ХимекоГанг» и надеемся в 2005 году большеобъемные ГРП проводить на химии отечественного производства. По нашим расчетам это не только снизит стоимость работ, но и должно принести положительные результаты в плане эффективности.

В завершение хотелось бы отметить, что руководством нашего предприятия при поддержке НГК «Славнефть», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» было сделано все необходимое для того, чтобы в 2004 году коллектив «МеКаМиннефть» смог реализовать поставленные задачи.

Надеюсь, что благодаря совместным усилиям, плодотворной и профессиональной работе наших специалистов со специалистами заказчика, наступивший год будет таким же напряженным и результативным.

Записала Елена УСАНОВА



Не сбавляя темпа

Уже не первый год ОАО «Славнефть-Мегиионнефтегаз» уверенно удерживает лидирующие позиции по темпам роста нефтедобычи. Высокие результаты достигают-



ся благодаря грамотной производственной политике, ориентированной на применение новых технологий. На месторождениях «Мегиионнефтегаза» успешно реализуется целый комплекс геологических мероприятий. В их числе — гидравлический разрыв пласта (ГРП), являющийся, по оценкам специалистов, одним из наиболее эффективных. ЗАО «СП «МеКаМинейфть» — признанный лидер в сфере оказания услуг по проведению ГРП.

Более 12 лет прошло с того момента как специалистами «МеКаМинейфть» был проведен первый гидравлический разрыв пласта. Сегодня выполнение данного вида ГТМ является одним из основных направлений деятельности ЗАО «СП «МеКаМинейфть». Гидравлический разрыв пласта позволяет повысить продуктивность нефтяных скважин и дать им «второе дыхание». Самым крупным заказчиком услуг предприятия на протяжении многих лет является

ОАО «Славнефть-Мегиионнефтегаз». Однако эффективность работы сумели оценить и

сторонние организации. В данное время порядка 15 компаний являются постоянными заказчиками «МеКаМиннефть».

Несмотря на то, что политика предприятия ориентирована на повышение конкурентоспособности и увеличение объемов производства, в центре внимания остается человек. Не секрет, что сложные технологические процессы во многом сопряжены с экологическими рисками и ущербом здоровья работников. Именно поэтому в 2003 году с приходом Анатолия Юрьевича Косяка к руководству ЗАО «СП «МеКаМиннефть» были заложены новые основы в области охраны труда и экологии. Безопасность стала обязательным требованием при любой производственной операции. Как минимум два раза в год специалисты иностранных компаний проводят на предприятии аудит, результат которого остается неизменно положительным.

Что же позволяет уверенно стоять на ногах в условиях рыночных отношений и жесткой конкуренции? Как отмечает главный технолог закрытого акционерного общества Владимир Козлов, залог успеха — это последовательно реализуемая политика, направленная на повышение качества и эффективности производимых работ. Даже непрофессионал понимает, что ГРП — это высокотехнологический процесс, требующий надежного оборудования, соответствующего программного обеспечения и инженерного сопровождения. А потому победителем в конкурентной борьбе выступает лишь тот, кто оперативно реагирует на изменение конъюнктуры, кто из множества новейших разработок внедряет наиболее эффективные и при этом обеспечивает оптимальное сочетание цены и качества. Однако какими бы совершенными ни были технологии, без профессионалов их применяющих добиться успеха невозможно. В связи с этим кадровая политика ЗАО СП «МеКаМиннефть» направлена на создание условий, в которых специалисты предприятия могут не только реализовать свой потенциал, но и постоянно повышать его.

Только за 2005 год под руководством иностранных преподавателей (лучших экспертов в области теории и практики ГРП) на базе предприятия прошли обучение 80 процентов инженерно-технических работников. Кроме того, планируется отправить несколько сотрудников на обучение в Канаду.

Высокопрофессиональный коллектив, передовые технологии и оборудование, гибкая производственная политика — вот так коротко можно сформулировать секрет успешной работы ЗАО «СП «МеКаМиннефть». Именно следование этим принципам позволяет закрытому акционерному обществу уже не первый год оставаться одним из лидеров на рынке сервисных услуг региона. Подтверждает это и тот факт, что в ходе недавнего визита Михаила Фрадкова в Югру Председатель Правительства РФ

посетил кустовую площадку, на которой операцию по гидравлическому разрыву пласта производило именно СП «МеКаМиннефть».

Алена КОЧЕРГИНА.
Фото Сергея ЛИПКИНА.

Шайдуллина Д. «МеКаМиннефть»: география расширяется: Производство: [статья] // Мегионские новости. – 2006. – 31 янв. – С. 2.

«МеКаМиннефть»: география расширяется

Совместное предприятие «МеКаМиннефть», ранее обслуживающее в основном подразделения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», сегодня расширяет границы своей деятельности. Около 60 процентов от общего числа заказов поступает от других нефтяных компаний «Юганскнефтегаза», «Лангепаснефтегаза», «Покачевнефтегаза», «Томскнефтегаза», «ТНК-ВР» и около десяти мелких предприятий. Территория деятельности уже не ограничивается только Ханты-Мансийским автономным округом – в прошлом году специалисты «МеКаМиннефти» работали на месторождениях в Удмуртии. Выдерживать жесткую конкуренцию с такими фирмами, как «Halliburton» и «Schlumberger», и сохранять высокий рейтинг «МеКаМиннефти» удается благодаря постоянному совершенствованию технологии проведения операций гидравлического разрыва пласта (ГРП), обновлению оборудования и постоянному росту производственных показателей.

В 2005 году предприятием произведено 455 операций ГРП (для справки: в 2002 — 350). Генеральный директор СП Анатолий Косяк не сомневается, что в наступившем году этот показатель не уменьшится, поскольку самое серьезное внимание уделяется модернизации производства. На обновление «флотов» и закупку до-рогостоящего оборудования в 2006 году будет выделено 140 млн. рублей.

Немаловажная роль отводится и человеческому фактору. Кадровая политика предприятия направлена на постоянное обучение и повышение квалификации персонала. Этого требует специфика производства и отсутствие на рынке труда специалистов нужной квалификации. Тем не менее, руководству удалось заменить всех вахтовиков на работников, проживающих в Мегионе и автономном округе. Кроме того, молодежь Мегиона, обучающаяся в профильных учебных заведениях города и за его пределами, проходит в «МеКаМиннефти» производственную практику и стажировку. А предприятие,

которое уже сегодня заботится о будущих кадрах, несомненно, имеет перспективы и с уверенностью смотрит в завтрашний день.

Джамиля Шайдуллина

Бражкина Е. Идти в ногу со временем... / Е. Бражкина, фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2006. – № 34. – С. 2.: фото.

Идти в ногу со временем...

На месторождениях ОАО «СН-МНГ» гидравлический разрыв пласта как метод увеличения производительности скважин уже более 13 лет проводят специалисты ЗАО СП «МеКаМиннефть» – успешного и динамично развивающегося предприятия. Все эти годы они обеспечивают высококачественное вторичное вскрытие нефтегазоносных пластов на месторождениях не только «Мегионнефтегаза», но и порядка 15 компаний – постоянных заказчиков услуг закрытого акционерного общества.



Мы решили раскрыть небольшую часть жизни и работы предприятия, посетив одну из его служб – лабораторию по тестированию материалов и химреагентов для ГРП в цехе специальных работ.

Занимает лаборатория совсем небольшое помещение. Тихая, спокойная, можно даже сказать, уютная обстановка. Мягкий свет падает на сложные, с первого взгляда совершенно непонятные приборы и конструкции. На столах стоят колбы, пробирки и образцы химических реагентов. С ними соседствуют

современные ноутбуки. Идет обычный трудовой день.

Гульнара Донских, лаборант-химик, занимается важной работой – исследованием жидкости, применяющейся при ГРП. В качестве ее основы сейчас используется вода — недорогой и приемлемый по всем физико-химическим характеристикам продукт.

Сначала определяется состав и источник воды, из которого возможно ее дальнейшее использование. Выявляется содержание в ней солей и металлов, хлоридов и бикарбонатов. Для разрыва необходимо создать идеальный водный раствор с содержа-

нием нужных веществ и химреагентов. Впоследствии они участвуют в сложнейшей цепочке подземных химических реакций и превращений, результатом которых будет высококачественное вторичное вскрытие продуктивного нефтегазоносного пласта.

Жидкость для разрыва в начале процесса должна иметь структуру геля, которая позволяет удерживать во взвеси расклинивающий материал — пропант. Он заполняет образовавшиеся при разрыве трещины и не дает им сомкнуться. Пропант обладает высокой проводимостью и позволяет нефти свободно перетекать в сторону меньшего давления. После образования трещины гелевая структура распадается, и образовавшаяся вода выходит на поверхность при освоении скважины.

Во время небольшого перерыва Гульнара рассказала нам о своем коллективе. Он оказался совсем небольшим, состоящим, включая ее, всего из трех специалистов: лаборанта-химика Светланы Моловичко и инженера-химика Николая Сиромахи. Работники лаборатории также тесно взаимодействуют со специалистами и руководством цеха специальных работ, в состав которого они входят.

— Мне очень нравится наш коллектив, — говорит Гульнара. — Рядом со мной трудятся умные и опытные люди. С ними интересно работать и общаться.

Если посмотреть на лабораторию со стороны, в глаза бросается безупречная чистота и строгий порядок во всем. Расположение материалов для исследований, приборов и оборудования подчинено правилам эксплуатации и, конечно, удобству в использовании. Обязательным требованием здесь является соблюдение всех норм безопасности труда. Сотрудники приступают к своим обязанностям только при наличии всех необходимых средств защиты от вредных химических веществ.

Гордостью лаборатории в настоящее время является современное оборудование, закупленное в Германии, США и Канаде в начале текущего года. Это созданные по новейшим научным разработкам тестеры, необходимые для создания имитации пластовых условий. С их помощью специалисты могут смоделировать и подробно испытать возможности жидкости разрыва — гидравлические свойства, вязкость, распад при определенной температуре — при направленных воздействиях пластовых пород.

— Благодаря новому оборудованию лаборатории у нас появилась возможность увеличения степени контроля над закачиваемой жидкостью при проведении ГРП. — Рассказывает заместитель начальника ЦСР А. Саматов. — Это позволяет регулярно улучшать производственные показатели и повышать качество работ.

К концу текущего года планируется приобретение тестера прочности на пропант.

С помощью этого прибора можно будет определять качество произведенного отечественными и зарубежными поставщиками пропанта. Дополнительный анализ закупленного сырья позволит уверенно использовать его при операциях ГРП, не сомневаясь в конечном результате.

Стоит отметить, что ежегодная модернизация техники и новые исследования в лаборатории приносят ощутимые плоды. Успешность производимых работ в процентном соотношении за последние 5 лет выросла с 78 до 98,9 процента. Подобная результативность свидетельствует о профессионализме коллектива и эффективности общей политики предприятия, направленной на совершенствование технологий и внедрение в производство новейших научных разработок.

Одним из приоритетов для руководства «МеКаМинефти» является развитие кадрового потенциала работников и поддержание его на самом высоком уровне.

– В январе 2006 года специалисты американской компании провели для лаборантов и лаборантов-химиков ЦСР обучающий курс, – рассказывает Эдуард Половинкин, начальник ЦСР. — Он рассчитан на улучшение качества исследований структуры жидкостей и методов тестирования жидкостей разрыва на последней закупленной аппаратуре.

– Уровень оснащенности лаборатории в настоящее время отвечает самым современным требованиям, — говорит Владимир Козлов, главный технолог «МеКаМинефти». — Я считаю, что, благодаря постоянному внедрению новых технологий и высокому кадровому потенциалу, наше предприятие остается конкурентоспособным и занимает достойное положение на рынке сервисных услуг.

Екатерина БРАЖКИНА
Фото Владимира Пресняк

В будущее с уверенностью

Первого июня коллектив закрытого акционерного общества «Совместное предприятие «МеКаМинефть» отметил пятидесятилетие производственной деятельности.



Сегодня «МеКаМинефть» является одним из ведущих предприятий топливно-энергетического комплекса России в сфере оказания услуг по увеличению добычи нефти. Используя в своей работе современные высокотехнологичные технологии и новый подход к организации производственного процесса, коллективу закрытого акционерного общества «Совместное предприятие «МеКаМинефть» удалось завоевать репутацию надежного партнера. В числе постоянных заказчиков предприятия такие передовые нефтегазовые компании как ТНК-ВР, ОАО «Роснефть», ОАО «Газпром» и открытое акционерное общество

«Славнефть-Мегионнефтегаз». На долю последнего приходится около 60 процентов всего объема работ «МеКаМинефть».

Именно сотрудничество с таким передовым предприятием как «Мегионнефтегаз» позволяет «МеКаМинефть» стабильно работать и развиваться. Неслучайно вся производственная и финансовая стратегия «МеКаМинефть» реализуется в соответствии с корпоративной политикой компании «Славнефть». Такое единство служит главной гарантией успешной деятельности на самую отдаленную перспективу.

Для оказания полного комплекса сервисных услуг в закрытом акционерном обществе «СП «МеКаМинефть» создана мощная инфраструктура. Предприятие располагает современными комплектами техники для производства гидравлического разрыва пласта

МБУ «Централизованная
информационная система»
Изм № 8/209/1-1

а также подземного и капитального ремонта скважин. Все оборудование приспособлено для работы в жестких условиях Западной Сибири, что позволяет полностью удовлетворить потребности Заказчика в производстве обработок гидроразрыва пласта, вывести на новый уровень результаты воздействия на нефтегазонасыщенные пласты, получить требуемые технологические параметры работы скважин.

Планомерная модернизация техники, применение высококачественных материалов» деловое сотрудничество с ведущими иностранными научно-техническими организациями, квалифицированный кадровый состав приносят ощутимые плоды. Так, за последние пять лет успешность проведения операций по гидравлическому разрыву пласта выросла с 78 до 98,9 процента.

Дмитрий Юшин



Юшин Д. Очередной рубеж пройден: Впереди новые победы и достижения: [статья] / Д. Юшин; фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2007. – 8 июня. – С. 2.: фото.

Очередной рубеж пройден Впереди новые победы и свершения

В начале июня свой юбилейный день рождения отметило предприятие, которое сегодня входит в группу лидеров топливно-энергетического комплекса России в области интенсификации добычи нефти и повышения нефтеотдачи пластов. Первого июня исполнилось пятнадцать лет производственной деятельности закрытого акционерного общества «Совместное предприятие «МеКаМиннефть».

Высокий технический и технологический уровень, квалифицированный кадровый состав, передовые методы организации производственного процесса и конкурентоспособность — все это как нельзя лучше характеризует сегодняшнее «МеКаМиннефть». Его новая история началась в 2002 году. Именно с этого времени в центре перспективной стратегии предприятия — передовые технологии, модернизация производства и точный экономический расчет.

Еще несколько лет назад стоял вопрос о нерентабельности «МеКаМиннефть», — сказал на торжественном собрании генеральный директор открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» Юрий Шульев, обращаясь к коллективу. — Были даже предложения о закрытии предприятия, ведь рыночные отношения диктовали свои условия. Но вы справились с трудностями, и сегодня ЗАО «СП «МеКаМиннефть» является флагманом топливно-энергетического комплекса России в сфере оказания услуг по увеличению добычи нефти. Уверен, что выбранный курс на внедрение передового опыта, увеличение технического и кадрового потенциала, укрепление корпоративной культуры станет гарантом многих успехов и ярких побед.

Лучше всего о результатах работы предприятия свидетельствует положительная динамика производственных показателей. Начиная с 2002 года объемы работ закрытого акционерного общества «СП «МеКаМиннефть» возросли более чем в пять раз – с 5 тыс. т. до 28 тыс. т. закачки. Наряду с увеличением объемов работ значительно возросла их сложность и процент успешности. Если раньше этот показатель составлял порядка 80 процентов, то сегодня, благодаря использованию новых технологий и материалов, коэффициент эффективности закачки пропанта увеличен до 98,9 процента. Подобная результативность свидетельствует о

профессионализме коллектива и эффективности общей политики предприятия, направленной на совершенствование технологий и внедрение в производство новейших научных разработок.

– Существенным фактором, который позволяет нам сохранять завоеванные позиции, является постоянное совершенствование технологии производства работ. Эта деятельность успешно велась в прошлом году, продолжится она и в перспективе, – отметил в приветственном слове генеральный директор закрытого акционерного общества «Совместное предприятие «МеКаМиннефть» Анатолий Косяк. — К своему пятнадцатилетию мы подошли с хорошими показателями и это, безусловно, заслуга всего коллектива, за которым стоят и победы, и поражения. Но мы преодолели все сложности, и сегодня в «МеКаМиннефть» создана настоящая команда единомышленников, перед которой стоят новые цели и задачи.

Постоянное совершенствование технологий не может быть успешным без высокого кадрового потенциала специалистов предприятия. Лучших из лучших в этот день наградили памятными знаками, почетными грамотами и благодарственными письмами. На сегодняшний день в «МеКаМиннефть» трудится свыше пятисот высококвалифицированных специалистов, многие из которых прошли обучение в профильных компаниях и крупнейших мировых учебных центрах. В 2007 году работа в этом направлении будет продолжена, и на курсы повышения квалификации отправятся порядка пятидесяти перспективных сотрудников.

Особое внимание уделяется работе с молодыми кадрами. К примеру, сегодня весь инженерный состав цеха специальных работ — это специалисты, пришедшие на предприятие немногим более 5 лет назад. Каждый из них прошел дополнительное обучение в области техники, технологии и теории гидроразрыва пласта.

Работники закрытого акционерного общества «СП «МеКаМиннефть» — это не только высококлассные специалисты, но и дружный сплоченный коллектив. Сильный корпоративный дух позволяет добиваться побед не только на производстве. Яркий тому пример — успешное участие в спортивных соревнованиях и мероприятиях, которые проводит учредитель – акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз». Коллектив «МеКаМиннефть» гордится тем, что в 2006 году сотрудница предприятия Светлана Моловичко стала победительницей конкурса «Нефтяная королева».

В числе приоритетов «МеКаМиннефть» — повышение промышленной безопасности и охраны труда, поскольку жизнь и здоровье работников должно быть

превыше любых, даже самых высоких производственных результатов.

Руководство закрытого акционерного общества «СП «МеКаМиннефть»» принимает действенные меры для безопасной эксплуатации производственных объектов и безопасного выполнения работ — рабочие места и сами работники обеспечиваются исправным оборудованием, средствами индивидуальной защиты, осуществляется контроль за их использованием на рабочих местах. Сегодня в арсенале ЗАО «Совместное предприятие «МеКаМиннефть»» прогрессивные технологии, современное оборудование, высококачественные материалы, деловое сотрудничество с ведущими иностранными научно-техническими организациями, а также собственные разработки, основанные на применении эксклюзивных методов работы. Все это позволяет ЗАО «СП «МеКаМиннефть»» оставаться в группе лидеров в области интенсификации добычи нефти и повышения нефтеотдачи пластов.

Дмитрий ЮШИН

Фото Владимира ПРЕСНЯК

Егорова М. Укрепляя технический арсенал: На вооружении «МеКаМиНефти» новейшая техника и современные технологии: [статья] / М. Егорова, фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2008. – № 10. – С. 3.

Укрепляя технический арсенал

Сервисные услуги в нефтедобывающей промышленности – серьезный биз-



нес, и конкурировать в нем могут сильнейшие. Именно таким мощным стратегическим партнером мегионских нефтяников является ЗАО «СП «МеКаМиннефть»». Динамичное развитие, работа по стандартам, которые диктует общемировая практика, позволяют предприятию добиваться весомых результатов в области повышения нефтеотдачи и уверенно двигаться вперед. Пять лет назад была разработана программа по совершенствованию производственного процесса, обновления и модернизации технического арсенала. О том, как реализуются эти планы, в комментарии главного инженера ЗАО «СП «МеКаМиннефть»» Владимира Коз-

лова. Сегодня «МеКаМиннефть» отличают новейшие принципы организации и управления деятельностью, профессионализм персонала, организованность на использование эффективных технологий, высококачественного оборудования и материалов. Стоит отметить, что во главе стратегии развития «МеКаМиннефти» стоит обеспечение безопасности производства. Этот приоритет был обозначен пять лет назад генеральным директором предприятия Анатолием Косяком. С этого времени работа в соответствии с существующими требованиями в области промышленной безопасности, охраны труда и экологии провозглашены нормой для каждого сотрудника, а жизнь и здоровье – главной ценностью.

Деятельность по сокращению рисков травматизма, аварийности и нанесения ущерба природной среде в ЗАО «СП «МеКаМиннефть» ведется комплексно и включает в себя регулярное обучение персонала, меры по повышению уровня производственной культуры и дисциплины, внедрение безопасных технологий производства. На реализацию этих целей ежегодно направляются значительные инвестиции.



В течение 2007 года лаборатория предприятия была оснащена новыми реометрами Ggase M 5500 и Brokfld. Современные компактные и надежные приборы предназначены для исследования используемой жидкости. Приобретен тестер прочности Chandler, позволяющий определять разрушаемость пропанта.

Сегодня лабораторное обеспечение дает нам уверенность в применении имеющихся компонентов разрыва и управляемости операции по ГРП. Оснащение в полной мере соответствует современным стандартам и требованиям заказчиков.

В конце прошедшего года мы начали использовать в работе смесительную установку и станцию управления Sgowep. Спецтехника изготовлена в Канаде по нашему индивидуальному заказу. Ее принципиальным преимуществом является

наличие дублирующих систем. Резервные технические и программные ресурсы на всех этапах процесса исключают нештатные ситуации и обеспечивают успешность проведения ГРП. Использование двух плотномеров — на выходе смесителя и на линии высокого давления — сделало установку незаменимым инструментом для производства самых сложных и ответственных операций. Возможности этого современного оборудования позволяют детально и максимально точно управлять смесительной установкой в реальном времени. Станция имеет полевую лабораторию, позволяет подключить 8 насосных установок для производства операций по ГРП любых масштабов.

Согласно плану капитальных вложений на 2008 год обновление техники будет продолжено. В частности, намечен закуп гидратамионных установок, Эта технология, применяемая в «МеКаМиннефти» в последние годы, исключает необходимость предварительного замеса жидкости, что уменьшает время проведения ГРП и простой бригад.

Оптимальным решением на глубоких скважинах стало проведение ГРП с задержкой сшивания геля. Эта технология, предполагающая применение специальных реагентов, позволяет снизить давление при закачке жидкости и, значит, нагрузку на оборудование, а также улучшить эффективность операции на коллекторах, расположенных близко с водой. В течение 2007 года специалистами ЗАО «СП «МеКаМиннефть» выполнено 422 операции. Общий объем закачки пропанта составил порядка 25 тысяч тонн. Три флота предприятия ведут работы по всей территории Западной Сибири, оказывая сервисные услуги крупнейшим нефтедобывающим компаниям региона. Выстраивая свою деятельность на принципах безопасности, качества и конкурентной цены, «МеКаМиннефть» предлагает заказчикам производственный союз, нацеленный на максимально возможные результаты.

Марина ЕГОРОВА
Фото Владимира ПРЕСНЯК

Светланова Л. *Достойный представитель нефтяного братства: [портретный очерк] / Л. Светланова; фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2009. – № 23. – С. 3.*

Достойный представитель нефтяного братства

Для этих людей нефть – не просто углеводородное сырье, а природное сокровище, добытое огромным трудом из недр земли. В каждом барреле черного золота частичка их труда. Речь идет о нефтяниках-старожилах, ветеранах производства, трудовой стаж которых исчисляется десятилетиями. Один из них старший мастер ПКРС ЗАО «СП «МеКаМиннефть» Николай Низовой.



Уроженец Донецкой области Николай Низовой один из тех, кто приехал в Сибирь в 70-х годах прошлого столетия. Свою северную карьеру Николай Иванович начинал в строительном управлении треста «Мегионнефтепромстрой» (МНПС). Он занимался монтажом оборудования на компрессорной станции № 3 (КС-3). А в 1983 году судьба привела Николая Низового в геологоразведку. Работал помощником бурильщика, затем — бурильщиком КРС.

Перелистывая страницы трудовой биографии, Николай Низовой отмечает, как неумолимо бежит время, а вместе с ним меняется и сама жизнь. То, о чем раньше приходилось только мечтать, сегодня стало обыденностью.

— На нефтепромыслах проложены удобные дороги, все механизировано, — говорит Николай Иванович. — И постоянно внедряется что-то новое, оборудование совершенствуется с каждым днем. Конечно, изменилось все кардинально. И хорошо, что в лучшую сторону. К примеру, условия труда и отдыха. Если раньше на месторождениях жили в палатках, в рубленых домиках, то сегодня — в комфортабельных жилвагонах.

В ЗАО «СП «МеКаМиннефть» Николай Низовой трудится с первых месяцев образования предприятия, то есть с августа 1992 года. Прошел путь от помощника бурильщика КРС до старшего мастера ПКРС. Также совмещает обязанности супер-

вайзера. Николай Иванович полностью от «А» до «Я» контролирует технологический процесс, а именно следит за тем, как идут работы по подготовке скважин к гидравлическому разрыву пласта, по спуску насосного оборудования в скважину. Принимает непосредственное участие в решении возникающих на производстве сложностей. Николай Низовой также является мастером по аварийным работам. То есть от него во многом зависит бесперебойная работа производства. В ходе деятельности он тесно взаимодействует с другими мастерами бригад. Координирует их работу, на месте дает необходимые рекомендации.

— Николай Низовой — настоящий профессионал, — рассказывает о своем коллеге заместитель начальника ЦПКРС ЗАО «СП «МеКаМиннефть» Матвей Горобцов. — На работе он всегда Спокойный и рассудительный. Это очень важно. Ведь для принятия грамотного решения Необходимы холодный ум и трезвый расчет. Эмоции ни к чему. Старший мастер ПКРС — это важное звено в работе всего производства. Поскольку Николай Иванович настоящий знаток своего дела, к нему за советом или рекомендацией обращаются не только молодежь, но и специалисты со стажем.

Счастье, Когда есть любимая работа и утром тебе хочется идти на предприятие, а вечером — домой. На каждую свою трудовую вахту Николай Низовой заступает с удовольствием, несмотря на производственные трудности, с которыми ему приходится сталкиваться. Он их не боится, потому что благодаря приобретенному за долгие годы опыту знает, как их успешно преодолевать. Николай Низовой не просто грамотный специалист, но также хороший психолог и наставник для молодежи.

— Самое сложное в профессии работать не с «железом», а с людьми, — признается мастер ПКРС. — Коллеги нередко приходят ко мне со своими проблемами. Стараюсь по возможности им помочь. Иногда одного доброго слова недостаточно, нужен грамотный совет. Или, например, устраиваются к нам молодые специалисты. Моя задача сделать так, чтобы человек полюбил эту профессию. Для этого надо его заинтересовать. Я даю понять молодому сотруднику, что работа, на которую он пришел, — для настоящих мужчин, мыслящих. Он может для начала устроиться помбуром, но потом, если покажет себя с лучшей стороны, возможен профессиональный рост. Кстати, в этом плане трудовая биография сына Николая Низового схожа с отцовской. Он также прошел путь помощника бурильщика КРС, бурильщика КРС, а с недавнего времени в ЗАО «СП «МеКаМиннефть» назначен мастером ПКРС.

За свою северную карьеру старший мастер ПКРС Николай Низовой был неоднократно отмечен наградами. Он обладатель почетных званий «Лучший помощник бурильщика», ветеран труда ОАО «НГК «Славнефть», герой труда ОАО «НГК «Славнефть».

Низовой искренне рад, что в свое время судьба привела его в «СП «МеКаМиннефть». Ведь именно здесь он состоялся как профессионал. Во многом это стало возможным благодаря непрерывному развитию и самого предприятия, которое на сегодняшний день является одним из ведущих на российском рынке сервисных услуг по увеличению добычи нефти. Здесь, говорит мой собеседник, работает коллектив настоящих мужчин, истинных профессионалов. С некоторыми из них он знаком еще со времен работы в геологии. Кстати, со многими, с кем Низовой начинал свой трудовой путь еще в 70-х годах прошлого века, он поддерживает связь до сих пор. Можно сказать, что у них сложилось свое нефтяное братство, где каждый, в случае необходимости, готов протянуть руку помощи и подставить надежное крепкое плечо.

— Кто на Дальний Восток, кто в Украину уехал, но мы продолжаем общаться, - рассказывает Николай Иванович. — У меня есть специальная книга, в которой я храню записи номеров телефонов, адресов. Я знаю все дни рождения их, детей, внуков. Где кто родился, крестился. И мы не просто общаемся, а по возможности помогаем друг другу. Ведь в жизни всякое может случиться. Считаю, что это наш долг.

Биографии большинства нефтяников-первопроходцев во многом схожи. Все они несколько десятилетий назад приехали с большой земли в северный край на заработки. Они были молоды, энергичны, не боялись тяжелой работы и сурового климата. Для ветеранов-старожилов Западная Сибирь стала судьбой, родным домом, а для их детей и внуков — «малой» родиной.

Лиана СВЕТЛАНОВА
Фото Владимира ПРЕСНЯК.

Указатель авторов и фамилий

Балесная Е.	4
Бражкина Е.	15
Донских Г.	14
Егорова М.	21
Козлов В.	11, 21
Косяк А.Ю.	7, 11, 13, 20
Кочергина А.	11
Курлышев В.	4
Липкин С.	12
Микитин С.	7
Низовой Н.	24
Половинкин Э.	16
Пресняк В 1	4, 16, 19, 21
Саматов А.	15
Светланова Л.	24
Усанова Е.	10
Фрадков М.	12
Шайдуллина Д.	13
Шульев Ю.	19
Юшин Д.	17, 19

Список литературы

1. Курлышев В. «МеКаМиннефть» подтверждает свой имидж...: [интервью с генеральным директором СП «МеКаМиннефть» В.Курлышевым] / В. Курлышев; беседу записала Е. Балесная // Мегионнефтегаз-Вести. – 2001. – № 14. – С. 3.
2. Микитин С. В соответствии с требованиями рынка: [интервью с гл. инженером ЗАО «СП «МеКаМиннефть» С. Микитиным] / С. Микитин, беседу записала Е. Усанова // Мегионнефтегаз-Вести. – 2005. – № 1. – С.2.
3. Кочергина А. Не сбавляя темпа: [статья] / А. Кочергина, фото С. Липкина // Мегионнефтегаз-Вести. – 2005. – № 46. – С. 3.
4. Шайдуллина Д. «МеКаМиннефть»: география расширяется: Производство: [статья] // Мегионские новости. – 2006. – 31 янв. – С.2.
5. Бражкина Е. Идти в ногу со временем... / Е. Бражкина, фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2006. – №34. – С. 2.: фото.
6. Юшин Д. В будущее с уверенностью: [статья] // Мегионнефтегаз-Вести. – 2007. – № 22. – С.1.
7. Юшин Д. Очередной рубеж пройден: Впереди новые победы и достижения: [статья] / Д. Юшин; фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2007. – 8 июня. – С. 2.: фото.
8. Егорова М. Укрепляя технический арсенал: На вооружении «МеКаМиннефти» новейшая техника и современные технологии: [статья] / М. Егорова, фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2008. – № 10. – С. 3.
9. Светланова Л. Достойный представитель нефтяного братства: [портретный очерк] / Л. Светланова; фото В. Пресняк // Мегионнефтегаз-Вести. – 2009. – № 23. – С.3.

Для заметок

Содержание

Курлышев В. «МеКаМиннефть» подтверждает свой имидж	4
Микитин С. В соответствии с требованиями рынка	7
Кочергина А. Не сбавляя темпа	11
Шайдуллина Д. «МеКаМиннефть»	13
Бражкина Е. Идти в ногу со временем	15
Юшин Д. В будущее с уверенностью	17
Юшин Д. Очередной рубеж пройден	19
Егорова М. Укрепляя технический арсенал	21
Светланова Л. Достойный представитель нефтяного братства	24

Библиографическое издание

ЗАО «СП «МеКаМинЕфть»

(в периодической печати)

Пресс – дайджест

Составитель: Львовская Светлана Александровна

Редактор: Калижникова Елена Николаевна

Верстка: С.А. Львовской
Подписано к печати 30.06.2011
Тираж 20 экз.

Муниципальное учреждение
«Централизованная библиотечная система»
628 684, Мегион, ул. Заречная, 16-а
megalib@mail.ru
Тел. 8 (34663) 3-12-20 3-21-36



081204001

Мегион ЦБ-БО

1p00k