

«Одним из надежных партнеров Воткинского завода остается ОАО «Удмуртнефть», сотрудничество с которым помогло нам выстоять в трудные перестроечные годы и продолжает развиваться на взаимовыгодной основе».

1 стр.

событие

На прошлой неделе генеральный директор ОАО «Удмуртнефть» Г. Г. Гилаев побывал на одном из крупнейших предприятий Воткинского — ФГУП «Воткинский завод» и встретился с генеральным директором предприятия В. Г. Толмачевым. На встрече речь шла о реализации совместных проектов и перспективах дальнейшего сотрудничества.



В. Г. Толмачев и Г. Г. Гилаев обсуждают вопросы дальнейшего сотрудничества

Вчера...

В период конверсии 1995–97 годов Воткинский завод остался практически без работы. Государственные оборонные заказы на поставку ракетной техники резко снизились, одновременно упал спрос на гражданскую продукцию: выпуск вертикально-фрезерных станков уменьшился в 10 раз, а производство стиральных машин сократилось в 15 раз. Огромные производственные площади оказались незагруженными.

Сохранить коллектив помогло сотрудничество с акционерным обществом «Удмуртнефть», которое заказало целый ряд наименований нефтепромышленного оборудования, передало заводу конструкторскую документацию и выделило ассигнования для подготовки производства и освоения этой продукции. В итоге заводчанам удалось в короткие сроки организовать изготовление механических ключей КМУ-50 и АТПР2-ВБМ, погружных насосов ЭЦНМ-5-50-1700, четырех типов элеваторов. В последующие годы номенклатура и объемы поставок оборудования для нефтяников постоянно расширялись.

Сегодня...

В настоящее время Воткинский завод производит более 300 наименований и модификаций нефтегазового оборудования. Это импортозамещающие центробежные насосы и агрегаты для систем поддержания пластового давления

Перспективное сотрудничество

ЦНС и ЦНСА с различной производительностью, буровые долота, армированные синтетическими алмазами, для бурения вертикальных, наклонно-направленных, горизонтальных, а также боковых горизонтальных стволов и множество другой продукции. Ее качество подтверждено сертификатом соответствия стандартам международной системы управления качеством ISO 9001-2000. Изделия сертифицированы по стандарту Американского нефтяного института на право использования официальной монограммы API.

За 9 месяцев 2007 года объем продаж акционерному обществу «Удмуртнефть» составил 47,5 млн рублей.

Завтра...

Виктор Григорьевич Толмачев и Гани Гайсинович Гилаев в ходе встречи выразили удовлетворение достигнутым уровнем взаимодействия и обсудили ряд перспективных программ. В частности, изготовленные в рамках опытно-конструкторских работ приводов гидродинамических (гидромуфт), предназначенных для использования в составе насосных, компрессорных и энергетических установок МГБ. После вхождения ОАО «Удмуртнефть» в состав крупнейшей отечественной нефтяной компании «Роснефть», которая работает в 55 регионах России, возможности продвижения этой и другой продукции Воткинского завода на нефтяные промыслы страны значительно расширились.

— Мне очень приятно, — под-

черкнул Г. Г. Гилаев, — что «Удмуртнефть» плодотворно сотрудничает с легендарным Воткинским заводом. Ваша продукция востребована не только Министерством обороны, сделанное вами нефтепромышленное оборудование используют на большинстве нефтепромыслов России, в том числе там, где мне довелось работать: на Сахалине, в Краснодарском крае, в Удмуртии и в моей родной Башкирии. Думаю, что география ваших поставок будет расширяться и в дальнейшем.

В свою очередь В. Г. Толмачев отметил, что завод планирует продолжить наращивание объемов выпуска оборудования для нефтяной и газовой отрасли.

— Одним из надежных партнеров в этой области, — отметил Виктор Григорьевич, — остается акционерное общество «Удмуртнефть», сотрудничество с которым помогло нам выстоять в трудные перестроечные годы и продолжает развиваться на взаимовыгодной основе.

Воткинский завод производит более 300 наименований и модификаций нефтегазового оборудования.

актуальное интервью

Управлять — значит влиять

В списке нефтяных профессий совсем недавно появилось слово «супервайзер». Несколько лет назад в ОАО «Удмуртнефть» была образована служба супервайзеров текущего и капитального ремонта скважин, о работе которой нам рассказал ее руководитель службы супервайзеров Илдар Зиннурович ШАМСУТДИНОВ.

— Когда была создана служба супервайзеров и в связи с чем возникла такая необходимость?

— Служба супервайзеров в «Удмуртнефти» была создана в

мае 2003 года, когда внедрялись новые процессы в управление производством. Изначально, впрочем, как и сегодня, главной целью деятельности подразделения являлось повышение эффективности вло-

жений средств в текущий и капитальный ремонт скважин (ТКРС), осуществляемый сервисными предприятиями.

— А кто такие супервайзеры? Какое есть определение?

— Супервайзеры — это компетентные в области ТКРС представители заказчика, которые осуществляют организацию и контроль работ непосредственно на скважине в строгом соответствии с регламентирующими документами и интересами заказчика. Так записано в официальном

стандарте. Хотя применительно к супервайзингу, по-моему, больше подходит слово «управление», а не «контроль».

— А в чем принципиальная разница?

— Управлять — значит влиять на сам процесс ремонта скважины, а контроль — это больше фискальная функция, к тому же и не гибкая. С помощью одного контроля нельзя повысить эффективность работы.



что? где? когда?

Выставка достижений

С 23 по 26 октября в Ижевске состоится VI Международная специализированная выставка «Нефть. Газ. Химия».

Традиционное мероприятие, организуемое правительством республики, Удмуртской торгово-промышленной палатой и выставочным центром «Удмуртия», приобретает в нынешнем году особую значимость. Выставка проходит в рамках подготовки к празднованию 450-летия добровольного вхождения Удмуртии в состав Российского государства и станет центром плодотворной работы широкого круга руководителей, специалистов, ученых многих городов. Здесь будут продемонстрированы современные достижения отечественных и зарубежных компаний промышленного и топливно-энергетического комплексов. Участники представят новые технологии, оборудование и материалы для нефтегазодобывающей, химической промышленности и энергетики, средства защиты и спецодежду, конверсионную продукцию. Свою экспозицию к выставке готовит и ОАО «Удмуртнефть» — крупнейшее нефтедобывающее предприятие республики не может остаться в стороне от столь масштабного события.

Наставления наставникам

10–11 октября в Москве в ОАО «НК «Роснефть»» прошла конференция наставников, в которой приняли участие и представители ОАО «Удмуртнефть», его дочерних предприятий. В столице изучали особенности корпоративной системы наставничества, познакомились с богатым инструментарием наставника в поддержке молодого специалиста начальник отдела анализа и прогнозирования разработки месторождений ОАО «Удмуртнефть» Любовь Владимировна Берлина, главный геолог НГДУ «Киенгоп» Андрей Николаевич Федоренко и ведущий инженер планово-экономического отдела ЗАО «Капитальный ремонт скважин» Светлана Миколасовна Шаманина.

Об одном из участников конференции, молодом наставнике А. Н. Федоренко, читайте в этом номере «Нефтяника Удмуртии».

люди и нефть

Глаза и уши нефтепромыслов

Главная нефтепромысловая задача — наращивание объемов добычи — во многом зависит от получения своевременной и достоверной информации об объекте разработки, о процессах и изменениях, происходящих в пласте. А значит — от грамотной работы операторов по исследованию скважин.

Говорят, что оператор по исследованию — это глаза и уши нефтепромысла. С его помощью осуществляется контроль над состоянием фонда скважин, изменениями, постоянно происходящими в нефтяных залежах. Сведения, добытые представителями «операторской элиты», позволяют специалистам принимать правильные решения по определению рациональных способов разработки месторождений, проведению тех или иных геолого-технических мероприятий, выбору необходимого скважинного оборудования.

В цехе нефтепромысловых исследований ОАО «Удмуртнефть» сегодня трудятся четыре бригады исследователей, 76 операторов. Довольно таки скромное число, учитывая масштабную протяженность месторождений предприятия, фонд скважин которого насчитывает четыре с лишним тысячи единиц. А ведь в соответствии с годовым планом гидродинамических исследований операторы-исследователи должны побывать раз в месяц на каждой скважине. И не просто побывать — отследить уровень жидкости в затрубном пространстве и снять динамограмму работы глубинного оборудования.



Операторы по исследованию скважин В. Асылханов и А. Загуляев работают на Мишкинском месторождении

Кроме того, ежедневно приходится выезжать по заявкам геологических и технологических служб НГДУ для обследования скважин после проведения подземного ремонта, геолого-технических мероприятий или ввода в эксплуатацию из бурения.

Учитывая важность Карсовайского проекта и заинтересованность в его эффективном развитии «Удмуртнефти» и «Роснефти», получении достоверной информации об объектах разработки, увеличился объем таких операций, как отбор глубинных проб. Несмотря на жесткий план по добыче нефти, руководство НГДУ «Игра» строго придерживается графика остановки скважин на исследования. На скважинах регистрируются не только статические уровни, но и проводятся замеры глубинными манометрами.

Сегодняшнему оператору-исследователю приходится, кроме профессиональных навыков и опыта, обладать еще и компьютерной грамотностью: в последние годы, когда бригады «первооружились» приборами нового поколения — электронными, данные, получаемые в цифровом виде, проходят компьютерную обработку с использованием специального программного комплекса. Что и говорить, использование современных технологий позволяет значительно повысить точность и «чистоту» исследовательской информации.

Правда, вспоминает начальник ЦНПИ Вадим Сергеевич Исулов, «техническая революция» в цехе происходила весьма непросто. «Консерваторы» из числа старейших исследователей, привыкших за годы работы к проверенным «допотопным» гидравлическим динамографам, уровнемерам, крайне неохотно осваивали «электронику», вызывающую, как все новое, реакцию отторжения. Тем не менее, косность удалось перебороть, и процесс пошел: все более совершенные приборы получают прописку в бригадах операторов по исследованию скважин. С 2003 года весь персонал работает с электронными динамографами СИДОС-автомат, для определения уровня жидкости используются приборы семейства СУДОС. Вот уже больше года в исследованиях применяется замечательная новинка — автоматический уровнемер СУДОС-автомат-2, позволяющий в заданной программе в течение длительного времени контролировать уровень жидкости в скважине. «Такие приборы устанавливаются на проблемном фонде, — говорит Вадим Сергеевич. — Они очень ко времени на наших промыслах в связи с тем, что добыча интенсифицируется, насосы работают на предельных уровнях. Эти уровнемеры помогают оптимизировать работу скважин, постоянно востребованы — на использование их составлены долгосрочные графики, на много дней вперед».

Все более совершенные приборы получают прописку в бригадах ЦНПИ.

Конечно, чем совершеннее инструментарий — тем выше качество исследований, но нельзя считать, что все зависит только от современного оборудования. Определяющим фактором, как и в любом производстве, в ЦНПИ является фактор человеческий: степень квалификации, опыта, знаний, интеллекта персонала. А профессионалов в бригадах цеха отличают именно такие качества. — Настоящих мастеров своего дела у нас немало, — уверен В. С. Исулов. — Особо хотелось бы отметить работу таких операторов, как Л. Е. Невоструева, В. А. Волков, В. Э. Воробьев из бригады № 3 мастера В. Л. Косарева и В. М. Рябов, К. В. Чирков, В. В. Агафонов из бригады № 4 старшего мастера В. М. Кожевникова. Отлично трудятся С. Г. Лоншаков, Ф. М. Гимазов, Е. Ю. Сергеев из бригады № 2, возглавляемой Л. Ф. Вахрушевым. Хватает высококлассных специалистов и в бригаде № 1, руководит которой А. И. Кузнецов: например, В. В. Асылханов, А. А. Лекомцев, Н. А. Шадрин.

Ольга Покатиленко

актуальное интервью



1 стр.

Управлять — значит влиять

— Каковы направления вашей деятельности?

— Прежде всего, мы добиваемся повышения качества и эффективности ремонта скважин с целью получения запланированной добычи нефти. Также в наших задачах стоит контроль за исполнением требований в области промышленной безопасности и охраны окружающей среды в работе сервисных предприятий ТКРС, участие во внедрении новых технологий, оборудования, материалов, снятие необоснованно предъявленных подрядчиком объемов работ и т.д. Ведем работу с сервисными предприятиями по их техническому перевооружению. Разрабатываем с ними совместные мероприятия, направленные на получение ОАО «Удмуртнефть» более качественных услуг ТКРС.

В конечном итоге, анализируя информацию по работе подрядчика, служба супервайзеров выявляет резервы по улучшению деятельности специалистов как ОАО «Удмуртнефть», так и сервисных предприятий. Эта информация доводится до руководства «Удмуртнефти» на совещании по итогам месяца и до подрядчика.

Разработка технологических регламентов (глушение скважины, шаблонирование, скребкование эксплуатационной колонны) и договоров на оказание услуг по ТКРС и ГРП, сопровождение внедрения и анализ новых технологий (ИДВ, ГМЦП, использование РАНТ-10 при проведении ОПЗ в БГС, радиальное вскрытие пласта, ГРП, кислотное ГРП и т.д.), проведе-



И. З. Шамсутдинов (в центре) и специалисты службы супервайзеров обсуждают рабочие вопросы

ние аудита подрядчика, разработка типовых планов работ — вот неполный перечень работ, в которых служба супервайзеров принимала участие или была инициатором внедрения.

— Получается, супервайзеру надо быть во всем специалистом?

— Знания супервайзера должны быть более широкими и глубокими, чем, например, у мастера или технолога ТКРС. Сегодня в службе работает 28 человек (это значительно меньше, чем требует стандарт компании «Роснефть»), но это профессионалы, практически «от и до» знающие специфику системы капитального и текущего

ремонта скважин. Коллектив у нас замечательный, я не буду выделять кого-то, потому что каждый в службе ценен и приносит пользу общему делу. Отбор специалистов был строгим, обдуманным и выверенным, учитывался не только опыт работы. Потому что в деятельности супервайзера велика ответственность, обширен круг рассматриваемых вопросов.

Развитие производства сегодня требует внедрения новых подходов, основным из которых является процессное управление или так называемое «бережливое производство». С его применением роль супервайзинга будет только расти.

наставник

Главный геолог НГДУ «Киенгоп» Андрей Николаевич Федоренко еще не вышел из возраста молодого сотрудника, но уже стал наставником для подрастающей смены «Удмуртнефти».

Андрей Федоренко — исключение из распространенного правила о наставниках: это не убеленный сединами старожил с несколькими десятилетиями бесперебойного стажа, но молодой человек, всего-то пять лет отслуживший на производстве. Однако деятельному и инициативному Андрею Николаевичу уже есть чему научить молодых спецов.

Меньше года числится прикреплённым за Федоренко Павел Верещагин, работающий под руководством Андрея Николаевича в геологическом отделе в Киенгопе. И за этот мизерный временной промежуток команда Верещагина-Федоренко смогла добиться если не максимально, то значительного результата — победы в секции «Геология» на региональной конференции молодых специалистов-2007.

Кстати, весть о том, что Андрей Федоренко становится наставником, сообщил главному геологу НГДУ «Киенгоп» как раз его подопечный, молодой специалист Павел Верещагин.

— Увидел я себя в приказе, — вспоминает Андрей Николаевич, — и, честно, очень удивился. Мысль тогда промелькнула: что же я теперь делать буду, надо ли что-то особенное предпринимать?

Придумывать что-то не пришлось, молодой специалист и его наставник, кстати, почти ровесники, работают не по принципу «приказал-сделал», а по общему девизом «мы с тобой на равных».

Быть на равных

Андрей Николаевич Федоренко — нефтяник уже в третьем поколении. В родном Лениногорске он окончил нефтяной техникум с красным дипломом. Решил продолжить образование в вузе: в 2002 году он распределен в «Удмуртнефть» выпускником Российского государственного университета нефти и газа им. Губкина.

— За нас в юном возрасте часто выбор делают родители. Так и меня отправили продолжать семейное дело. Хорошо, что ни я, ни родители с этим выбором не ошиблись, — отметил Андрей Николаевич.

В ОАО «Удмуртнефть» Андрей Николаевич, уже во время производственных практик отмеченный на производстве, поступил в геологический отдел. Вот уже два года он работает в НГДУ «Киенгоп». Про свою сегодняшнюю команду в геологическом отделе Андрей Федоренко говорит уверенно: «Команда такая, что сама работает, а ленивых здесь просто нет».

Вообще же в руководстве и наставничестве Андрей Николаевич не сторонник жестких мер, дидактических наставлений и воспитательных нравоучений.

— Воспитанием я не занимаюсь, все уже люди взрослые, но в труднительной ситуации всегда готов оказать помощь. И не всегда я пушистый — когда есть производственная необходимость, могу и заставить. Общенье с Павлом



Наставник А. Н. Федоренко (слева) всегда готов помочь своему подопечному Павлу Верещагину

строю только в форме дискуссии, обсуждения и взаимоподдержки.

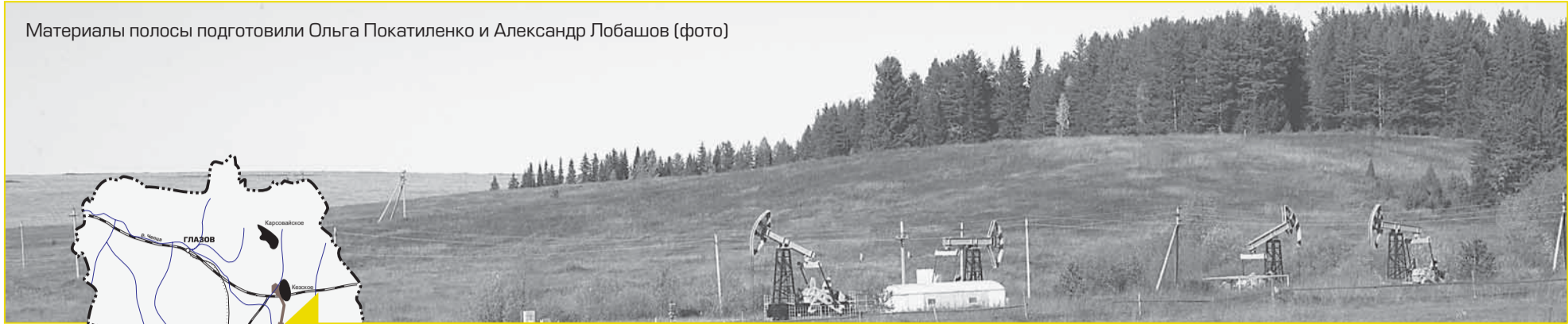
В работе над научным проектом, представленным Павлом Верещагиным на конференции-2007, Андрей Николаевич свое участие описывает словами «так, по мелочам», отмечая, что идея и ее воплощение — полностью заслуга Павла, ему же самому пришлось лишь скорректировать направление и подсказывать по ходу.

На этой неделе молодой наставник в составе делегации «Удмуртнефти» принимал участие в московской конференции наставников ОАО «НК «Роснефть».

— Такие встречи — это прежде всего обмен опытом, — поделился перед поездкой Андрей Николаевич. — Наверняка, там будут «киты» с большим стажем и я среди них. Знаю, что много полезного для себя смогу вынести. Главное же, по-моему, одно — когда отношения построены на взаимном уважении и понимании, все обязательно получится.

Алена Ельшева

Материалы полосы подготовили Ольга Покатиленко и Александр Лобашов (фото)



точка на карте



Лозолукско-Зуриинское месторождение

наша справка

- Лозолукско-Зуриинское месторождение введено в эксплуатацию в 1989 году.
- Месторождение имеет два объекта разработки: Зуриинскую залежь площадью 13,4х5,4 и Лозолукскую — 15,5х3,3 км.
- Общий фонд скважин — 379, из них добывающих — 184, нагнетательных — 141.
- На сегодняшний день выработка составляет 55,2% от извлекаемых запасов.
- Среднесуточный дебит — 15,4 куб. м жидкости, 4,6 тонны нефти.
- За 9 месяцев 2007 года здесь добыто 201926 тонн (включая 845 тонн плюс к скорректированному бизнес-плану).



Начальник ЦДНГ-4 НГДУ «Игра» С. Н. Ширококов: «Все меняется к лучшему»

Первая «пятерка»

В октябре Лозолукско-Зуриинское месторождение отпразднует добычу «круглой» 5-миллионной тонны нефти. А начиналась его история тоже празднично, в канун Нового года, 30 декабря 1989-го, с запуска в эксплуатацию скважины № 1090.

Обслуживает промысел ЦДНГ-4 НГДУ «Игра»: 3 бригады по добыче нефти и одна — ППД. Общая численность персонала, руководит которым начальник цеха С. Н. Ширококов, 54 человека, из них 14 — инженерно-технические работники. «Добрый, сплоченный коллектив», — так рекомендует своих подчиненных Сергей Николаевич. Средний возраст сотрудников — около 40 лет, хотя немало на промысле и старожилов, ветеранов, начинавших с первых дней эксплуатации месторождения. В основном работают здесь жители ближайших поселений: Зуры, Тюттеево, Лозолука, есть и игринцы. Народ

основательный, к труду привычный, дело знающий и не охочий до перемены мест.

— От нас если уходят, — говорит начальник ЦДНГ, — как правило, на повышение.

Цех отличает крепкий мастерский состав, фамилии на предприятии известные. Владимир Аркадьевич Ворончихин, бригаде которого было доверено нести почетную вахту по добыче 70-миллионной тонны игринской нефти, Николай Арефьевич Игнатьев, Александр Павлович Шкляев — признанные профессионалы, с не вызывающим сомнений авторитетом. Еще один Шкляев, Алексей Серафимович, возглавляет бригаду, что обслуживает водозабор с реки Лоза, объект для «Удмуртнефти» стратегический.

Фамилию «Шкляев» можно считать для ЦДНГ-4 в полном смысле символической: первым начальником цеха был Алексей Леонтьевич Шкляев. Нынешний руководитель, «принявший» у Алексея Леонтьевича промысел с июля прошлого года, рассказывает о нем с почтением ученика — ранее Сергей Николаевич был заместителем Шкляева.

А пришел потомственный нефтяник Ширококов в Игринское НГДУ в 1999 году, после окончания УдГУ, помощником мастера участка КРС, входившего тогда в структуру актива. Сегодня, поработав уже и мастером по добыче на Красногорье, и «хозяином цеха», Сергей Николаевич все-таки предпочтению отдает, скорее, производственной, полевой деятельности, нежели

«чистому администрированию», старается, как он сам говорит, «быть ближе к телу месторождения».

Тем более, что работы на промысле — непечальный край. Рост объемов добычи жидкости заостряет вопрос об утилизации добываемой воды. Сегодня, после отделения на КСП, она не закачивается в систему ППД, а «сбрасывается» в две поглощающие скважины. Ограниченность в объемах сброса существенно влияет на возможности добычи нефти, поэтому в планах 2008 года — строительство водовода для закачки сточной воды в целях ППД на Лозолукской площади.

С конца прошлого года после долгого перерыва был продолжен проект бурения боковых горизонтальных стволов.

— Приятная такая суэта была, интересная рабочая атмосфера, — вспоминает руководитель. — Правда, на четырех пробуренных БГСх эффективность оказалась 50 на 50, но все равно это нас здорово выручило. Пусть где-то прирост оказался ниже расчетного, но есть и скважины, дебит которых увеличился с 3 до 12 тонн. Очень неплохо для нашего промысла. Относительная молодость месторождения позволяет пока особо не волноваться по поводу состояния трубопроводов, но проблемные участки их «латаются» и даже производится замена трубы, вот в нынешнем году заменили 200 метров. Под контролем — и борьба с сероводородом, бичом удмуртских нефтепроводов, ведется дозировка ингибиторов коррозии на скважинах, ДНСах.

Зато беспокоит Сергея Николаевича ситуация, складывающаяся с покраской оборудования. Из запланированного объема, 178 станков-качалок, в корпоративные цвета «Роснефти» выкрашено пока только 132. Остается еще 46, количество немаленькое, учитывая, что на дворе — октябрь, а подрядчик, Игринское СМУ, ведет работы всего лишь двумя звеньями.

И все-таки настроен начальник цеха оптимистично — времена изменились к лучшему, считает он:

— Сейчас и деньги в производство вкладываются, и новые проекты появляются, и растет зарплата персонала предприятия. И вообще — всегда нужно верить в хорошее, доброе.

Ключ к стратегии

Об особенностях месторождения рассказывает ведущий геолог ЦДНГ-4 Виктор Алексеевич ЛОБАНЦЕВ:

— Верейская нефтяная залежь Зуриинской площади не имеет газовой шапки, наличие которой часто осложняет эксплуатацию на ряде месторождений нашего НГДУ. Вот на Лозолукской площади, где эксплуатируется башкирский объект, таковая имеется. Вообще, обе залежи похожи на инфузорию-туфельку, такие удлиненные. Их «разрезают» несколько рядов нагнетательных скважин с более мелкой сеткой — при закачке образуется «зона затопления», которая со временем сливается и расширяется, вытесняя нефть из пласта к добывающим скважинам. Для более эффективной разработки эксплуатируются «очаговые» нагнетательные скважины, которые располагаются между этими рядами. И это тоже одна из особенностей — остальные месторождения, кроме Чутырского, имеют более жесткую, семиточечную обращенную систему. Благодаря щадящей системе разработки Лозолукско-Зуриинского месторождения, главные показатели (объемы добычи, темп роста обводненности и др.) близки к расчетным — предусмотренным проектным документом.

Что же касается технической стороны, то необходимо отметить стабильную работу фонда скважин, в чем немалая заслуга ведущего технолога Сергея Валерьевича Митрофанова, уделяющего большое внимание подбору глубинного оборудования и выполнению мероприятий, направленных на борьбу с АСПО.

Спасибо «КИПовцам», замеряемость дебита скважин отличная. Исследователи ЦНПИ всю необходимую информацию о работе глубинно-насосного оборудования предоставляют незамедлительно, несмотря на непогоду и длинные переезды через все месторождение. Не могу не отметить также ответственный подход мастеров к сбору информации по обводненности продукции скважин: если требуется, контрольные пробы отбираются и анализируются в лаборатории не только в соответствии с графиком, но и оперативно.

Итак выстраивается спокойная аналитическая работа — видно, где ты теряешь и где приращиваешь.

Что еще для геолога нужно?

Если говорить о перспективах развития месторождения, первое и главное направление я вижу в работе с нагнетательным фондом. Оставшиеся целики нефти можно добыть и без бурения БГС — просто перераспределить закачку по разрезу. Не сразу, не через две недели, но через месяц-два эффект появится.

В числе наиболее успешных геолого-технических мероприятий текущего года — применение кислотных составов в комплексе с обратной эмульсией, избирательная обработка, давшая эффект до 4–5 тонн. Неплохо зарекомендовала себя и интенсификация добычи, но не за счет увеличения типоразмеров насосов, а путем увеличения параметров откачки. Что говорит о положительном влиянии закачки — в том числе и от скважин, введенных под нагнетание в этом году. (К слову сказать, этот показатель бизнес-плана цех выполнил с опережением, потому успели ощутить эффект и по добыче).

Хорошо поработали с подбором скважин для ОПЗ: если в прошлом году средняя эффективность была



Геологи В. А. Лобанцев и Н. П. Торсунова: «Попробуем, коллега?»

0,8 тонны в сутки, сейчас — даже выше плановой, около 2,3 тонны. К сожалению, малообводненных кандидатов под обработки остается немного, ведь не будешь каждый год проводить ОПЗ на одних и тех же скважинах. Значит, необходимо искать какую-то новую «химию», не жалеть средств на проведение ГИС в добывающих, а еще важнее — в нагнетательных скважинах. Представление о процессах, происходящих в залежи, даст ключ к стратегии выбора мероприятий, и это будет гораздо дешевле, чем бурение БГС на участке с «невыработанными запасами» методом «поиска черной кошки».

А вот проект кислотных ГРП, который вскоре стартует на двух скважинах, вызывает определенную осторожность: скважины высокодебитные, из каждой добывается порядка 20 тонн нефти в сутки, почти 6% суточной добычи цеха, приходится идти на риск. Как говорится, «лучше синица в руках...». Хотя, с другой стороны, — кто не рискует...



Мастер А. С. Шкляев (в центре) и его «орлы» держат на плечах весь водозабор «Лоза»



Ценные фонды

по секрету всему свету

Каждое помещение, каждый человек имеет свой внутренний мир. Вот и в библиотеке своя атмосфера. Приходите вы сюда, и тотчас вас тянет взять книгу с полки и почитать.

История библиотеки ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» ведется с 1969 года. Здесь до сих пор хранятся первые жители книжного царства — выпуски профильных журналов «Нефтяное хозяйство» за 1968 год и «Нефтепромышленное дело» за 1967. Вообще «старейшины» библиотеки живут на специальной полочке. Многие из них сегодня настоящие сокровища, которые смело можно отнести к культурному наследию. Вот, например, нашлось в библиотеке уникальное издание 1923 года выпуска — «Кристаллография» Д. И. Артемьева, выпущенная в берлинском издательстве.

Бережное отношение к книжному богатству, и не только к «древним» экземплярам, но ко всей 30-тысячной армии томов, — отличительное свойство хранителей большого состояния Натальи Викторовны Курга-

нович и Эльвиры Галеевой.

С приходом Натальи Викторовны в научную библиотеку в 2002-ом стала создаваться электронная база книжного фонда. Годом позже молодая сотрудница Эльвира Галеева продолжила начатое дело по полной компьютеризации библиотеки ЗАО «ИННЦ». Книги поименно с указанием даже цвета обложки начали вноситься в цифровую картотеку для быстрого поиска нужного издания. Сегодня с совершенствованием технологий и электронный фонд не остается без изменений. Работа над повышением мобильности и удобства поиска в библиотеке не прекращается.

Кстати, добраться до самого сердца библиотеки мне посчастливилось: пока один из посетителей дожидается у стола заказов, мы с Натальей Викторовной отправляемся на поиски нужной книги. Книжные томики ровными рядами стоят на передвижающихся на колесах стеллажах, сделанных, как выяснилось, в Перми специально на заказ. Наталья Вик-

торнова рассказала, что такие стеллажи предназначены не столько для действующих библиотек, сколько для архивов, прикрываемых широкими ставнями от вредных для чувствительных книжных страни-

солнечных лучей и пыльных скоплений. Катать наполненные полки, собственными руками испытано, дело не из легких.

Заказанную книгу нашли по чередованию цифр и букв. Наконец-то мне удалось точно узнать, что значат шифровки в верхнем углу книги. УДК — универсальный десятичный классификатор. В библиотечном деле каждая отрасль и подотрасль науки, каждое направление имеет свое собственное уникальное число. Кстати, код нефтяной промышленности — 622.

Довольный посетитель уходит с книгой в предвкушении уже почти выполненного задания. Это студент нефтяного факультета УдГУ: их среди гостей библиотеки всегда немало, особенно в дни сессии. Заходят и экологи из УдГУ, и студенты ИжГТУ, пользуются библиотечным фондом сотрудники «Удмуртнефти», ее дочерних предприятий — всего 228 зарегистрированных читателей. Есть среди них и частые гости — настоящие знатоки.

Например, ведущий специалист отдела интенсификации добычи нефти «Удмуртнефти» Анатолий Дмитриевич Смеречанский, можно сказать, перебрал всю библиотеку. Нет такого журнала, который бы он не пролистал, нет книги, которую бы он не изучил. В личной карточке, завешенной в библиотеке на каждого читателя, Анатолий Дмитриевич даже отмечен по-особенному. Ему теперь и вход в хранилище открыт: А. Д. Смеречанский и сам знает, где что можно отыскать.

Уже новый читатель ждет своей книги, Наталья Викторовна спешит на поиски и попутно подытоживает:

— Работы с фондом еще много, надо все в систему приводить. А это как игра в «пятнашки». Помните, передвижение чисел с помощью только одной свободной ячейки и расположение их в порядке возрастания. Вот и у нас такая же система. Внести в электронный фонд книги старые и новые, расставить по местам тома на полках — все привести в порядок.

Алена Елышева



Самый главный друг библиотеки — любознательный читатель

письмо недели

Школьный двор

Акция под таким названием проходит на этой неделе, с 9 по 13 октября, в воткинской школе № 12 им. академика В. И. Кудинова. Школьники, учителя, родители, нефтяники и даже ветераны общей командой вышли на школьный двор, чтобы сделать его главной городской гордостью. Цель такой акции, организованной при поддержке генерального директора ОАО «Удмуртнефть» Г. Г. Гилаева, не только благоустройство и озеленение пришкольной территории, но и экологическое воспитание молодежи, привлечение ее внимания к природным красотам.

Вокруг школы теперь будет создан прекрасный сад как образец ландшафтного искусства, задуманный, кстати, нашими школьными учителями биологии. Помогать десанту садоводов-любителей в воплощении задуманного вызвались ижевские профессионалы из компании «Зеленое хозяйство». Приживаться и обустриваться на нашей школьной земле будут кустарники и плодово-ягодные деревья и, конечно, всевозможные виды цветов. Школьники-нефтяники тоже создали свой зеленый уголок — аллею «Роснефть-класса».

Подобная акция не станет единственной, это лишь осенний этап в преобразении воткинской школы № 12. Мы и дальше намерены создавать райские цветочные островки. Приятно, что наши творческие идеи оказались близки и другим городским учебным заведениям. Скоро весь Воткинский можно будет назвать городом цветущих садов.

Г. Кельдибекова,
директор воткинской школы № 12

вакансии

Вы ищете работу? Работа ищет вас!

Объявляется конкурс на замещение вакантной должности:
ИНЖЕНЕР 1 КАТЕГОРИИ

в службу супервайзеров текущего, капитального ремонта скважин ОАО «Удмуртнефть».

Требования к должности: высшее профессиональное образование, опыт работы в сфере промышленных технологий не менее 5 лет или среднее специальное образование и наличие опыта работы по специальности (в том числе на должностях руководителей и специалистов) не менее 10 лет.

Обращаться в отдел кадров ОАО «Удмуртнефть», тел. 48-31-39.

объявление



**ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК
РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ**

Сообщает об открытии с 10 по 24 октября 2007 г. интервала приема заявок на приобретение и погашение паев Интервального паевого инвестиционного фонда «Агора — открытый рынок» под управлением УК «Портфельные инвестиции», входящей в банковский холдинг ОАО «Всероссийский банк развития регионов» во главе с НК «Роснефть».

Интервальный паевой инвестиционный фонд «Агора — открытый рынок» сформирован в марте 2004 г. Прирост стоимости пая ПИФа «Агора — открытый рынок» с момента формирования составил 105,84%, за последний год — 26,38% (по состоянию на 30.09.2007 г.).

В рейтингах экономического журнала SmartMoney (№ 34 от 10 сентября 2007 г.) и информационного портала Investfunds.ru ПИФ «Агора — открытый рынок» неоднократно становился лучшим ПИФом за 3 года по соотношению доходность/риск (на 31.08.2007 г. среди фондов смешанных инвестиций со стоимостью чистых активов более 30 млн руб.).

Проконсультироваться по вопросам выбора подходящего именно Вам фонда и приобретения паев Вы можете в филиале ОАО «Всероссийский банк развития регионов» по адресу: г. Ижевск, ул. К. Маркса, д. 300а, тел.: 25-49-00, 22-06-09.

ОАО «Всероссийский банк развития регионов». Генеральная лицензия № 3287 от 20.06.2002г. выдана Центральным Банком Российской Федерации, лицензия на осуществление брокерской деятельности № 077-03794-100000 от 13.12.2000 г. выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России.

ООО УК «Портфельные инвестиции». Лицензия №21-000-1-00039 от 06.12.2000 г. выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России (далее — ФСФР). Интервальный паевой инвестиционный фонд смешанных инвестиций «Агора — открытый рынок» под управлением ООО УК «Портфельные инвестиции» (далее — Фонд). Правила Фонда зарегистрированы ФСФР 24.12.2003 г. за №0166-71669051. Изменения и дополнения №1 в Правила Фонда зарегистрированы ФСФР 12.05.2004 г. за №0166-71669051-1. Изменения и дополнения №2 в Правила Фонда зарегистрированы ФСФР 21.03.2006 г. за №0166-71669051-2. Места, где до приобретения инвестиционных паев можно получить подробную информацию о Фонде и ознакомиться с Правилами Фонда и иными документами: г. Москва, Б. Златоустинский, пер. 2/3, телефон: (495) 642-67-30. Стоимость инвестиционных паев может увеличиваться и уменьшаться, результаты инвестирования в прошлом не определяют доходы в будущем, государство не гарантирует доходность инвестиций в Фонд, прежде чем приобрести инвестиционный пай, следует внимательно ознакомиться с Правилами Фонда. Правилами Фонда предусмотрена скидка с расчетной стоимости инвестиционных паев при их погашении. Правилами Фонда предусмотрена надбавка, на которую увеличивается расчетная стоимость инвестиционных паев при их приобретении. Начисление надбавки и взимание скидки уменьшит доходность инвестиций в инвестиционные паи Фонда.



**Нефтяник
Удмуртии**

Корпоративная газета ОАО «Удмуртнефть» и его дочерних предприятий

Издается с 21 июля 1976 года.
Учредитель — ОАО «Удмуртнефть».
Свидетельство о регистрации
№ У-0071 от 11 января 1993 г.

Наш адрес: 426057 г. Ижевск, ул. Свободы, дом 175, каб. 312.
Тел: (3412) 48-75-10, 48-73-48, 48-74-79. Факс (3412) 60-44-88.
<http://portal.uneft.ru>. E-mail: NBPrudnikova@udmurtneft.ru.
Редактор В. С. Рылеуц. Ответственная за выпуск Н. Б. Прудникова.

Отпечатана на ГУП УР «Ижевский полиграфический комбинат».
Адрес: 426039, г. Ижевск, Воткинское шоссе, 180.

Выходит по пятницам. Время сдачи: по графику — среда, 20:00, фактическое — 18:00. Заказ № 2081. Тираж 4100 экз. Цена свободная.