

2 | На Верхне-Шапшинском месторождении в Западной Сибири намечено построить около 50 скважин на трех кустовых площадках.



3 | Люди, инновации, инвестиции – слагаемые успеха «Белкамнефти», по мнению руководителя Общества Юрия Федорова. Предприятию исполнилось 15 лет.



4 | Воспитанники вокальной студии «Северное сияние» из Радужного побеждают на региональных конкурсах. Читайте зарисовку об одном из юных артистов.



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

МАЙ–ИЮНЬ

5(85) 2012

СОБЫТИЕ

Энергия тройного партнерства

18 мая под Ханты-Мансийском состоялся ввод в эксплуатацию установки комплексной переработки попутного нефтяного газа. Участники проекта – компании «Салым Петролеум Девелопмент», «Русснефть», «Монолит».



5 секунд... 4... 1... Пуск!

В церемонии ввода установки участвовали губернатор автономного округа Наталья Комарова, посол Нидерландов Рон Келлер, посол Великобритании Тим Бэрроу, руководители компаний – участники проекта.

Завод, рассчитанный на переработку 360 млн. куб. м «голубого топлива» в год, предполагается вывести на полную мощность до конца года. Он позволит обеспечить полную утилизацию попутного нефтяного газа с Салымской и Шапшинской групп месторождений. Проект имеет красочное название, «Энергия тройного партнерства». М.С.Гуцериев назвал его «ярким примером оптимального инженерного решения».

Наталья Комарова, открывая торжественную церемонию, отметила: «Ввод объекта позволит довести уровень полезного использования ПНГ на месторождениях до 95%, снизить промышленную нагрузку на экосистему. Это наш общий вклад в экологическое благополучие региона, государства и всего мира». «Русснефть» на церемонии в Ханты-Мансийске представлял вице-президент Андрей Шегимаго. Андрей Владимирович, в частности, сказал: «Проект исключительно выгоден для всех сто-

рон. Он дает возможность существенно снизить объемы выбросов в атмосферу парниковых газов, создать в регионе новые рабочие места, увеличить налоговые поступления в окружную и федеральный бюджеты. Сам по себе попутный нефтяной газ – исключительно важное сырье для химической промышленности и энергетики. С наших месторождений на переработку будет поступать около 110 миллионов кубометров газа в год».

Представленный гостям видеоролик содержал такие цифры. Один факел может сжечь в сутки до 900 тысяч кубометров попутного нефтяного газа, что в нынешних ценах составляет примерно 400 тысяч рублей. И так день за днем, месяц за месяцем... Ежегодно в России сжигают 15–20 млрд. кубометров газа. Потери – огромны, ущерб природной среде, атмосфере наносится очень существенный.

...Во время официального мероприятия в Ханты-Мансийске на экране началась трансляция с Западно-Салымского месторождения. Операторная завода. До нажатия кнопки на пульте управления 5 секунд... 4... 1... Пуск! Новый завод начал работать. И факел погас! Это мгновение стало историей.

Татьяна Башмакова, г. Ханты-Мансийск

КОНКУРС МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Темпы Верхней Шапши

Шапшинский нефтепромысел предприятия «Аки-Отыр» в нынешнем году быстро преобразуется. Летом ожидается сдача ряда важных объектов. Наши корреспонденты побывали на месторождении. Кое-где еще лежал снег – весна в нынешнем году поздняя. Но по всему было видно: на Шапше наступили горячие денки. » 2



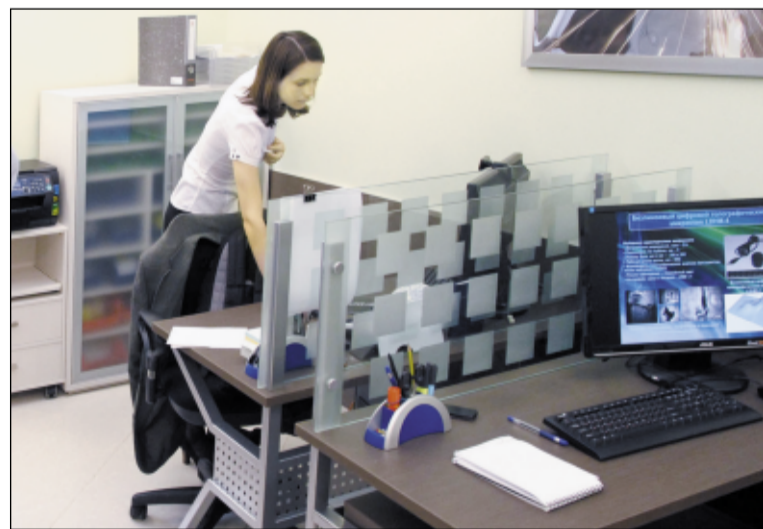
НАУКА

Лаборатория нового поколения

При поддержке Компании в МГТУ им. Н.Э.Баумана открыт научно-образовательный центр «Фотоника и ИК-техника».



В МГТУ им. Н.Э.Баумана состоялась торжественная церемония открытия научно-образовательного центра «Фотоника и ИК-техника». В ней участвовали Дмитрий Анатольевич Медведев, в ту пору президент России, а ныне председатель Правительства РФ, а также многие авторитетные ученые, специалисты из России и США.



Проект реализуется в рамках сотрудничества между вузом и Компанией. До 2013 года на базе МГТУ будет открыт НТЦ «Фотоника и инфракрасная техника». Центр позволит создать в России научно-инженерную школу мирового уровня в области оптоэлектроники.

В НТЦ уже созданы пять научно-исследовательских лабораторий, оснащенных современным оптоэлектронным оборудованием. Их научными руководителями являются ведущие отечественные и зарубежные ученые. К проекту подключились известные вузы, в том числе специализированный университет компьютерных инженерных технологий AIZU (Япония), университет Центральной Флориды и Орlando (США). С российской стороны участвуют Институт нанотехнологий микроэлектроники РАН, Институт

радиотехники и электроники РАН, научно-технологический центр уникального приборостроения.

«Русснефть» полностью финансирует строительство и ремонт помещений, приобретение и монтаж научного оборудования, оргтехники, оплату труда персонала. В течение ближайших месяцев холдинг направит на реализацию этого проекта 204 млн. рублей. При этом преследуется важнейшая цель: вернуть лучших отечественных ученых из-за рубежа, предоставить им оптимальные условия для плодотворной работы на родине. Кроме того, ожидается, что реализация проекта позволит создать принципиально новые технологии и устройства, поднять научно-инженерную школу России на качественно новый уровень.

ИННОВАЦИИ

Молодые экономят

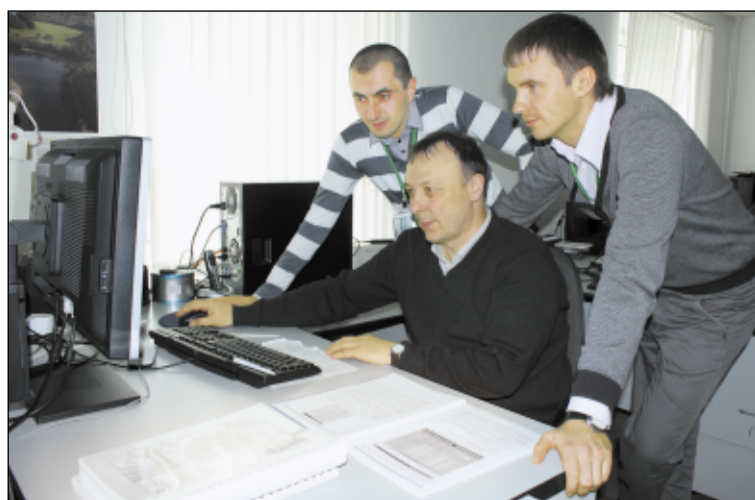
В «Варьеганнефти» прошла ежегодная научно-техническая конференция молодых специалистов.

Руководитель группы администрирования систем управления технологическими процессами Денис Шинкевич и ведущий инженер-программист Шамиль Камиллов подготовили проект оптимизации процесса сбора и представления оперативной информации по производству. По словам разработчиков, их программный продукт позволит автоматически формировать сводки одновременно по всем объектам предприятия. Достоинства системы – высокое быстродействие и надежность, ее внедрение позволит Обществу сэкономить 1,2 млн. рублей ежегодно.

Научная работа заместителя начальника лаборатории ЦЭЭ-3 Антона Чистова называется «Методы экономии электроэнергии при добыче нефтересурсов механическим способом». Тема актуальна для любого добывающего предприятия. Антон проанализировал работу подземного электрооборудования на Тагринском месторождении. Он пришел к выводу, что есть по крайней мере три способа достижения поставленной им цели: смена метода эксплуатации скважин, своевременная замена подземного электрооборудования и внедрение вентильных электродвигателей.

Геолог НГДУ-1 Роман Иламов предложил использовать струйные насосы на пакерах при замере профилей притока. Отказ от компрессирования, по мнению Романа, позволит сэкономить 5 часов рабочего времени бригаде КРС, сама операция станет дешевле на 14 тыс. рублей.

Шамиль Вагапов предложил на суд экспертов проект «Перспективы одновременно-раздельной эксплуатации пластов на скважинах Тагринского месторождения». Шамиль охарактеризовал конструктивные особенности оборудования, позволяющего эксплуа-



Ш.Камиллов, начальник службы информационных технологий А.Тропников и Д.Шинкевич

тировать несколько объектов разработки с одной скважины. Предложенный им метод также сулит существенную экономию.

Эксперты назвали имена победителей конкурса проектов: 1. Д. Шинкевич и Ш. Камиллов 2. А. Чистов 3-4. Р. Иламов и Ш. Вагапов. Генеральный директор Общества Юрий Танин отметил на закрытии конфе-

ренции, что многие предложения молодых специалистов имеют хорошие перспективы для внедрения в производство. Что же до победителей, то они завоевали право отправиться на окружную конференцию молодых специалистов в Ханты-Мансийск.

**Юлия Докторенко,
г. Радужный**

КОНКУРС МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Темпы Верхней Шапши

«1 ■ Что изменится к концу года на Шапшинских месторождениях? Начальник промысла Роман Николаевич Мылив рассказывает:

– Запланировано бурение на трех кустовых площадках Верхне-Шапшинского. Всего намечено построить около 50 скважин. Эта цифра может корректироваться. Разбуриваем пласты ачимовской группы АС10 и АС12. Параллельно ведется обустройство кустовых площадок, строятся нефтесборы, прокладываются высоковольтные электрические линии.

Практически завершено строительство ветки газопровода от Верхне-Шапшинского до Нижне-Шапшинского. Этот проект в 2012-м для предприятия особенно важен. Казалось бы, совсем недавно запустили газопоршневую электростанцию на Нижней Шапше, и вот уже вскоре заработает аналогичная ГПЭС на Верхней! До конца года соединим два месторождения высоковольтной линией электропередачи.

■ Мы на дожимной насосной станции Верхне-Шапшинского участка недр, о ходе строительства которой газета не раз рассказывала. Здесь нас встречает начальник установки подготовки нефти и газа Александр Жуков. В Обществе он

сравнительно недавно, около года, а специалист опытный, на промыслах Западной Сибири с 1988-го, когда перебрался на жительство в Радужный. Александр Васильевич поясняет:

– Ежедневно через установку проходит порядка 2,5 тыс. тонн жидкости. В скором времени мы сможем эксплуатировать ГПЭС, и факелы на промысле погаснут. Ранее сжигаемый газ будет по трубопроводу направляться на Нижне-Шапшинское, а оттуда на переработку. В июне нефтяники наладят подачу энергии на кусты. Предприятие доведет уровень утилизации «голубого топлива» до требуемых 95 процентов.

Когда ДНС Верхне-Шапшинского целиком перейдет на работу на собственном топливе, экономия дизтоплива превысит четыре кубометра в сутки. В середине лета все работы завершатся, и от дизельных генераторов питаться будут только объекты Средней Шапши.

В ближайших планах предприятия на Верхне-Шапшинском – строительство кустовой насосной станции, печи для подогрева нефти, компрессорной станции для утилизации газа низкого давления, а также некоторых других объектов УПН.

■ А как с бытом на Верхне-Шапшинском? Побывали мы и в административно-бытовом комплексе. Есть тут удобные служебные кабинеты, возможности для рабочих отдохнуть после вахты, высушить одежду и так далее. На момент нашего посещения в АБК на «полную катушку» работала только операторная, часть помещений пустовала. Но это временное явление.

■ Внешне скромный, а по сути очень важный объект на Верхне-Шапшинском: водоочистной комплекс. Достаточно мощный, в перспективе он сможет обеспечивать все нужды растущего промысла. Вода на это сооружение подается из двух артезианских скважин. Есть все технические возможности доводить ее до характеристики питьевой. Но, по словам А.В.Жукова, пока это нерационально. Питьевую воду на месторождение сейчас доставляют из Ханты-Мансийска. Однако в будущем, когда на промысле появятся столовая, общежитие... Впрочем, это уже планы следующего года.

**Юлия Жук,
Татьяна Башмакова,
г. Ханты-Мансийск**



Роман Мылив: «До конца года пробуем около 50 скважин».



В перспективе и питьевая вода на промысле будет «своя».



На УПН в сутки поступает 2,5 тыс. тонн жидкости.



Александр Жуков на фоне ГПЭС.

ПОДРОБНОСТИ

Люди, инновации, инвестиции

■ Наша основная задача в 2012-м – удержать и увеличить объемы добычи. До конца года мы должны добыть 4,362 млн. тонн нефти, то есть на 2,5 процента больше, чем в предыдущем. План очень напряженный, ведь большинство наших месторождений находится в поздней стадии разработки. Однако текущие показатели вселяют в нас уверенность: намеченное будет выполнено. Так, добыча в первом квартале 2012 года выросла на 30 тыс. тонн по сравнению с аналогичным периодом 2011-го. За нынешний год мы должны пробурить и ввести в эксплуатацию 24 новые нефтяные скважины, а также ввести в эксплуатацию две СИКН на пунктах сдачи-приема нефти (№№ 260 и 607), печь ПТБ-10АЭ, провести модернизацию УПН Юськинского месторождения... Объем инвестиций определен в 2,3 млрд. рублей.



«Белкамнефти» исполнилось 15 лет. Праздничные мероприятия позади, самое время по-деловому поговорить о сегодняшнем дне предприятия, его ближайших перспективах. Рассказывает генеральный директор Общества Юрий Федоров.

вающих скважин до узлов учета нефти и попутного газа. Запущен в работу новый нефтепровод на Юськинском месторождении. Введен в промышленную эксплуатацию после реконструкции пункт сбора-приема нефти «Малая Пурга». В рамках программы по утилизации попутного нефтяного газа продолжается монтаж печи ПТБ-10АЭ на Вятской площадке Арланского месторождения, которая будет использоваться для подогрева подтоварной воды, закачиваемой в систему ППД (а еще раньше мы провели большую работу по

обеспечению всех месторождений узлами учета ПНГ). Из таких событий, заметных и не очень, складывается повседневная жизнь «Белкамнефти».

■ Люди, инновации, инвестиции. На наш взгляд это три слагаемых успеха современной компании. Мы не боимся использовать технологии, которые ранее в Удмуртии считались малоперспективными. Такой подход себя оправдывает. Например, горизонтальные скважины на Юськинском месторождении показали дебиты, ре-

кордные не только для Удмуртии, но и для всего Поволжья. О профессионализме наших сотрудников говорить излишне. Это главный капитал «Белкамнефти». Что же касается инвестиций, то цифры говорят сами за себя: объем капитальных вложений в прошлом году превысил 2 млрд. рублей, 24 скважины пробурено.

■ В заключение – об образовательном проекте. Президент «Русснефти» продолжает помогать в становлении института нефти и газа Удмуртского государственного университета. Подписано соглашение об оснащении лабораторно-учебного корпуса института необходимым учебным оборудованием на сумму 100 млн. рублей. Кроме того, Компания и администрация Удмуртской Республики заключили рамочное соглашение, согласно которому Компания выделит средства на строительство общежития для студентов института – оно будет современным, отвечающим всем современным требованиям. Вся республика, без преувеличения, с большим интересом и надеждой следит за тем, как воплощается в жизнь этот замечательный проект.

Записала Анастасия Калягина, г. Ижевск

РАЗВИТИЕ

В «Ульяновскнефти» продолжают внедрять автоматизированную систему управления технологическими процессами на объектах НГДУ-1 «Юг».

АСУТП позволяет автоматизировать управление скважинами во всех эксплуатационных режимах и сократить время их простоя. Система дает возможность отслеживать текущие параметры состояния скважин и погружного оборудования – режим работы в разрезе пуска/остановка, причины последней остановки, загрузка и температура двигателя, давление на прием, входные напряжения и другие.

В феврале к системе подключили 31 скважину Верхозимского месторождения. Теперь и на Володарском завершен ввод в эксплуатацию АСУТП: автоматизированы 9 скважин, к системе подключены РВС-1000 и АГЗУ «Спутник».

На Барановском работы по внедрению АСУТП продолжают: установлено программное обеспечение сетевой версии Master Scada, предназначенное для вывода текущих параметров скважин и погружного оборудования в ЦИТС. Планируется автоматизировать девять скважин участка недр. Всего на месторождениях НГДУ-1 «Юг» автоматизированы 40 скважин. До конца года к действующей системе планируется подключить еще 52 скважины.

Дарья Туркова, г. Ульяновск

ЭКОЛОГИЯ

В гармонии с природой

В Обществе «Саратовнефтегаз» введен в эксплуатацию пункт хранения производственных отходов с повышенным содержанием природных радионуклидов II категории (нефтешламов, загрязненного грунта и других).



Это сооружение, предотвращающее распространение в окружающую среду природных радионуклидов, не имеет аналогов в регионе. Оно построено на территории Левобережного цеха по подготовке и транспортировке нефти и газа. У пункта хранения назначенный срок эксплуатации – 20 лет. В камерах общей вместимостью 50 тонн могут размещаться твердые, пастообразные и консистентные отходы, ожидаемое поступление которых составляет 5 тонн в год. Дело за технологией их утилизации, она разрабатывается на федеральном уровне.

В минувшем апреле объект посетили специалисты группы компаний «Городской центр экспертиз» из Санкт-Петербурга и представители «Русснефти». Они осмотрели лабораторию радиационного контроля, оснащенную современным оборудованием. Эксперты отметили, что вопросы радиационной безопасности решаются в Обществе на высоком уровне. Представители предприятия из Саратова приглашены к участию в X Международном форуме по промышленной безопасности, который открывается в Санкт-Петербурге. Форум проводится в рамках программы международного сотрудничества в области предупреждения техногенных катастроф и обмена передовым опытом.

Петр Дмитриев, г. Саратов

«Саратовнефтегаз» продолжает принимать профилактические меры против возгораний на объектах. Особенно это важно для тех подразделений, которые находятся вдали от мест дислокации пожарных частей. В их число входят товарно-сырьевая база «Сморюдинка» (Перелюбский район) и УПН «Западно-Рыбушанский» (Лысогорский район). Для организации постов на этих объектах предприятие недавно закупило два пожарных автомобиля повышенной проходимости общей стоимостью 5 млн. рублей.

Петр Дмитриев, г. Саратов

НЕЗРИМЫЙ БОЙ

Мобильная группа задержала преступную

10 апреля мобильная группа охранного предприятия «Гарант-Саратов» в составе А.В.Шевченко и В.Я.Сергеева совершала плановый объезд производственных объектов «Саратовнефтегаза».

Около 17 часов в районе 195-й скважины Соколовгорского месторождения сотрудники ЧОПа заметили нескольких человек, которые вели себя подозрительно. Охранники связались со своими товарищами А.В.Борисовым и В.Ю.Стрельниковым из другой мобильной группы, ведущей патрулирование на том же объекте. Оказалось, что неизвестные пытались демонтировать дренажную емкость объемом 30 куб. м. Почувствовав себя в западне, злоумышленники запрыгнули в «Газель» и попытались скрыться. Однако уйти от преследования им не удалось: в поселке Затон незадачливые воры были задержаны и отправлены в местное отделение полиции. Сотрудники правоохранительного ведомства оперативно провели осмотр места происшествия и автомашины. В кузове «Газели» они обнаружили газосварочное оборудование. Первоначальная версия подтвердилась.

Личности правонарушителей (один из них рецидивист со стажем) установлены, возбуждено уголовное дело по статье «Кража, совершенная группой лиц по предварительному сговору».

Дмитрий Петрошенко, г. Саратов



Закон призывает к доверию

Уважаемые сотрудники компании «Русснефть»! Если вы сталкиваетесь с фактами злоупотреблений, бесхозяйственности, недисциплинированности или более серьезных нарушений со стороны должностных лиц Компании (вплоть до взяток, коммерческого подкупа, завышения смет и так далее), сообщайте нам о них по электронной почте bsk@russneft.ru или по телефону доверия 8-800-555-22-92. Возможно, у вас появилась потребность проконсультироваться – пишите, звоните.

А теперь – пояснение. В 2010 году в Великобритании принят закон Bribery Act 2010, согласно которому все компании, имеющие

регион присутствия в этой стране (то есть и наша), обязаны разработать и внедрить у себя «антикоррупционные процедуры». Введение телефона и почты доверия – одно из обязательных требований принятого закона. И требование, заметим, правильное.

Таким образом, информируя нас о негативных фактах, с которыми вы, возможно, сталкиваетесь, вы помогаете Компании и выполняете требование международного законодательства. Разумеется, конфиденциальность при такого рода обращениях гарантируется.

Служба безопасности компании «Русснефть».

ДИНАСТИЯ

Традиции семьи Зайцевых

Такое бывает, хотя и нечасто: дед много лет назад бурил скважины, внук сегодня занимается их исследованием и эксплуатацией. Наш рассказ – о династии Зайцевых, одной из самых уважаемых в «Саратовнефтегазе».

Геннадий Зайцев, выпускник Уфимского нефтяного института, в июле 1959-го пришел помощником бурильщика в Советскую контору бурения №1 Саратовского Совнархоза. И дальше – ступенька за ступенькой в карьерном росте. В марте 1986 года Геннадия Гавриловича назначают заместителем генерального директора ПО «Саратовнефтегаз». В 1990-е он трудится во Вьетнаме, передает свой богатый опыт специалиста по бурению нефтяных скважин местным покорителям недр. Кавалер ордена Трудового Красного Знамени, ветеран труда, родоначальник династии нефтяников...

Его внук Иван Андреевич, заместитель начальника производственно-технического отдела «Саратовнефтегаза», рассказывает: «Кем быть? Такого выбора передо мной не стояло. Имел перед глазами пример деда и отца – Андрея Геннадиевича. Традицию нарушать не стал. Практически вся

наша семья трудится в нефтегазовой отрасли».

А вот Андрей Геннадьевич Зайцев нефтяником стал не сразу. В 1982-м, окончив мехмат Саратовского государственного университета, он приехал в Степное, куда Геннадия Гавриловича назначили главным инженером конторы бурения. Начал работать в средней школе завучем-организатором, преподавал математику и информатику. С 1992 года Андрей Геннадьевич трудится в Заволжском НГДУ начальником отдела программирования. Когда-то у них в подразделении было два компьютера, а сейчас – около полутора сотен.

Иван же окончил степновскую школу с золотой медалью. Поступил в Российский государственный университет нефти и газа им. Губкина, выучился, получил красный диплом. Практического опыта набирался в Сургуте – оператором

ром проектно-сметного бюро, ведущим технологом на производстве. Потом вернулся в Саратов.

«Я получаю удовольствие от того, чем занимаюсь с утра до вечера, – говорит Иван Андреевич. – На предприятии постоянно внедряется новое уникальное оборудование, новые технологии. Я в таких случаях о деде думаю. Большинство скважин, действующих сегодня, были пробурены еще при нем. Он рассказывал: были годы, когда в объединении одновременно работало чуть ли не 90 бригад бурения. Первые горизонтальные скважины тоже при нем начинались. Первопроходец... Но и мы марку предприятия держим».

В 2010 году Иван Зайцев стал победителем 11-го Всероссийского конкурса «Инженер года» в номинации «Нефтяная и газовая промышленность».

**Дмитрий Петрошенко,
г. Саратов**



ТА ЛАН Т Ы

Соловей из Радужного

Микаил Дарсигов стал «профессионалом сцены» три года назад. Эльза Маратовна Чернова, художественный руководитель вокальной студии «Северное сияние», в которой занимается сейчас юное дарование, вспоминает: «Я часто посещаю уроки музыки в младших классах школы. На одном из таких уроков обратила внимание на Микаила. Пригласила его заниматься в вокальной студии...»

Через год мальчик уже участвовал в окружном фестивале военно-патриотической песни «Память». Стал пятым – успех! Ведь это была его первая большая сцена. Сегодня Микаил – постоянный участник и неоднократный победитель вокальных конкурсов «Жемчужина Радужного» и «Стань звездой». Его приглашают выступать в городских концертах и, конечно, на праздничных мероприятиях «Варьеганефти», где трудится его отец.

Репертуар молодого артиста разнообразен. Он хочет попробовать себя во всем: берется за исполнение народных, эстрадных и даже джазовых песен. «Мне нравится разучивать новые сложные композиции, – говорит

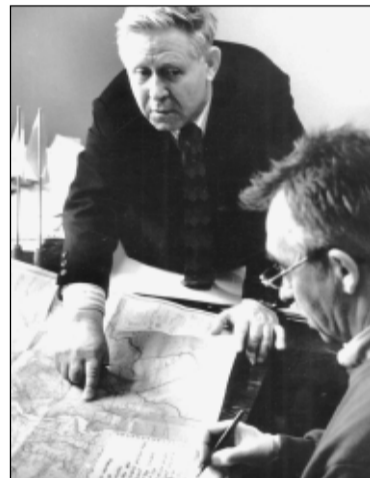
Микаил. – Иногда заниматься приходится по несколько часов в день, особенно когда мы готовимся к важным выступлениям. Вот совсем недавно вернулись из Ханты-Мансийска. Вместе с ребятами из нашей студии участвовали во Всероссийском конкурсе «Роза ветров». Сразу несколько человек из нашей студии стали лауреатами: Настя Богданович, Оля Терентьева, Алина Зайдулина, я. По результатам этого выступления меня пригласили в Москву на международный этап конкурса. И в Италию – на фестиваль детского и юношеского творчества».

**Юлия Докторенко,
г. Радужный**

П О Р Я Д О К



Нефтяники из Ульяновска постоянно участвуют в благоустройстве родного города. Недавно они опять провели субботник – в парке нефтяников и газовиков.



В З Г Л Я Д

Души прекрасные порывы

В «Белкамнефти» провели конкурс детских рисунков, посвященный 15-летию предприятия. В нем участвовали юные художники в возрасте от 3 до 14 лет. Результаты подводили в двух возрастных группах и в девяти номинациях, поэтому проигравших в конкурсе не было.



Дарья Сулаева, 14 лет.



Полина Сабрекова, 4 года.



Марк Савищенко, 7 лет.



Максим Коробов, 6 лет.

«Время «Русснефти»

Корпоративная газета
ОАО «НК «Русснефть»

Главный редактор Сергей Иванов
Допечатная подготовка: ЗАО «Орбита-М»,
Ю. Григорьев – художник, А. Чумичев – фото,
А. Дранников – верстка, дизайн, Л. Позднякова – корректура
Свидетельство о регистрации газеты: ПИ № 77-18302 от 13.09.2004 г.

Адрес редакции:
107045, г. Москва, Б. Сухаревская пл., 16/18, оф. 86.
E-mail: time-rus@mail.ru
Отпечатано ЗАО «ПК «Экстра-М»
Заказ № 12-05-00549. Тираж – 8000 экз.