

2 | Геолог Андрей Руднев трудится на предприятии, которое разрабатывает месторождение, названное именем его отца.

О династии Рудневых рассказывает наш корреспондент из Ульяновска.

3 | Оренбургский нефтемазосовод внедряет в производство новые виды продукции для крупных российских компаний



4 | Поклонники экстремального спорта из Ижевска проводили зиму: на берегу Камы состоялись традиционные гонки на снегоходах



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

АПРЕЛЬ

3(60) 2010

Апрель – самый «геологический» месяц года. Тут и профессиональный праздник, и напряженные будни – подготовка к летнему сезону. Получены первые результаты, можно судить о том, как сложится год. В этом номере мы провели небольшой смотр геологических сил Компании – дали высказаться руководителям соответствующих служб.

СУДЬБА

Северное ускорение



На предприятии «Варьганнефть» не боятся доверять молодым ответственные посты. Потому и едут сюда охотно выпускники вузов и техникумов со всей страны – за карьерой и возможностью стать профессионалом в своей области. И то и другое перспективному специалисту на предприятии практически обеспечено.

Познакомьтесь с одним из таких молодых руководителей: Филипп Коваленко, геолог, заместитель начальника отдела. В Радужном он чуть больше двух лет.

Родился Филипп на Сахалине, в городе Оха. Этот небольшой северный городок, по его словам, чем-то похож на Радужный. Окончил он Сахалинский топливно-энергетический техникум, продолжил учебу в Кубанском государственном технологическом университете по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений».

Как же получилось, что судьба после Сахалина и Краснодара забросила его в Радужный?

– Я посылал свои резюме в различные нефтегазодобывающие предприятия. И однажды мне позвонили из Радужного. Начальник нефтегазодобывающего предприятия «Варьганнефти» Валерий Борисович Лим пригласил поработать оператором добычи нефти и газа 4 разряда. Я согласился. Оставил мысли о солнечном Краснодаре и отправился покорять просторы Западной Сибири. Случилось это в январе 2008-го. Начинать вахтови-

ком. Но практически сразу меня пригласили в главную информационно-технологическую службу на должность начальника смены. Еще через четыре месяца пришел в геологию. Меня перевели геологом-координатором в отдел разработки нефтяных и газовых месторождений, а еще через три месяца назначили ведущим геологом.

В минувшем феврале Коваленко доверили должность заместителя начальника отдела внедрения и реализации геолого-технических мероприятий. Филипп рассказывает о своих нынешних обязанностях:

– Специалисты нашего отдела занимаются подбором скважин-кандидатов для проведения геолого-технических мероприятий, курируют бригады капитального ремонта скважин на Варьганском, Западно-Варьганском и Тагринском месторождениях. Кроме того, мы определяем технологические режимы, составляем таблицы средних показателей по фонду, занимаемся системой поддержания пластового давления (ППД), проводим анализ выполненных ГТМ, следим за движением фонда. >>> 2

АКТУАЛЬНО

Творческая профессия

2010-й год не так давно начался, до «экватора» далеко, а у геологов Компании уже хорошие новости.

Получена лицензия на разработку и доразведку Лузянинского месторождения в Саратовской области. Открыты новые запасы и получены промышленные притоки нефти на Западно-Малобалыкском участке недр в Сибири. «Фактически месторождение обрело вторую жизнь, прирост извлекаемых запасов здесь по предварительным оценкам превышает 1 млн. тонн нефти», – поясняет вице-президент Компании по геологии, разработке и недропользованию А.В. Шегимаго.

В последнее время геологи «РуссНефти» разрушили много стереотипов. Например, такие. «Раньше считалось, что в Удмуртии не следует ожидать новых открытий, получения дебитов более 10 тонн нефти в сутки. Сегодня мы бурим в регионе скважины с суточными дебитами 60, 70 тонн – практически на уровне Западной Сибири. >>> 3

ИННОВАЦИИ



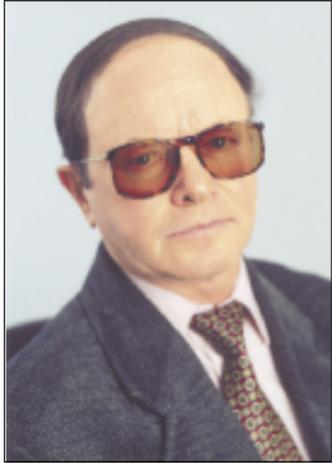
Решение для «сложных» скважин

Современная нефтедобыча – это постоянная погоня за новыми технологическими решениями. Хорошо взять новинку готовой, например, за рубежом, но не всегда есть такая возможность, и зачастую – не экономично. Поэтому специалисты Компании часто предпочитают другой путь: в сотрудничестве с научными институтами и фирмами-подрядчиками они участвуют в разработке новых технологий.

– Недавно мы успешно решили проблему эксплуатации скважины с колонной малого диаметра, – рассказывает Дмитрий Корытин, начальник производственно-технического отдела «Саратовнефтегаза». – С середины февраля установка электроцентробежного насоса 3-го габарита надежно работает на скважине №18 Восточно-Сусловского месторождения.

Разработка одной из ведущих компаний рынка нефтесервисных услуг «Новомет-Пермь» – УЭЦН 3-го габарита – предназначена для использования в скважинах с минимальным внутренним диаметром колонны 100 мм, габаритный размер самой установки с кабелем равен 95 мм. На сегодняшний день в мире нет аналогов оборудования такого малого диаметра. >>> 2

Месторождение имени отца



Когда Андрей подросток, отец стал брать его и брата в поездки на месторождения, а иногда и на полевые геофизические работы. Уже в детстве Андрей твердо знал, что станет «разведчиком недр». После окончания школы поступил в Красноярский институт цветных металлов и золота, где учился его старший брат. В сознании молодого человека будущая работа поисковика-золоторудника неизменно связывалась с романтикой, и представлялись тайга, палатки, костер, гитара.

Но в 1992 году Рудневы из Киргизии перебрались в Ульяновск, Георгий Иванович устроился на работу в нефтяную отрасль. Через два года в Ульяновск перебрался Андрей Руднев, а вскоре и его старший брат. Вот так и сложилась в «Ульяновскнефти» династия Руд-

Когда в 1966 году в нашей стране учредили День геолога, Андрея Руднева еще не было на свете, он родился спустя три года. А вот его отец Георгий Иванович Руднев в это время уже работал в Киргизии геологом-нефтяником, окончив Грозненский нефтяной институт.



невых. Георгий Иванович занимал должность заместителя генерального директора по разработке месторождений, некоторое время в геологическом отделе работал Олег Руднев – старший сын, младший – Андрей, будучи студентом-заочником Красноярского института цветных металлов и золота, начал в «Ульяновскнефти» с должности оператора по добыче нефти и газа.

– В нефтяной отрасли надо начинать именно с профессии оператора, чтобы понимать, что такое скважина и «с чем ее едят», – уверен Андрей Георгиевич. – Моя первая скважина – №37 на Новолобитовском месторождении. Работал оператором по добыче, потом оператором по исследованию. Много нефти понюхал, много грязи вычистил после ремонта скважины. И только после этого перешел на работу в геологический отдел.

К сожалению, совсем немного пришлось сыну поработать под началом отца, старший Руднев рано ушел из жизни. Но еще при жизни Георгия Ивановича, в год его 60-летия, предприятие получило патент на открытие нового месторождения. По решению общего собрания коллектива его назвали «Рудневским» в честь Георгия Ивановича.

Месторождение небольшое, пока там всего одна скважина, в 2008 году предприятие получило лицензию на его дальнейшую разработку.

В настоящее время Андрей Георгиевич Руднев – главный геолог участка добычи нефти и газа «Северное». Наверное, только он знает, насколько ответственно быть «геологом Рудневым». Ведь так называли его отца – человека, имя которого носит месторождение. Месторождение «Рудневское».

Ольга Казанцева, г. Ульяновск

Северное ускорение

1 В настоящее время на Западно-Варьеганском месторождении наибольший интерес представляет пласт Ю1/1. Очень интересный объект. Остаточные запасы составляют около 18 миллионов тонн нефти. В 1990-е годы эксплуатация данного пласта была осложнена большим газовым фактором и отсутствием технологии гидравлического разрыва пласта. Поэтому скважины вводились на вышележащие горизонты – пласты Ачимовской группы и пласт Б10. Сейчас мы занимаемся обратными переводами, возвратами на нижележащие объекты, приобщением пластов Ачимовской группы к совместной эксплуатации. Также интересен для геологов второй купол Западно-Варьеганского месторождения – высокопроницаемые пласты Б10.

Что касается Тагринского месторождения, – продолжает Филипп, – то здесь мы готовимся к разработке пласта Б9, остаточные запасы которого составляют 13 миллионов тонн нефти. Это тоже очень интересный объект, осложненный образованием

гидрато-парафинистых пробок и значительным газовым фактором. Фонд на объекте Б9 составляет 240 скважин, из них всего лишь около 35 – в работе. У этого пласта огромный потенциал. Также в наших планах – расконсервация 105 куста месторождения, где из бездействия намечено вывести 3 скважины. Разрабатываем мы на Тагринке и новый объект – пласт Ач2. Сейчас идет бурение 133 куста, формируется система ППД.

...Еще одна важная особенность «Варьеганнефти» привлекает в Радужный жителей других городов: здесь молодой парень или молодая девушка могут вырасти не только как специалисты, но и как личности, реализовать себя в спорте, в творчестве. Филипп Коваленко выступал с докладом на научно-практической конференции, отстаивал честь предприятия в городской спартакиаде по лыжным гонкам. Увлекается он и баскетболом, играет за команду «Варьеганнефти».

Юлия Жук, г. Радужный

Решение для «сложных» скважин

1 Использование в этом габарите традиционных асинхронных погружных электродвигателей нецелесообразно из-за крайне низкого КПД и значительной длины оборудования. В связи с этим в качестве привода используются вентиляционные двигатели с наружным диаметром 81 мм и КПД 88,6%. При частоте вращения 2850–6000 об./мин. диапазон подач насосов составляет 40–80 куб. м в сутки, КПД – 53%, а максимальный допустимый напор – 3500 м. Ступени насоса выполнены по порошковой технологии и поэтому обладают высокой геоме-

трической точностью и улучшенными характеристиками работы с газожидкостной смесью. При необходимости, например, в скважинах с высоким газовым фактором установки могут оснащаться мультифазными насосами.

Это оборудование применено впервые в нефтяной отрасли Саратовской области. Специалисты «Саратовнефтегаза» планируют дальнейшее внедрение подобных установок, благодаря которым удастся добиться успешной работы сложных в эксплуатации скважин.

Артем Корнев, г. Саратов

Сибирские дебиты Прикамья

«Старые» месторождения Удмуртии поистине удивили: здесь получены дебиты на уровне Западной Сибири! С подробностями – главный геолог «Белкамнефти» Михаил Сухопаров.

– Получается, Михаил Васильевич, что и месторождения, давно находящиеся в разработке, могут приносить хорошие новости?

– Принято считать, что на старом фонде большой отдачи не добьешься. Это далеко не так. Я уверен, что многие наши лицензионные участки еще недоисследованы. Действительно, в фонде «Белкамнефти» доля месторождений, находящихся на 3-й и даже 4-й стадиях разработки, значительна. Однако, применяя современные методики и технологии, можно добиваться и на них роста добычи. В качестве примера приведу Вятскую площадку Арланского месторождения. Первые скважины на этом участке были пробурены еще в середине прошлого века, месторождение находится на 3-й стадии разработки. Тем не менее, недавно и здесь начался рост добычи нефти благодаря целому комплексу мероприятий, включающему в себя капитальный ремонт скважин, а также активную работу с нагнетательным фондом, применение методов ПНП. Особо отмечу, что мы все большее число высокотехнологичных операций проводим собственными силами. В ряде случаев отказались от услуг дорогостоящих сервисных фирм, добились существенной экономии.

Так, если раньше кислотные гидроразрывы нам проводила компания «Шлюмберге», то теперь схожие работы, так называемые «большеобъемные соляно-кислотные обработки», выполняют непосредственно специалисты отдела КРС «Белкамнефти». То же самое можно сказать и о щелевом вскрытии пласта. Начиная с 2006 года, мы его выполняем самостоятельно, без привлечения кого-

либо со стороны. Мог бы привести и другие примеры. Вообще, инновационный подход, внедрение перспективных технологий – важная часть общей стратегии предприятия. Это позитивно отражается на работе наших специалистов, всего коллектива. Люди стремятся проявить инициативу, освоить какие-то новшества, уникальные методики, а мы это поощряем.

– Уточните, пожалуйста: добыча растет, значит, растут и дебиты? Возможно ли это в условиях Удмуртии?

– Представьте, возможно. Например, на Центральном месторождении дебиты по новым скважинам достигают 120 тонн в сутки. И это при том, что средний показатель по предприятию едва превышает 6 тонн. А на Юськинском месторождении на вновь пробуренной скважине суточный дебит составил 70 тонн. Цифры, которые я привел, являются рекордными не только для Удмуртии, но и для всего Волго-Вятского региона. На мой взгляд, это является закономерным итогом целого ряда мероприятий и, прежде всего, реализации программы доразведки запасов.

Беседу вел Алексей Лесовой, г. Ижевск



МАСТЕРА



В Саратовском регионе расположены небольшие нефтегазовые месторождения с высокой степенью выработки, поэтому вся нефтедобыча, можно сказать, держится на плечах геологов, – говорит Игорь Петрович Маркевич, главный геолог – заместитель генерального директора предприятия «Саратовнефтегаз». – Приведу несколько цифр. В прошлом году уровень добычи нефти с газовым конденсатом в Обществе превысил 1 млн. тонн, добыто свыше 535 млн. кубометров попутного и природного газа. Реализация программы ГТМ дала предприятию прирост около 130 тыс. тонн нефти. По результатам бурения разведочной скважины №5 Западно-Грязнушинской площади (Лузянинское месторождение) глубиной 2310 м, открыты три новые залежи: одна газоконденсатная и две газовых. В сжатые сроки оформлена лицензия на право пользования недрами в пределах Лузянинского месторождения.

В геологических службах наших цехов по добыче нефти и газа работают настоящие подвижники и мастера своего дела, такие как Зоя Швецова, Галина Елина, Виталий Фролов (Северный ЦДНГ), Станислав Логинов, Александр Селезнев, Дмитрий Александров, Павел Брагин (Багаевский ЦДНГ), Шамиль Измайлов (Пугачевский участок). Эти специалисты в сотрудничестве с геологами аппарата управления «Саратовнефтегаза» вопреки всем трудностям обеспечивают стабильную добычу нефти и газа.

Творческая профессия

1 «Аганнефтегазгеология» за счет бурения только в марте увеличила суточную добычу нефти на 400 тонн. А что привело к успеху на Западно-Малобалыкском? Наши коллеги проанализировали текущую геологическую информацию, изучили данные по сейсмике, буровики по их рекомендациям углубили эксплуатационные скважины на 200–250 метров. Результат – существенный промышленный приток нефти с обводненностью 7–8%. Эти факты подтверждают то, о чем мы не раз говорили на страницах газеты: не бывает старых и бесперспективных месторождений. Все они по своему перспективны, если подойти творчески к их разработке и доразведке», – говорит А.В. Шегимаго.

Можно ли планировать открытие новых залежей нефти? «Не

только можно, но и нужно, – поясняет Андрей Владимирович. – Геолог чувствует себя некомфортно, если прирост запасов не планируется. Обычно перед геологической службой ставится задача, как минимум, восполнить имеющуюся ресурсную базу. В нынешнем году наша планка – 13 млн. тонн извлекаемых запасов. Судя по тому, как развиваются события в начале года, нам удастся ее перекрыть, но насколько – сказать сейчас трудно. Напомню, что в 2009 году в сложнейших экономических условиях мы прирастили около 20 млн. тонн запасов нефти».

По состоянию на начало апреля, предприятия Компании добывают 34 тыс. тонн нефти в сутки. Ко Дню нефтяника (то есть меньше чем через 5 месяцев) запланировано поднять суточную добычу до 37 тыс. тонн. Дополнительные



3 тыс. тонн в сутки – это более 1 млн. тонн добычи в следующем году. Как добиться такого показателя? Среди наиболее важных рецептов А.В. Шегимаго называет такой: «Будем поддерживать инициативу наших коллег на местах. Даже некоторые рискованные начинания, на мой взгляд, следует поддержать, потому что без риска в нашей профессии нельзя. Творческая профессия...»

ПОДРОБНОСТИ

На Южном Рославле начато бурение



Начало нынешнего года выдалось для предприятия «Аганнефтегазгеология» жарким, несмотря на морозы. Настолько горячая была пора, что новогодние праздники здесь почти и не почувствовали. Учтем, что АНГГ оказывает операторские услуги по добыче, научно-техническому сопровождению, лицензированию и геологоразведке еще трем дочерним Обществам Компании. О вчерашнем, сегодняшнем и завтрашнем дне геологов предприятия рассказывает заместитель генерального директора Юрий Беручев.

■ АНГГ начала реализацию программы эксплуатационного бурения еще в конце 2009 года. Предварительно геологи провели очень кропотливую работу: выполнили множество различных вариантов технико-экономических расчетов, доказали их правильность...

В нынешнем году запланирован ввод из эксплуатационного бурения 17 скважин с абсолютным приростом по добыче около 407 тыс. тонн. Сегодня на месторождениях Общества ведется бурение на трех кустовых площадках, в том числе начато эксплуатационное бурение на новом Южно-Рославльском месторождении Чухлорского лицензионного участка. С начала года АНГГ пробурила шесть эксплуатационных скважин, одну – горизонтальную на пласт БВ8, пять – на пласт ЮВ1/1, одна из них находится на стадии освоения. Средняя

глубина наклонно-направленных скважин – 3000 м, горизонтальной – 3370 м с длиной горизонтального участка вскрытия пласта 414 м. Средний дебит скважин, пробуренных на пласт ЮВ1/1, составил 34 тонны в сутки, дебит пробуренной на пласт БВ8 горизонтальной скважины, потенциал которой далеко не исчерпан, – 460 тонн в сутки.

■ На сегодняшний день «Аганнефтегазгеология» имеет в своем активе 14 месторождений, 10 из которых введены в разработку и имеют совершенно разное геологическое строение, разную степень выработки. (Для специалистов в геологическом строении района, где наше предприятие ведет производственную деятельность, присутствует комплекс осадочных пород мезозойско-кайнозойского возраста, сла-

гающий платформенный чехол центральной части Западно-Сибирской геосинеклизы. Платформенный чехол с угловым несогласием залегает на консолидированном доюрском основании – складчатом гетерогенном фундаменте. В настоящее время основные перспективы нефтегазоносности в пределах района работ связаны с отложениями мезозойско-кайнозойского осадочного чехла, в разрезе которого выделяются несколько нефтегазоносных комплексов. Доказанная промышленная нефтегазоносность установлена по всему разрезу юрского и неокомского нефтегазоносных комплексов).

■ В прошлом году была пробурена и испытана поисковая скважина № 32 Катюнинской площади на Рославльском лицензионном участке, где получены промышленные притоки из пластов ЮВ1/1 и БВ8 соответственно 10,5 куб. м и 107 куб. м в сутки безводной нефти. Прирост запасов по двум пластам составил 1109 тыс. тонн. В текущем году весной на Ампутинском поисковом участке будет пробурена поисковая скважина № 2. Ожидаемый прирост запасов – 500 тыс. тонн. Кроме того, будет проведен комплекс сейсморазведочных работ по изучению северной части Рославльского лицензионного участка протяженностью 350 км методом 2Д МОГТ. Программа геологоразведки также предусматривает расконсервацию и испытание одной скважины Чухлорского и двух скважин Могулторского месторождений.

И последнее. Поскольку «Аганнефтегазгеология» стала оператором нефтедобычи таких предприятий, как «Мохтикнефть», «Черногорское» и «Голойл», наша геологическая служба пополнилась коллегами из этих организаций. Появились три отдела: технологический по разработке нефтяных месторождений, геологический, а также недропользования и лицензирования. В наш коллектив влились новые молодые люди с несколькими иными взглядами, иными подходами к работе. Но все они высококвалифицированные специалисты, знающие свое дело. Мы научились понимать друг друга.

Записала Любовь Петренко, г. Нижневартовск

ЭКОНОМИЯ

Масло на собственном паре

Оренбургский нефтемастозавод продолжает разрабатывать и внедрять в производство новые виды продукции для крупных российских компаний, таких как «АвтоВАЗ» (смазки Ортол-Ш, защитного состава Петронол) и «Российские железные дороги» (смазка ОНМЗ ОСп).

При поддержке головной компании организована поставка моторных и трансмиссионных масел, пластичных смазок в дочерние Общества почти во все регионы деятельности «РуссНефти».

Приоритетным направлением деятельности нефтемастозавода стало снижение издержек производства и увеличение рентабельности продаж, а также поиск новых рынков сбыта готовой продукции. Значительно сокращены затраты на энергетику, которая составляла более трети в постоянных расходах Общества. Прежде всего, на заводе отказались от использования покупного пара, который применяется в качестве теплоносителя при выполнении технологических операций. Компания выделила средства на приобретение двух передвижных паробразующих установок. С учетом постоянного роста цен на энергоносители использование пара собственного производства дало в прошлом году заводу значительную экономию затрат (более 50 млн. рублей), а также позво-



лило более рационально использовать энергоресурсы и эффективно управлять технологическими процессами.

Справка «Времени»: Оренбургский нефтемастозавод, ведущий свою историю с 1942 года, – одно из крупнейших в России предприятий по производству пластичных смазок, тонкопленочных и защитных покрытий, смазочно-охлаждающих жидкостей, смазочных масел широкого назначения. Среди постоянных потребителей его продукции – предприятия металлургии, машиностроения, транспорта, сельского хозяйства, такие промышленные гиганты, как Магнитогорский и Челябинский металлургические комбинаты, АвтоВАЗ и многие другие.

Елена Новикова, г. Оренбург



ЗАБОТА

На Тагинке открылась столовая

В начале марта на Тагринском месторождении состоялось долгожданное для нефтяников событие – открылась новая столовая на 32 места. Использование современных блок-модулей позволило возвести объект менее чем за полгода.

В старой-то столовой было холодно (она отапливалась тепловыми пушками). И располагалась она не очень удобно. Сейчас совсем другое дело! Повезло нефтяникам с Тагринки и с поваром. Валентина Александровна Пинаева уже около двадцати лет находится на своей «гастрономической передовой». Наград у повара-бригадира 5 разряда Пинаевой не счесть, а в 1999 году она, как заправский нефтяник, удостоилась Почетной грамоты Минтопэнерго РФ.



Х А Р А К Т Е Р

Путь к вершине

Директор департамента промышленной безопасности предприятия «Аганнефтегазгеология» Юрий Исаченко уже более 10 лет занимается альпинизмом. Прошлым летом Юрий Владимирович в одиночку покорил Эльбрус, самую высокую вершину Кавказа и России. Каково там, на вершине Эльбруса?

По словам Исаченко, к подъему на высоту 5624 м он долго готовился, как физически, так и морально. Изначально планировал совершить путешествие вместе с друзьями, но тем помешали неотложные дела, и тогда Юрий Владимирович двинулся в путь самостоятельно.

Он вспоминает, что дорога была трудной. Эльбрус настолько же величественен, сколько и опасен. Недаром местные народы называют его: «направляющий ветра» и «царь горных духов». Эльбрус не терпит невнимательности, рассеянности, ошибка может стоить

путешественнику жизни. В этом Юрий Владимирович убедился на личном опыте. Однажды, когда Исаченко проходил седловину Эльбруса на высоте 5300–5400 м, у него лопнула «кошка», так называют металлическое крепление с шипами, позволяющее передвигаться по горным склонам. Почти 20 метров альпинист летел вниз. Он не потерял присутствия духа и успел заякориться ледорубом. Затем, прорубая ступени, спустился вниз на 150 метров до каменной гряды, и оттуда с одной «кошкой» продолжил восхождение на вершину.

– Чем выше поднимаешься в горы, тем больше препятствий, – вспоминает Юрий Владимирович. – Пронизывающие ветры, холод, спрятанные под снегом расщелины, нехватка кислорода, осознание опасности и просто страх перед неизвестностью приводит к тому, что начинаешь задумываться, а не вернуться ли обратно. И здесь главное – не терять самообладания, суметь взять себя в руки. Обычно в такие минуты я старался смотреть на вершину, и тогда тревожное чувство сменялось противоположным – эйфорией.

Преодолев все трудности, Юрий Владимирович поднялся на пик Эльбруса. Позже к нему присоединилась группа иностранцев, которые запечатлели его на снимке. Теперь он мечтает покорить и другие известные вершины мира, ведь лучше гор могут быть только горы, на которых еще не бывал.

**Любовь Петренко,
г. Нижневартовск.**



Т В О Р Ч Е С Т В О

В вестибюле заводоуправления Орского НПЗ состоялась выставка флористического коллажа. Свои работы на суд коллег-заводчан представила сотрудник предприятия Александра Гедзь.



Т Р А Д И Ц И Я

Быстрее вихря

В селе Каракулино под Ижевском прошли гонки на снегоходах. По традиции, именно так провожают зиму поклонники экстремального спорта из «Белкамнефти».



ВНИМАНИЕ: ФОТОКОНКУРС ● ВНИМАНИЕ: ФОТОКОНКУРС ● ВНИМАНИЕ: ФОТОКОНКУРС

Романтики с фотоаппаратом

Представляем читателям еще одного «романтика с фотоаппаратом», участника нашего конкурса: Павел Веселый, начальник отдела проектирования и экспертиз управ-

ления капитального строительства Общества «Аганнефтегазгеология». Свой снимок Павел Павлович назвал: «Пришла весна, ждем лета».



Нынешние состязания стали юбилейными – десятилетиями по счету. С каждым годом они вызывают все больший интерес у жителей Удмуртии, Башкирии, которые издалека приезжают сюда, на берег Камы, чтобы стать свидетелями увлекательного зрелища. Лучшие гонщики определяются в нескольких категориях, в зависимости от типов их «железных коней». А именно: «самоделки», отечественные «Рысь», «Тайга», «Буран»; импортные модели. Среди спортсменов, удостоившихся специальных призов от предприятия, – Анатолий Исенков (старейшина соревнований, 68 лет), Игорь Горбунов, Сергей Золотухин. В нынешнем году условия позволили провести также заезды первенства России по трековым гонкам на снегоходах.

Ольга Трудолубова, г. Ижевск



11 видов спорта входят в программу спартакиады «Орскнефтеоргсинтеза»: настольный теннис, шахматы и шашки, легкоатлетические кроссы и эстафеты, плавание, гиревой спорт, лыжные гонки, игровые – волейбол, футбол, баскетбол. Всего 28 стартов в году! На снимке: сборная завода по футболу стала второй на первенстве Орска.

«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 в ООО «ОИД «Медиа-Пресса»
 Заказ № 92375. Тираж – 8000 экз.