

Предприятия «Русснефти» выполнили плановые показатели и стабилизировали добычу нефти. Компания вступает в 2008 год в числе лидеров нефтяного рынка

# Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

ДЕКАБРЬ • 2007 • №12 (45)



*Дорогие друзья!  
С Новым годом!  
Желаю нам всем удачи,  
счастья, здоровья и хо-  
рошего настроения в на-  
ступающем году!*

*Очень надеюсь, что  
в 2008 году у нас будет  
меньше испытаний и мы  
сможем в полной мере  
сконцентрировать свои  
усилия на развитии Ком-  
пании, увеличении ее  
стоимости, росте бла-  
госостояния наших со-  
трудников и регионов  
деятельности.*

*Спасибо за ваш труд.  
Счастья вам!*

*С уважением  
Александр Корсик,  
председатель  
совета директоров  
ОАО «НК «РуссНефть»*

## События года в жизни сотрудников «Русснефти»

**2007-й был сложным,  
но успешным для многих из них.  
Они рассказывают об этом  
на страницах нашей газеты**



### «Варьеганнефть»

**Юрий Рада,**  
лучший оператор  
по исследованию скважин  
по итогам корпоративного  
конкурса среди предприятий  
Западной Сибири:

— В мае у меня родилась дочь Катюша. А летом я победил на двух подряд конкурсах, внутри предприятия и региональном. Соперники были очень сильными, особенно из «Аганнефтегазгеологии» и «Черногорского». Но, наверное, я был все-таки сильнее. На предприятии мне повысили разряд, — с пятого на шестой. Удачный год.

## Сохраняем позиции в лидирующей десятке



**Виктор Савельев,**  
вице-президент  
Компании  
по геологии  
и разработке  
нефтяных  
месторождений

В 2008 год Компания вступает с суточной добычей 39 тыс. тонн нефти — практически показателем годичной давности. В непростых условиях «Русснефть» добилась стабилизации добычи и сохранила позиции в первой десятке нефтяных компаний России — на мой взгляд, это основные производственные итоги уходящего года.

Среди факторов, сработавших в нашу пользу, я бы упомянул высокую продуктивность новых скважин (главным образом в Западной Сибири) и активное проведение геолого-технических мероприятий, особенно на старых месторождениях. Скажем, предприятия Поволжья в последние годы работают стабильно, рекордов от них ждать не следует, но и они выполнили план на 101% благодаря проведению широкого комплекса ГТМ.

Окончание на стр. 2. ▶

## Сохраняем позиции в лидирующей десятке

Окончание. Начало на стр. 1.

В Томской области, где не удалось реализовать некоторые намеченные проекты, нашим предприятиям за счет гидроразрывов пластов, высокоэффективных ремонтов тоже удалось выйти на стабилизацию добычи нефти.

Сформулированы приоритеты развития наших объектов. Мы намного лучше сегодня понимаем, какие из них наиболее перспективны, какие дадут отдачу после соответствующих вложений в обустройство месторождений, разбуривание, а какие являются спорными и требуют иных решений, в том числе организационных. Эффективность гидроразрывов пластов удалось сохранить, а в ряде случаев даже повысить. Очень интересные результаты получены в Саратовской области. Последние гидроразрывы в этом регионе проводились в 2002 году — к сожалению, по не самой удачной технологии,

и результаты нефтяников разочаровали. В нынешнем году вместе с подрядчиками нам удалось существенно поднять эффективность ГРП, это тоже способствовало тому, что предприятие «Саратовнефтегаз» сработало стабильно. Интересные результаты по ГРП получены также в Томской области.

Программа геолого-разведочных работ на месторождениях Компании реализована практически полностью. Все лицензионные обязательства в части сейсморазведки и глубокого поискового бурения наши предприятия выполнили. Открыт ряд новых залежей, введено в разработку 2 месторождения, пробурено 110 эксплуатационных скважин. К нам предъявлялись претензии со стороны надзорных органов, и далеко не все из них, на мой взгляд, имели достаточные основания. Лицензионные риски нам удается снизить. Надеюсь, будет удаваться и впредь.



В 2008 году перед Компанией стоит задача увеличения объема добычи нефти, которая на нынешней ресурсной базе в перспективе может составить 18–19 млн. тонн в год. Предварительная программа включает в себя бурение около 140 скважин. Продолжим проведение исследовательских работ на месторождениях.

Намечены серьезные планы по развитию горизонтального бурения: выбраны участки, где мы будем развивать эту технологию и надеемся получить существенное увеличение дебитов на скважинах. Программа проведения гидроразрывов пластов сохранится примерно в прежнем объеме. Разумеется, мы внимательно следим за аукционами, на которых выставляются новые участки недр, и будем в них участвовать, если предложение нас заинтересует. Есть хорошие примеры утилизации попутного газа, за чем сейчас строго следят надзорные органы. К 2010 году все нефтяные предприятия должны прийти к показателю утилизации 95%. В этой области реализован небольшой, но очень показательный пилотный проект в «Голойле». Изучаем вопросы строительства газотурбинных, газопоршневых станций, транспортных газа. Это тоже очень серьезное направление.

Мне кажется, нефтедобывающий блок нашей Компании проявил в уходящем году свои лучшие качества. Это залог того, что 2008-й станет для «Русснефти» годом стабильного и динамичного развития.



Дорогие коллеги, друзья! В уходящем году вы честно и самоотверженно трудились на благо Компании, родного предприятия, на благо своих родных и близких.

В самое сложное время вы сумели доказать свой высокий профессионализм, огромную работоспособность и преданность избранному делу. Поэтому примите мои слова глубокого уважения и признательности.

От всей души поздравляю вас с новым, 2008 годом, желаю здоровья, счастья и благополучия!

**Олег Гордеев,**  
временно исполняющий обязанности президента, старший вице-президент по поставкам нефти и нефтепродуктов

**Ежегодно представители более десяти специальностей участвуют в корпоративных смотрах-конкурсах профессионального мастерства. Прекрасная возможность обменяться опытом с коллегами!**



**Андрей Шегимаго,**  
вице-президент по мониторингу запасов нефти и газа

Компания ведет разработку 174 месторождений, разбросанных на огромные расстояния по разным регионам страны. Эти месторождения чрезвычайно разнообразны по условиям добычи, составу нефти, глубине залегания пластов и другим параметрам. Практически каждое требует к себе индивидуального подхода. «Русснефть» располагает хорошей сырьевой базой и возможностью ее пополнять. У Компании более 600 млн. тонн извлекаемых запасов — это означает, что углеводородного сырья при нынешних темпах добычи хватит почти на 43 года. Очень хороший показатель!

Каждый регион, в котором ведет деятельность Компания, по своему перспективен. Надо структурировать весь огромный массив информации о месторождениях Компании, ее ресурсной базе. В ряде случаев потребуются ее существенное уточнение. Это позволит сформулировать приоритеты нашей работы. Не представляя в полной мере, какой ресурсной базой располагает «Русснефть», невозможно составить среднесрочную и долгосрочную программы ее развития. В ближайшей перспективе одна из наших задач — обеспечить восполнение сырьевой базы, то есть довести уровень ежегодного пополнения запасов до уровня ежегодной добычи. Для этого есть



**Владимир Свайкин,**  
вице-президент по технологической политике

В биографии Владимира Свайкина много неожиданных поворотов. Он работал в Западной Сибири, на Чукотке, Сахалине.

Был директором по юго-восточному региону Европы в компании «Шлюмберге». Руководил таким интересным проектом, как бурение морской скважины в Анадьрском заливе (второй такой скважины до сих пор не пробурили в том регионе), участвовал в проекте «Сахалин-2» — по его словам, чрезвычайно интересном с технической точки зрения...

С некоторыми месторождениями Компании Владимир Свайкин познакомился больше десяти лет назад. С Тагринским, например. «Тогда только и говорили, что месторождение бесперспективное, нефть практически заканчивается, обводненность высокая, — вспоминает Владимир Анатольевич. — А теперь выясняется, что здесь открыты свежие запасы, которые можно успешно разрабатывать с применением новых технологий. Это меня приятно удивило».

Поиск нестандартных решений — ключ к более эффективному освоению ресурсной базы Компании, по мнению Владимира Свайкина. Он рассказал о некоторых новых технологиях, которые предполагается внедрять в «Русснефти». Одна из них — перфорация на глубокой деп-

рессии (специалисты иногда говорят: «перфорация на сухой трубе»). Это направление является альтернативой гидроразрывам пластов, а скважин, на которых ГРП невозможны или рискованны, достаточно много. В первой половине 2008 года будут реализованы пилотные проекты, которые, как полагает Владимир Свайкин, позволят уточнить, насколько широко можно применять данную технологию.

Другое направление — бурение горизонтальных скважин. Такие скважины уже бурились в Компании, однако результаты не совпали с ожидаемыми, поэтому технология не получила широкого распространения. И совершенно напрасно, полагает Владимир Анатольевич. В стране пробурены сотни горизонтальных скважин, были, конечно, и неудачи, но в целом эта технология доказала свою эффективность. После анализа накопленных материалов, внесения изменений в технологию бурения будет в ближайшее время реализован пилотный проект на одном из месторождений Западной Сибири. Владимир Свайкин и его коллеги уверены, что затраченные усилия окупятся сторицей.

### «Черногорское»

Уникальную операцию гидроразрыва пласта провели в октябре специалисты предприятия на скважине № Р-1031 Черногорского месторождения. ГРП выполнен на высоковязкой нефти без применения химических реагентов — впервые в Западной Сибири. Дебит скважины вырос в полтора раза.

По словам генерального директора «Черногорского» Андрея Зарубина, Новый год на предприятии встречают в хорошем настроении. 2007-й запомнится нефтяникам несколькими событиями. Летом на базе «Черногорского» проходил конкурс профессионального мастерства среди дочерних Обществ Западно-Сибирского региона, на котором хозяева заняли почетное второе место. А в конце года «Черногорское» было признано одним из лучших природоохранных предприятий Ханты-Мансийского автономного округа.





### «Белкамнефть»

**Владимир Игнатко,**  
генеральный директор

В 2007 году «Белкамнефть» отметила свое десятилетие. Дочернее Общество Компании стало лидером республиканской нефтедобывающей отрасли по многим параметрам. Предприятие добыло уже более 25 миллионов тонн нефти.

Плановые задания по основным показателям выполнены. Удалось стабилизировать объемы добычи нефти на наших месторождениях, мы вплотную подошли к знаковой планке — 4 млн. тонн годовой добычи. Это стало возможным благодаря применению инновационных технологий, проведению комплекса геолого-технических мероприятий, направленных на повышение коэффициента нефтеотдачи, снижению себестоимости добытой нефти.

Серьезное внимание предприятие уделяет вопросам экологической безопасности. Природоохранные мероприятия приняты и осуществлены экономический эффект. Так, после завершения строительства газопровода под Камой у нас появилась возмож-



### «Варьеганнефть»

**Роман Манакин,**  
главный геолог

Самым результативным геолого-техническим мероприятием для Варьеганского месторождения остаются гидроразрывы пластов, однако с годами их эффективность снижается. Затраты на ГРП растут, подобрать скважины-кандидаты для проведения гидроразрывов все сложнее, поэтому специалисты нашего предприятия ищут альтернативные способы стабилизации добычи. В их числе — физико-химическое воздействие через нагнетательные скважины, результатом которого является выравнивание фильтрационных потоков в пласте. Другой важный вид ГТМ — перевод на другие горизонты, так называемый возврат: вовлечение в разработку трудноизвлекаемых участков пластов позволяет получить небольшой, но стабильный прирост добычи нефти. Возвраты производятся на пробуренном фонде, в основном на неработающих скважинах, по сравнению с прошлым годом их объем и эффективность увеличились в полтора раза. В 2007 году мы более чем в два раза нарастили объем обработок призабойных зон. Из бездействия выведены более 50 скважин. В настоящий момент геологическая служба предприятия совместно со специалистами головной компании изучают возможность проведения нового для Варьеганского месторождения вида геолого-технических мероприятий — перфорации на депрессии.

Продолжаются поисково-разведочные работы на Валуинском месторождении. В уходящем году была пробурена и введена первая эксплуатационная скважина №759, показавшая после проведения ГРП неплохие результаты. По объему извлекаемых запасов Валуинское является самым перспективным из наших новых месторождений. Там уже построена кустовая площадка и проложено 22 километра дорог, что позволит в ближайшем будущем начать эксплуатационное бурение.

Большой объем работ выполнен на Калиновом лицензион-

ном участке. На Южно-Калиновом месторождении закончено бурение разведочной скважины, по результатам которого выполнен пересчет запасов. На еще одном нашем лицензионном участке, Новоаганском, была пробурена эксплуатационная скважина. По результатам бурения принято решение произвести повторную интерпретацию материалов 3Д сейсмики прошлых лет, чтобы скорректировать программу эксплуатационного бурения, дальнейшего изучения и разработки этого участка недр.

### Юрий Танин,

главный инженер,  
первый заместитель  
генерального директора

«Варьеганнефть» — первое из предприятий Компании, начавшее внедрять автоматизированные групповые измерительные установки. Уже установлены 106 АГЗУ «ОЗНА МАССОМЕР», таким образом уровень автоматизации замеров достиг 84%.

Предприятие затрачивает большие средства на диагностику и экспертизу промышленной безопасности нефтепроводов, что позволяет резко снизить сроки их эксплуатации. За 11 месяцев года заменены 14 км аварийных участков трубопроводов. В результате удалось резко снизить число разливов сырья, разгерметизаций и других инцидентов.

О наших природоохранных мероприятиях. На предприятии самый высокий по Компании уровень утилизации попутного нефтяного газа — 96%, большой объем утилизации нефтяных шламов, низкие удельные объемы водопотребления. Наши экологи ведут постоянный мониторинг качества воды и почвы, состояния атмосферного воздуха на лицензионных участках «Варьеганнефти». Выполняется комплекс мероприятий по предотвращению аварий на трубопроводах и повышению их надежности. Предприятие активно занималось восстановлением нарушенных и загрязненных земель. Площадь загрязненных земель снижается не менее чем на 10 га ежегодно, в уходящем году проведена рекультивация 14,3 га.

### «Аганнефтегазгеология»

**Евгений Шатский,**  
генеральный директор

Уходящий год был для всего нашего коллектива трудным, интересным и богатым на сюрпризы. Мы выполнили годовые планы по добыче нефти и бурению и показали себя эффективным предприятием. Запущены в эксплуатацию 12 скважин, на подходе новые. Продолжаем наращивать ресурсную базу — в 2007-м получили право на освоение Чухлорского и Южно-Рославльского участков недр. В начале года приступили к эксплуатационному бурению на Восточно-Рославльском месторождении. Пик работ пришелся на середину лета, которое стало для наших сотрудников в прямом смысле жарким. Результаты нас поразили. Дебит скважин оказался в 2,5, а кое-где и в 4 раза больше ожидаемых! Суточная добыча выросла почти в два раза и сегодня превышает 5 тысяч тонн. По добыче мы вышли в лидеры среди дочерних предприятий Компании в Западной Сибири. Пользуясь случаем, хочу выразить благодарность компаниям «Беккер-Хьюз» и «Шлюмберге», они поставляют нам оборудование, которое безотказно работает.

Отдельно скажу о кадрах. На предприятии принята и успешно реализуется программа поддержки молодых специалистов. Состав НГДУ пополнился новыми молодыми мастерами. Многие специалисты побывали на выставках, ознакомились с работой других предприятий. Впервые были организованы курсы повышения квалификации для руководителей высшего и среднего звена непосредственно на базе «Аганнефтегазгеологии». У нас, кстати, сложилась хорошая традиция — проводить соревнования по различным видам спорта с участием команд руководителей. Прекрасные условия для этого предоставляет спортивный комплекс Новоаганска.

В 2008 году работы у нас еще прибавится. Но мы надеемся на лучшее. Удача на нашей стороне, а это большое подспорье.

ность использовать попутный газ на УКПН «Ашит», снизить платежи за утилизацию попутного газа и отказаться от покупки дорогостоящего природного «голубого топлива».

Уверен, что в 2007 году коллектив нашего предприятия создал необходимые предпосылки для дальнейшего успешного развития «Белкамнефти».

### «Аки-Отыр»



**Ярослав Проскурник,**  
генеральный директор

В 2007 году динамично развивалась структура Нижне-Шапшинского месторождения, быстрыми темпами велось его обустройство. Пробурены пять скважин. Построены кустовая насосная станция, дизельная электростанция, административно-бытовой комплекс, в котором разместились все службы промысла. Нам осталось проложить 3 километра дорог, и мы дойдем до Средне-Шапшинского месторождения, где начнем расконсервировать скважины и вводить их в эксплуатацию.

Удачным для Общества стало участие в окружном конкурсе «Черное золото Югры». «Аки-Отыр» победил в номинации «Самое динамично развивающееся предприятие с объемом добычи до 1 млн. тонн в год».

В будущее смотрим с оптимизмом. Начали подготовительные работы по бурению скважин на трех кустах Нижне-Шапшинского месторождения. «Добро» от головной компании получено, инфраструктура на промысле имеется.

### «Русснефть-Брянск»

**Роман Андреянов,**  
генеральный директор

Главная задача нашего предприятия — эксплуатация нефтеналивного терминала, связанного со станцией Жеча Московской железной дороги. Имеющиеся у нас мощности позволяют осуществлять перевалку с трубопроводного на железнодорожный транспорт более 5 млн. тонн нефти в год. Общество обладает развитой инфраструктурой — пунктом сдачи-приема нефти от АК «Транснефть», магистральным трубопроводом длиной более 19 км, резервуар-



ным парком, емкости которого вмещают более 60 тысяч кубических метров нефти, современной автоматической установкой тактового налива цистерн, высококвалифицированными специалистами. Буквально на глазах на болотистой местности вблизи железнодорожного разъезда Жеча с двумя путями для пропуска одного-двух поездов в сутки построено транспортное предприятие на площади 62 гектара.

Первый квартал 2007 года в связи с ситуацией на внешнем рынке был для Общества трудным. Практически погрузки и отправки нефти не велось. Однако в следующем квартале и особенно во втором полугодии

ситуация значительно изменилась к лучшему. Начиная с июня ежемесячно с терминала отправляется не менее 200 тысяч тонн нефти, что превышает уровень прошлого года более чем на 500 тыс. тонн — на 44%.

Из скромного железнодорожного разъезда Жеча стала современной станцией с 12 приемно-отправочными, выставочными и вытяжными путями, оснащенной блочной маршрутно-релейной централизацией с новым двухэтажным административно-бытовым зданием, — одной из крупнейших на Брянском отделении Московской железной дороги. Терминал дает региону более 200 рабочих мест и солидные бюджетные отчисления.

**Новость года пришла из Нижневартовска: «Аганнефтегазгеология» за 12 месяцев почти вдвое увеличила добычу нефти!**





## «Саратовнефтегаз»



**Сергей Бышов,**  
генеральный директор

Предприятию «Саратовнефтегаз» удалось стабилизировать добычу нефти, сохранив ее на уровне прошлого года. Введены в эксплуатацию несколько новых скважин, в том числе две на Заречном месторождении, где завершены этапы разведки и разбуривания. Продолжаются буровые работы на поисковой скважине №1 Западно-Белокаменного лицензионного участка.

В июне–июле выполнены операции по гидроразрыву пластов на четырех месторождениях – Алексеевском, Гуселском, Осинновском, Пограничном. Их ус-

пешность мы оцениваем в 90% – прекрасный показатель, если учесть, что практика применения ГРП на наших месторождениях в прошлые годы была неудачной.

В августе на базе «Саратовнефтегаза» прошел корпоративный смотр-конкурс профессионального мастерства среди предприятий Компании Волго-Уральского региона. Наши сотрудники в командном зачете завоевали 1-е место (взяв «золото» в 9 номинациях из 11).

В ноябре прошла очередная научно-практическая конференция молодых специалистов «Саратовнефтегаза» и дочерних предприятий. На ней были представлены 22 оригинальных проекта, жюри отметило возросший профессиональный уровень наших молодых сотрудников.

Летом между компанией «РуссНефть» и правительством Саратовской области заключено долгосрочное (2007–2009 гг.) соглашение о взаимном сотрудничестве. Адресаты нашей социальной помощи региону – школы, больницы, детские сады, учреждения культуры и спорта, храмы. В 2007 году предприятие осуществило большое количество социально значимых проектов, о которых подробно рассказывала газета.

Наша природоохранная деятельность получила высокую оценку: региональное управление Ростехнадзора признало «Саратовнефтегаз» лучшим предприятием ТЭКа Саратовской области в сфере выполнения требований экологической безопасности.



**Весной нефтяникам Поволжья приходится бороться не только с подземной, но и с водной стихией**

## «Соболиное»



**Валерий Габриэлян,**  
генеральный директор

Наше предприятие владеет лицензиями на разработку 8 месторождений в Томской области. В настоящее время основная добыча нефти осуществляется на двух из них – «Соболином» и «Гураинском». Перспективы развития предприятия связаны с увеличением объемов геологоразведочных работ и вводом в эксплуатацию пяти новых месторождений Южно-Пудинского участка. Мы выполнили большой объем

проектно-изыскательских работ, геолого-разведочных мероприятий и исследований. Нашим геологам удалось обеспечить прирост запасов нефти по категории С2 в объеме 2,3 млн. тонн. Построены две линии ВЛ-6, произведен большой объем строительных и ремонтных работ. «Соболиное» перевыполнило годовой план по основным производственным и экономическим показателям.

Важным событием года стало решение проблемы утилизации попутного газа и удешевление производства электроэнергии. Мы решили использовать для выработки электроэнергии газопоршневые установки. Подрядчик – петербургская компания «А.Д.Д.–Сервис» – приобрел шесть машин с общей вырабатываемой мощностью 3,7 мегаватта. Это позволило полностью закрыть потребности в электроэнергии на Соболином месторождении и отчасти на Гураинском. Использование попутного газа привело к заметной экономии дизельного топлива. В этой связи хочу отметить работу главного энергетика С.С.Бушланова. Добавлю, что на месторождениях Соболиного полностью решен вопрос утилизации подтоварных вод, введены в эксплуатацию водоочистка и очистные сооружения для сточных вод. На особом контроле охрана труда и промышленная безопасность: в уходящем году на предприятии не было случаев травматизма.



## «Белые ночи»

**Сергей Неймышев,**

главный геолог, заместитель генерального директора

В полном объеме выполнены планы по геологоразведке на Тагринском и Западно-Варьеганском лицензионных участках. На Западно-Варьеганском пробурены две разведочные скважины, на Тагринке – пять поисково-разведочных. Прирост извлекаемых запасов только по одной скважине на Тагринке составил 600 тыс. тонн, что в полтора раза больше годовой добычи нефти на месторождении. По другим скважинам обработка результатов продолжается, но уже ясно, что прирост сырьевой базы значителен. В ближайшее время мы проанализируем полученные результаты и скорректируем программу геолого-разведочных работ на последующие годы.

На Тагринском месторождении проведена сейсморазведка 3Д на площади 180 кв. км. Идет обработка и интерпретация материалов.

Обработаны материалы геофизических исследований скважин

старого эксплуатационного фонда Тагринского месторождения. В скважинах, пробуренных еще в 1980-е годы, выявлены новые пласты. В общей сложности открыты 4 новые для Тагринки залежи. Отмечу, что в предыдущие 20 лет на этом нефтепромысле новые пласты вообще не открывались. Ожидаемый прирост извлекаемых запасов по результатам этих работ составляет около 1 млн. тонн.

Эксплуатационное бурение мы вели только на Тагринском месторождении. Бурили Ачимовский объект, результаты хорошие – во всех скважинах вскрыты пласты со значительными нефтенасыщенными толщами. Средний суточный дебит после освоения – 32 тонны. Всего пробурено 9 скважин.

В следующем году мы предполагаем продолжить эксплуатационное бурение на 136-м кусте Тагринского месторождения и начать разбуривание Ачимовского объекта на 131-м кусте. На Западно-Варьеганском есть объекты, разработка которых никогда не велась. Один из них – Восточно-Сардаковское поднятие, расположенное в западной части участка недр. По предвари-

тельным подсчетам, извлекаемые запасы этих площадей составляют около 8 млн. тонн нефти. Мы планируем также на нескольких старых разведочных скважинах провести переиспытания, гидродинамические и геофизические исследования, гидроразрывы пластов, чтобы оценить их потенциал с учетом применения новых технологий.

Геологическая служба предприятия продолжает укрепляться. В настоящее время в Обществе работают 18 геологов, 6 из них – на нефтепромыслах. Последнее кадровое пополнение – двое молодых специалистов, выпускников геолого-географического факультета Ростовского государственного университета. Они проходили на предприятии преддипломную практику, хорошо себя зарекомендовали и были приглашены на работу геологами первой категории. Олег Плохотниченко трудится на Тагринском, Василий Петровский – на Западно-Варьеганском. У ребят хорошие перспективы для профессионального и карьерного роста.

В 2007 году предприятие добыло около 880 тыс. тонн нефти – 106% от плана.

## События и люди

Кто они – сотрудники Краснодарского НПЗ, которым 2007-й принес удачу?

Прежде всего победители смотра-конкурса профессионального мастерства, в котором они состязались со своими коллегами из Орска и Оренбурга. 10 первых призов остались в Краснодаре! Для молодых, конечно, этот успех важнее всего. Знакомьтесь: **Н.А. Мозуров** – слесарь КИПиА, **А.В. Волуйский** и **Д.А. Автушин** – операторы технологических установок, **О.Н. Малова** – лаборант химического анализа... А Никита Мозуров еще и защитил дипломный проект, получив специальность инженера бытовой и радиоэлектронной аппаратуры.

За два с половиной года оператор технологической установки **Максим Светлицкий**, выпускник Кубанского госуниверситета, дорос до должности начальника технологической установки по переработке нефти АТ-2. Ему всего 26 лет – самый молодой руководитель на заводе.

Молод и **Андрей Швец** – заместитель начальника автотранспортного цеха. В 2006 и 2007 годах у него родилось по сыну. Теперь счастливые родители мечтают о дочери.

Администрация Краснодарского края провела конкурс среди молодых специалистов Кубани для дальнейшего их обучения в российских и международных бизнес-школах. Среди победителей – **Ирина Куликова**, ведущий экономист по бухгалтерскому учету и анализу хозяйственной деятельности Краснодарского нефтеперерабатывающего завода. Теперь она без отрыва от производства учится в

университете Санкт-Петербурга – Высшей школе менеджмента.

А теперь приготовьтесь улыбнуться. На заводе проходили соревнования по спортивному рыболовству. На старт вышел один из лучших рыбаков предприятия **Геннадий Горшков**. Закинул он блесну, а вместо рыбы поймал... чайку. Вызволил Геннадий красавицу из беды и отпустил в реку. Чем не событие года для рыбака?

**Елена Питеева**, инженер группы вахтовых перевозок ОУП «Варьеганнефти», председатель совета молодежи:

– Я поехала на новую должность – раньше работала секретарем первого заместителя генерального директора. В совете молодежи мы провели много запоминающихся мероприятий: научно-практическую конференцию молодых специалистов, культурные и спортивные акции, турнир по боулингу. В ноябре выиграли главный приз на окружном фестивале творчества работающей молодежи в Мегионе. Недавно я с чистой совестью «сдала вахту» новому председателю совета – инженеру-электронщику Андрею Болгову.







Хороший оператор на нефтеперерабатывающем производстве порой стоит нескольких топ-менеджеров. Руководители Компании во время визита в Орск знакомились с тонкостями технологии во всех деталях. На снимке (слева направо): председатель совета директоров «ОАО НК «РуссНефть» Александр Корсик, первый вице-президент Компании Олег Щеголев, генеральный директор предприятия Владимир Пилюгин, вице-президент Компании Владимир Кастерин.

## Орский НПЗ

**Владимир Пилюгин,**  
генеральный директор

В 2007 году по объемам переработки мы вышли на уровень 4990 тыс. тонн — наивысший показатель за последние 5 лет. Завод стабильно выполнял плановые задания, наращивая выпуск высокооктановых бензинов и нефтепродуктов. Проведен ряд важных мероприятий по снижению производственных затрат. Выход целевой продукции достиг уровня 95% (два года назад он составлял 93,6%), что позволило выработать дополнительно 70 тыс. тонн нефтепродуктов. Мы значительно продвинулись в решении вопросов промышленной безопасности, направив на замену физически изношенного оборудования 286 млн. рублей.

На природоохранные мероприятия в уходящем году затрачено 86 млн. рублей. Введена в строй установка второй очереди флотации, что позволяет существенно снизить содержание нефтепродуктов в сточных водах. К основным экологическим мероприятиям можно отнести также проект по биологической рекультивации отработавшей отбеливающей глины и замазочного грунта с целью перевода их в безопасные отходы.

Эффективность производства напрямую связана с его модерни-

зацией. Более 350 млн. рублей мы затратили на плановые ремонты. Одним из условий ставили не только обеспечение работоспособности оборудования, но и повышение эффективности производственного процесса. К примеру, на установке 22-4 за счет внедрения новых технологических схем при затратах на ремонт около 15 млн. рублей ежемесячный эффект составил порядка 30 млн. рублей.

В 2007 году впервые за всю историю завода были отремонтированы одновременно три основные технологические установки. Продуманный, просчитанный, но все же ответственный шаг. И он оправдал себя: в результате выработаны дополнительно 4500 тонн бензинов и 7000 тонн реактивного топлива.

На установке гидроочистки дизельного топлива заменен катализатор, в результате чего мы имеем возможность производить дизельное топливо евростандарта EN-590 с содержанием серы до 50 ppm.

Начато строительство блока разделения риформата. Его завершение позволит нам выпускать в 2008 году автомобильный бензин марки Евро-3.

В настоящее время разрабатывается проект установки изомеризации. Практически закончено технико-экономическое обоснование комплекса глубокой переработки нефти. Реализация этого проекта позволит нам увеличить глубину переработки нефти до 92%.

## Краснодарский НПЗ

**Валентин Данилец,**  
генеральный директор

За период капитального ремонта установки АТ-2 выполнен монтаж двух электродегидраторов узла подготовки нефти, электрической части и системы управления.



Введен в эксплуатацию узел подготовки нефти на АТ-2. Работа этого узла позволила обеспечить снижение содержания в перерабатываемой нефти от 60–25 мг/л до 3–5 мг/л. Такое значительное снижение содержания перерабатываемой нефти от 60–25 мг/л до 3–5 мг/л. Такое значительное снижение содержания перерабатываемой нефти от 60–25 мг/л до 3–5 мг/л. Такое значительное снижение содержания перерабатываемой нефти от 60–25 мг/л до 3–5 мг/л.

Ведется поэтапная реконструкция железнодорожной эстакады. Завершаются основные работы второго этапа реконструкции: монтаж металлоконструкций эстакады и 15 герметичных стоячков налива бензина с современной системой управления.

Серьезное внимание на заводе уделяется оснащению действующего производства системами противопожарного обеспечения. В 2006–2007 годы построены две насосные станции пенотушения, насосная противопожарного водоснабжения резервуарных парков завода и железнодорожной эстакады. Завершается строительство кольцевых пеноводов и водоводов вокруг всех резервуарных парков предприятия.

**Владимир Кастерин,**  
вице-президент  
по нефтепереработке

В 2007 году нефтеперерабатывающие заводы Компании работали надежно, без инцидентов и аварий. Для нашего высокотехнологичного и опасного производства это, я считаю, самое важное достижение.

На Орском НПЗ удалось приступить к реализации программы перехода на выпуск топлива Евро-3. Выполнено проектирование и начато строительство установки разделения риформата, ввод которой позволит выпускать бензины с содержанием бензола, отвечающим нормам Евро-3. Выполнен проект, закуплено оборудование для монтажа герметичной эстакады налива нефтепродуктов, начата реконструкция установок атмосферной перегонки нефти и вторичной разгонки бензина, на которых в будущем будет осуществляться подготовка сырья для установки изомеризации и риформинга.

На Краснодарском НПЗ проведена большая работа по реконструкции эстакады налива. Начат проект по строительству дрена — сооружения, препятствующего попаданию утерянных нефтепродуктов в почву и реку Кубань. Проведены профилактические мероприятия на технологическом оборудовании, совершенствуется резервуарный парк.

На Оренбургском маслозаводе предприняты серьезные меры по сокращению издержек производства. Выбран поставщик оборудования и завершены предконтрактные работы по строительству котельной, использование которой резко сократит затраты на энергопотребление.

Первоочередные задачи на 2007 год наши заводы выполнили полностью: обеспечен регулярный выпуск продукции высокого качества, все заявки потребителей удовлетворены. Детально проработаны производственный, инвестиционный, социальный планы на 2008 год.

Ночью Орский завод похож на огромную новогоднюю елку.



Масла и смазки с брендом «РуссНефти» востребованы на рынке, особенно на Урале, где они реализуются через сеть АЗС. В настоящее время Оренбургская «дочка» Компании выпускает минеральные моторные, трансмиссионные масла, смазки в пластиковой и металлической упаковке. В планах завода — вывести на рынок продукцию с использованием полусинтетических и синтетических компонентов.

Реконструкция эстакады налива близка к завершению.



## Люди, которые

нас  
удивили

### Леонид Чертенков сделал 10 тысяч фотоснимков

Да, ведущий инженер отдела вычислительной техники «Варьеганнефти», за год сделал 10 тысяч снимков! Его любимая тема — производство: открытие новых объектов, профессиональные конкурсы, рабочие будни... И в снег, и в дождь, и в мороз не расстается Леонид с фотоаппаратом. Недавно Чертенковы заняли первое место в городском конкурсе «Папа, мама, я — спортивная семья», в котором часто участвуют сотрудники предприятия.



«В гармонии с природой». Фото Л. Чертенкова

### Виталий Байкин выиграл чемпионат мира



Сотрудник Орского НПЗ Виталий Байкин участвовал в чемпионате мира по пауэрлифтингу и жиму штанги лежа. И победил в своей весовой категории! На втором подходе Виталий выжал вес 175, на третьем — 180 килограммов. Успех Байкина по праву делит и его тренер Александр Помещенко (на снимке — слева).

### Максим Ряхин: рыбалка делу не помеха

Максиму Ряхину — 27 лет, в октябре он стал начальником цеха добычи нефти и газа на предприятии «Западно-Малобалыкское». Не рекорд по меркам «Русснефти», но такой быстрой карьере многие могут позавидовать. Максим на Севере с детства, сюда и вернулся в 2002 году после окончания Российского государственного университета нефти и газа им. Губкина. Одно из главных увлечений Максима Ряхина — рыбалка. Сами судите, любит ли его рыбацкая фортуна.



### Эльмира Сунарчина стала нефтяной королевой



Организаторы конкурсов на звание самой обаятельной и привлекательной в «Варьеганнефти» пытаются совместить, казалось бы, несовместимое: их нефтяная королева должна одновременно выделяться и умом, и красотой. Возможно ли такое? Эльмире Сунарчиной, сотруднице отдела управления персоналом, это удастся. Она на Севере семь лет, приехала в Радужный после окончания факультета экономики и права Башкирского государственного университета. Последовала за супругом, с которым теперь работает на одном предприятии. Он всегда знал, что она королева, а теперь получил тому «официальное» подтверждение.

Помимо Эльмиры, призы на конкурсе в различных номинациях получили еще девять «мисс». У жюри был трудный выбор.

### Дарья Мясникова победила на конкурсе молодых ученых



На предприятии «Саратовнефтегаз» ежегодно проходят научно-практические конференции, в них участвует все больше молодых ученых и рационализаторов. На сей раз на суд жюри были представлены 22 проекта. Лучший из них принадлежит Дарье Мясниковой — специалисту отдела планирования и экономического анализа. Казалось бы, экономист — прозаическая профессия, что тут нового придумает? А девушка из Орска придумала. Правда, для этого ей пришлось разобраться еще в некоторых сложных областях, таких как геология и транспортировка нефти.



### Авхат Абдулин растит чемпионов в Новоспасском

Авхат удивляет нас уже не первый год. С тех пор как он появился в Новоспасском, жизнь в поселке изменилась. На карте Ульяновской области появился новый спортивный центр — без всякого преувеличения. При помощи предприятия «Ульяновскнефть» Авхат создал футбольный клуб «Нефтяник». Взрослые футболисты под руководством мастера спорта Абдулина в 2007 году выиграли первенство, кубок и суперкубок области. А теперь в Новоспасском подрастают маленькие чемпионы.

Дети 1993—1994 г. рождения участвовали во всероссийском турнире по футболу в Анапе, где, будучи единственной «сельской» командой, заняли третье место! Спасибо также тренерам Р.Шакурову и Б.Барашову. И предприятию «Ульяновскнефть», конечно.



Как представляют дети профессии своих родителей? Для этого лучше всего провести конкурс рисунков. На Оренбургском нефтемаслозаводе провели такой конкурс по случаю 65-летия предприятия и удивились. Обильна талантами уральская земля!





## События и люди

### «Саратовнефтегаз»

**Алексей Исаев, машинист технологических насосов, Правобережный цех:**

— Летом я победил на конкурсе профессионального мастера среди предприятий Волго-Уральского региона. Что это дало? Уверенность в своих силах. Чувствую больше ответственности за то, что делаю. 10-процентная надбавка к зарплате в течение года — тоже хороший стимул. Работается нам теперь лучше: в коллектив пришли новые сотрудники, улучшилось качество спецодежды.

**Елена Байкова, оператор товарный, Правобережный цех:**

— Мой стаж в нефтяной промышленности составляет 20 лет. На региональном конкурсе профмастерства я соревновалась с мужчинами и победила, хотя профессия считается мужской. Я вообще-то так не считаю. Стремлюсь быть первой во всем, быть примером для дочери. Она недавно поступила в Саратовский аграрный университет по направлению, связанному с МЧС и пожарной безопасностью.

**Елена Попова, лаборант химического анализа, Пугачевский участок испытательной лаборатории:**

— А я стала лучшим лаборантом нашего региона. Очень тщательно готовилась к смотрю-конкурсу. Чувствовала поддержку от родственников и товарищей. На производстве у нас хорошая новость: закуплен новый лабораторный комплекс, лаборантам

выделен отдельный удобный вагончик, и уже начинается строительство нового лабораторного блока.

### «Орскнефтеоргсинтез»

**Евгений Бабаев, технолог цеха №1:**

— На нашей установке 22-4 провели ремонт, по сути, реконструкцию. Это принесло и большой экономический эффект, и радость коллективу. Приятно работать на новом оборудовании.

**Олег Эскин, ведущий специалист ОМТО:**

— Мой сын Артем участвовал в первенстве России по трассовому автомоделлизму. Команда победила, Артем стал 21-м в общероссийском рейтинге в своей возрастной категории. На соревнования в Уфу ездили всей семьей — болеть и поддерживать.

**Губайдулла Карменов, начальник производственно-диспетчерского отдела:**

— Съездил в командировку в Германию на приемку оборудования для установки тактового налива. Поразило, что на улицах идеальная чистота и люди улыбаются друг другу. Мне кажется, и нам надо чаще улыбаться.

**Андрей Гедзь, специалист отдела информационных технологий:**

— В этом году я женился на лучшей девушке в мире. Моя жена Катя — врач. Как говорят в фильме «Ирония судьбы»: хорошая профессия, но по зарплате этого не скажешь. Хотя какое это имеет значение?



### «Варьеганнефть»

**Валерий Лим, начальник нефтегазодобывающего производства:**

— Накануне Нового года справили новоселье наш цех добычи нефти и газа №9 и цех по ремонту и обслуживанию нефтепроводов. Административно-бытовой комплекс оборудован душевыми, раздевалками, сушилками, предусмотрено практически все для нормального труда и отдыха.

К зиме заблаговременно подготовились. Техника в порядке, люди обеспечены сезонной спецодеждой и средствами индивидуальной защиты. Морозы крепчают, но нам они не страшны. А у меня лично такая новость: окончив институт, пришла в «Варьеганнефть» моя дочь Юлия. Она работает экологом в отделе охраны окружающей среды.



*Для воспитанников детского дома «Росинка» приезд шефов из Орского НПЗ — всегда событие. Вот и на сей раз нефтехимики приехали с подарками. Председатель профкома предприятия Ирина Маслова приготовила много сюрпризов: в заводской столовой испекли для детей пирожные, а заводчане собрали мяские игрушки.*

### «Белкамнефть»

**Елена Каракулова, товарный оператор ЦДПН-3 НГДУ-2:**

— Дочка окончила школу и поступила в университет, сынишка пошел в первый класс. А у меня был профессиональный юбилей — 25 лет работы в нефтяной промышленности.



На открытии выставки побывало больше 150 поклонников таланта художника. Дмитрий Иванович представил 61 свою работу — акварель, масло, пастель, в основном пейзажная живопись, а также три портрета и несколько натюрмортов.

Дмитрий Иванович занимается живописью уже два десятилетия. Он участвовал во многих выставках, картины Д.И.Рябова есть в частных коллекциях в России и за рубежом.



### Социальные расходы в Компании распределяются таким образом

- Добровольное медицинское страхование — 24,2%
  - Жилищная программа — 14,5%
  - Негосударственное пенсионное обеспечение — 8,2%
  - Санаторно-курортное лечение и отдых — 8%
  - Культурно-массовые и спортивные мероприятия — 8,8%
  - Социальные выплаты — 25,1%
  - Удешевление питания — 9,6%
  - Обучение работников и их детей — 1,1%
  - Добровольное страхование жизни от несчастных случаев — 0,5%
- Всего на эти цели за 9 месяцев 2007 года было выделено более 390 млн. рублей.**

Данные предоставлены Департаментом административно-хозяйственных и социальных вопросов



### «Западно-Малобалькское»

**Венер Фаттахов, водитель:**

— Я пересел на новый служебный автомобиль, «Тойоту». Теперь обязан работать еще лучше. Но это, можно сказать, мелочь. Год запомнится тем, что мы всей семьей ездили в Москву на съемку моей любимой телепередачи «Сам себе режиссер». К сожалению, первое место не заняли, но в тройку призеров вошли, получили приз — фотоаппарат и три диска, а также массу прекрасных впечатлений.

Желаю своим коллегам-водителям удачи на дорогах и благополучия в семье.



# 2008

Пусть этот год принесет вам удачу!

**ЯНВАРЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30	31			

**ФЕВРАЛЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29		

**МАРТ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24/31	25	26	27	28	29	30

**АПРЕЛЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

**МАЙ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

**ИЮНЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23/30	24	25	26	27	28	29

**ИЮЛЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30	31			

**АВГУСТ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

**СЕНТЯБРЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

**ОКТАБРЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		

**НОЯБРЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	30

**ДЕКАБРЬ**

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					