

№ 14 (475), 12 июля 2010 г.

Газета трудового коллектива ООО «Газпром бурение»

## НОВАЯ ПЛОЩАДЬ КРАСНОЯРСКОЙ ЭГБ - АБАКАНСКАЯ

В июле буровики Красноярской экспедиции глубокого бурения филиала «Краснодар бурение» планируют забурить скважину № 2 Абакансскую. К столице Хакасии городу Абакану газовое месторождение Абаканско никакого отношения не имеет. Участок площадью более 1000 кв. км находится в Богучанском районе Красноярского края вблизи урочища Абакан. Сюда буровики КЭГБ добираются поездом.

От Красноярска до поселка Карабула около 15 часов пути. Затем вахтовики пересаживаются на «Уралы» и еще около часа едут до буровой. Такая же схема доставки используется для Верхне-Манзинской и Ильбокичской площадей. На остальные площади - Верхне-Камовскую, Оморинскую, Салайрскую, Имбинскую - персонал доставляется из Красноярска вахтовым самолетом, а потом вертолетом. Следует отметить, что часть коллектива экспедиции вахтуется из Краснодара, а это еще два перелета: один - двухчасовой до Москвы, другой - в два раза длительнее - до Красноярска. Почти такой же путь преодолел в июне корреспондент газеты «Буровик Газпрома».

С поезда в поселке Карабула, который находится в 600 километрах северо-восточнее Красноярска, я сошел в 9 утра. Дальше ж/д путей уже нет. Кстати, последние несколько десятков километров железнодорожный состав идет на дизельном топливе, дымя, как паровоз, так как электрификация ветки заканчивается. Как точно сказал местный поэт:

«Карабула – тупик на карте,  
Кедр пикою взлетает ввысь.  
В таежный край попал ты неслучайно,  
Не спорь с судьбою, лучше примирись».

Административно Карабула относится к Богучанскому району, площадь которого 54 тыс. кв. км, из них 49 тыс. покрыты лесами. Численность населения чуть более 50 тысяч, то есть, на один квадратный километр – один человек. Территорию района с востока на запад пересекает река Ангара. Регион приравнен к Крайнему Северу, что я сразу почувствовал. Несмотря на конец июня, температура воздуха +6 градусов. Местный житель Владимир Николаевич Кисель, он же частный предприниматель, оказывающий КЭГБ услуги по перевозке МТР, рассказывает, что зима в этом году выдалась здесь особенно суровой. Снег сошел и потеплело только в конце апреля-начале мая. До буровой добираемся на «кузике» Владимира Николаевича. Дорога идет через Богучаны. До этого села около 40 км пути. Первое упоминание о Богучанах встречается в донесении царю Алексею Михайловичу в 1642 году. Название села происходит от эвенкийского слова, означающего «остров». Меткая поэтическая строка точно описывает географическое положение этого населенного пункта:

«Вот занесло на самые кулички,  
Я в Богучаны хоть пешком пойду!  
Здесь, вот беда, не ходят электрички,  
А самолеты – только раз в году».

Но, несмотря на удаленность, Богучаны широко известны. В первую очередь благодаря строительству Богучанской ГЭС, которое началось в 1980 году. Ввод станции в эксплуатацию был запланирован в 1988-1992 годах, но из-за недостатка финансирования стройку «заморозили». В 2006 году проект возобновили. На станции планируется установить девять гидроагрегатов общей мощностью 1000 МВт. В дальнейшем мощность станции будет увеличиваться. Высота плотины ГЭС достигнет 214 метров, а пуск первых гидроагрегатов запланирован на 2011 год.

Еще одна грандиозная стройка, разворачивающаяся недалеко от Богучан, предполагает развитие мощностей по добыче углеводородного сырья. Буровики Красноярской ЭГБ в 2010 году вышли здесь сразу на три площади: Ильбокичскую, Верхне-Манзинскую и Абакансскую. На скважине № 2 Абаканская в июне уже все было готово к работе. Вышкомонтажная бригада под руководством прораба Ивана Кирилловича Легкобитова смонтировала на точке новую буровую установку БУ-4200/250ЭЧК-БМ производства Волгоградского ЗБТ. Она поступила в экспедицию по Программе технического перевооружения. Этот станок имеет порядковый номер 2. Первый уже введен в эксплуатацию в филиале «Уренгой бурение», а третий в конце июня забурился на Чаяндинском НГКМ в Якутии. Установка эшелонного типа оснащена верхним приводом, четырехступенчатой системой очистки бурового раствора «Derrick», буровыми насосами румынского производства. Дополнительный комфорт обеспечивают кабина бурильщика и компьютеризированный пульт управления процессом бурения. Установка рассчитана на эксплуатацию при температуре от минус 40 до плюс 45 градусов.

- Геологоразведка здесь началась в мае прошлого года, - рассказывает буровой мастер **Владимир Георгиевич Петренко**. - Бурением скважины № 1 Абаканской занимался коллектив ООО «Востокнефтегазстрой». В феврале 2010 года на скважине был получен промышленный приток газа. На сегодня прогнозные запасы Абаканского ГКМ составляют около 7 млрд кубометров газа. Газ месторождения многокомпонентный и, помимо метана, содержит гелий и азот. Доразведку и оценку запасов Абаканского ГКМ в дальнейшем будет осуществлять Красноярская ЭГБ.

Скважина № 2 Абаканская имеет проектный забой 3200 метров. До конца года бурови-



Новая БУ-4200/250ЭЧК-БМ производства ВЗБТ на Абаканской площади.



Буровая бригада В. Г. Петренко (крайний слева) (фото А. Коновалова).

ники бригады В. Г. Петренко планируют дойти до этой глубины и приступить к освоению скважины. Судя по информации о геологическом разрезе скважины № 1, особых проблем при бурении второй скважины возникнуть не должно. Коллектив бригады прошел обучение для работы на новой установке в Яблоновском учебном комбинате, а также попрактиковался на буровой № 1 Крупской, где установлен верхний привод. Правда, на скважине № 2 Абаканской первые сотни метров предстоит пробурить без ВСП, так как не решен вопрос с его наладкой. Как утверждает В. Г. Петренко, бригада в любом случае выполнит порученное ей задание качественно и в срок.

Костяк коллектива сформировался более 10 лет назад на Кубани. В его составе опытные специалисты: бурильщик В. А. Горюшкин, помбур Ф. А. Синявский, электрик Л. Г. Горностаев, слесарь по обслуживанию бурового оборудования К. А. Галстян, машинисты буровых установок А. М. Кирсанов, С. В. Матвеев, С. Я. Шкроб и Ю. В. Шашук. В последнее время в бригаду пришло много перспективной молодежи. Это бурильщики С. В. Ноговицын и В. П. Чигрин, помбуры В. Н. Зеленовский, А. А. Ильченко, А. В. Новицкий и А. Н. Кузнецов. Многие из них сегодня получают высшее образование заочно.

Буровой мастер бригады В. Г. Петренко в профессии с 1977 года. После окончания Грозненского нефтяного техникума начал работать помбуром в объединении «Грознефть». С 1982 по 1985 год трудился бурильщиком по контракту в Индии, а в 1985-м пришел в Краснодарское УБР (сегодня филиал «Краснодар бурение»). Мастером В. Г. Петренко работает с 1989 года. Семейную династию сегодня продолжает его сын Александр, который трудится в филиале с 2000 года. В 2006-м А. В. Петренко получил высшее образование, а в 2008-м - должность технолога. С 2009 года Александр работает буровым мастером.

В Красноярский край бригада В. Г. Петренко приехала в 2007 году. Коллектив успешно пробурил скважины № 204 Беряминскую и № 44 Собинскую. На Абаканское ГКМ бригада переехала в начале 2010 года.

- Думаю, что здесь мы сработаем качественно и результативно, - говорит Владимир Георгиевич, - немалое в этом подспорье - новая буровая установка. Первая скважина на Абаканском месторождении дала хорошие результаты, а это значит, что работы здесь нам хватит не на один год.



Жилой городок на скважине № 2 Абаканской.

Андрей КОНОВАЛОВ

# ГОД 2009-Й: ВРЕМЯ ВЫЗОВОВ И ВОЗМОЖНОСТЕЙ



С основным докладом о деятельности ОАО «Газпром» в 2009 году перед акционерами выступил Председатель Правления Общества А. Б. Миллер.

**В** повестку дня собрания были включены 12 вопросов, в том числе утверждение годового отчета Общества и годовой бухгалтерской отчетности, утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2009 года и размера, сроков и формы выплаты дивидендов по результатам 2009 года, избрание членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества и другие.

Доклад об итогах деятельности компании в 2009 году представил Председатель Правления ОАО «Газпром» А. Б. Миллер. Он сказал, что минувший год поставил перед Обществом задачи оперативного поиска ответов на целый ряд вызовов. Свою деятельность Газпрому необходимо было строить, исходя из быстро меняющихся реалий в условиях мирового финансово-экономического кризиса, пик которого пришелся на первую половину прошлого года. Главным внешним фактором для Газпрома стало снижение спроса со стороны потребителей и, следовательно, серьезное уменьшение денежного потока. От Газпрома требовались решительные меры по сохранению стабильности своей деятельности и способности к реализации стратегических проектов.

**Превратить каждый из вызовов времени в возможность для развития компании - так можно сформулировать задачу Газпрома в минувшем году.**

Кризис во многом предопределил особенности бюджетного и инвестиционного процессов в 2009 году, но не нарушил их посту-

пательности. Антикризисные меры включали детальное ранжирование инвестиционных проектов по степени приоритетности и уточнение параметров их финансирования. Инвестиционная программа на 2009 год была сокращена «в деньгах» на 17%, капитальные вложения были снижены на 30%. При этом сокращение не затронуло основные проекты компании. Газпром использовал новые подходы к управлению основными проектами, внимательно отслеживая расходование средств и своевременно уточняя объемы инвестиций. В результате кризисный 2009 год стал временем отработки новых эффективных подходов к реализации инвестиционных проектов, которых Общество будет придерживаться и впредь. Принятые Газпромом меры по обеспечению устойчивости в условиях кризиса способствовали развитию основных направлений его деятельности, позволили строить новые планы для реализации избранной стратегии.

В 2009 году произошло дальнейшее наращивание ресурсной базы Газпрома. Сегодня компания - обладатель самых богатых запасов газа в мире: по категориям A+B+C1 они оцениваются в 33,6 трлн куб. м — это около 70% разведанных запасов газа России и около пятой части мировых запасов! Уже пятый год подряд обеспечивается опережающее воспроизводство запасов газа. В прошедшем году коэффициент прироста запасов за счет ГРР составил 101,5%, было получено семь лицензий на право пользования недрами, в том числе на Востоке России. В сентябре была завершена сделка по приобретению 51% в ООО «СеверЭнергия». Этот проект — пример партнерства с иностранными компаниями в области добычи. Такой подход позволяет ускорить монетизацию запасов Газпрома и открывает доступ к новым активам и новым рынкам. Эта модель будет применяться шире.

Уже не раз подчеркивалось, что Газпром работает «от рынка» и добывает ровно

столько газа, сколько запрашивают потребители. В 2009 году было добыто 461,5 млрд куб. м природного и попутного газа, что на 16% ниже уровня 2008 года. В первом полугодии 2009-го Газпром ограничивал добычу природного газа в ответ на изменение спроса в условиях финансово-экономического кризиса. Но уже с середины года спрос, а вслед за ним и добыча начали восстанавливаться. С ноября среднесуточная добыча газа превышала уровень 2008 года. Такая тенденция продолжилась и в 1-м квартале 2010 года. Несмотря на ее замедление во 2-м квартале в связи с непростой ситуацией в экономике стран Южной и Юго-Восточной Европы, цель Общества — вернуть в 2010 году две трети прошлогоднего падения (см. график).

**В будущем рост спроса на российский газ неизбежен. Исходя из этого, утвержден баланс газа на 2011–2013 годы, где план по добыче на 2013 год определен в 565,5 млрд куб. м газа. Это рекорд для Газпрома за последние 13 лет!**

Для удовлетворения перспективного спроса на газ Газпром даже в кризисном 2009 году направлял значительные средства на реализацию приоритетных добывающих проектов. Так, была продолжена реализация мегапроекта «Ямал», первым шагом на пути практического осуществления которого является освоение Бованенковского НГКМ. Активно осваивался Восток России, в частности, велись обустройство месторождений на Камчатке. Пристальное внимание Газпром уделял работам на шельфе Арктики, в том числе по Штокмановскому проекту, а также в традиционных районах добычи. Кроме того, компания впервые приступила к самостоятельной добыче газа из ачимовских залежей на Уренгойском НГКМ.

Спрос российских и зарубежных потребителей удовлетворяется, обеспечивая высочай-

шую гибкость и надежность поставок газа, крупнейшая в мире газотранспортная система протяженностью свыше 160 тыс. км. В 2009 году, в связи с падением спроса на основных рынках Газпрома и снижением добычи, объем газа, поступивший в ЕСГ России, снизился более чем на 100 млрд куб. м и составил 589,7 млрд кубометров. При этом объем транспортировки газа компаний, не входящих в Группу «Газпром», сократился почти в два раза до 60 млрд куб. м. Несмотря на это, Газпром продолжает развивать и модернизировать свою газотранспортную систему. В период до 2030 года планируется создание ГТС нового поколения Бованенково — Ухта с применением уникальных, не имеющих мировых аналогов отечественных труб, которые рассчитаны на давление 120 атм. и могут выдержать эксплуатацию в тяжелом климате Крайнего Севера. Общая протяженность маршрута транспортировки ямальского газа по новым газопроводам составит более 2,5 тыс. км. Новая ГТС будет обеспечивать транспортировку газа с месторождений п-ва Ямал в объеме более 300 млрд куб. м в год. В будущем именно она станет ключевым звеном ЕСГ России.

**Диверсификация транспортных маршрутов — одно из ключевых направлений стратегии Газпрома.**

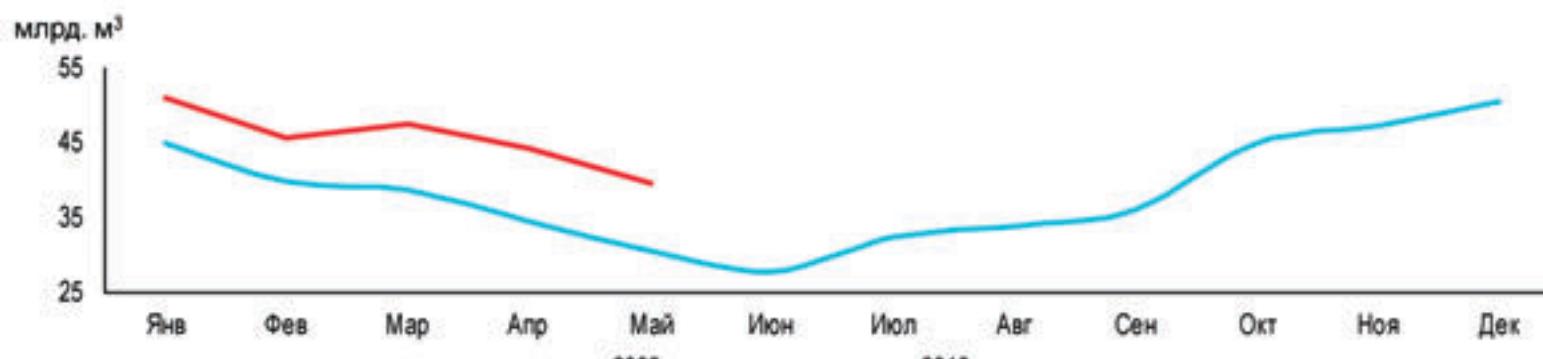
В этом вопросе у Газпрома общее видение с зарубежными партнерами. При этом Газпром исходит из того, что газ сначала должен быть продан, а потом добыт и про-транспортирован, и увязывает реализацию своих проектов с подтвержденным будущим спросом на газ. В апреле текущего года был сварен первый стык подводной артерии «Северный поток». Этот газопровод — не только эталон успешного международного сотрудничества, это стратегически важный для Европы проект и реальный вклад России в развитие энергетической отрасли континента. Это гарантия энергетической безопасности миллионов потребителей и их уверенности в завтрашнем дне.

Сегодня Газпрому удалось также добиться значительных результатов в реализации проекта «Южный поток». Подписаны межправительственные соглашения о сотрудничестве с партнерами из Болгарии, Венгрии, Греции, Сербии, Словении, Хорватии и Австрии. Созданы четыре совместные проектные компании. Разработано ТЭО морской части проекта, продолжилась подготовка ТЭО строительства участков газопровода на территориях иностранных государств. Можно с уверенностью сказать: проект «Южный поток» состоялся.

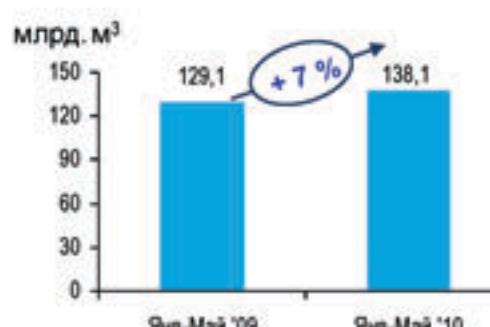
Повышению надежности поставок газа служит и работа Газпрома по наращиванию мощностей ПХГ. В 2009 году компания эксплуатировала в России 25 объектов ПХГ суммарной активной емкостью 65,2 млрд куб. м. Всего в 2009 году в хранилища, расположенные на территории зарубежных стран, было закачано 2,5 млрд куб. м газа, суммарный отбор превысил 3 млрд куб. м. К 2013 году активный объем газа в европейских ПХГ с участием Газпрома превысит 3,3 млрд куб. м газа, а к 2016-му с учетом ввода новых мощностей увеличится вдвое и перешагнет рубеж в 6,5 млрд куб. м, а суточная производительность ПХГ превысит 80 млн куб. м газа.

Временное снижение спроса на традиционные для Газпрома рынках сбыта и перенос сроков ввода в эксплуатацию некоторых добывающих проектов дали компании возможность перераспределить усилия и ресурсы в пользу перспективного и растущего рынка стран АТР. Этот регион является ключевым в работе по диверсификации источников эк-

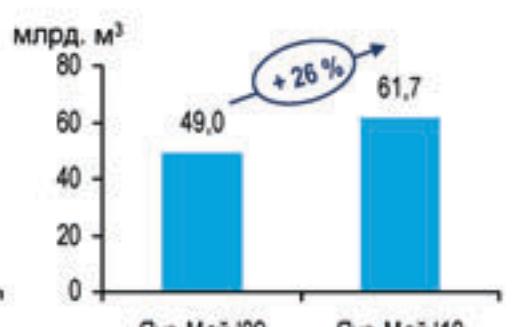
Динамика добычи и продажи газа ОАО «Газпром» в 2009 и 2010 годах



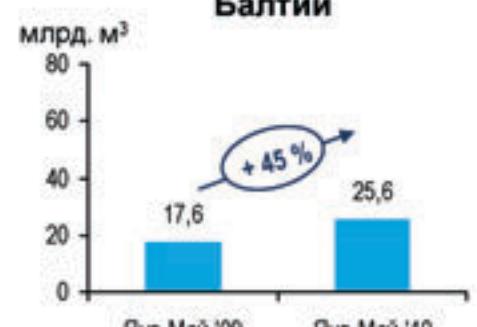
Продажи газа в России



Экспорт газа в Европу



Экспорт газа в страны СНГ и Балтии



## ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

**стр. 2 <<**

спортной выручки, дальнейшего повышения экономической эффективности сбытовой деятельности, обеспечения гибкости поставок. В частности, Газпром увеличил финансирование строительства газопровода Сахалин — Хабаровск — Владивосток и летом прошлого года дал старт его сооружению. В минувшем году впервые в отечественной истории был начат экспорт российского сжиженного природного газа: Газпром начал самостоятельный маркетинг СПГ с проекта «Сахалин-2» в страны АТР. При этом в портфеле Газпрома появились долгосрочные объемы СПГ на период до 2028 года. Серьезно продвинулись также и коммерческие переговоры по организации поставок российского газа в Китай по долгосрочным контрактам.

**Параллельно с активным развитием азиатского направления Газпром сумел в условиях кризиса сохранить свои позиции и на традиционном для компании европейском рынке.**

В Европе было реализовано 152,8 млрд куб. м газа. Это на 8,8% меньше объема 2008 года. При этом спрос на газ в Европе из-за экономического кризиса сократился меньше, чем ожидалось. Уже сегодня наблюдается увеличение объемов потребления российского газа в Германии, Франции и Польше. Расчет присутствие на перспективном рынке Великобритании. Начав с объемов в 260 млн куб. м, сегодня Газпром поставляет на британский рынок 7,3 млрд куб. м газа в год. В будущем эта страна станет одним из целевых рынков «Северного потока»: сюда будет поставляться порядка 4 млрд куб. м газа — это 7% от мощности проекта.

Ожидаемый значительный рост спроса на российский газ в Европе связан не только и не столько с ростом потребления газа в Старом Свете, сколько с драматическим падением собственной добычи в Европе. Еще одним важным фактором, который окажет влияние на европейский рынок, станет «газ в моторах». Среди альтернатив бензину и дизельному топливу природный газ на сегодня является наиболее перспективным выбором по экономическим, экологическим и ресурсным характеристикам.

Необходимо отметить результат трудной работы, которую Газпром провел на рынке ближнего зарубежья по формированию рыночных принципов взаимодействия. В 2009 году, несмотря на почти на 30%-ное сокращение объемов продаж газа в страны бывшего Советского Союза, выручка здесь увеличилась на 4% до 371,2 млрд руб.

Сегодня компания значительно продвинулась в сотрудничестве с Украиной - обсуждается возможность объединения Газпрома и НАК «Нафтогаз Украины», так как ГТС Газпрома и Нафтогаза представляют собой единый комплекс.

## ПАНОРAMA СОБЫТИЙ

### В НОВЫЙ УРЕНГОЙ С ДЕЛОВОЙ ПОЕЗДКОЙ

С 30 июня по 2 июля состоялась деловая поездка Генерального директора ООО «Газпром бурение» А. Г. Россинского в филиалы «Уренгой бурение» и «Центр цементирования скважин». Вместе с Генеральным директором в состав делегации входили его заместитель по корпоративной защите В. П. Поздняков, начальник Управления по бурению С. Е. Чурсин, начальник Правового управления М. П. Трофимова, начальник Управления экономического планирования и ценообразования О. А. Огарков.

Поездка была короткой, но очень насыщенной. Состоялись встречи и обсуждение

У газовой отрасли Украины как элемента глобального газового рынка есть будущее только при развитии вместе с газовой отраслью России. Только в этом случае будет гарантирована долгосрочная загрузка транзитной газотранспортной системы и украинская «труба» будет иметь неотрицательную стоимость.

**Российский газовый рынок остается для Газпрома основным, как по объемам потребления, так и по потенциальному прибыльности.**

В 2009 году в РФ Газпром реализовал 262,6 млрд куб. м газа и, несмотря на снижение спроса, увеличил выручку от продаж на 4,3% до 494,9 млрд руб. Кризис 2009 года внес существенные корректировки в планы по выходу на внутренние цены, равнодоходные с экспортом. Правительство РФ и Газпром выработали взвешенное решение об установлении переходного периода с 2011 по 2013 год. Однако цена на газ для населения еще долгое время будет оставаться нерыночной, субсидируемой и устанавливаемой государством.

Газпром продолжает реализацию программы газификации регионов. В 2009 году на строительство объектов газификации в 69 регионах страны было израсходовано 19,3 млрд руб., в 2010 году на эти цели будет направлено 25 млрд руб. В результате реализации Программы с 2005 года уровень газификации в стране природным газом возрос с 54% до 63%.

В 2009 году начался новый этап в развитии нефтяного бизнеса Газпрома. Компания приобрела 20% акций ОАО «Газпром нефть» и довела свою долю в ней до 95,68%. Это позволило начать консолидацию деятельности по освоению нефтяных запасов в рамках единой дочерней компании. В будущем Газпром намерен значительно повысить эффективность своей работы в нефтяной сфере, что приведет к дальнейшему усилению позиций компании в российской и мировой энергетике.

**Стратегия нефтяного бизнеса Газпрома остается неизменной: увеличение добычи к 2020 году до 100 млн тонн нефтяного эквивалента.**

В минувшем году Группа «Газпром» завершила консолидацию своих электроэнергетических активов в специализированной компании «Газпром энергохолдинг».

Установленная мощность генерирующих активов Группы «Газпром» составляет 36 ГВт, или около 16% от общей установленной мощности всей российской генерации. Таким образом, уже сейчас, через три года после утверждения Стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике, компания стала крупнейшим владельцем генерирующих активов в России и вошла в десятку ведущих производителей электроэнергии в мире.

вопросов взаимодействия с генеральными директорами ООО «Газпром добыча Ямбург» О. П. Андреевым и ООО «Газпром добыча Уренгой» Р. С. Сулеймановым. Были рассмотрены вопросы на перспективу с генеральным директором ЗАО «Ачимгаз» С. П. Власовым.

Кроме того, в эти дни были проведены производственные совещания с руководством, специалистами, руководителями структурных подразделений филиалов «Уренгой бурение» и «Центр цементирования скважин», на которых обсуждались итоги работы предприятий за 1-е полугодие 2010 года, перспективы буровых ра-



В зале акционеры ОАО «Газпром» - участники годового Общего собрания.

В 2009 году Группа «Газпром» произвела 138 млрд кВт·ч электрической и 73 млн Гкал тепловой энергии, что на 27% и 9% соответственно превышает уровень 2008 года. А суммарная чистая прибыль четырех генерирующих компаний Группы «Газпром» по итогам 2009 года увеличилась в 12 раз и достигла 12,4 млрд рублей.

**Сегодня компания - крупнейший владелец генерирующих активов в России.**

Выручка от продаж Газпрома в 2009 году незначительно сократилась и составила 2,487 трлн рублей. Чистая прибыль в 3,6 раза превысила докризисный уровень 2008 года и составила 624,6 млрд рублей. Вместе с тем

ее весомую часть составляет прибыль, полученная от роста курсовой стоимости финансовых вложений Газпрома и не связанная с реальным денежным потоком. С учетом этого по итогам работы за 2009 год Совет директоров рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 2 руб. 39 копеек на одну акцию.

Таким образом, кризисный 2009 год стал для Газпрома временем поиска и реализации новых возможностей по развитию и повышению эффективности. Компания не только не ослабила позиции по основным направлениям работы, но и укрепила их. «Мы видим Газпром лидером на глобальном энергетическом рынке и строим новую глобальную стратегию своего развития!» - сказал в заключение А. Б. Миллер.

### НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

**Ананенков Александр Георгиевич** - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»;

**Бергманн Буркхард** - член Совета директоров ОАО «Газпром»;

**Газизуллин Фарит Рафикович** - член Совета директоров ОАО «Газпром»;

**Зубков Виктор Алексеевич** - Первый заместитель Председателя Правительства РФ;

**Карпель Елена Евгеньевна** - начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»;

**Миллер Алексей Борисович** - Председатель Правления ОАО «Газпром»;

**Мусин Валерий Абрамович** - зав. кафедрой гражданского процесса юрфака Санкт-Петербургского ГУ;

**Набиуллина Эльвира Сахипзадовна** - министр экономического развития РФ;

**Середа Михаил Леонидович** - заместитель Председателя Правления –

руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»;

**Шматко Сергей Иванович** - министр энергетики РФ;

**Юсуфов Игорь Ханукович** - специальный представитель Президента РФ

по международному энергетическому сотрудничеству.

По окончании годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» на первом заседании вновь избранного Совета директоров компании принято решение избрать **Председателем Совета директоров ОАО «Газпром» Первого заместителя Председателя Правительства РФ В. А. Зубкова, заместителем Председателя Совета директоров компании - Председателя Правления ОАО «Газпром» А. Б. Миллера.**

бот до конца текущего года и планы на 2011 год, вопросы материально-технического снабжения филиалов, подготовки к зиме и зимнего завоза, другие текущие вопросы.

А. Г. Россинский посетил 2-й опытный участок ачимовских отложений Уренгойского месторождения. На 211-м кусту УГНКМ он встретился с коллективом буровой бригады М. Р. Хамадиева и осмотрел новую немецкую буровую установку «Bentec HR-5000 AC», на которой буровики бригады уже пробурили 1 500 метров горных пород. Побывал и на 208-м кусту в буровой бригаде Н. В. Поборуева, где состоялся разговор со

специалистами компании «Schlumberger», которые в этот день проводили на скважине технологическую операцию по гидроразрыву пластов.

### В «УРЕНГОЙ БУРЕНИИ» ВЫДЕРЖИВАЕТСЯ ГРАФИК МОНТАЖА БУ

С первых дней июля специалисты ССУ филиала «Уренгой бурение» продолжили выполнение установленного графика перевозки и монтажа буровых установок на месторождениях. Так, с 208-го куста Заполярного месторождения начата пере-

# НАЗВАНЫ ЛУЧШИЕ РАЦИОНАЛИЗАТОРЫ ЗА 2009 ГОД

**День изобретателя и рационализатора** ежегодно отмечается в последнюю субботу июня. Ввести такой праздник в 1957 году предложила Академия наук СССР, которая в те годы к 25 июня рассматривала и отбирала лучшие изобретения и рационализаторские предложения за прошедший год и представляла отличившихся изобретателей к наградам, премиям и званиям. Спустя 22 года, Указом Президиума Верховного Совета СССР от 24 января 1979 года этот день получил в нашей стране официальный статус и был закреплен как «День изобретателя и рационализатора».

Традиционно к этому сроку в ООО «Газпром бурение» также подводятся итоги смотра-конкурса по рационализаторской деятельности за предыдущий год. В этом году 24 июня на заседании комиссии по подведению итогов смотра-конкурса по рационализаторской работе были приняты решения, которые легли в основу Приказа № 256 от 29.06.2010. В нем названы имена самых творческих людей нашего Общества.

Победителями в номинациях «Лучший рационализатор ООО «Газпром бурение» и «Лучший молодой рационализатор ООО «Газпром бурение» стали работники филиалов, имеющие самые высокие показатели по количеству разработок и предложений, которые были внедрены и дали значительный экономический эффект. Звание «Лучший рационализатор» с выплатой премии в размере 5 000 рублей каждому присвоено **Владимирову Александру Егоровичу**, слесарю РММ УТТИСТ филиала «Уренгой бурение»; **Волкову Валерию Евгеньевичу**, заместителю начальника ЦИТС филиала «Астрахань бурение»; **Колосову Вячеславу Анатольевичу**, начальнику ПТО филиала «Оренбург бурение».

Звание «Лучший молодой рационализатор» и премии по 5 000 руб. каждому присуждены **Чугалову Алибеку Харифоловичу**, инженеру-электромеханику филиала «Уренгой бурение»; **Пономаренко Виталию Викторовичу**, ведущему инженеру-механику АУП филиала «Ухта бурение».

Как участники смотра-конкурса, имеющие высокие показатели в рационализаторской работе за 2009 год, в Приказе отмечены Ахмадиев Гусман Гумарович,

Кильдишов Валерий Григорьевич, Стovбыра Андрей Александрович и Швед Николай Владимирович (филиал «Центр цементирования скважин»); Дитятьев Юрий Васильевич и Крамаренко Леонид Сергеевич (филиал «Астрахань бурение»); Рогов Александр Анатольевич, Рубежный Алексей Васильевич и Шаззо Юрий Кимович (филиал «Краснодар бурение»); Капков Валерий Алексеевич (филиал «Центр горизонтального бурения»); Ковалев Виктор Алексеевич и Осипов Владимир Ильич (филиал «Ухта бурение»); Могила Владимир Викторович (филиал «Уренгой бурение»).

В номинации «Лучший филиал» традиционно за последние годы лидирующие позиции занял **филиал «Астрахань бурение»**, которому и присвоено звание «Лучший филиал ООО «Газпром бурение» по рационализаторской деятельности». Для поощрения работников, активно принимавших участие в рационализаторской работе, филиалу выделена премия в размере 100 000 рублей.

Заместителю Генерального директора - главному инженеру ООО «Газпром бурение» В. А. Мнацаканову дано поручение организовать проведение смотра-конкурса по рационализаторской деятельности за 2010 год среди филиалов и работников компании с подведением итогов во 2-м квартале 2011 года. Директорам филиалов Общества поручено обеспечить широкое участие работников своих предприятий в смотре-конкурсе в текущем году.

**Э. А. АХМАДУЛЛИН,**  
гл. специалист Управления по бурению  
ООО «Газпром бурение».

## ПАНОРАМА СОБЫТИЙ

стр. 3 <<<

возка БУ-3200/200 ЭУК-2МЯ на соседнее Южно-Русское месторождение для бурения многоствольной скважины на 17-м кусту. В конце первой декады месяца начнется монтаж буровой установки, чтобы уже в сентябре она была готова к работе. Также с Заполярного, с 118-го куста идет переброска буровой установки «Екатерина» для монтажа её на 127-м кусту Ямбургского месторождения. В непростых дорожных условиях идет перевозка румынского станка F-320 с Ямбургского НГКМ на Харвутинскую площадь. На Западно-Песцовом месторождении начался монтаж новой модульной румынской буровой установки F-320. Все перебрасываемые и монтируемые станки готовятся для выполнения плана буровых работ 2-го полугодия.

### УКК ФИЛИАЛА «КРАСНОДАР БУРЕНИЕ» ПРОДОЛЖАЕТ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА



Идут занятия в УКК (фото А. Жука).

Вот уже более двух лет в филиале «Краснодар бурение» функционирует Учебно-курсовая комбинат, расположенный на Базе производственного обслуживания в пос. Яблоновский. Высококвалифицированный преподавательский состав УКК в этом году продолжил обучение и подготовку рабочих и инженерно-технических работников предприятия. За шесть месяцев только по 8 специальностям (помощник бурильщика, электромонтер, машинист буровой установки, стропальщик и др.) было обучено 167 рабочих, 114 инженерно-технических работников пополнили свои знания по четырем специальностям: эксплуатация грузоподъемных кранов, общие требования промышленной безопасности, правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности, эксплуатация сосудов, работающих под давлением.

В целом Учебно-курсовый комбинат за период работы выпустил сотни рабочих и инженерно-технических работников, которые в результате обучения повысили свою квалификацию и получили качественные знания, необходимые для дальнейшей профессиональной деятельности. Немаловажна и экономия материальных средств предприятия, полученная от обучения сотрудников своими силами, а не сторонней организацией.

Во втором полугодии 2010 года в Учебно-курсовом комбинате планируется обучить еще 143 рабочих и одну группу из 20-30 человек инженерно-технических работников.

### «ОРЕНБУРГ БУРЕНИЕ» ГОТОВ К ЗАБУРКЕ НОВЫХ СКВАЖИН В ПОЙМЕ УРАЛА

Филиал «Оренбург бурение» продолжает строительство скважин в пойменной зоне реки Урал Оренбургского НГКМ. В настоящее время идет монтаж буровых установок БУ-2900ЭП на скважине № 14060 и БУ-2500ЭП на скважине № 15103, которые планируется забурить в июле текущего года.

К бурению в пойменной зоне предъявляются повышенные экологические требования. На этих скважинах проводится целый комплекс мероприятий, направленных на соблюдение природоохраных требований. Перед монтажом буровых установок готовится площадка, отвечающая всем требованиям экологической безопасности: грунт сначала покрывается противофильтрационным экраном из специальных материалов, затем укладываются железобетонные плиты с последующей заделкой всех швов.

На подобных объектах применяется беззабарное бурение, которое позволяет избежать загрязнения окружающей среды отходами бурения. Кроме того, на скважинах используется четырехступенчатая система очистки бурового раствора фирмы «Derrick», поступившая по программе техперевооружения. Эта система позволяет более эффективно очищать буровой раствор от выбуренного шлама, экономить химреагенты и сокращать время на дополнительную обработку раствора.

## ПУТЕВЫЕ ЗАМЕТКИ

# ДРУГАЯ РОССИЯ

В № 12 газеты «Буровик Газпрома» мы начали рассказ о путешествии нашего корреспондента по Иркутской области, где работают буровики Иркутской ЭГБ филиала «Краснодар бурение». Продолжаем повествование о достопримечательностях этих экзотических мест.

### «ШИШКИНСКИЕ ПИСАНИЦЫ»

Где-то через 4-5 часов пути в районе поселка Качуг, что на реке Лене, есть еще одна местная достопримечательность – наскальные рисунки эпохи палеолита. На древних рисунках, которым около 15 тысяч лет, изображены животные, люди, занятые коллективной охотой или плывущие в лодках. «Шишкинские писаницы» признаны памятником мировой культуры. Всего на древних скалах когда-то было около 2000 рисунков. Сегодня от них осталась лишь треть изображений. По преданию, «шишкинские писаницы» охраняет божество Хара-Ажирай – хозяин ве-

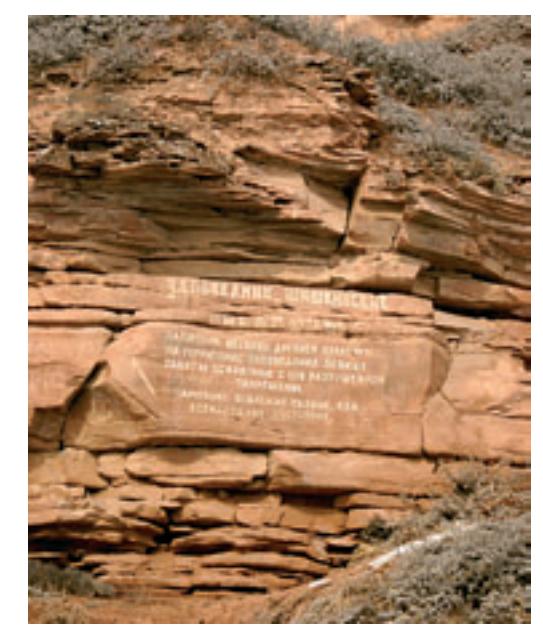
ликой сибирской реки. Его гигантская голова в боевом шлеме нависает над центральной частью «писаницы». Каждый, кто проходит мимо, должен умилостивить божество, сделав жертвоприношение.

Сегодня благодаря современной научной методике сканированы 1662 изображения на 298 плоскостях скального массива. Самые древние рисунки – крупные фигуры оленей, лосей, кабанов – относятся ко времени позднего неолита (IV тысячелетие до н.э.). Следующую группу петроглифов представляют рисунки, относящиеся к эпохе бронзы (III-начало I тысячелетия до н.э.). Это изображения бай-

кальской нерпы, медведей, оленей, быков, мифических животных, лодок, хвостатых человеческих фигур с лучами над головой. Эпоха раннего железного века (I тысячелетие до нашей эры) представляют немногочисленные рисунки лосей и оленей. Изображения эпохи раннего средневековья (I тысячелетие н.э.) – лошади, кабаны, верблюды, птицы, люди в коротких и длинных одеждах – выполнены в специфической технике протира. Царапными линиями и легким протиром нанесены на скалы изображения всадников, жилищ, деревьев, относящиеся к первой половине II тысячелетия н.э. Последняя группа рисунков – изображения соборов, церквей, христианских крестов, парусных кораблей – датируется 16-19 веками.

(Продолжение следует).

Андрей КОНОВАЛОВ



Шишкинский заповедник (фото А. Коновалова).