



СТАРАЯ ГВАРДИЯ

Волго-Уральский регион, старейшина российской нефтедобычи, довольно стойко переносит удары кризиса. Практически все основные игроки завершили год в плюсе, настроены развивать успех и даже готовы увеличивать объемы капиталовложений.

«Татнефть» реализует производственную программу с опережением. ТНК-ВР с энтузиазмом восполняет ресурсную базу. «Роснефть» стремится обеспечить рост нефтедобычи. ЛУКОЙЛ расширяет финансирование отраслевых проектов. Лишь «Башнефть» и «РуссНефть» не видят возможности повысить в 2009 году отдачу от месторождений Волго-Уральской провинции. Истощенные многолетней эксплуатацией базовые месторождения региона, относительно невысокое качество добываемой здесь нефти, трудноизвлекаемые ресурсы — это, конечно, минус. Но на другой чаше весов — прекрасная инфраструктура и готовность региональных администраций к конструктивному сотрудничеству. В условиях сильно упавших цен на нефть именно здесь можно получить наиболее быструю и адекватную отдачу от капиталовложений. В условиях кризиса последний аргумент особенно значим.

Разработкой запасов нефти Волго-Уральской провинции занимаются шесть из девяти ВИНК России. Однако особой конкуренции между ними не наблюдается. За редким исключением, в каждом субъекте Федерации доминирует одна компания.

Татнефть

Более полувека «Татнефть» остается безусловным флагманом нефтедобычи Волго-Урала. И, похоже, лидирующая роль компании в регионе, как и крепкие позиции в российской нефтедобыче, сохранятся надолго.

На фоне общеотраслевого спада, по итогам прошлого года «Татнефть» стала одной из не-

многих российских ВИНК, не уронивших объемы добычи. Компания добыла 25,77 млн тонн нефти, что на 0,1% лучше результата 2007 года (см. «Добыча нефти ОАО «Татнефть»»).

Основные объемы углеводородного сырья «Татнефть» добывает на территории Татарстана, главным образом, благодаря разработке крупнейшего в регионе Ромашкинского месторождения, где сейчас добывается около 15 млн тонн нефти в год. За пределами РТ компания добыла в прошлом году 294 тыс. тонн нефти; практически весь этот объем приходится на месторождения Волго-Уральского региона (в Калмыкии «Татнефть» добыла за год менее 1 тыс. тонн).

Базовые месторождения компании в Татарстане, эксплуатируемые десятки лет, в значительной мере истощены, и «Татнефть» стремится расширить географию производственной деятельности. В Ненецком АО она пока занимается геологоразведкой и подготовкой месторождений к эксплуатации. В то же время в соседних областях, входящих в Волго-Уральский регион, добыча развивается высокими темпами.

На месторождениях Самарской, Оренбургской и Ульяновской областей за 2008 год «Татнефть» увеличила добычу в 1,5 раза, годом ранее — в 4 раза. В 2009 году компания планирует увеличить добычу за пределами РТ еще на 36%.

Вклад этих месторождений в корпоративную добычу все еще невелик (немногим более 1% по итогам прошлого года), и вряд ли ситуация существенно изменится в обозримом будущем. Однако именно они позволили не только возместить относительно небольшое снижение корпоративной добычи в Татарстане, но и вывести компанию в плюс по итогам прошлого года.

Очевидно, что «Татнефти» необходимо расширять географию работ. И естественное истощение запасов – не единственная причина. Столь мощной и многоопытной компании становится тесновато в границах республики.

Однако «Татнефти», имеющей колоссальный авторитет в РТ, за пределами республики работать не столь комфортно. Например, в Самарской области (где дочернее предприятие работает на десяти лицензионных участках и только за прошлый год освоило 2,5 млрд рублей капиталовложений) в начале 2009 года местная прокуратура по формальным признакам заявила, что «Татнефть-Самара» ведет незаконную добычу. Развития инцидент не получил, но он демонстрирует, что на новой территории компании приходится решать не только производственные задачи, но и завоевывать авторитет едва ли не с чистого листа.

В Татарстане, в условиях истощенности основных нефтеносных горизонтов, компания разрабатывает трудноизвлекаемые залежи — заводненные и имеющие высокую вязкость. Приходитесь активно внедрять новаторские технологические решения. Например, в прошлом году за счет применения методов повышения нефтеотдачи пластов «Татнефть» получила 45,2% объема добычи.

Впервые в мировой практике компания успешно применяет в больших масштабах внутриконтурное заводнение, а несколько лет назад занялась стабилизацией добычи за счет новых добывающих скважин, оборудованных цепными приводами. Последнее новшество позволило в 1,8 раза увеличить межремонтный период работы скважин и сократить удельные энергозатраты на 10–20%.

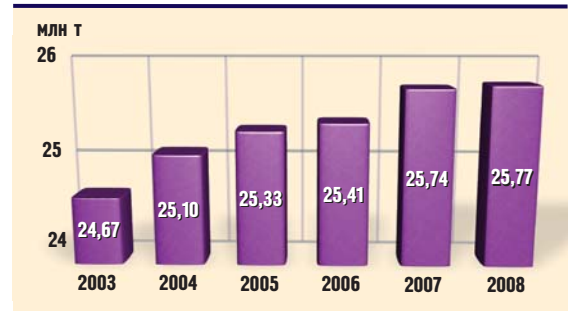
Крупным резервом развития нефтедобычи «Татнефть» считает разработку месторождений природных битумов с суммарными запасами не менее 1,4 млрд тонн. Соответствующие работы были начаты в 2006 году. «Татнефть» подготовила к промышленной разработке 12 из 450 месторождений сверхвязкой нефти и ведет опытно-промышленную добычу на Ашальчинском месторождении. В прошлом году компания добыла с использованием технологии парогравитационного дренажа 12,7 тыс. тонн битумной нефти — почти вдвое меньше, чем планировала.

Большие надежды «Татнефть» возлагала на СП с Shell, имеющей колоссальный опыт разработки месторождений сверхвязкой нефти. Однако иностранный партнер недавно отказался от совместного проекта, сославшись на то, что в условиях падения мировых цен на нефть дорогостоящая разработка запасов битумов не представляет коммерческого интереса. Схожий по смыслу ответ получен и от Chevron. Но отказы «Татнефть» не смутили. Компания намерена продолжать работы самостоятельно и рассчитывает на финансовую поддержку федерального центра.

Недавно совет директоров компании проанализировал результаты реструктуризации «Татнефти» за последнее пятилетие. В целях оптимизации бизнеса из материнской компании были выведены сервисные и непрофильные производства, создана эффективная структура с центральным звеном из нефтегазовых управлений, обеспеченных внешним и внутрикорпоративным сервисом. В результате добыча по группе компаний «Татнефть» за пятилетку увеличена на 6%, средний дебит новых скважин вырос на 2,8 тонн в сутки, удвоена отдача от основных производственных фондов.

В прошлом году «Татнефть» добыла 762 млн м³ попутного газа, улучшив результат 2007 года на 3,2%. Порядка 95% этого объема утилизируется. То есть уровень использования ПНГ, на который ориентирует российских нефтяников правительство, уже достигнут. Однако рост добычи нефти обес-

Добыча нефти ОАО «Татнефть»

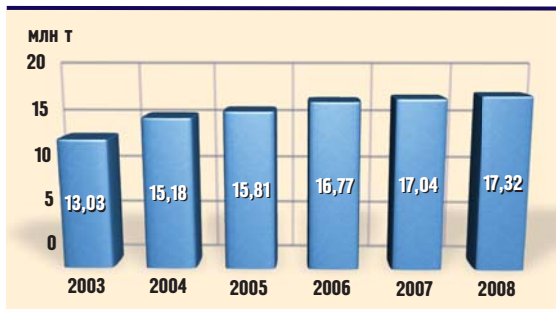


печивается в последнее время за счет относительно новых и не полностью обустроенных месторождений, что формирует риски снижения уровня использования ПНГ в перспективе. Исходя из этого, «Татнефть» недавно утвердила программу утилизации ПНГ на 2009–2013 годы, реализация мероприятий которой позволит компании стабилизировать уровень полезного использования попутного газа, а в перспективе и улучшить этот показатель.

За первый квартал 2009 года «Татнефть» добыла 6,35 млн тонн нефти. Это на 3,37% меньше аналогичного прошлого года, но на 0,36% больше, чем в предыдущем квартале. Фактический результат на 1,7% превысил плановый показатель.

На фоне общетраслевого спада, по итогам прошлого года «Татнефть» стала одной из немногих российских ВИНК, не уронивших объемы добычи

В соответствии с республиканской программой развития ТЭК до 2020 года, в нынешнем году «Татнефть» должна добыть на территории РТ 24,6 млн тонн нефти. Однако высока вероятность, что фактическая добыча достигнет 25,2 млн тонн. Плюс к этому компания рассчитывает добыть более 0,4 млн тонн нефти в соседних областях. В этом случае по итогам года сокращение нефтедобычи составит около 0,7% к прошлогоднему результату (ранее компания сообщала о возможном сокращении добычи на 1,5%). Предполагается, что и плановые производственные показатели на два следующих года будут перевыполнены.



В Татарстане считают, что нынешние объемы нефтедобычи отрасли республики и ее главная компания «Татнефть» способны удерживать еще в течение трех десятков лет. В то же время в 2009 году компания планирует снизить эксплуатационные затраты на 13,1 млрд рублей.

Откликаясь на падение мировых цен на нефть, компания намерена сокращать финансирование программ поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, затраты на обустройство скважин и капвложения за пре-

Занимаясь антикризисной оптимизацией затрат, ТНК-ВР решила все же не экономить на бонусных выплатах работникам своих оренбургских предприятий

делами республики. Такая экономия может отрицательно сказаться на производственных показателях будущих лет. Правда, президент РТ Минтимер Шаймиев предупредил нефтяников о недопустимости сокращения бурения при цене нефти в пределах \$50 за баррель, а «Татнефть» обещала выполнить это указание.



ТНК-ВР

Занимаясь антикризисной оптимизацией затрат, ТНК-ВР решила все же не экономить на бонусных выплатах работникам своих оренбургских предприятий по итогам прошлого года. Размер выплат существенно вырос, и в компании считают это справедливым: мало того, что нефтедобыча в Оренбуржье устойчиво растет, так еще и ресурсная база восполняется со значительным опережением.

В Волго-Уральском регионе ТНК-ВР работает через дочернее предприятие «Оренбургнефть». Предприятие имеет лицензии на 93 месторождения. Основные производственные мощности сконцентрированы в Оренбуржье. В Саратовской области у «Оренбургнефти» один лицензионный участок, в Самарской — четыре. Кроме того, три лицензионных участка предприятие имеет за пределами Волго-Уральского региона — в Астраханской области.

В начале 2007 года из состава «Оренбургнефти» было выделено старейшее НГДУ «Бугурусланнефть», которое было реорганизовано в ООО с передачей ему лицензий на 25 месторождений. Разработка этих старых месторождений требует значительных затрат, а отдача невелика. Исходя из этого, ТНК-ВР хотела продать «Бугурусланнефть», а на вырученные деньги приобрести новые лицензии там же, в Оренбуржье. Однако продажа так и не состоялась, «Бугурусланнефть» остается в составе ТНК-ВР.

В прошлом году предприятия ТНК-ВР в Оренбуржье добыли 17,32 млн тонн нефти — на 1,66% больше по сравнению с 2007 годом (см. «Добыча нефти ОАО «Оренбургнефть»»). В нынешнем году добычу нефти в регионе планируется довести до 17,65 млн тонн: ориентир на 2%-ный рост добычи свидетельствует о высокой антикризисной устойчивости региональных проектов. Кстати, по итогам первого квартала добыча нефти к соответствующему периоду прошлого года выросла на 5,8%, но в сравнении с четвертым кварталом 2008 года она меньше на 1,75%.

Учитывая значительный возраст большинства оренбургских месторождений, добыча на которых ведется уже более 70 лет, ТНК-ВР придает большое значение восполнению минерально-сырьевой базы, эффективности геологоразведочных работ. На решение этих задач выделяется все больше денежных средств. Рост финансирования геологоразведки стимулируется налоговыми вычетами, предоставляемыми областной администрацией.

Если в 2007 году затраты предприятий ТНК-ВР на геологоразведку в Оренбуржье составили 1,12 млрд рублей, то в 2008-м — уже 1,67 млрд рублей. При этом прирост запасов в 2007 году составил 31,02 млн тонн, а в 2008-м эта цифра увеличилась более чем в 2 раза, до 75,85 млн тонн, что в 4,4 раза перекрыло объем годовой добычи.

Рост добычи нефти обеспечивается и внедрением новых технологий воздействия на продуктивные пласты. Активизирована работа с бездействующим фондом скважин. Совершенствуется система заводнения на месторождениях с длительной историей разработки, проводятся мероприятия по поддержанию пластового давления на новых объектах. Большое внимание уделяется оптимизации режимов работы скважин, в том числе за счет внедрения «интеллектуальных» станций управления.

До прихода в Оренбуржье ТНК-ВР добыча нефти в регионе составляла 7–7,5 млн тонн в год и считалось, что она может продолжаться в падающем режиме. За восемь лет, прошедших со времени приобретения оренбургских добывающих активов Тюменской нефтяной компанией, ситуация кардинально изменилась.

В 2010 году ТНК-ВР рассчитывает добыть в Оренбуржье 18 млн тонн нефти. Локомотивом роста будет «Оренбургнефть». Перед «Бугурусланнефтью» стоит более скромная задача: сохранить текущие объемы добычи (по итогам 2008 года — 1,45 млн тонн).

Роснефть

В Волго-Уральский регион «Роснефть» пришла недавно. В

2006 году контролируемая государством компания приобрела напололам с китайской Sinorep 96,86% акций «Удмуртнефти»; ранее этот пакет принадлежал ТНК-ВР. А весной 2007 года «Роснефть» приобрела на аукционе бывший актив ЮКОСа «Самаранефтегаз». И «Удмуртнефть», и «Самаранефтегаз» являются ключевыми фигурами нефтегазовых комплексов в своих регионах.

«Самаранефтегаз» ведет добычу на 114 месторождениях Самарской области. Месторождения в основном небольшие: совокупный объем доказанных запасов нефти — около 130 млн тонн. Крупнейшие из них — Западно-Коммунарное, Белозерско-Чубовское, Озеркинское и Южно-Неприковское. Все они расположены неподалеку от магистральных нефтепроводов.

В прошлом году на месторождениях «Самаранефтегаза» было добыто 9,5 млн тонн нефти. За год добыча выросла на 1,1%, но в 2005 году добыча достигала 9,58 млн тонн (см. «Добыча нефти ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Удмуртнефть»»).

Компания стремится не только восстановить объемы нефтедобычи, но и обеспечить дальнейший рост. С этой целью в первом квартале 2009 года вводились новые скважины, проводились резка боковых стволов и гидро-разрыв пласта. Активизирован процесс вывода скважин из бездействия, часть скважин была переведена на вышележащие горизонты. В общей сложности геолого-технологические мероприятия проводились на 75 скважинах.

Доля охваченных оптимизацией скважин невелика: на балансе «Самаранефтегаза» свыше 5 тыс. скважин. Но результативность впечатляет: по сравнению с первым кварталом прошлого года добыча января-марта 2009 года выросла на 114 тыс. тонн, или на 5%. В 2009 году «Роснефть» обещает довести объем добычи нефти на территории Самарской области до 9,76 млн тонн.

Уровень полезного использования попутного газа на месторождениях «Самаранефтегаза» пока не дотягивает до новых требований правительства — порядка 83%. В течение трех следующих лет пред-

приятие рассчитывает довести уровень утилизации ПНГ до 93%, что тоже ниже норматива в 95%, вступающего в силу с 2012 года.

«Удмуртнефть» имеет около 60 лицензий на разведку и разработку углеводородного сырья. Совокупные доказанные запасы — около 46 млн тонн. Добыча нефти ведется на 24 месторождениях Удмуртии. В прошлом году «Удмуртнефть» увеличила добычу нефти на 2,3%, до 6,29 млн тонн. Было пробурено 55 тыс. метров горных пород, введено 37 новых скважин и 24 боковых ствола.

В минувшем году на трех скважинах была опробована технология одновременно-раздельной эксплуатации двух объектов. Средний прирост по ним составил 16,5 тонны в сутки. В 2009 году «Удмуртнефть» планирует применить новый метод уже на 20 скважинах.

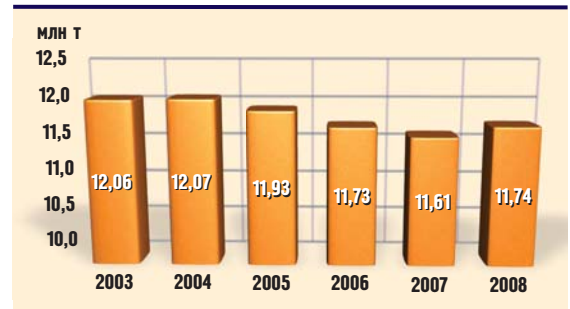
В нынешнем году предприятие не рассчитывает на активный рост добычи. Целевым ориентиром является 6,3 млн тонн нефти. В то же время запланировано активизировать ввод новых скважин: в 2009 году их должно быть 44. В развитие производства будет вложено 3,5 млрд рублей капиталовложений.

В первом квартале 2009 года нефтедобыча «Самаранефтегаза» выросла на 5,27%, «Удмуртнефтегаза» — на 1,44%. Это в сравнении с началом прошлого года. Но относительно октября-декабря 2008 года добыча «Роснефти» в Самарской области сократилась на 2,28%, а в Удмуртии — на 1,8%. Как минимум, об устойчивом тренде пока говорить не приходится.

Башнефть

Из девяти российских ВИНК у «Башнефти» самые малые объемы добычи нефти. Но в Волго-Уральском регионе современный вклад компании сопоставим с результатами работы ЛУКОЙЛа. По сравнению с рекордным для Башкортостана 1967 годом, когда добыча нефти достигала 47,8 млн тонн, сейчас этот показатель в четыре раза ниже. А в общей сложности «Башнефть» добывает нефть более 75 лет.

Добыча нефти НК «Башнефть»



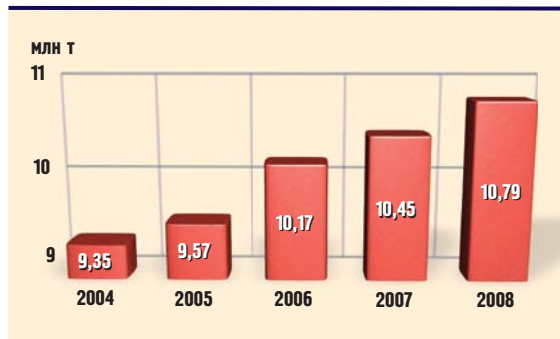
Сегодня «Башнефть» разрабатывает свыше 160 месторождений, основная часть которых расположена на территории Башкортостана и находится на поздней, завершающей стадии разработки. За последние годы компания приобрела несколько небольших месторождений в Оренбургской и Самарской областях, работала в Удмуртии. Но приобретения несопоставимы по масштабам с бизнесом на территории Башкортостана.

За 2008 год компанией добыто 11,74 млн тонн нефти. Это на 1,12% больше, чем годом ранее

По сравнению с рекордным для Башкортостана 1967 годом, когда добыча нефти достигала 47,8 млн тонн, сейчас этот показатель в четыре раза ниже

(см. «Добыча нефти НК «Башнефть»»). Напомним, лишь единичные крупные компании отрасли показали по итогам прошлого года положительную динамику нефтедобычи. Для «Башнефти» такой результат особенно ценен.

Компания первой из российских ВИНК столкнулась с проблемой истощения месторождений. К настоящему времени степень выработанности запасов превысила 80%. По основному фонду скважин снижаются среднесуточные дебиты, и разработка многих месторождений становится низкоэффективной. В течение последних лет приоритетом в деятельности компании является сдерживание темпов падения нефтедобычи на старых месторождениях и освоение новых участков, которые по запасам не



идут в сравнение с «гигантскими» месторождениями, обеспечившими в прошлом региону ключевую роль в нефтедобыче страны.

«В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и снижения темпа падения добычи, компания использует новые современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие мероприятия», — говорится в отчете «Башнефти» по итогам четвертого квартала 2008 года.

Подробности не раскрываются — информационная политика

В 2009 году отмечается 80 лет пермской нефти. Героem и организатором праздника стал ЛУКОЙЛ — самая крупная нефтяная компания Прикамья

компании до крайности замкнута. Остается надеяться, что новый мажоритарный акционер обеспечит компании большую прозрачность.

30 марта 2009 года АФК «Система», которая с 2005 года являлась миноритарным акционером ключевых компаний башкирского ТЭК, подписала договоры о покупке крупных пакетов акций «Башнефти», «Башкирнефтепродукта» и крупных нефтеперерабатывающих предприятий республики. После завершения сделок на сумму \$2,5 млрд у АФК «Система», в частности, будет

76,52% акций «Башнефти» (см. «СИСТЕМАтизация башкирского ТЭК», стр. 9).

В прошлом году «Башнефть» наращивала капиталовложения активнее других ВИНК — прирост составил 39%. В денежном выражении это 11,3 млрд рублей. В то же время по уровню капиталовложений на тонну добычи «Башнефть» все еще не вышла на среднеотраслевой уровень (по итогам прошлого года — 963 и 1107 рублей соответственно).

В прошлом году компания на 43% увеличила объемы эксплуатационного бурения. А по уровню использования фонда скважин «Башнефть» имеет один из лучших в отрасли результатов — к началу года доля неработающих скважин сократилась до 9,4%. Однако и это не помогло предотвратить падение нефтедобычи.

За январь-март 2009 года «Башнефть» добыла 2,87 млн тонн нефти. Это на 1,42% меньше по сравнению с соответствующим периодом прошлого года. А по сравнению с предыдущим кварталом добыча нефти сократилась на 2,78%.

В 2009 году «Башнефть» рассчитывает добыть 11,25 млн тонн нефти. То есть добыча сократится на 2,5%. Расходы на геологоразведку компания сокращает до 372 млн рублей по сравнению с 1 млрд рублей годом ранее. При этом компания заявляет, что одним из важнейших направлений корпоративной стратегии остается повышение темпов роста добычи нефти из новых месторождений, снижение темпа падения добычи из старых, истощенных месторождений.

ЛУКОЙЛ

В 2009 году отмечается 80 лет пермской нефти. Героem и организатором праздника стал ЛУКОЙЛ — самая крупная нефтяная компания Прикамья. Не забыты и круглые даты одиннадцати пермских месторождений: Полазненскому — 70 лет, Ярино-Каменноложскому, одному из крупнейших в Прикамье, — 55, Павловскому — полвека, Тулвинскому — 40. Три месторождения разрабатываются по 30 лет,

два месторождения — 20 лет, еще два — 10 лет.

Если в разгар кризиса компания отмечает многочисленные юбилеи и даже объявляет конкурс на создание корпоративного гимна — дела у нее идут неплохо. Собственно, «ЛУКОЙЛ-Пермь» этого и не скрывает.

В прошлом году группой предприятий «ЛУКОЙЛ-Пермь» (в нее входят 12 цехов добычи нефти и газа, дочерние предприятия «УралОйл» и «Аксаитовнефть», СП «ПермТОТИнефть» и «КамаОйл») добыто 11,7 млн тонн нефти. Непосредственно ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» добыто 10,79 млн тонн, результат 2007 года улучшен на 3,2% (см. «Добыча нефти ЛУКОЙЛ-Пермь»).

В 2009 году пермские предприятия ЛУКОЙЛа планируют прирастить нефтедобычу на 2,6%. Итоги первого квартала подтвердили обоснованность таких ожиданий: предприятиями группы добыто 2,97 млн тонн нефти, на 3,2% больше по сравнению с январем-мартом 2008 года. Наращивать объемы добычи компания намерена за счет внедрения инновационных технологий, применения современного оборудования и разработки новых перспективных территорий.

Группа «ЛУКОЙЛ-Пермь» владеет 123 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородов с остаточными извлекаемыми запасами нефти 466,5 млн тонн. В эксплуатации находится 133 месторождения.

Даже в кризис ЛУКОЙЛ не экономит на буровых работах в Прикамье. За январь-март пробурено 4,26 тыс. метров горных пород, на 26,5% больше, чем предусмотрено планом.

Весной после десятилетнего перерыва возобновлены буровые работы на Москудинском месторождении. В ближайшее время должно начаться эксплуатационное бурение еще на трех месторождениях региона.

В прошлом году компания открыла Винниковское месторождение с предварительной оцененными запасами 0,6 млн тонн нефти. Однако полностью восполнить приростом запасов ра-

стущую добычу не удалось: прошлогодняя прибавка составила 11 млн тонн. Дополнительную остроту проблеме придает решимость ЛУКОЙЛа к 2014 году довести нефтедобычу в регионе до 15 млн тонн — при сохранении сложившегося уровня ВМСБ отставание ресурсной базы будет прогрессировать.

В 2009 году «ЛУКОЙЛ-Пермь» планирует ввести в эксплуатацию два новых месторождения — Бортонское и Викторинское (в прошлом году — три). Всего в Пермском крае компания планирует ввести в эксплуатацию 83 новые скважины.

По сравнению с прошлым годом инвестиционная программа «потяжелела» на 16% — сумма финансирования вырастет до 12,97 млрд рублей. Уже завершено строительство нефтеперекачивающей станции «Пихта»; ее ввод в эксплуатацию решает проблему транспортировки растущих объемов нефти с северных месторождений.

Конечно, в условиях кризиса и ЛУКОЙЛ занимается оптимизацией расходов. Но предприятий, работающих в Прикамье, это коснулось в меньшей степени. Инвестиции в местные проекты более эффективны, чем аналоги в других регионах, и головная компания учитывает это при антикризисной корректировке программы капиталовложений. Не последнюю роль сыграло и решение краевых властей о применении пониженной ставки налога на прибыль.

Рост добычи поддерживается не только бурением скважин и вводом новых месторождений. Компания внедряет инновационные технологии, позволяющие повысить КИН. Это, в частности, гидроразрыв и кислотный гидроразрыв пласта, радиальное бурение, строительство боковых стволов скважин. В прошлом году применение методов повышения нефтеотдачи принесло группе «ЛУКОЙЛ-Пермь» прибавку в 241 тыс. тонн нефти.

Новые технологии позволили ЛУКОЙЛу вплотную заняться проектами добычи нефти на территории Верхнекамского месторождения калийно-магниевого со-

лей. Это направление закреплено за СП «Кама-Ойл», которое к 2013 году рассчитывает выйти на ежегодный уровень нефтедобычи 1,5 млн тонн.

РуссНефть

В Волго-Уральском регионе «РуссНефть» осуществляет деятельность через девять дочерних предприятий. Они работают в Удмуртии, Ульяновской, Саратовской и Пензенской областях.

В 2009 году компания намерена провести консолидацию дочерних предприятий по региональному принципу. Четыре производственные единицы Удмуртии планируется объединить в одно юридическое лицо. В единую структуру будут слиты пензенские и ульяновские предприятия.

Крупнейшим добывающим активом «РуссНефти» в регионе является «Белкамнефть». В прошлом году предприятие добыло 2,27 млн тонн нефти. По сравнению с 2007 годом добыча сократилась на 1,26% (см. «Добыча нефти ООО «Белкамнефть» и ОАО «Саратовнефтегаз»). Проблема в том, что основной объем нефти добывается «Белкамнефтью» из месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, в условиях высокой обводненности и снижения дебита скважин.

В 2008 году предприятию удалось значительно увеличить средний дебит новых скважин: до 27,6 тонны в сутки по сравнению с 11,5 тонны годом ранее. Однако объемы эксплуатационного бурения не соответствуют проектным заданиям. И это не единственное нарушение, на которое в начале года предприятие указала Удмуртская природоохранная прокуратура.

Еще три удмуртских предприятия «РуссНефти» добыли вместе 307 тыс. тонн нефти. В том числе 165,7 тыс. тонн приходится на Удмуртскую национальную нефтяную компанию, которая ведет разработку семи месторождений с суммарными извлекаемыми запасами 15 млн тонн нефти.

Основные объемы добычи «РуссНефти» в Ульяновской области обеспечивают два предприятия — «Ульяновскнефть»

(350 тыс. тонн в 2008 году) и «Нафта-Ульяновск» (238 тыс. тонн). Первое из этих предприятий ведет разработку 24 месторождений с суммарными доказанными запасами 23,5 млн тонн. «Нафта-Ульяновск» работает с тяжелой высоковязкой нефтью на девяти месторождениях.

В Пензенской области, где работает НГДУ «Пензанефть», «РуссНефть» добыла в прошлом году 158 тыс. тонн нефти. По сравнению с 2007 годом показатель ухудшен на 7%.

«Саратовнефтегаз», также входящий в состав «РуссНефти», является крупнейшим недропользователем Саратовской области. Предприятие эксплуатирует четыре десятка месторождений и добыло в 2008 году 1,09 млн т нефти, что примерно на 0,7% ниже результата предыдущего года. Открытие Лузянинского нефтяного месторождения стало для предприятия одним из самых ярких событий прошлого года.

Крупнейшим добывающим активом «РуссНефти» в регионе является «Белкамнефть», добывшая в 2008 году 2,27 млн из 6,52 млн тонн нефти всей компании. По сравнению с 2007 годом добыча сократилась на 1,26%

За первый квартал 2009 года ведущими представителями «РуссНефти» в Волго-Уральском регионе — «Белкамнефтью» и «Саратовнефтегазом» — добыто 550 тыс. тонн и 234 тыс. тонн соответственно. По сравнению с соответствующим показателем прошлого года удмуртская «дочка» сократила добычу на 1,8%, саратовская — на 11%. 📊

Добыча нефти ООО «Белкамнефть» и ОАО «Саратовнефтегаз»

