



ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ: ГИГАНТ С ЮНОШЕСКИМ ЗАДОРОМ

Свое 35-летие «Юганскнефтегаз» встречает в отличной форме и с заманчивыми планами на будущее. А когда речь идет о крупнейшем нефтедобывающем предприятии страны, такое положение дел имеет существенное значение для отрасли в целом. Пожалуй, никакое другое предприятие отрасли не может сравниться с «Юганскнефтегазом» по богатству ресурсной базы. Предприятие обеспечено доказанными запасами нефти на 24 года работы. Это очень серьезный запас прочности. Тем не менее, РН-ЮНГ, развивая традиции прошлых лет, последовательно занимается геологоразведкой. Особенно активно в последние годы. Уверенный рост добычи «Юганскнефтегаз» демонстрирует на протяжении последних 15 лет. Причем, за последнее 10-летие предприятие увеличило добычу нефти в 1,8 раза. Щедрые инвестиции позволяют активно заниматься строительством новых скважин и широко применять технологии повышения нефтеотдачи. Как следствие, дебит скважин РН-ЮНГ примерно вдвое превышает средний для отечественной нефтедобычи показатель. За время своей деятельности «Юганскнефтегаз» добыл из недр более 1,9 млрд тонн — чуть меньше 1% накопленной мировой добычи за всю историю человечества. С таким багажом можно браться за решение новых, еще более сложных и перспективных задач. Например, заняться в рамках международного сотрудничества освоением баженовской свиты и ачимовских отложений...

«Юганскнефтегаз», созданный в 1977 году для повышения эффективности добычи нефти на месторождениях среднего Приобья, сегодня является крупней-

шим нефтедобывающим предприятием России. По объемам добычи «Юганскнефтегаз» существенно превосходит таких отечественных гигантов, как «Сургут-

нефтегаз» и «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь», вместе с которыми входит в тройку отраслевых лидеров. А за сутки скважины «Юганскнефтегаза» дают нефти больше, чем «Газпром нефть», «Башнефть» и «Славнефть» в совокупности.

Разумеется, далеко не только содержанием пакета лицензий на недропользование определяется отраслевое лидерство. Хотя запасы, которыми располагает «Юганскнефтегаз», огромны, значительная их часть относится к трудноизвлекаемым, многие месторождения имеют сложное геологическое строение.

В поддержание и увеличение уровня нефтедобычи компания вкладывает крупные инвестиционные ресурсы. Она активно занимается ГРП и эксплуатационным бурением, широко применяет технологии повышения нефтеотдачи — в том числе новаторские.

За 35 лет деятельности «Юганскнефтегаз» добыл в общей сложности свыше 1,9 млрд тонн жидких углеводородов. Едва ли не каждый пятый баррель неф-

ти, добытой когда-либо на территории Югры, получен с месторождений «Юганскнефтегаза». А сейчас компания записывает в свой актив примерно четверть объемов нефти, добываемой на территории Ханты-Мансийского АО.

Для наглядности остается добавить, что совокупная добыча «Юганскнефтегаза» — это чуть меньше 1% накопленной мировой добычи нефти за всю историю человечества. Словом, «Юганскнефтегаз», который с 2004 года входит в состав «Роснефти», смело можно относить к отраслевым производственным активам мирового класса.

Уникальные богатства

Имея более 30 лицензий на недропользование, «РН-Юганскнефтегаз» работает на 34 месторождениях. Причем, лицензионные участки компании охватывают около 16% запасов нефти Западной Сибири — самого богатого на углеводородное сырье региона России на суше. А в число разрабатываемых «Юганскнефтегазом» месторождений входят такие уникальные по величине первоначальных запасов месторождения, как Мамонтовское и Приобское.

Компания обеспечена доказанными запасами нефти на 24 года работы. Это очень серьезный запас прочности.

По состоянию на начало 2012 года текущие извлекаемые запасы нефти, содержащиеся в месторождениях «РН-Юганскнефтегаза», оцениваются в 1,873 млрд тонн. Самой яркой жемчужиной в этом ожерелье, безусловно, является Приобское месторождение, на долю которого приходится 44% запасов компании (826,4 млн тонн). Еще 22% запасов содержат Приразломное и Малобалыкское месторождения (213,2 и 195,6 млн тонн соответственно).

Пять крупнейших по остаточным извлекаемым запасам месторождений «РН-Юганскнефтегаза», в число которых помимо названных входят Мамонтовское и Южно-Сургутское месторождения с остаточными извлекаемыми запасами 131,5 и 40,6 млн тонн жидких углеводородов соот-

ветственно, в совокупности составляют 75% ресурсного потенциала лицензионных участков компании (см. «Текущие извлекаемые запасы...»).

В число разрабатываемых компанией месторождений также входят Усть-Балыкское и Правдинское месторождения с остаточными извлекаемыми запасами 33,5 и 23,2 млн тонн соответственно. Значительным потенциалом обладают Угутское (19,2 млн тонн доказанных запасов нефти и конденсата), Салымское (18,8 млн тонн), Фаинское (15,25 млн тонн) и ряд других месторождений (см. «Распределение запасов...»).

По объему вероятных запасов, рассчитанных по методике PRMS, в «РН-Юганскнефтегазе» лидирует Приобское месторождение (226,1 млн тонн), по предполагаемому уровню возможных запасов — Приразломное (143,0 млн тонн). Впрочем, и другие месторождения компании обладают хорошим потенциалом для роста доказанных запасов по результатам ГПП (см. «Распределение запасов...»).

На разведке не экономят

История «Юганскнефтегаза» берет начало с разработки Усть-Балыкского месторождения, открытого в 1961 году неподалеку от нынешнего Нефтеюганска. Это месторождение с начальными запасами нефти около 100 млн тонн относится к категории крупных, а по геологическому строению — к сложным, как и многие другие лицензионные участки компании.

В конце этого года будет отмечаться 50-летие первого фонтана нефти на Южно-Балыкском дебитем 800 тонн в сутки. К настоящему времени от первоначальных запасов месторождения осталась треть. Но оно по-прежнему занимает заметное место в ресурсной базе компании.

Практически на протяжении всей истории «Юганскнефтегаза» стержневыми объектами недропользования остаются Малобалыкское и Мамонтовское месторождения, открытые в 1962 и 1964 годах соответственно. В Ма-

Текущие извлекаемые запасы нефти и конденсата по месторождениям «РН-Юганскнефтегаз» (на 01 января 2012 года по классификации PRMS)



Источник: отчетность «Роснефти», НГВ (обобщение)

монтовском регионе, на территории которого помимо основного месторождения находятся несколько более мелких, «Юганскнефтегазом» добыто более 630 млн тонн нефти, то есть примерно треть всей добычи.

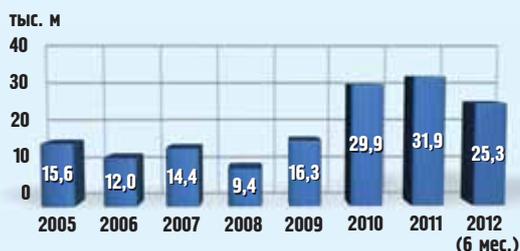
За сутки скважины «Юганскнефтегаза» дают нефти больше, чем «Газпром нефть», «Башнефть» и «Славнефть» в совокупности

Сейчас Мамонтовское месторождение находится на заключительной стадии разработки. Хотя пик добычи давно пройден, месторождение все еще обладает значительными остаточными запасами, входит в тройку крупнейших месторождений, разрабатываемых «Юганскнефтегазом», и может эксплуатироваться еще не один десяток лет.

И, конечно, важной особенностью ресурсной базы РН-ЮНГ



Проходка в разведочном бурении на месторождениях «РН-Юганскнефтегаза»



Источник: «Роснефть», ЦДУ ТЭК

является то, что основная часть запасов сконцентрирована в относительно новых месторождениях — Приобском и Приразломном. Месторождения сложны в разработке, но еще не отягощены

Совокупная добыча «Юганскнефтегаза» — это чуть меньше 1% накопленной мировой добычи нефти за всю историю человечества

«возрастными» проблемами, характерными для месторождений ветеранов. Кроме того, высока вероятность значительного увеличения доказанных запасов в результате доразведки.

«РН-Юганскнефтегаз» смело можно относить к отраслевым производственным активам мирового класса

Приобское месторождение является крупнейшим в Западной Сибири по остаточным запасам нефти. Предполагается, что добыча этого месторождения может продолжаться еще более 50 лет.

Пожалуй, никакое другое нефтедобывающее предприятие России не может сравниться с «Юганскнефтегазом» по богатству ресурсной базы

«Юганскнефтегаз» на протяжении своей истории проводит масштабные работы, направленные на укрепление ресурсной базы добычи углеводородного сырья. Особенно динамично компания развивает разведочное бурение в последние годы.

Распределение запасов нефти и конденсата по основным месторождениям «РН-Юганскнефтегаз» (на 01 января 2012 года по классификации PRMS), млн т

Месторождения	Доказанные	Вероятные	Возможные
Приобское	826,365	266,094	66,088
Приразломное	216,177	25,425	142,995
Малобалькское	195,643	25,336	3,972
Мамонтовское	131,515	48,468	41,418
Южно-Сургутское	40,596	9,649	23,683
Усть-Балькское	33,518	14,356	24,663
Правдинское	23,192	11,491	1,200
Угутское	19,221	12,805	1,053
Сальмское	18,809	35,998	30,155
Фаинское	15,251	7,071	3,835
Омбинское	12,343	15,014	1,477
Петелинское	11,245	10,256	18,463
Восточно-Сургутское	10,825	17,331	3,431
Киньяминское	9,759	7,037	7,489
Южно-Балькское	9,621	7,935	10,956

Источник: отчетность «Роснефти», НГВ (обобщение)

В 2011 году РН-ЮНГ практически удвоил результат 2009 года, пройдя в разведочном бурении 31,9 тыс. метров. Еще более активно ведется разведочное бурение в нынешнем году: за 6 месяцев компания пробурила 25,3 тыс. метров. Это более половины суммарного результата по всем предприятиям «Роснефти» (см. «Проходка в разведочном бурении...»).

РН-ЮНГ уже традиционно много внимания уделяет сейсморазведке 3D. Однако после рекордных 1844,3 тыс. км² сейсморазведки 3D в 2010 году в прошлом году компания сократила соответствующие работы в 3,3 раза — передышка понадобилась для более тщательной обработки полученного массива информации (см. «Сейсморазведка 3D на месторождениях «РН-Юганскнефтегаза»»).

По итогам прошлого года у РН-ЮНГ наибольший прирост доказанных запасов жидких углеводородов получен на Приобском и Южно-Балькском месторождениях (+24,44 млн и +23,05 млн тонн соответственно). Существенный прирост запасов достигнут также на Малобалькском месторождении (+7,75 млн тонн).

15 лет роста

Самым результативным в истории «Юганскнефтегаза» был 1987 год, когда компания вышла

на уровень добычи 71 млн тонн. Практически в течение всего следующего десятилетия продолжался затяжной спад добычи. В кризисном 1998 году компания добыла всего лишь 36% от количества нефти, полученного в рекордном для «Юганскнефтегаза» году (см. «Динамика добычи нефти...»).

Снижение добычи — факт, конечно, неприятный. Но определяющую роль в тот период играли общемировые факторы и характерные для страны тенденции. Можно заметить, что на протяжении последней четверти века динамика добычи нефти «Юганскнефтегаза» находилась в тренде общероссийской добычи.

Важно, что в условиях перехода на рыночные рельсы и неблагоприятной конъюнктуры мировых энергетических рынков компания адекватно реагировала на внешние раздражители. В частности, в этот период повышенное внимание уделялось снижению производственных затрат, поиску и внедрению технологий, позволяющих повысить нефтеотдачу.

Такой подход позволял вовлекать в рентабельную разработку все более широкий круг месторождений и все больше работающих на них скважин. Приобретенный в тот сложный период опыт позволил «Юганскнефтегазу» опережающими темпами наращивать объемы добычи, когда



для этого сложился благоприятный внешний климат.

Уверенный рост добычи «Юганскнефтегаз» демонстрирует на протяжении последних 15 лет. За это время в практике предприятия было отмечено лишь три эпизодических сбоя в позитивной динамике нефтедобычи. За последнее 10-летие «Юганскнефтегаз» увеличил добычу нефти в 1,8 раза. И это существенно лучше общеотраслевого результата: за соответствующий период добыча нефти на территории России выросла в 1,5 раза.

В прошлом году добыча нефти по РН-ЮНГ выросла на 1,0%, что примерно соответствует среднеотраслевому показателю. Положительная динамика сохраняется и в 2012 году: за 6 месяцев на месторождениях «Юганскнефтегаз» было добыто 33,22 млн тонн по сравнению с 33,06 млн тонн за первую половину прошлого года.

Ощущается повышенное внимание РН-ЮНГ к организации нефтедобычи, прежде всего, на крупных месторождениях. Так, за прошлый год объемы совокупной добычи по семи месторождениям

Сейсморазведка 3D на месторождениях «РН-Юганскнефтегаз»



Источник: «Роснефть»

с максимальными уровнями добычи выросли на 5,1%, или на 2,8 млн тонн (даже на фоне серьезного снижения добычи на При-

Компания обеспечена доказанными запасами нефти на 24 года работы. Это очень серьезный запас прочности

обском месторождении). И если в этой группе объемы добытой нефти уменьшились на двух месторождениях из семи, то для большинства месторождений «второго эшелона» в прошлом го-



БУРИНТЕХ

Уважаемый Сергей Евгеньевич!

Уважаемые сотрудники ООО «РН-Юганскнефтегаз» !

ООО НПП «БУРИНТЕХ» поздравляет РН-Юганскнефтегаз и всех ее сотрудников с 35-летием со дня основания!

Нефть и газ известны человечеству с древнейших времён. Археологи, проводившие раскопки в Малой Азии, Египте и Китае, утверждают, что в этих местностях нефть и газ использовали еще в 4-5-м тысячелетиях до нашей эры. Они считались священными. В Древнем Египте нефть использовалась для бальзамирования, в Древней Греции ее применяли в качестве топлива. До 2-й половины 19 в. нефть использовали в основном в натуральном виде до того момента, как было доказано, что из нее можно получить керосин.

У нефти и газа тысячелетняя история, по сравнению с которой тридцатипятилетняя история предприятия может показаться одним мгновением. Но в современных условиях геологоразведка, разработка и эксплуатация месторождений – сложные наукоемкие, уже давно и успешно используемые процессы. Поэтому 35 лет со дня основания компании - показатель ее стабильного успеха.

Для ООО «РН-Юганскнефтегаз» – это статус самого крупного нефтедобывающего предприятия России, операторская деятельность на 31 месторождении, использование двух уникальных по величине начальных извлекаемых запасов месторождений (Мамонтовского и Приобского), забота о промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.

Желаем вашей компании успехов в реализации новых значимых и интересных проектов, а вашим сотрудникам - крепкого здоровья, удачи и профессиональных успехов.

С уважением,
генеральный директор
ООО НПП «БУРИНТЕХ»,
Ишбаев Гиният Гарифуллович

www.burintekh.com

ду было характерно снижение уровней добычи.

Понятно, что финансовые и технические возможности предприятия не безграничны, а очень многие месторождения РН-ЮНГ имеют большие сроки эксплуатации, исто-

Основная часть запасов сконцентрирована в относительно новых месторождениях — Приобском и Приразломном; они сложны в разработке, но еще не отягощены «возрастными» проблемами

щены и находятся на этапе естественного снижения добычи. Представляется, что в этой ситуации компания выбрала оптимальную модель поведения, концентрируя ресурсы на наиболее значимых производственных объектах. Это позволяет оптимизировать затраты и получить максимальную отдачу.

Уверенный рост добычи «Юганскнефтегаз» демонстрирует на протяжении последних 15 лет. Причем за 10-летие компания увеличила добычу нефти в 1,8 раза

Максимальный прирост физических объемов добычи нефти в прошлом году получен на Приразломном (+1,74 млн тонн), Южно-Балыкском (+1,57 млн тонн), Малобалык-

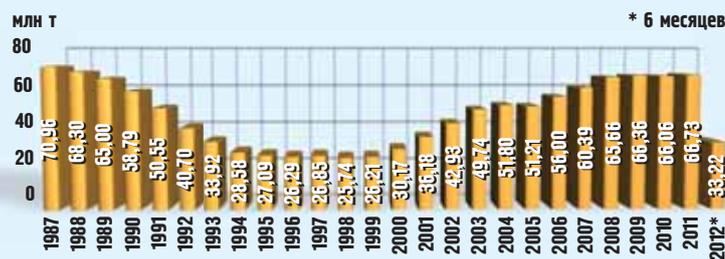
Компания выбрала оптимальную модель поведения, концентрируя ресурсы на наиболее значимых производственных объектах, что позволяет оптимизировать затраты и получить максимальную отдачу

ском (+0,96 млн тонн) и Правдинском (+0,91 млн тонн) месторождениях. Лучшие показатели относительного роста были отмечены на Южно-Балыкском (почти в 3 раза), Угутском (в 2,2 раза), Правдинском и Приразломном месторождениях (в 1,5 и 1,4 раза соответственно, см. «Динамика добычи...»).

Полигон — Приобское

По итогам прошлого года 76,4% объема жидких углеводо-

Динамика добычи нефти «Юганскнефтегазом»



Источник: Архивы НГВ, «Роснефть», ЦДУ ТЭК

Динамика добычи на основных месторождениях «РН-Юганскнефтегаза»

Месторождения	2011 г.	2010 г.	Изменение
Приобское	27,929	30,083	-7,2%
Малобалыкское	11,175	10,212	+9,4%
Мамонтовское	5,975	6,273	-4,8%
Приразломное	5,874	4,131	+42,2%
Правдинское	2,62	1,706	+53,6%
Усть-Балыкское	2,375	2,298	+3,4%
Южно-Балыкское	2,375	0,805	+195,0%

Источник: отчетность «Роснефти», НГВ (расчеты)

родов, извлеченных из недр «РН-Юганскнефтегазом», дали четыре базовых месторождения. Причем, около 42% добычи обеспечивает разработка Приобского месторождения (см. «Вклад основных месторождений...»).

При всей привлекательности разработки Приобского месторождения, эта работа требует колоссальных усилий. Месторождение находится в затопляемой зоне. Поэтому, с одной стороны, к его разработке предъявляются повышенные природоохранные требования, а с другой — сама по себе организация работ невозможна без применения сложных и дорогостоящих технологий.

Хотя, конечно, разработка месторождения стала для «Юганскнефтегаза» прекрасной школой, благодаря которой предприятием накоплен уникальный опыт, позволяющий успешно развивать эффективное производство. Например, на протяжении всего последнего десятилетия разработка Приобского месторождения опирается на массовое использование ГРП в наклонно-направленных скважинах.

Прошлогоднее снижение объема добычи на Приобском месторождении отнюдь не является фа-

тальным. На месторождении ведутся масштабные работы по освоению весьма перспективной Горшковой площади — идет интенсивное бурение и готовится ввод новых кустов. Этим летом на Приобском месторождении открыт новый цех добычи нефти и газа, который будет обслуживать и объемы добычи Горшковой площади.

Продолжается начатый в прошлом году проект бурения горизонтальных скважин с многостадийным ГРП для разработки трудноизвлекаемых запасов Приобского. На месторождении уже пробурены четыре горизонтальных скважины протяженностью до 1 км, что вдвое превышает стандартные величины. В горизонтальных скважинах поэтапно проведено до семи операций ГРП, что позволило увеличить запускной дебит скважин в три раза, а также увеличить общий уровень добычи нефти и КИН.

Кроме того, Приобское месторождение стало полигоном, на котором отрабатывается концепция Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи. Предполагается, что результаты этой работы будут широко использованы в практике «Роснефти».

Широко применяется гидроразрыв пласта и на Малобалькском месторождении — втором по объемам добычи среди лицензионных участков РН-ЮНГ. Только за первую половину 2012 года здесь проведено около тысячи таких операций. А за всю историю предприятия на его месторождениях проведено свыше 16 тыс. ГРП.

Прошлогоднее снижение добычи на Мамонтовском месторождении вполне закономерно: добыча здесь ведется более 40 лет. Тем не менее, и здесь проводятся работы, направленные на продление активного долголетия этого значимого месторождения.

Помимо ГРП и возвращения к жизни старых скважин путем зарезки боковых стволов, здесь внедряются технологии XXI века. Это, в частности, и сверлящая перфорация, обеспечивающая вторичное скрытие пластов, и одновременно-раздельная добыча нефти.

На Приразломном месторождении минувшей весной пройден рубеж в 75 млн тонн накопленной добычи. Месторождение — одно из самых сложных в портфеле

РН-ЮНГ. Для него характерна значительная разобченность пластов. Тотальное применение ГРП позволяет увеличить дебит скважин в три-четыре раза.

До недавнего времени Приразломное обслуживал один цех добычи нефти и газа. Но в условиях бурного роста добычи возникла необходимость в создании еще одного цеха, дислоцированного в южной части месторождения. Новый цех был создан весной 2012 года.

Решающий фактор

Своего рода визитной карточкой «Юганскнефтегаза» является высокий дебит эксплуатируемых скважин. Этот показатель в среднем по предприятию всегда был существенно выше среднего для российской «нефтянки». А на протяжении последнего десятилетия он не менее чем вдвое превосходит среднеотраслевой уровень (см. «Средний дебит нефтяных скважин»).

Высокая отдача скважин достигается как благодаря широкомас-

Вклад основных месторождений в добычу нефти и конденсата «РН-Юганскнефтегаза» в 2011 г.



Источник: отчетность «Роснефти»

штабному применению методов интенсификации добычи, так и в связи с высокой активностью и

Приразломное месторождение — одно из самых сложных в портфеле РН-ЮНГ. Однако тотальное применение ГРП позволяет увеличить дебит скважин в 3–4 раза

эффективностью в бурении и строительстве новых скважин. Так, в прошлом году на месторож-

Уважаемые сотрудники компании «РН-Юганскнефтегаз»!

От всей души поздравляем вас со знаменательным событием – 35-летием с момента основания компании!

Вы прошли славный путь со дня начала разработки Усть-Балыкского нефтяного месторождения. Ваша компания по праву считается самым прогрессивным и крупным нефтедобывающим предприятием на всей территории России. Столь непревзойденный результат стал возможен лишь благодаря постоянному росту мастерства сотрудников, а также многолетнему опыту компании. Ежегодный конкурс «Лучший по профессии», который ваша компания проводит среди своих сотрудников – очередное тому подтверждение.

Желаем вам и дальше вносить достойный вклад в развитие нефтегазовой отрасли, развиваться и осваивать новые горизонты!

Удачи вам в вашем нелегком деле, благополучия и процветания!



Группа компаний «Аргоси»

www.agrosy-tech.ru

Средний дебит нефтяных скважин



Источник: отчетность «Роснефти», ЦДУ ТЭК, НГВ (расчеты)

Добыча газа дочерними предприятиями «Роснефти»



Источник: отчетность «Роснефти»

Распределение запасов газа по основным месторождениям «РН-Юганскнефтегаз» (на 01 января 2012 года по классификации PRMS), млрд м³

Месторождения	Доказанные	Вероятные	Возможные
Приобское	49,634	25,565	4,305
Малобалькское	10,633	4,533	0,250
Приразломное	6,729	8,334	5,780
Мамонтовское	5,153	2,550	1,675
Южно-Сургутское	2,393	0,608	1,709
Правдинское	1,681	1,067	0,061
Усть-Балькское	1,424	0,600	1,322
Восточно-Сургутское	0,726	1,140	0,229
Фаинское	0,503	0,881	0,182
Салымское	0,468	2,600	2,430
Южно-Балькское	0,456	0,378	0,549

Источник: отчетность «Роснефти»

Своего рода визитной карточкой «Юганскнефтегаза» является высокий дебит эксплуатируемых скважин, не менее чем вдвое превосходящий среднеотраслевой уровень

дениях РН-ЮНГ было пройдено в эксплуатационном бурении 2,68 млн метров — 77,8% соответствующих работ в целом по «Роснефти». И это притом, что на долю «Юганскнефтегаза» приходится порядка 58% добычи «Роснефти».

За прошлый год объемы эксплуатационного бурения выросли по РН-ЮНГ на 22%, а в среднем по России — на 9%. По данным ЦДУ ТЭК, за прошлый год на месторождениях РН-ЮНГ введено в эксплуатацию 829 новых скважин, на 114 больше, чем в 2010 году.

В последние годы три из каждых четырех новых скважин «Роснефти» вводятся на месторождениях «Юганскнефтегаза». За 2012 год предприятие планирует построить еще 927 скважин.

По доле новых скважин, поддерживающих добычу на месторождениях, РН-ЮНГ имеет один из лучших в отрасли показателей. На фоне среднеотраслевого показателя на конец 2011 года 3,9%, у «Юганскнефтегаза» он составляет 7,6%.

На подавляющем числе новых скважин РН-ЮНГ применяется установки погружных электроцентробежных насосов. Из прошлогодних скважин лишь 30 можно было эксплуатировать фонтанным способом.

В то же время дебит новых скважин РН-ЮНГ традиционно превосходит среднеотраслевой уровень. В 2010 году средний дебит новых скважин «Юганскнефтегаза» составил 60 тонн в сутки, что примерно вдвое лучше среднего показателя по России. Можно говорить о значительном прогрессе, потому что, например, в 1997 году каждая новая скважина «Юганскнефтегаза» давала лишь по 15,4 тонны в сутки на фоне среднеотраслевого показателя 18,4 тонны в сутки.

На конец прошлого года эксплуатационный фонд РН-ЮНГ включал 10385 нефтяных скважин. За год их количество выросло на 224. Предприятие последовательно сокращает долю неработающих скважин: к концу 2011 года — до 18,4%. Но пока по этому показателю предприятие отстает от среднеотраслевого уровня (14,7%), что объясняется, прежде всего, неоправданно высокими издержками на эксплуатацию скважин с низкой отдачей. Даже притом что РН-ЮНГ проводит колоссальную работу по снижению уровня операционных затрат и добивается в этом очевидных успехов.

Энергия вместо факелов

По уровню добычи газа «Юганскнефтегаз» пока не является флагманским предприятием «Роснефти». Однако за последние годы РН-ЮНГ добился несомненных успехов в развитии этого сегмента бизнеса, стремительно сокращая отставание от дочерних предприятий «Роснефти», имеющих лучшие показатели добычи

Динамика капитальных затрат на разведку и добычу



Источник: отчетность «Роснефти»

газа (см. «Добыча газа...»). В 2011 году РН-ЮНГ было добыто 2,86 млрд м³ газа. За шесть лет предприятия удвоило масштабы производства газа.

Месторождения, находящиеся в пользовании у «Юганскнефтегаза», содержат значительные запасы газа — свыше 90 млрд м³. Самые крупные объемы доказанных запасов газа содержит Приобское месторождение. В разы меньшие, но все равно существенные запасы находятся в недрах Малобалыкского, Приразломного и Мамонтовского место-

рождений (см. «Распределение запасов газа...»).

Зачастую речь идет о попутном нефтяном газе, уровень добычи которого тесно связан с объемами добычи нефти. Полезное использование этого сырья обычно является для нефтедобывающих предприятий куда более сложной задачей, чем извлечение газа из недр.

Особую значимость проблема утилизации ПНГ обрела в последние годы, когда государство начало непримиримую борьбу с газовыми факелами на месторожде-

ниях. Допуск в систему магистральных газопроводов очень не просто получить даже предприятиям, входящим в систему контролируемой государством «Роснефти». Поэтому в значительной мере прогресс в сегменте газодобычи обеспечивается инициативными мерами, осуществляемыми самими нефтедобывающими предприятиями.

Завершение в будущем году всех этапов Газовой программы позволит увеличить уровень утилизации ПНГ, как минимум, до 95%

В частности, в прошлом году рост добычи газа в рамках проектов, реализуемых РН-ЮНГ, произошел, главным образом, благодаря вводу в эксплуатацию газотурбинной электростанции на Приобском месторождении. Пока это единственный в стране опыт использования оборудования большой энергетической мощности для работы на ПНГ. Теперь все производственные и инфраструктурные объекты месторож-

ООО «РН-Юганскнефтегаз» – 35 лет!

Уважаемые коллеги!

В этом году вы отмечаете важную дату в истории вашей компании – 35 лет со дня ее образования.

За эти годы создана крупнейшая компания, которая вносит весомый вклад в динамичное развитие топливно-энергетического комплекса нашей страны. В условиях постоянно усложняющейся структуры запасов углеводородов ваша успешная деятельность в Западно-Сибирском регионе явилась залогом устойчивого развития компании на долгую перспективу. Убежден, что поводом для гордости является огромный коллектив, профессионализм и ответственный подход к работе.

Группа компаний «Миррико» вот уже несколько лет сотрудничает с ООО «РН-Юганскнефтегаз», решая проблемы по предотвращению отложения солей на всех стадиях добычи, транспорта и подготовки нефти. Мы высоко ценим партнерские отношения с ООО «РН-Юганскнефтегаз» и надеемся, что наше сотрудничество будет не только взаимовыгодным, но и принесет большую пользу для развития отрасли в целом.

Желаем вам неуклонного продвижения вперед и реализации намеченных планов, а всем сотрудникам компании, их семьям – крепкого здоровья, благополучия и удачи! И пусть этот юбилейный год станет не чертой, подводящей итоги, а стартом для новых трудовых свершений!

С уважением,
Генеральный директор ГК «Миррико»
И. Малыгин

Комплексные решения технологических задач

в нефтегазодобывающей, нефтегазоперерабатывающей, нефтехимической, химической, горнодобывающей и металлургической отраслях





дения работают на энергии добываемого здесь попутного газа, избыточная электроэнергия поставится в общую сеть.

Финансирование инвестиционных проектов РН-ЮНГ заметно улучшается год от года. За пять лет уровень капиталовложений вырос почти в 2,8 раза — в долларовом эквиваленте

В рамках утвержденной газовой программы ООО «РН-Юганскнефтегаз» реализуется два основных направления использования ПНГ. Это сбор, подготовка и транспортировка газа на существующие в регионе газоперерабатывающие заводы и генерация электрической энергии.

Новые горизонты перед «Юганскнефтегазом» открывает программа стратегического международного сотрудничества, реализуемая «Роснефтью»

За последние годы введены в эксплуатацию компрессорная станция мощностью 1,8 млрд м³/год, установка подготовки газа мощностью 600 млн м³/год, две очереди газотурбинной электростанции, три компрессорные станции факельных газов. Завер-

шение в будущем году всех этапов Газовой программы позволит увеличить уровень утилизации ПНГ, как минимум, до 95%, как того требуют условия лицензионных соглашений на недропользование.

Стратегия развития

Стратегической целью «РН-Юганскнефтегаза» является обеспечение максимальной продолжительности плато. То есть речь идет преимущественно о стабилизации уровня добычи углеводородного сырья. Причем, на достаточно высоком уровне, близком к рекордным для предприятия максимумам.

Понятно, что в ситуации, когда основу ресурсной базы предприятия составляют богатые на углеводородное сырье месторождения с очень сложным характером, путь к успеху должен щедро удобряться инвестициями. И, нужно признать, инвестиционный процесс на ключевых объектах «Юганскнефтегаза» развивается в позитивном ключе.

На протяжении ряда последних лет на финансирование инвестиционных проектов РН-ЮНГ направляется около 40% портфеля капиталных затрат «Роснефти», выделяемых на развитие сегмента разведки и добычи углеводородного сырья. А это очень нема-

ло, учитывая, что материнская компания активно осваивает новые регионы нефтедобычи, развивает крупномасштабный Ванкорский проект.

За исключением кризисного для мировой экономики 2009 года, финансирование инвестиционных проектов РН-ЮНГ заметно улучшается год от года. Так, в прошлом году на объектах «Юганскнефтегаза» было освоено \$3,27 млрд — на 30,7% больше в сравнении с предыдущим годом. За пять лет уровень капиталовложений вырос почти в 2,8 раза — причем, не в обесценяемых инфляцией рублях, а в долларовом эквиваленте.

А в 2012 году капиталные затраты запланированы на уровне \$3,6 млрд. Из этой суммы \$1,57 млрд освоено за первую половину года (см. «Динамика капиталных затрат на разведку и добычу»).

Новые горизонты перед «Юганскнефтегазом» открывает программа стратегического международного сотрудничества, реализуемая «Роснефтью». На авансцене этого процесса заслуженно находятся будущие арктические проекты. Но «Роснефть» активно и решительно продвигает идею многопланового сотрудничества.

В частности, совсем недавно, в июне, «Роснефть» подписала соглашение с ExxonMobil, предусматривающее расширение и ускорение совместной работы по освоению трудноизвлекаемых запасов нефти в плотных низкопроницаемых породах ряда месторождений Западной Сибири с использованием передовых технологий зарубежного партнера. Совместная работа будет включать геологическое изучение и бурение скважин на структурах баженновской свиты и ачимовских отложений.

«Мы не только смотрим на новые географические регионы деятельности, но и раскрываем потенциал трудноизвлекаемых запасов в традиционных регионах нефтедобычи. В Западной Сибири наиболее перспективным в этом отношении является территория деятельности «Юганскнефтегаза», — отметил Игорь Сечин, президент «Роснефти». 



Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

От себя лично и от всего коллектива УК «Система-Сервис» сердечно поздравляю ООО «РН-Юганскнефтегаз» со знаменательной датой — 35-летием с начала деятельности. На протяжении этого времени «Юганскнефтега» динамично развивается, расширяя географию деятельности, технологическую базу и возможности для профессионального роста сотрудников. Тем самым компания способствует развитию промышленного потенциала не только своего региона, но и всей страны.

У юбиляра много поводов для гордости: месторождения, разработку которых инициировал «Юганскнефтегаз», давно стали легендарными; впечатляют цифры и накопленной добычи, и стоимости текущих извлекаемых запасов. Но главным богатством любой компании — убежден, что в этом со мной согласится руководство «РН-Юганскнефтегаз», — является сплоченный и ответственный коллектив.

Каждый опытный нефтяник в нашей стране знает, что 35 лет в нефтяной отрасли — это большой и сложный путь, наполненный испытаниями, — ведь российская нефть не дается легко. Но коллектив ООО «РН-Юганскнефтегаз» на протяжении всего существования компании с честью преодолевает трудности, сохраняя и упрочивая статус компании как крупнейшего добывающего предприятия России. Неоценимые результаты деятельности «Юганскнефтегаза» приносит благодаря как выверенным решениям менеджмента, так и высочайшему профессионализму сотрудников.

На протяжении многих лет наши компании сотрудничают, и мы гордимся возможностью работать с «РН-Юганскнефтегазом» на долгосрочной партнерской основе. Желаем ООО «РН-Юганскнефтегаз» дальнейшего процветания и роста производственных мощностей, а каждому сотруднику компании — новых профессиональных достижений, творческих открытий, здоровья, благополучия и большого личного счастья!

**Директор ООО «УК «Система-Сервис»
Илдар Рустамович Мухамадеев**

