

© 2012 г.

Анастасия Гордиенко

ведущий специалист ОАО «ЛУКОЙЛ»

(e-mail: anasto@yandex.ru)

ГАЗОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ

Значительный рост потребления природного газа в мире за последние годы при концентрации его запасов в большем числе регионов, чем запасы нефти, предопределил повышенный интерес бизнеса к реализации проектов по добыче газа и привел к широким возможностям по диверсификации портфеля активов крупнейших нефтегазовых компаний. В статье проведен обзор добычи газа российскими вертикально интегрированными нефтяными компаниями, в частности ОАО «ЛУКОЙЛ», и транснациональными компаниями, определены причины растущего значения природного газа и приоритетные направления развития газовой деятельности в России и за рубежом. Сделан вывод о том, что компаниям, занимающимся разведкой и добычей углеводородов, необходимо обеспечить сбалансированное соотношение запасов нефти и газа.

Ключевые слова: добыча газа, природный газ, сжиженный природный газ (СПГ), ЛУКОЙЛ, ExxonMobil, Royal Dutch Shell.

По итогам 2011 г. добыча газа российскими нефтяными компаниями составила 11,35% от общей добычи 687 540,2 млн куб. м газа в РФ. Доля ЛУКОЙЛа в общей добыче газа по стране составила 2,61%, а среди нефтяных компаний – 22,97%, что видно из таблицы 1.

Таблица 1

Добыча газа российскими нефтяными компаниями

Производитель	Добыча газа (нефтяной и природный), млн куб. м				
	2011 год	2010 год	2011/2010	2009 год	2010/2009
ЛУКОЙЛ	17 929,0	17 361,1	3,27%	14 787,7	17,4%
Роснефть	18 601,2	17 289,4	7,58%	17 350,5	-0,35%
Газпром нефть	8 946,6	4 904,4	82,41%	4 254,3	15,28%
Сургутнефтегаз	13 240,3	13 960,3	-5,16%	14 033,6	-0,52%
ТНК-ВР	14 663,6	13 591,7	7,88%	13 060,8	4,06%
Татнефть	862,2	835,5	3,2%	838,3	-0,33%
Башнефть	538,3	480,8	11,96%	437,4	9,92%
Славнефть	1 131,7	1 189,9	-4,89%	1 273,6	-6,57%
Русснефть	2 135,5	1 862,0	14,69%	1 778,7	4,68%
ИТОГО:	78 048,5	71 475,1	9,2%	67 815,0	5,4%

Источник: составлено на основе данных ежемесячного статистического бюллетеня «Нефтяная торговля».

Вертикально интегрированные нефтяные компании нарастили добычу газа в 2011 г. свыше 9%, а по сравнению с 2009 г. – на 15%, добившись исторического максимума. Независимые газодобывающие компании на порядок опережают «Газпром» по темпам роста добычи газа. К примеру, совокупная добыча газа ЛУКОЙЛом в 2011 г. выросла на 3,27% по сравнению с предыдущим годом. Газовая программа ЛУКОЙЛа предусматривает ускоренный рост добычи газа как в России, так и за рубежом, и доведение доли газа до трети от суммарной добычи углеводородов. Основной целью данной стратегии является коммерциализация запасов газа и снижение зависимости компании от сильной ценовой волатильности на международном рынке нефти.

В 2010 г. из нефтяных компаний наибольший объем производства газа приходился на ЛУКОЙЛ (17,4 млрд м³). В 2010 г. нефтяные компании РФ добыли около 71,5 млрд куб. м газа, это порядка 10% от общероссийского показателя, причем прирост производства – 4,7%, или 3 млрд куб. м, – произошел главным образом за счет ЛУКОЙЛа, который развивает добычу газа как самостоятельное направление деятельности¹.

По объемам доказанных запасов углеводородов ЛУКОЙЛ продолжает оставаться одним из лидеров среди российских и международных компаний. По состоянию на начало 2012 г. доказанные запасы нефти компании составили 13 403 млн баррелей, газа – 23 196 млрд куб. футов, что в совокупности составляет 17 269 млн баррелей нефтяного эквивалента². Обеспеченность текущей добычи углеводородов ЛУКОЙЛом доказанными запасами составляет 22 года, это один из самых высоких показателей как в России, так и в мире. По нефти данный показатель равен 20 годам, по газу – 30.

ЛУКОЙЛ обещает стабильный рост добычи углеводородов, в среднем на 3,5% ежегодно, с постепенным увеличением доли природного газа в течение десяти лет. Согласно планам, за этот период добыча жидких углеводородов будет расти в среднем на 2,5% ежегодно, а газа – на 10%. Приоритетными направлениями развития газовой деятельности ЛУКОЙЛа являются: воспроизводство и расширение минерально-сырьевой базы, сокращение издержек на всех стадиях производственного цикла, диверсификация экспортных поставок, включая выход на новые рынки.

Доля международных проектов ЛУКОЙЛа по добыче газа составляет свыше четверти от общей добычи газа компанией.

¹ Коржубаев А. На пути к высоким переделам // Нефть России. – 2011. – № 8. – С. 51.

² Отчет о деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2011 год – ЛУКОЙЛ, 2012. – с. 197.

Таблица 2

Добыча газа по международным проектам ЛУКОЙЛа, млрд куб. м

2011 г.	Доля от общей добычи, %	2010 г.	Доля от общей добычи, %	2009 г.	Доля от общей добычи, %
4 826	25,9	4 919	26,5	4 235	28,4

Источник: составлено на основе данных Отчета о деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» за 2009–2011 гг.

Из таблицы видно, что добыча товарного газа по международным проектам в 2011 г. снизилась на 1,9% по сравнению с 2010 г., а в 2010 г. выросла на 16,2% по сравнению с 2009 г. Основной объем добычи товарного газа за рубежом обеспечен проектами Кандым-Хаузак-Шады, Юго-Западный Гиссар в Узбекистане (ключевой регион деятельности ЛУКОЙЛа), Шах-Дениз в Азербайджане.

Активное продвижение газа как альтернативы нефти основано на вполне очевидных коммерческих расчетах. Развитые страны (США и Евросоюз) сокращают потребление нефти, стремясь избавиться от сырьевой зависимости от развивающихся стран и стран третьего мира, остановить глобальное потепление, поэтому доходы нефтегазовых компаний постепенно сокращаются. После аварии на АЭС «Фукусима» весной 2011 г. многочисленные комментаторы заговорили о том, что надо отказаться от использования атомной энергии, а доступной альтернативой вновь называли природный газ.

В итоге потребление нефти развитыми странами (членами ОЭСР) за последние десять лет сократилось – с 48,1 млн т в 2000 г. до 46,4 млн т в 2010-м (согласно данным ежегодного отчета ВР о состоянии мировой энергетики). Евросоюз снизил потребление с 14,6 млн т до 13,9 млн т, США – с 19,7 млн т до 19,2 млн т, Япония – с 5,5 млн т до 4,5 млн тонн. Это уже не конъюнктурные всплески – это устойчивая тенденция. Чтобы остаться на западном рынке, нужно предложить ему альтернативу нефти. И эта альтернатива – газ, полагают крупные компании и ряд экспертов. Наиболее динамично будет увеличиваться добыча природного газа благодаря его изобилию, универсальности, практически полному сгоранию и экономической эффективности при выработке электроэнергии.

Спрос на газ в мире за десять лет поднялся примерно на 30%, и потребление будет расти. В 2011 г. Международное энергетическое агентство опубликовало специальный доклад о перспективах газа. Через 25 лет в мире наступит его «золотой век», полагают аналитики агентства. К 2035 г. объемы потребления газа в мире вырастут более чем в полтора раза по

сравнению с 2010 г. и составят 5,1 трлн кубометров в год. Доля газа в мировом энергобалансе достигнет 25%¹.

Согласно «Статистическому обозрению мировой энергетики», подготовленному специалистами ВР, соотношение доказанных запасов и годовой добычи (R/P) газа в РФ равно 76, а нефти меньше: ее разведанных извлекаемых запасов в РФ при сохранении нынешних темпов добычи хватит всего на 20,6 года².

Кроме того, значительный рост потребления природного газа в мире predetermined повышенный интерес бизнеса к реализации проектов по добыче газа и привел к повышению газовых активов в портфеле проектов транснациональных компаний (см. рис. 1).

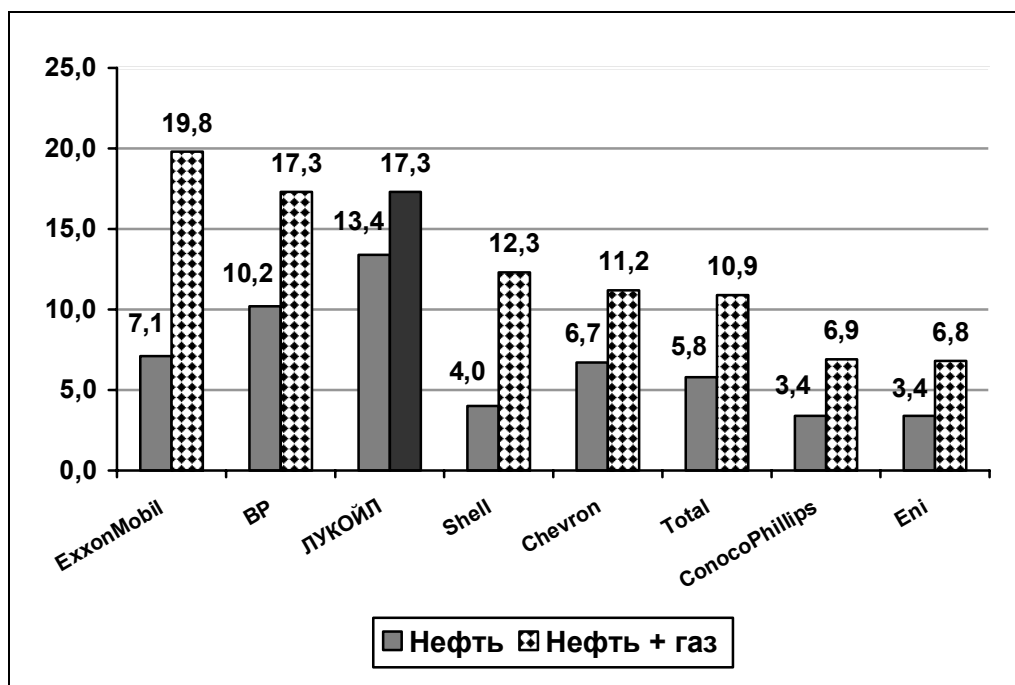


Рис. 1. Доказанные запасы углеводородов крупнейших частных нефтяных компаний мира (по состоянию на 31.12.2011 г.), млрд барр. н. э.

Добыча нефти и газа всегда были связанными секторами. Так, присутствие нефтяных компаний в секторе транспорта газа не является новым: участие компаний Shell и ExxonMobil в компании Gasunie, владею-

¹ Мартынов К. Корпорация будущего // Нефть и Газ, тематическое приложение к газете «Коммерсант». – 2011. – № 166 (4707) – С. 15.

² Петрова Н. Стратегия внутреннего сжигания // Business Guide (Газ), тематическое приложение к газете «Коммерсант». – 2011. – № 35 (90) – С. 3.

щей газотранспортной сетью Европе, BP и Shell в немецкой нефтегазовой компании E. On Ruhrgas и др. Открытие рынков газа и электроэнергетики создает новые возможности. Например, около десятка нефтяных компаний вышли на рынки распределения газа Великобритании. Некоторые развивают свой бизнес в электроэнергетике (ExxonMobil, Amoco, Marathon, Total) собственным капиталом или в партнерстве с целью контроля за рынками сбыта газа.

В 2011 г. сохранилась наблюдаемая уже несколько лет тенденция к покупке крупнейшими международными нефтегазовыми компаниями компаний, занимающихся добычей как традиционного природного, так и сланцевого газа.

В настоящее время ExxonMobil добывает природного газа больше, чем любая другая частная нефтегазовая компания в мире. Она совместно с национальной корпорацией Qatar Petroleum осваивает крупнейшее в мире месторождение газа Северное. Кроме того, она является мировым лидером в сфере разработки новых технологий по производству сжиженного природного газа (СПГ). В настоящее время ExxonMobil строит ряд современных терминалов по приёму СПГ на территории США и Европы. В 2009 г. вблизи побережья Италии был открыт первый в мире терминал с основанием гравитационного типа для выгрузки, хранения и регазификации СПГ. В 2009 г. корпорация произвела порядка 35 млн т сжиженного газа, в 2010 г. этот показатель составил 65 млн т, а в ближайшие годы планируется достичь уровня в 100 млн т в год.

В настоящее время в Европе начинается реализация проекта Gas Shale, предполагающего проведение широкомасштабной разведки на газовые сланцы. В нём участвуют ряд нефтегазовых компаний (ExxonMobil, Vermilion Energy, Marathon Oil, GDF-Suez, Total, Statoil, Wintershall, Repsol, Bayerngas и Schlumberger) и 18 научно-исследовательских центров, расположенных по всей Европе – от Швеции до Румынии¹

Необходимость снижения экологической нагрузки побуждает мир переходить к более чистому ископаемому топливу и альтернативным источникам. Для решения вышеуказанных задач руководством Royal Dutch Shell было принято решение увеличить долю добычи газа – теперь компания не только нефтедобывающий, но и в равной мере газодобывающий концерн. В действительности с начала 2012 г. доля природного газа составляет 52% от совокупной добычи углеводородов, и ожидается, что эта доля в дальнейшем будет увеличиваться².

¹ Марков Н. ExxonMobil верит в газ // Нефть России. – 2011. – № 3. – С. 16.

² Брекельманс Г. Газ России: наилучшие доступные технологии // Новости «Шелл». – 2012. – № 2. – с. 1.

На сегодняшний день природный газ меняет товарную форму и вытесняет нефть из таких сфер применения, как моторное топливо. Совершенствование технологии получения СПГ и снижение стоимости этого продукта может радикально изменить мировой рынок энергоносителей: появилась реальная альтернатива нефти, к тому же газа на планете гораздо больше, чем нефти.

По сравнению с «черным золотом» «голубое топливо» считается экологически относительно чистым энергоносителем. Согласно прогнозам, на Ближнем Востоке, в России, Северной Америке, странах Африки и других регионах планеты запасы газа настолько велики, что их хватит для удовлетворения мирового спроса на протяжении ближайшего столетия, а возможно, и дольше. Кроме того, сегодня «голубое топливо» рассматривается в качестве своего рода связующего звена, способствующего переходу к низкоуглеродной экономике. Несмотря на сложную рыночную конъюнктуру, газовые компании обладают огромным потенциалом для дальнейшего развития, так как именно природный газ может стать основным видом топлива для целого ряда отраслей, включая электроэнергетику, ЖКХ и транспорт. Его растущее значение вынудит многие нефтегазовые компании пересмотреть приоритеты инвестиционной политики. Даже те игроки, деятельность которых сегодня связана исключительно с нефтью, уже начали (либо с высокой степенью вероятности начнут) проявлять активный интерес к добыче природного газа¹.

Компаниям, занимающимся разведкой и добычей углеводородов, необходимо обеспечить сбалансированное соотношение запасов нефти и газа. Растущее значение природного газа неизбежно вынудит многие нефтегазовые компании пересмотреть приоритеты инвестиционной политики. Компаниям, деятельность которых сегодня связана исключительно с нефтью, необходимо проявить активный интерес к добыче природного газа.

¹ Марков Н. Жизнеспособны ли ВИНК? // Нефть России. – 2011. – № 3. – С. 10.