



Современное состояние и тенденции развития мирового рынка энергоносителей

Вячеслав Герасимович

Введение

Являясь одной из базовых отраслей мирового хозяйства, энергетика оказывает значительное влияние на глобальные политические и экономические процессы. Внутриотраслевые, по сути, факторы, такие как колебания цен на энергоносители, технологические достижения или изменения экологических стандартов, влекут за собой масштабные изменения для промышленности и транспорта, становятся скрытой или явной причиной межгосударственных и региональных конфликтов, либо, наоборот, служат побудительным мотивом для интеграции.

Последние три года отличались высокими и нестабильными ценами на энергоносители. Эти цены отражают конъюнктуру рынка, изменение геополитических рисков и понимания этих рисков. Неудивительно, что рынки энергоресурсов остаются в центре внимания и привлекают большой интерес средств массовой информации. Вопросы, связанные с развитием и перспективами мировой энергетике, активно обсуждаются потребителями, производителями и политиками. Однако это внимание все более выходит за рамки озабоченности уровнем цен. Дебаты по вопросам энергетической безопасности стали более напряженными, а угроза изменения климата заняла одно из первых мест в повестке дня международной политики.

С момента нефтяных кризисов 60-70-х годов прошлого столетия, вопросы энергетической безопасности в том или ином виде постоянно присутствуют в качестве политических установок ведущих стран-потребителей. Вопросы доступа к энергоресурсам для обеспечения экономического роста и удовлетворения потребностей растущего населения земного шара, изменение структуры использования существующих видов топлива и угроза климатических изменений – все эти факторы сохраняются и в будущем

Сложившиеся в последнее время в мире тенденции в области энергетике и торговли открывают для некоторых стран беспрецедентные возможности для ускорения своего экономического развития. Однако в то же время есть также страны, которые сталкиваются со

значительными трудностями, которые представляют опасность для их неустойчивого экономического развития.

В данной статье предпринята попытка осознать и проанализировать основные факторы, влияющие на развитие мирового рынка энергоресурсов, проследить тенденции развития этого рынка и спрогнозировать ситуацию на нем в ближайшем будущем.

Мировой рынок нефти

Анализ рынка энергоресурсов, как и любого другого рынка, целесообразно начинать с анализа спроса и предложения, что в случае с нефтяным рынком представляет собой потребление и добычу. Тенденции спроса и предложения энергоносителей находятся под влиянием многих факторов, которые достаточно сложно поддаются прогнозированию, они включают в себя цены на энергоносители, темпы экономического роста как мировой экономики в целом, так и стран, являющихся основными потребителями нефти и газа, технологический прогресс, а также государственная политика стран-мировых лидеров.

Очевидным фактом является постоянное увеличение потребления энергоресурсов в целом и нефти в частности. В 2006 г. рост общемирового потребления нефти составил 0,7%, став самым низким с 2001 г. и вдвое меньше среднего показателя за 10 лет. Потребление выросло почти на 650 тыс. баррелей в день и составило 83,7 млн. барр./день. [1] При этом замедление темпов роста не коснулось Китая, где рост потребления нефти составил 6,7% и оказался близок к среднегодовому за 10 лет. Еще больший вклад в рост потребления нефти внесли страны-экспортеры нефти и страны бывшего Советского Союза, где рост был выше среднего за последние 10 лет. Одновременно потребление в странах ОЭСР снизилось примерно на 400 тыс. барр./день, став крупнейшим сокращением с 1983г. Исходя из выше представленных данных, можно сделать вывод о противоречивости тенденций в потреблении нефти в зависимости от региона мира. В то время как экономически более развитые страны сокращают потребление нефтепродуктов, в менее развитых регионах темп роста потребления заметно ускоряется.

Что касается предложения на мировом рынке нефти, то здесь также наблюдается сокращение темпов роста. Так, в конце 2006г. производители ОПЕК впервые за последние два года ввели сокращения объемов добычи. За год добыча в странах ОПЕК увеличилась всего на 130 тыс. барр./день. Прирост был отмечен в ОАЭ и Ираке, спад - в Саудовской Аравии, Венесуэле и Нигерии. В 2006 г. добыча нефти за пределами ОПЕК выросла немногим более 300 тыс. барр./день – больше, чем в 2005 г., но меньше половины среднегодовой величины за 10-летний период. Объем добычи в странах ОЭСР упал на 430 тыс. барр./день – сокращение добычи отмечается четвертый год подряд. Объем добычи в России вырос на 220 тыс. барр./день, побив очередной рекорд со времен распада СССР. Азербайджан, Ангола (которая с 1 января 2007 г. стала членом ОПЕК) и Канада – увеличили добычу как минимум на 100 тыс. барр./день.

Ожидается, что на протяжении первого квартала 2008 года добыча нефти в странах ОПЕК установится на уровне 32,3 млн. барр./день, что на 700 000 больше нежели в 2007 году. Рост добычи по сравнению с 2007 годом в основном произойдет за счет Саудовской Аравии, Анголы и ОАЭ. Предполагается, что добыча нефти странами ОПЕК достигнет своего максимума летом 2008 года и затем снизится во второй половине года. Однако, если потребление будет расти более низкими темпами и страны ОЭСР будут накапливать запасы нефти, ожидается снижение производства нефти странами ОПЕК.

При сохранении данных тенденций Бразилия, Россия, Канада, Казахстан и Азербайджан окажутся в наиболее выгодном положении из стран – не входящих в ОПЕК. Ожидается, что каждая из этих стран увеличит добычу нефти на 500 тыс. барр./день в период до 2012 года, в то время как Бразилия может достигнуть соответствующего показателя в 1 млн. баррелей, что будет являться фактором оказывающим снижающее давление на цены. [2]

Помимо спроса и предложения на развитие энергетического рынка влияет более широкий набор факторов. Можно заметить, что рынок энергоносителей изменяется в соответствии с уже наблюдаемыми факторами, среди которых, помимо прочих, можно назвать: повышение цен, растущее влияние развивающихся стран на мировой спрос на энергоносители, недавно принятые законодательные акты в Европе и США, изменяющиеся общественные настроения касательно загрязнения атмосферы и альтернативных видов энергии, а также экономическая обоснованность различных энергетических технологий.

Исходя из существующего состояния рынка можно утверждать, что наиболее значимый прирост спроса на энергоносители ожидается со стороны стран не входящих в ОЭСР. Как правило, в этих странах прогнозируется более высокий темп экономического роста и роста населения, что является основным фактором ожидаемого резкого увеличения потребления энергии именно в этой группе стран. В таблице 1 представлены прогнозные показатели роста потребления нефти до 2030 года.

Таблица 1- Средний прогнозируемый рост потребления энергии в 2004-2030, %

	EIA	IEA	OPEC
В странах ОЭСР	0,8	0,6	0,8
Вне зоны ОЭСР	2,6	2,6	2,5
Страны Азии	3,2	-	-
Мир в целом	1,8	1,6	1,7

Источники: EIA - International Energy Outlook 2007 Washington, 2007; IEA – Medium-term Oil

Market Report 2006, New Milford, 2006; OPEC, World Oil Outlook 2007, Vienna, 2007

Примечание: EIA (Energy Information Administration) - Энергетическая информационная администрация - независимое агентство в составе Министерства энергетики США; IEA (International Energy Agency) - Международное энергетическое агентство является автономным органом в структуре Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР); OPEC (The Organization of the Petroleum Exporting Countries)- картель, созданный нефтедобывающими державами для стабилизации цен на нефть.

При таких темпах роста потребление энергии вне зоны ОЭСР сравняется с ОЭСР в 2010 году и к 2030 году будет опережать его на 35%. Значительная часть прироста спроса на энергоносители обеспечивается азиатскими странами. Данный факт объясняется быстрым экономическим ростом и повышением благосостояния населения. До 2030 года ожидается более чем двукратное увеличение потребления энергии в азиатском регионе, который включает в себя Китай и Индию, что и обеспечит 65% от общего прироста спроса на энергоносители в странах не входящих в ОЭСР.

В настоящее время не в полной мере используются производственные возможности нефтяного рынка. Такие богатые природными ресурсами страны, как Мексика и Венесуэла ограничивают инвестиции в разработку новых месторождений тем самым снижая свой будущий потенциал увеличения предложения. Особый интерес, обусловленный неопределенностью ситуации, вызывает роль Ирака в ближайшие несколько лет. В 1999 году Ирак увеличил свои производственные возможности до 2,8 млн. барр./день для достижения максимально возможной экспортной выручки разрешенной ООН. По состоянию на 2007 год производственные возможности Ирака оцениваются на уровне 2,0 млн. барр./день. Ирак заявил о своем желании резко увеличить добычу нефти до 6 млн. барр./день, как только стабилизируется политическая обстановка в стране. Столь значительное увеличение производственных возможностей будет способно оказать заметное влияние на мировой рынок

нефти, именно из-за этого Ирак остается центром особого внимания при прогнозировании энергетической ситуации в будущем. [2]

Несмотря на замедление роста потребления нефти в странах ОЭСР и возрастающих рисков мирового экономического роста, рынок нефти находится в дефиците. Сочетание возрастающего потребления нефти в мире с незначительным запасом свободных производственных возможностей нефти оказывает повышающее давление на цены. Запасы нефти в странах ОЭСР увеличиваются, но с учетом недостатка свободных производственных мощностей и озабоченности ситуацией в Нигерии, Венесуэле и Ираке, наблюдается стремление к еще большим запасам.

Запасы нефти в странах ОЭСР составляли 2,58 млрд. баррелей в конце 2007 года. Накопление столь значительного запаса ресурсов обусловлено более медленным по сравнению с прогнозируемым ростом экономики США в четвертом квартале 2007 года. В первом квартале 2008 года запасы нефти сократились незначительно по сравнению со средним ежедневным сокращением на 400 000 баррелей на протяжении последних пяти лет. Общий запас нефти в США, который составляет 40% от запасов нефти в странах ОЭСР вырос на 1 млн. баррелей на протяжении первого квартала 2008 года. [2]

Таблица 2 - Импорт и экспорт нефти и нефтепродуктов 2006 г. тыс. барр./день

	Импорт сырой нефти	Импорт Нефте- продуктов	Экспорт сырой нефти	Экспорт Нефте- продуктов
США	10096	3517	54	1263
Канада	849	281	1784	545
Мексика	–	421	1958	143
Южная и Центральная Америка	676	501	2347	1334
Европа	10715	2746	587	1586
Бывший Советский Союз	–	117	5515	1640
Ближний Восток	203	152	17765	2439
Северная Африка	182	176	2575	651
Западная Африка	58	157	4548	156
Восточная и Южная Африка	515	134	224	16
Австралия	504	291	132	86
Китай	2928	959	194	283
Япония	4190	1011	–	115
Сингапур	1060	1167	17	1219
Остальной Азиатско-Тихоокеанский регион	6834	2121	875	1506
ВСЕГО В МИРЕ	38810	13751	38810	13751

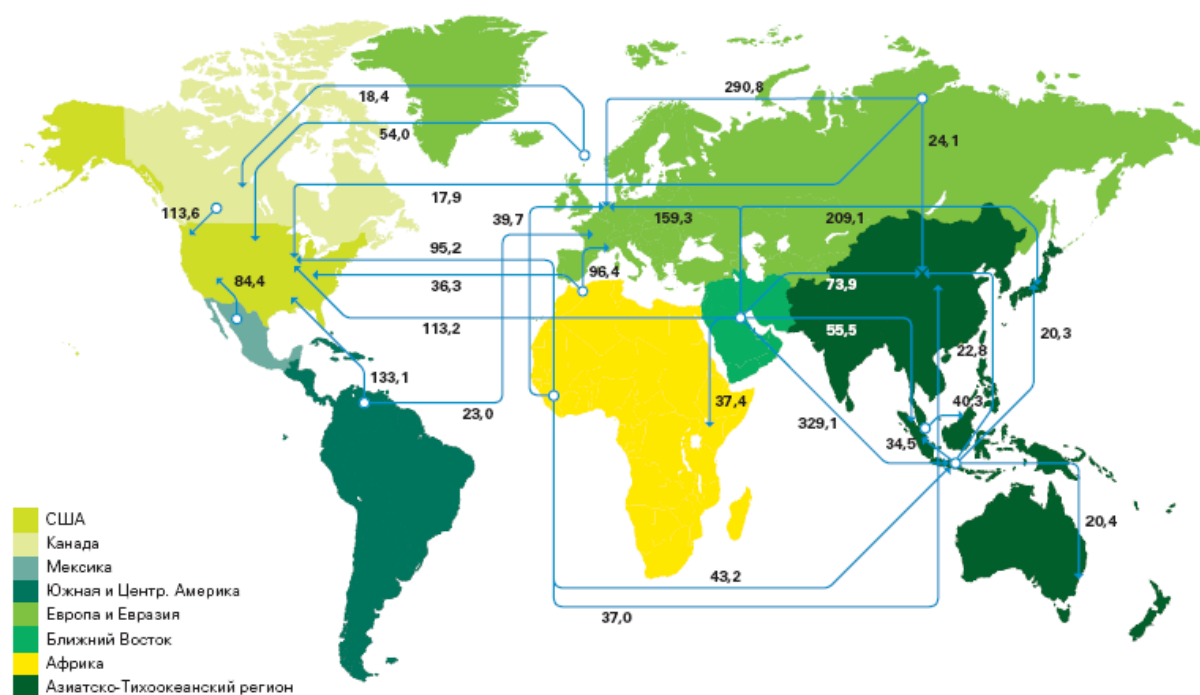
Источник: BP Statistical Review of World Energy June 2007

Примечание: Бункеровка топлива не включена в качестве экспорта. Внутрирегиональные перемещения (например, между странами в Европе) исключены.

Тот факт, что основные препятствия международной торговле возникают со стороны экспортера, является неотъемлемой особенностью мирового энергетического рынка. Это может быть объяснено несколькими факторами, но в итоге основной причиной является неравномерное распределение первичных энергоресурсов в мире, с высокой их концентрацией в некоторых странах. Указанное обстоятельство позволяет экспортерам использовать ограничение экспорта для повышения цен на рынке.

Наиболее фундаментальная проблема торговли энергоресурсами заключается в олигополистической структуре рынка. Как это видно из таблицы 2, Ближний Восток обеспечивает более 45% мирового экспорта сырой нефти и направляет ее во все регионы мира за исключением Южной Америки (см. диаграмму 1). Решение ОПЕК в целом и Саудовской Аравии, как основного поставщика в частности, ограничить предложение в краткосрочном периоде и производственные мощности в долгосрочном на протяжении последних 30 лет сделало возможным удерживать цены на нефть на более высоком уровне в сравнении с рыночным. Однако эти же ограничения привели к тому, что эти страны оказались не способны адекватно среагировать на резкое увеличение спроса в последние годы.[3]

Диаграмма 1 - Основные направления торговли нефтью, млн. тонн

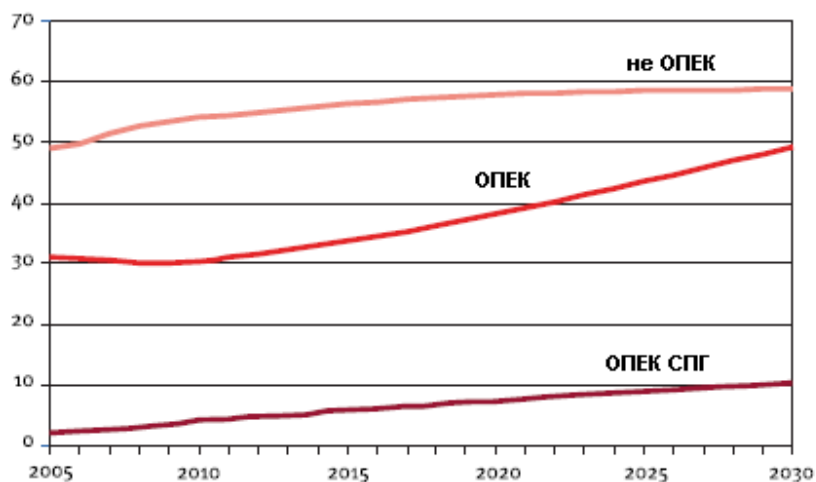


Источник: BP Statistical Review of World Energy June 2007

Общепризнанным является тот факт, что ОПЕК, обладая большими резервами и относительно низкой стоимостью расширения производственных мощностей, может обеспечить покрытие значительного увеличения мирового потребления нефти. На сегодняшний день мировые аналитические агентства, специализирующиеся в области энергетики, прогнозируют значительный рост добычи нефти странами ОПЕК (IEO – 2% в год до 2030 года). Страны ОПЕК также демонстрирует готовность увеличивать добычу нефти опережающими темпами в 1,8% ежегодно до 2030 года. См. диаграмму 2.

Основными причинами ограничительной практики со стороны государств-экспортеров энергоресурсов можно назвать значительные колебания мировых цен (прежде всего на нефть, а как следствие и на природный газ, ценообразование которого по-прежнему связано с ценой на нефть), возможность торговых ограничений со стороны импортеров, а также стремление государств-экспортеров изменить пропорцию распределения доходов от продажи нефти и нефтепродуктов на потребительских рынках.

Диаграмма 2 - Добыча нефти в мире, прогноз ОПЕК 2005-2030, млн. барр./день



Источник: ОПЕК World Oil Outlook 2007, Vienna, 2007,

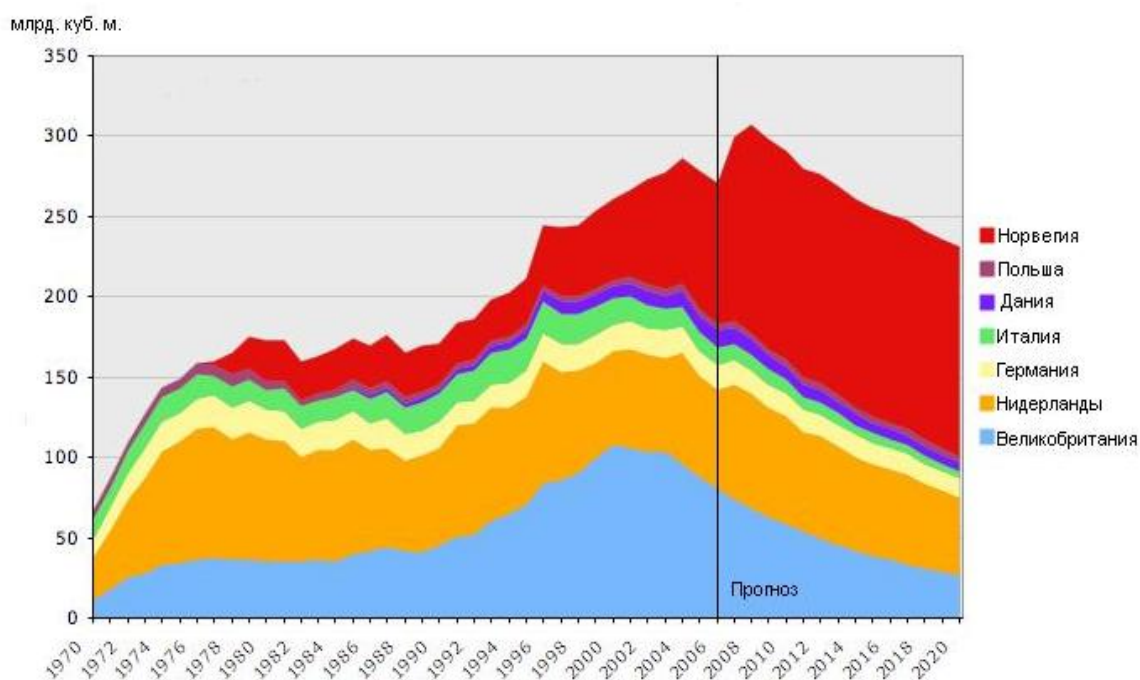
Свободные производственные мощности в странах ОПЕК имеют очень сильное влияние на цену нефти, так как служат показателем дополнительного объема, который может быть быстро выведен на рынок. В настоящий момент свободные производственные мощности в основном контролируются Саудовской Аравией.

Несмотря на увеличение производства биотоплива и значительное количество проектов по увеличению добычи нефти, рост свободных производственных мощностей сдерживается ростом спроса на нефть и эта тенденция с большой долей вероятности продолжится вплоть до 2009 года.

Мировой рынок природного газа

В 2006 г. производство газа выросло на 3%, что несколько выше чем в среднем за 10 лет. Наибольший рост добычи был отмечен в России – прежде всего за счет быстрого наращивания добычи независимыми производителями. Добыча в США, восстановившаяся после ураганов, повысилась на 2,3% (самый большой рост с 2001 г.). В Великобритании шестой год подряд был отмечен спад добычи – на 8,6%. В абсолютном выражении это снижение было самым крупным в мире в 2006 г. Объемы международной торговли природным газом выросли в 2006 г. на 3,1%, что составило около половины среднего показателя за 10 лет. Рост поставок газа трубопроводным транспортом затормозился из-за слабого спроса со стороны ведущих импортеров и снижения экспортных возможностей ведущих поставщиков, вызванного сильным ростом внутреннего спроса. Произошло снижение чистых объемов экспорта из России, Канады и Аргентины.

Диаграмма 3 - Добыча природного газа в европейских странах ОЭСР, 1970-2020, прогноз



Источник: www.theoildrum.com

Как это видно на диаграмме 3, ожидается, что внутренняя добыча природного газа в Европе снизившись в 2007 году в сравнении с 2006 достигнет своего максимума в 2010 году, после чего будет неуклонно снижаться. В первую очередь это связано со значительным

снижением добычи в Великобритании, которая в 2004 году стала нетто-импортером природного газа.

Несмотря на снижающиеся объемы добычи, потребление природного газа непрерывно растет. Так в 2006 г. рост мирового потребления природного газа составил 2,5% – на 0,9 процентных пункта меньше, чем в 2005 г., но близко к среднему показателю за 10 лет. [1] Спад потребления в США и странах ЕС был компенсирован заметным ростом потребления в России и Китае. В США потребление газа снижалось два года подряд, несмотря на возросшее применение газа для выработки электроэнергии. Сочетание таких факторов, как высокие цены и нехарактерно теплая погода, привело к снижению потребления газа в Европе. Серьезное сокращение потребления было отмечено в Великобритании, которая, как и страны Восточной Европы, столкнулась со значительным ростом контрактных цен на газ. Потребление газа в России существенно выросло, обеспечив почти 40% общемирового роста. Потребление в Китае выросло более чем на 20%.

Основной рост потребления газа ожидается в сфере генерации электроэнергии, что обусловлено как увеличением ее генерации, так и продолжающимся вытеснением угля в пользу газа. Так как даже при самом оптимистичном прогнозе значительного увеличения поставок российского газа в Европу не ожидается, следует предполагать существенное увеличение поставок газа в Европу из третьих стран (Алжир, Ливия, Египет, Катар). Суммарные вложения в разработку новых газовых ресурсов и инфраструктуру по его доставке странам покупателям в ближайшее десятилетие могут превысить 150 млрд. евро. [4]

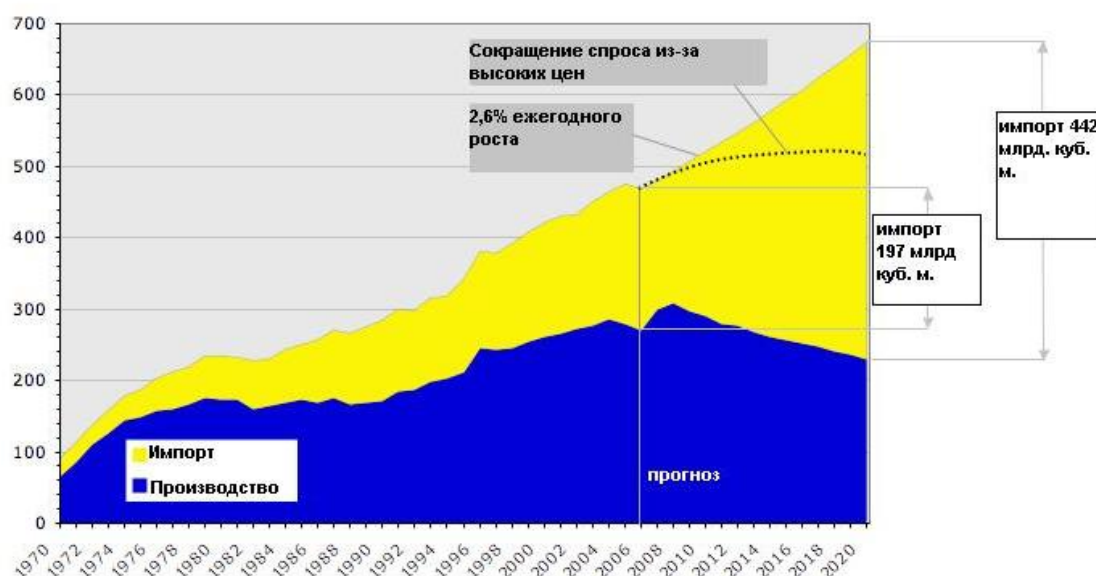
В 2006 г. сильно вырос объем транспортировки сжиженного природного газа (СПГ) – на 11,8%, что значительно выше среднегодового показателя за 10 лет. Поставки СПГ в Азию, на крупнейший в мире региональный рынок, выросли на 10%, тогда как объемы импорта в Европу повысились на 20%, а импорт в США несколько снизился. Самый большой рост объемов экспорта СПГ наблюдался из Египта, Нигерии, Катара и Австралии. По завершению стоящих и планируемых к постройке терминалов по принятию СПГ (2011-2012гг.) Италия станет крупнейшим в Европе импортером сжиженного газа, который в дальнейшем будет поставляться в другие страны Европы. [5]

Если предположить рост потребления газа в Европе такими же, как и за последнее десятилетие, то уже к 2020 году Европа будет вынуждена импортировать более 440 млрд. кубических метров газа ежегодно. Мировой рынок на данный момент не способен

удовлетворить настолько возрастающие потребности без существенного увеличения цен, что в свою очередь вызовет снижение темпов роста потребления. См. диаграмму 4.

Исходя из баланса спроса и предложения основной тенденцией на мировом и, в частности, европейском рынках природного газа является повышение цен и снижение темпов роста потребления. Частным следствием снижения добычи природного газа европейскими странами является увеличение значимости поставок сжиженного природного газа.

Диаграмма 4 - Потребление природного газа в европейских странах ОЭСР, 1970-2020, прогноз, млрд. куб.м.



Источник: <http://www.theoildrum.com/>

Роль Газпрома на мировом рынке природного газа

Феномен мировой значимости отдельно взятой компании объясняется тем, что Газпром контролирует более 60 % российских и около 17 % мировых запасов газа и обеспечивает более 84 % российской и около 20 % мировой добычи газа. При этом значение компании как глобального поставщика будет только возрастать. Удовлетворение увеличивающихся потребностей Европейских стран возможно только за счет освоения ресурсов отдаленных регионов России, наиболее изученным из которых является полуостров Ямал. Суровые климатические условия и удаленность от развитой инфраструктуры предопределяют высокую стоимость освоения его ресурсов, что, вместе с увеличением транспортного плеча, означает рост себестоимости ямальского газа по сравнению с разрабатываемыми ресурсами в Западной Сибири.

После провозглашения независимости стран Балтии, Украины, кавказских и центральноазиатских республик Россия ощутила себя территориально отрезанной от внешних рынков. Соответственно в России началась разработка политики в области энергетического транспорта на федеральном и региональном уровнях.

Структура продаж Газпрома на основных рынках до последнего времени характеризовалась явно выраженным диспаритетом цен. Наиболее ярко он проявился с начала текущего десятилетия, когда продажи газа Газпромом в страны дальнего зарубежья по свободным ценам обеспечивали более 60 % выручки от продаж составляя при этом лишь треть от общих объемов поставок газа. Таким образом, в условиях государственного регулирования цен на газ убыток от реализации на внутреннем рынке покрывался за счет экспортной выручки. Кроме того, с целью обеспечения гарантированного транзита газа в Европу отпускные цены для стран СНГ с невысокой платежеспособностью поддерживались на низком уровне. Это было возможно только при относительной дешевизне газа, добываемого на мощностях, построенных в годы существования СССР.

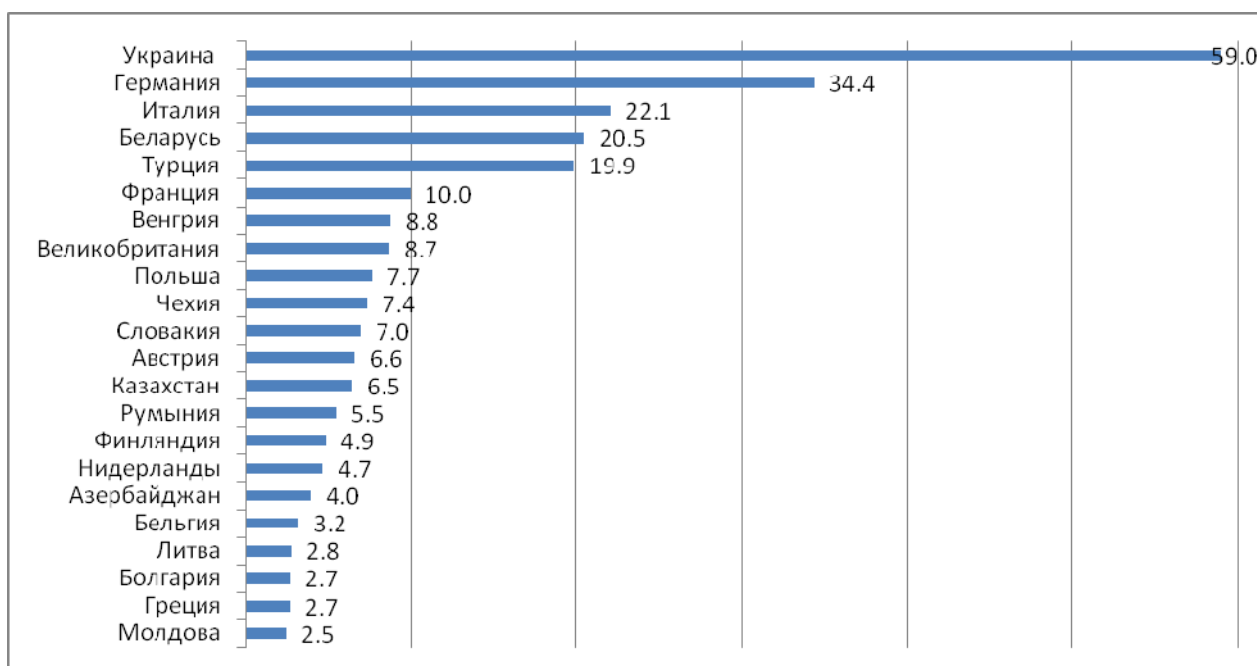
Необходимость перехода на рыночные принципы торговли стала главной темой переговоров России с представителями основных транзитных государств: Украины, Молдовы и Беларуси. Переход на рыночное ценообразование не был безболезненным; в его результате стоимость экспортируемого газа для потребителей этих стран за последние три года выросла в среднем в 2–3 раза.

Законодательное регулирование европейского газового рынка

Как видно из диаграммы 5, Центральная Европа становится все более зависимой от Российских энергоресурсов. Для стран СНГ на данный момент характерны особые условия сотрудничества с Россией в вопросе энергетики, однако существуют опасения, что эти условия могут иметь не только коммерческие интересы. В связи с тем, что Российские нефтегазовые компании играют значительную роль в экономике страны и контролируются непосредственно правительством России, они играют важную роль инструментов внешней политики. [6]

Наиболее очевидными краткосрочными проблемами в сфере энергетической безопасности являются устойчивость систем транспортировки, а также безопасность добывающей и транспортной инфраструктур. Чтобы поддерживать транспортные системы в надлежащем состоянии, требуются значительные финансовые вложения. Необходим также регулярный контроль за их технической и экологической безопасностью.[7]

Диаграмма 5 - Продажи газа группы Газпром в 2006 г., млрд. куб. м.



Источник: Годовой отчет ОАО Газпром за 2006 год.

Примечание: Суммарные продажи превышают объем добычи т.к. в 2006 г. группа Газпром приобрела 41 млрд. м³ туркменского газа, 9,3 млрд. м³ узбекского газа и 7,2 млрд. м³ казахского газа. Центральноазиатский газ преимущественно поставлялся в республики Закавказья и Украину.

Долгосрочная проблема имеет другой характер. Вследствие многолетнего недостатка инвестиций в разведку и разработку, рост добычи газа в России не способен удовлетворить

растущий спрос, и Европа рискует уже в 2010 году столкнуться с нехваткой газа. Более того, в сентябре 2007 года Газпромом были обнародованы планы увеличить добычу газа к 2020 году не более чем на 5%, доведя ее до 580-590 млрд. м³ в год. Это означает, что планируемый объем поставок в Европу может быть уменьшен (ранее Газпром планировал к 2015 году увеличить продажи в регионе более чем на 20%, до 180 млрд. м³). Крупные поставки также обещаны Китаю, Южной Корее, Японии и США.

В сложившейся ситуации стремление Газпрома инвестировать не в увеличение добычи, а в европейскую распределительную инфраструктуру воспринимается Европой как желание компании увеличить свое влияние на энергетическом рынке. [8] Газпрому уже принадлежат крупные пакеты акций в некоторых компаниях, занимающихся распределением и доставкой энергоресурсов (см. таблицу 3). Кроме того, Газпром рассматривает несколько вариантов участия в строительстве или использовании подземных хранилищ газа в Германии, Австрии, Бельгии и Великобритании.

Таблица 3 - Европейские активы Газпрома

Страна	Актив	Доля	Партнер
Германия	Газораспределительная сеть Wingas GmbH	50%-1 акция	BASF AG
Германия	Сеть импорта и поставок природного газа крупным оптовым потребителям	Сотрудничество	Verbundnetz Gaz AG
Великобритания	Трубопровод «Великобритания-континентальная Европа»	50%	Interconnector
Великобритания	Газораспределительная сеть Pennine Natural Gas Ltd.	100%	
Польша	Транзитный трубопровод EuRoPol Gaz, поставляет газ с Ямала	48%	Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo
Финляндия	Газораспределительная сеть Gasum	25%	
Литва	Главная газовая компания страны Lietuvos Dujos	37,10%	
Литва	Тепловая электростанция Kauno Termofikacine Elektrine	99,50%	
Латвия	Главная газовая компания страны Latvijas Gaze	34%	
Эстония	Поставщик природного газа AS Eesti Gaas	37,02%	

Источник: Г. Резник Газовые бури над Европой // ТЭК №10 (106), октябрь 2007г.

Противостояние между Газпромом и лидерами ЕС продолжается уже несколько лет, но в последнее время оно принимает особенно напряженный характер. Существуют опасения, что страны Евросоюза могут оказаться уязвимым перед лицом третьих стран, которые стремятся доминировать на европейском рынке газа, не только в смысле контроля над поставками этого энергоносителя, но и посредством приобретения инфраструктуры. [9]

Эти опасения связаны с постоянно возрастающей долей Газпрома в Европейском импорте природного газа и тем фактом, что Российский монополист предлагает выгодные сделки европейским партнерам и использует деловые контакты в частности в Германии для замедления или блокировки усилий Еврокомиссии по либерализации энергетического рынка. [10]

В сентябре 2007 года Европейская Комиссия обнародовала свои предложения по «третьему пакету» законопроектов о либерализации рынка электроэнергии и природного газа. [11] «Третий пакет» призван произвести три существенных изменения в управлении энергетическим сектором ЕС:

- окончательное разделение сегментов бизнеса;
- укрепление регулирующих агентств;
- усовершенствование условий сотрудничества операторов сетей.

В рамках этой статьи основной интерес представляет первое из трех изменений являющееся яркой демонстрацией тенденции направленной на окончательную ликвидацию «вертикальной интеграции». Законопроекты содержат намерение отделить производящие мощности (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи.

Сегодня бóльшая часть транспортных активов находится в руках крупных газовых и электроэнергетических компаний, что затрудняет выход на рынок новых игроков и создает препятствия для выбора потребителями своего поставщика. Нынешняя структура собственности на транспортные активы, по мнению Еврокомиссии, не способствует «правильным» инвестициям в развитие сетевых активов. Еврокомиссия настаивает на наиболее жестком варианте выделения транспортной составляющей. Государства – члены Евросоюза могут, согласно предложенной схеме, выбрать два пути.

Первый – это раздельное владение двумя сегментами, то есть крупные производители энергии и природного газа обязываются продать свои транспортные сетевые активы независимой компании.

Второй – сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи при условии передачи управления сетями независимой компании и жестком контроле со стороны регулятора.

Проект закона должен быть одобрен большинством стран-членов Евросоюза и Европарламентом. На данный момент между странами ЕС нет единства относительно данного законопроекта. Часть стран, в том числе Франция и Германия, придерживаются мнения, что разделение активов в предложенной форме нарушит сложившуюся систему функционирования энергетического сектора [12], поэтому можно предположить, некоторую коррекцию предложений Еврокомиссии по выделению транспортных активов в пользу менее революционных схем.

В перспективе новое законодательство может поставить под вопрос собственность «Газпрома» на магистральные газопроводы на территории ЕС (например, газопровод Ямал – Европа, газопроводные системы в странах Балтии, строящийся газопровод «Северный поток»).

Вывод

Основной тенденцией мирового рынка нефти является общее замедление темпов роста потребления, обусловленное ограничением производственных мощностей и сопровождающееся резким ростом потребления нефти в азиатских странах

Рынок природного газа в свою очередь характеризуется динамическим ростом потребления и одновременным спадом объемов добычи в странах ОЭСР. Изменения законодательного регулирования европейского газового рынка является одной из новейших тенденций, связанной, в первую очередь, с усилением роли Газпрома на международной арене.

Литература:

1. British Petroleum Statistical Review of World Energy, London, 2007.
2. Energy Information Administration International Energy Outlook 2007, Washington, 2007.
3. The risks ahead for the world economy // The Economist Sep 11th, 2004.
4. Dr. R. Hirschl, Dr. T. Schlaak, O. Waterlander International Gas Markets. Security of Demand and Supply: Different Sides of the Same Coin?, 2007.
5. King & Spalding LNG in Europe. An Overview of European Import Terminals, London, 2007
6. Ivan at the pipe // The Economist Dec 11th, 2004.
7. Ж. Сапир Энергобезопасность как всеобщее благо // Россия в глобальной политике. № 6, Ноябрь - Декабрь 2006.
8. Г. Резник Газовые бури над Европой // ТЭК №10 (106), октябрь 2007.
9. S. Laitner, E. Crooks, C. Belton EU's energy plans prompt Moscow fears // Financial Times Sep 19, 2007.
10. Think pipes not rockets // The Economist Apr 10th 2008.
11. Proposal for a Regulation of the European Parliament and of the Council establishing an Agency for the Cooperation of Energy Regulators. Документы доступны по адресу: http://ec.europa.eu/energy/electricity/package_2007/index_en.htm
12. Т.А. Романова “Третий пакет” и будущее Газпрома // Россия в глобальной политике. № 6, Ноябрь-Декабрь 2007.