



# Глобальная энергетическая безопасность – проблема всего мирового сообщества

*А.С. Иванов*

*Кандидат экономических наук, доцент*

*(Всероссийский научно-исследовательский конъюнктурный институт)*

С ростом народонаселения в мире, расширением его потребностей, увеличением производства возрастает и глобальное потребление энергии. В 1990 – 2004 гг., по данным Всемирного банка, население Земли увеличилось на 21%, глобальный ВВП в текущих ценах - на 90%, а мировое энергопотребление - на 31,5%.<sup>1)</sup> Учитывая невозобновляемость основных видов ископаемого топлива, в обществе возникает обеспокоенность перспективой их исчерпания, их коммерческой доступности, поиском новых источников энергии.

В 2006 г. и в I полугодии 2007 г. проблемы глобального энергетического развития и энергетической безопасности оказались в фокусе заинтересованного внимания участников мирового энергетического рынка, производителей, потребителей, политиков и глав крупных государств.

Высокие и неустойчивые цены на топливо в этот период отразили разнохарактерные сдвиги в соотношении спроса и предложения, а также повышение геополитических рисков (и широкое осознание этого). Продолжалось неблагоприятное воздействие выбросов продуктов горения на окружающую среду с проявлением “парникового” эффекта.

Санкт-Петербургский саммит 2006 г. обозначил роль России как великой энергетической державы, высветил проблемы глобальной энергетической безопасности и вместе с тем показал, что эти проблемы (как и задачи экономического роста и экологии) должны решаться на путях широкого международного сотрудничества.

Состоявшийся в июне 2007 г. саммит «восьмерки» в Хайлигендамме (ФРГ) ввел в сферу ответственности мирового сообщества как весьма актуальные вопросы защиты климата и повышения энергоэффективности.<sup>2)</sup>

Опубликованные в июне компанией “BP” статистические данные по мировой энергетике за 2006 г. позволяют сделать количественный анализ некоторых аспектов энергетического рынка, проследить его современную динамику.<sup>3)</sup>

В течение последнего десятилетия мировое потребление энергии ускорилось: в первом пятилетии (1997 – 2001 гг.) оно возрастало в среднем на 1,1% в год, а во втором (2002 - 2006 гг.) - на 3,0% (в 2006 г. – до 10879 млн т в нефтяном эквиваленте – н. э.). Это происходило, прежде всего, вследствие активного экономического роста в развивающихся странах, где энергопотребление в 2002 - 2006 гг. выросло на 38%, причем главным образом в крупнейших странах (в Китае - на 70%, Индии - на 31%, Иране - на 39%, Бразилии, Мексике и Республике Корея - на 15%).

В то же время в развитых странах объем энергопотребления увеличился всего на 4%. Меры по экономии энергии, повышению энергоотдачи в этих странах привели к тому, что с 1990 г. по 2003 г. среднемировой ВВП, производимый с помощью 1 кг топлива в нефтяном эквиваленте, вырос с 3,9 до 4,7 долл. В результате за последнее пятилетие, несмотря на экономический рост, объем потребляемого топлива в США увеличился лишь на 3,1%,



в Японии, Франции, Норвегии - всего на 1,5%, в Великобритании он остался на прежнем уровне, а в Германии даже снизился на 2,2%. Еще большие сокращения (на 8 и 9%) произошли в Швейцарии и Швеции.

В структуре энергопотребления основным энергоресурсом оставалась нефть (около 36%); за последнее десятилетие ее использование увеличилось на 16% (как и атомной энер-

гии), однако относительно быстрее росло потребление природного газа (на 27%); в связи с заметным ценовым преимуществом почти вдвое быстрее нефти росло использование каменного угля (за 10 лет - на 31%).

В 2006 г. добыча угля возросла на 4,5% - до 3080 млн т н.э., тогда как природного газа увеличилась на 2,5% - до 2586 млн т н.э., а нефти - всего на 0,7% - до 3914 млн т.

Таблица 1

## Структура мирового энергопотребления по видам топлива\*

Показатели	Годы				Прирост в 2006 г. (%)
	1996	2001	2005	2006	
Глобальное энергопотребление (млн т н.э.)	8858	8939	10624	10879	2,4
Распределение (%)	100,0	100,0	100,0	100,0	
Нефть	37,8	38,1	36,3	35,8	0,7
Природный газ	22,9	23,6	23,6	23,7	2,5
Уголь	26,6	25,5	27,8	28,4	4,5
Атомная энергия	6,2	6,4	5,9	5,8	1,4
Гидроэнергетика	6,5	6,4	6,3	6,3	3,2

### Примечание к таблице:

\*Учитываются коммерческие ресурсы (не включено биотопливо - древесина, торф, отходы и т. д., а также энергия солнца, ветра, геотермальные источники). Биомасса, по оценке Всемирного банка, составляет дополнительно примерно 10%.

Источник: Подсчитано по "BP Statistical Review of World Energy, June 2007".

Глобальная энергетическая безопасность определяется прежде всего обеспеченностью надлежащими топливно-сырьевыми запасами. За последнее десятилетие прирост открытия новых месторождений нефти и газа в целом соответствовал размерам их добычи (но не опережал их), в результате чего объема разведанных запасов в 2006 г., как и в 1996 г., могло хватить примерно на те же пе-

риоды эксплуатации залежей: нефти - на 40 лет, а газа - на 63 года. В то же время интенсивная разработка угля опережала обнаружение новых запасов (и их уточненную оценку), поэтому обеспеченность углем сократилась с 224 до 147 лет.

Однако научно-технический прогресс в области геологоразведки, добычи, извлечения топливных ресурсов, значительные неосвоен-



ные территории и акватории вселяют обоснованную надежду и уверенность, что в обозримом будущем (до разработки альтернативных источников) предложение невозобновляемых ресурсов будет достаточным - к этому сводится большинство авторитетных прогнозов.

В глобальном формате зоны производства энергоресурсов и районы их потребления во многом не совпадают. Производство заметно сконцентрировано: в 2006 г. на долю 10 крупнейших продуцентов приходилось 63% мировой добычи нефти, 66% - газа, 91% - угля, 85% производства атомной энергии и 68% - гидроэлектроэнергии. Поэтому энергетическая безопасность для конкретных государств зависит от сферы распределения - через международную торговлю. Ее роль в энергообеспечении многих стран является ключевой, причем значение ее возрастает. С 1996 г. по 2006 г. доля добываемой нефти, идущей в каналы международной торговли, повысилась с 56 до 66%, а газа - с 19 до 26%.

В 2006 г. международные поставки нефти достигли 1933 млн т, а нефтепродуктов - 658 млн т; поставки природного газа по трубопроводам составили 537 млрд куб. м, а в виде СПГ - 211 млрд куб. м. Объем топлива, закупаемого 10 крупнейшими импортерами, увеличился за десятилетие на 30% (с 1,77 млрд до 2,31 млрд т н.э.).

Структура потребления отдельных стран по видам энергии представляет собой пеструю картину, определяемую как наличием природных ресурсов, транспортными возможностями, так и сложившейся спецификой внутренних потребностей. При общепризнанной универсальности нефти как топливного ресурса, и нефтепродуктов для транспорта, большинство стран ориентируется на местные ресур-

сы, которые и определяют приоритеты промышленного и бытового потребления.

Так, в ряде стран основным видом топлива является уголь, доля которого в энергопотреблении в 2006 г. составляла (%): в Китае - 70, ЮАР - 78, Индии - 56, Польше - 62, Казахстане - 49, Австралии - 42.

В отдельных государствах, обеспеченных гидроресурсами, они являются значительным или даже основным источником энергии (%): в Норвегии - 67, Бразилии - 38, Швеции - 30, Австрии, Швейцарии и Канаде - 25.

Степень обеспечения газом высока в производящих странах (2006 г., %): Туркмении - 76, Алжире - 64, Азербайджане - 62, России - 55, Иране и Аргентине - 53, Великобритании - 35, США - 24. Показательно, что потребности стран Ближнего Востока покрываются на 51% нефтью, а на 47% - газом. Велико значение природного газа (включая СПГ) в энергопотреблении ряда снабжаемых извне стран (2006 г., %): на Украине - 43, Венгрии - 46, Италии - 38, Германии - 24, Испании - 21.

Отдельные страны, располагая весьма ограниченными местными энергетическими ресурсами, полагаются на атомную энергию. За счет нее покрываются потребности в энергии (в 2006 г., %): Франции - 39, Швеции - 33, Швейцарии - 32, Литвы - 25, Финляндии - 20, Бельгии, Республики Корея, Украины - 15, Японии - 12, Германии - 11. Ряд стран приступает к расширению мощностей атомной энергетики, в частности, Китай, Индия; модернизирует свои АЭС Канада. По имеющимся оценкам, в дополнение к ныне эксплуатируемым в мире 435 блокам АЭС (в том числе 104 в США, 59 во Франции, 55 в Японии, 31 в России) в ближайшие 10 лет на планете может появиться до 80 новых ядерных реакторов.



Таблица 2

**Структура энергопотребления крупнейших стран-потребителей по видам первичного топлива в 2006 г.**

Страны*	Энергопотребление (млн т н.э.)	Распределение (%)				
		Нефть	Газ	Уголь	АЭС	ГЭС
США	2326	<b>40,4</b>	24,4	24,4	8,0	2,8
Китай	1698	20,6	3,2	<b>70,2</b>	0,7	5,5
Россия	705	18,2	<b>55,2</b>	16,0	5,0	5,6
Япония	520	<b>45,2</b>	14,6	22,9	13,2	4,1
Индия	423	28,4	8,4	<b>56,2</b>	1,0	6,0
Германия	329	<b>37,5</b>	23,9	25,1	11,6	1,9
Канада	322	<b>30,7</b>	27,0	10,8	6,9	24,6
Франция	263	35,3	15,5	5,0	<b>38,9</b>	5,3
Великобритания	227	<b>36,3</b>	<b>36,1</b>	19,3	7,5	0,8
Южная Корея	226	<b>46,6</b>	13,7	24,3	14,9	0,5
Бразилия	207	<b>44,6</b>	9,2	6,3	1,5	38,4
Италия	182	<b>47,0</b>	38,1	9,5	-	5,3
Иран	179	44,4	<b>52,9</b>	0,6	-	2,1
Саудовская Аравия	159	<b>58,3</b>	41,7	-	-	-
Мексика	154	<b>56,4</b>	31,6	6,0	1,6	4,4
Испания	146	<b>53,6</b>	20,6	12,6	9,3	3,9
Украина	138	10,9	<b>43,4</b>	28,8	14,8	2,1
Австралия	121	33,4	21,3	<b>42,3</b>	-	3,0
ЮАР	120	19,3	-	<b>78,0</b>	2,0	0,7
Индонезия	114	<b>42,6</b>	31,2	24,2	-	2,0
Тайвань	114	<b>46,2</b>	9,5	34,8	7,9	1,6

**Примечание к таблице:**

\*Приведены страны, энергопотребление которых превысило в 2006 г. 100 млн т н. э. Выделены преобладающие виды потребляемого топлива.

Источник: "BP Statistical Review of World Energy, June 2007".



По масштабам производства и потребления энергоресурсов выделяются три крупнейшие энергетические державы - США, Китай и Россия (см. рисунки 2 и 3), среди которых Соединенные Штаты являются крупнейшим потребителем и нетто-импортером топлива (порядка 700 млн т н.э.), а Китай - вторым после них потребителем и продуцентом и быстро растущим покупателем ресурсов на мировом рынке.

Россия же, являясь традиционным экспортером энергоресурсов и наращивая с конца 90-х годов объемы поставок, по совокупному экспорту всех видов топлива обошла Саудовскую Аравию (ведущего мирового экспортера нефти) и с 2001 г. стала крупнейшим в мире нетто-экспортером энергоресурсов (в 2005 - 2006 гг. в объеме около 550 млн т н. э.).

Рисунок 1



Среди 10 крупнейших нетто-экспортеров энергоресурсов (36% мирового производства и 17% - потребления) помимо Саудовской Аравии (порядка 430 млн т н.э. экспорта) выделяется Норвегия (200 млн т н.э.). Остальные семь стран поставляют на рынок 125 - 145 млн т н.э.

В числе 10 крупнейших нетто-импортеров (36% мирового производства и 57% потребления) помимо США, в больших количествах покупают энергоресурсы Япония (в 2006 г. - 430 млн т н.э.), Германия (220 млн т н.э.) и Республика Корея (190 млн т н.э.).

Рисунок 2

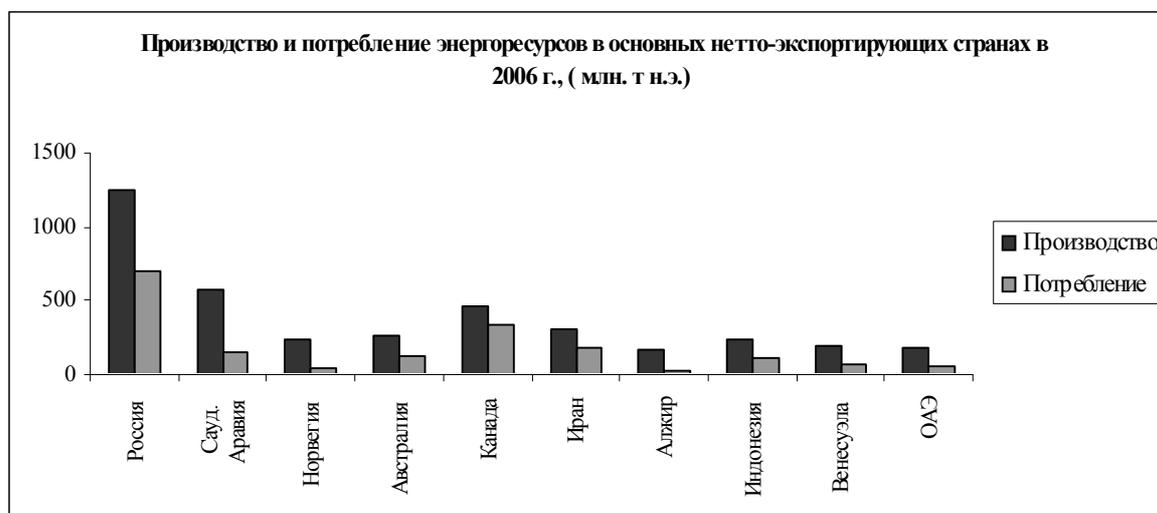




Рисунок 3



При сохраняющейся во многих странах ограниченности внутренних энергоресурсов по мере экономического роста происходит усиление их зависимости от внешних поставок. Так, с 1996 г. по 2002 г. доля импорта в покрытии потребностей 10 крупнейших импортеров по-

высилась с 35 до 37%. Характерна весьма высокая зависимость от импорта (порядка 85%) таких стран, как Япония, Республика Корея, Тайвань, Италия, Испания. Несколько меньше зависит от внешних поставок Германии (67%), Франции (56%).

Таблица 3

**Значимость внешнего рынка для основных нетто-экспортеров и нетто-импортеров энергоресурсов**

Страны \ Годы	Избыток производства над потреблением (млн т н.э.)				Доля производства, остающаяся для внешнего рынка (%)			
	1996	2001	2005	2006	1996	2001	2005	2006
<b>Основные страны нетто-экспортеры</b>								
Россия	334	392	548	546	34	38	45	44
Саудовская Аравия	385	369	440	422	79	75	74	73
Норвегия	175	197	201	194	82	83	82	82
Австралия	90	131	147	144	47	54	55	54
Канада	119	135	130	134	29	32	29	29
Иран	123	118	130	130	55	48	43	42
Алжир	87	108	135	129	76	86	80	79
Индонезия	90	85	99	126	53	46	46	53
Венесуэла	146	142	132	125	72	69	66	64
ОАЭ	103	110	116	124	71	72	68	68



	Нехватка производства относительно потребления (млн т н.э.)				Доля потребления, покрываемого импортом (%)			
<b>Основные страны нетто-импортеры</b>								
США	-509	-577	-740	-587	23	26	31	30
Япония	-411	-418	-436	-430	82	81	83	83
Германия	-217	-222	-215	-220	63	67	66	67
Республика Корея	-144	-168	-186	-190	88	86	84	84
Италия	-128	-147	-158	-157	73	83	86	86
Франция	-139	-144	148	146	57	56	56	56
Китай	-40	-44	-119	-143	4	4	8	8
Испания	-73	-101	-123	-120	69	76	84	83
Индия	-53	-83	-110	-118	20	26	27	28
Тайвань	-60	-85	-100	-103	85	89	90	90

**Источник:** Расчетные данные, подсчитано по "BP Statistical Review of World Energy, June 2007".

Приведенная таблица фактически дает динамику сальдо энергетических балансов основных участников рынка топлива. Не менее показательнее более детальное представление о составляющих баланса по видам топлива в каждой из стран. Оно высвечивает энергетическую «специализацию» каждой страны, размеры ее

«избытков» и «дефицитов» по каждому виду топлива. Обращает на себя внимание, в частности, полное отсутствие собственных ресурсов нефти и газа в таких промышленно развитых странах как Япония, Франция, Испания, Германия (с небольшими ресурсами нефти и газа), а также Республика Корея и Тайвань.

Таблица 4

### Структура энергетических балансов в основных странах -нетто-экспортерах и нетто-импортерах энергоресурсов в 2006 г.

	Нефть	Газ	Уголь	АЭС	ГЭС	Всего
<i>Нетто-экспортеры</i>						
<b>Россия</b>						
Производство	480,5	550,9	144,5	35,4	39,6	1250,9
Потребление	128,5	388,9	112,5	35,4	39,6	704,9
Баланс	352,0	162,0	32,0	-	-	<b>546,0</b>
<b>Саудовская Аравия</b>						
Производство	514,6	66,3	-	-	-	580,9
Потребление	92,6	66,3	-	-	-	158,9
Баланс	422,0	-	-	-	-	<b>422,0</b>
<b>Норвегия</b>						
Производство	128,7	78,9	0,4	-	27,1	235,1
Потребление	10,0	4,0	0,4	-	27,1	41,5
Баланс	118,7	74,9	-	-	-	<b>193,6</b>
<b>Австралия</b>						
Производство	22,9	35,0	203,1	-	3,6	264,6
Потребление	40,3	25,8	51,1	-	3,6	120,8
Баланс	-17,4	9,2	152,0	-	-	<b>143,8</b>
<b>Канада</b>						
Производство	151,3	168,3	35,0	22,3	79,3	456,2
Потребление	98,8	87,0	35,0	22,3	79,3	322,4
Баланс	52,5	81,3	-	-	-	<b>133,8</b>
<b>Иран</b>						
Производство	209,8	94,5	1,1	-	3,8	309,2
Потребление	79,3	94,6	1,1	-	3,8	178,8
Баланс	130,5	-0,1	-	-	-	<b>130,4</b>



	<i>Нефть</i>	<i>Газ</i>	<i>Уголь</i>	<i>АЭС</i>	<i>ГЭС</i>	<i>Всего</i>
<b>Алжир</b>						
Производство	86,2	76,0	-	-	-	162,2
Потребление	11,5	21,4	0,6	-	-	33,5
Баланс	74,7	54,6	-0,6	-	-	<b>128,7</b>
<b>Индонезия</b>						
Производство	51,9	66,6	119,9	-	2,3	240,7
Потребление	48,7	35,6	27,7	-	2,3	114,3
Баланс	3,2	31,0	92,2	-	-	<b>126,4</b>
<b>Венесуэла</b>						
Производство	145,1	25,8	5,9	-	18,4	195,2
Потребление	26,1	25,8	-	-	18,4	70,3
Баланс	119,0	-	5,9	-	-	<b>124,8</b>
<b>ОАЭ</b>						
Производство	138,3	42,7	-	-	-	181,0
Потребление	19,7	37,5	-	-	-	57,2
Баланс	118,6	5,2	-	-	-	<b>123,8</b>
<i>Нетто-импортеры</i>						
<b>США</b>						
Производство	311,8	479,3	595,1	187,5	65,9	1639,6
Потребление	938,8	566,9	567,3	187,5	65,9	2326,4
Баланс	-627,0	-87,6	-27,8	-	-	<b>-686,8</b>
<b>Япония</b>						
Производство	-	-	0,7	68,6	21,5	90,8
Потребление	235,0	76,1	119,1	68,6	21,5	520,3
Баланс	-235,0	-76,1	-118,4	-	-	<b>-429,5</b>
<b>Германия</b>						
Производство	-	14,1	50,3	37,9	6,3	108,6
Потребление	123,5	78,5	82,4	37,9	6,3	328,6
Баланс	-123,5	-64,4	-32,1	-	-	<b>-220,0</b>
<b>Республика Корея</b>						
Производство	-	-	1,3	33,7	1,2	36,2
Потребление	105,3	30,8	54,8	33,7	1,2	225,8
Баланс	-105,3	-30,8	-53,5	-	-	<b>-189,6</b>
<b>Италия</b>						
Производство	5,8	9,9	-	-	9,7	25,4
Потребление	85,7	69,4	17,4	-	9,7	182,2
Баланс	-79,9	-59,5	-17,4	-	-	<b>-156,8</b>
<b>Франция</b>						
Производство	-	-	0,2	102,1	13,9	116,2
Потребление	92,8	40,6	13,1	102,1	13,9	262,6
Баланс	-92,8	-40,6	-12,9	-	-	<b>-146,4</b>
<b>Китай</b>						
Производство	183,7	52,7	1212,3	12,3	94,3	1555,3
Потребление	349,8	50,0	1191,3	12,3	94,3	1697,8
Баланс	-166,1	+2,7	+21,0	-	-	<b>-142,5</b>
<b>Испания</b>						
Производство	-	-	6,1	13,6	5,7	25,4
Потребление	78,1	30,0	18,3	13,6	5,7	145,8
Баланс	-78,1	-30,0	-18,3	-	-	<b>-120,4</b>
<b>Индия</b>						
Производство	37,4	28,6	209,7	4,0	25,4	305,1
Потребление	120,3	35,8	237,7	4,0	25,4	423,2
Баланс	-82,9	-7,2	-28,0	-	-	<b>-118,1</b>
<b>Тайвань</b>						
Производство	-	-	-	9,0	1,8	10,8
Потребление	52,5	10,7	39,5	9,0	1,8	113,6
Баланс	-52,5	-10,7	-39,5	-	-	<b>-102,8</b>

Источник: Подсчитано по «BP Statistical Review of World Energy, June 2007».



Развитие ценовой ситуации в 2006 г. и I полугодии 2007 г. привнесло некоторые нестандартные тенденции как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане. Приводимое «BP» сопоставление ценового уровня 1 млн БТЕ (британских тепловых единиц) в различных видах топлива показало, что наиболее дорогостоящий в 1996 - 2002 гг. сжиженный

природный газ (поставляемый в основном по долгосрочным контрактам) после начавшегося затем взлета цен на нефть, стал в 2005 г. и 2006 г. относительно дешевым видом топлива. Конечно, существуют некоторые различия в условиях поставок и рыночных ситуациях в географических зонах, но тенденция очевидна.

Таблица 5

**Динамика и уровень цен тепловой единицы (1 млн БТЕ) в нефти, природном газе и СПГ**  
(в долл.)

Годы	Нефть <sup>1</sup>	Газ <sup>2</sup>	СПГ <sup>3</sup>
1996	3,54	2,43	<b>3,66</b>
1997	3,29	2,65	<b>3,91</b>
1998	2,16	2,226	<b>3,05</b>
1999	2,98	1,80	<b>3,14</b>
2000	<b>4,83</b>	3,25	4,72
2001	4,08	4,15	<b>4,64</b>
2002	4,17	3,46	<b>4,27</b>
2003	<b>4,89</b>	4,40	4,77
2004	<b>6,27</b>	4,56	5,18
2005	<b>8,74</b>	6,28	6,05
2006	<b>10,66</b>	8,77	7,14

**Примечания к таблице:**

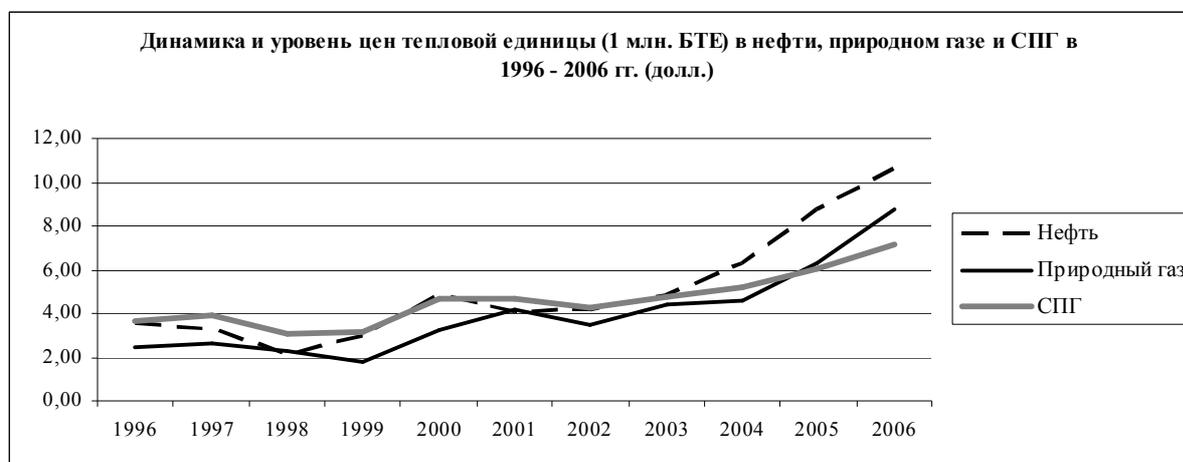
<sup>1</sup>Средняя цена, сиф, страны ОЭСР.

<sup>2</sup>Средняя цена, сиф, Европейский Союз.

<sup>3</sup>СПГ, сиф, Япония.

**Источник:** “BP Statistical Review of World Energy, June 2007”, p.31.

Рисунок 4





Номинальная цена на нефть, повышавшаяся до середины 2006 г., в дальнейшем несколько снизилась и в I полугодии 2007 г. осталась на 4% ниже среднегодового уровня предыдущего года. Этому способствовала относительно мягкая зима в Северном полушарии и снижение спроса на отопительные нефтепродукты. Стремясь предотвратить значительное падение цен, ОПЕК дважды сокращала квоты добычи (с 1 ноября 2006 г. - на 1,2 млн барр./сут. и с 1 февраля 2007 г. - еще на 0,5 млн барр. до уровня 25,8 млн барр.).<sup>4)</sup>

В середине 2007 г. рост цен на нефть возобновился: в середине июля цена Brent превысила отметку 80 долл./барр., однако затем снизилась.

В условиях ожидания активизации спроса на топливо в предстоящем зимнем сезоне и учитывая ценовую напряженность на рынке США, 145-я конференция ОПЕК 11 сентября приняла решение об увеличении квоты добычи с 1 ноября 2007 г. на 0,5 млн барр./сут.\*

Цена на природный газ, отражающая в основном долгосрочные контракты и возросшая в 2006 г. на 34%, в I полугодии 2007 г. снизилась на 2,5%. Цена на уголь в условиях повышенного спроса на этот вид топлива в I полугодии почти на 13% превысила уровень 2006 г.<sup>5)</sup>

Заслуживает особого внимания необычайно быстрый рост цен на урановое сырье в последние годы. В 2004 г., 2005 г. и 2006 г. они повышались соответственно на 61, 55 и 71%. В I полугодии 2007 г. они в 2,1 раза превзошли уровень предыдущего года. Вследствие высокого спроса производство урановых концентратов в 2006 г. увеличилось на 6% - до 49,2 тыс. т (в пересчете на металл). Лидирующим производителем является Канада (25% добычи). Ожидается ввод новых рудников в Намибии, ЮАР и Казахстане, что позволит поддержать темпы добычи и в предстоящие годы. С 6 мая 2007 г. на Нью-йоркской товарной бирже впервые введены в оборот (на электронных площадках) фьючерсные контракты на урановый концентрат.<sup>6)</sup>

Таблица 6

### Динамика цен на основные виды топлива в 2003 г. – I полугодие 2007 г.

Виды продукции	Годы				2007		
	2003	2004	2005	2006	I полугодие	Июль	Август
<b>Нефть</b> средневзвешенная (APSP) <sup>1</sup> (долл./барр.)	28,90	37,73	53,39	64,29	61,68	73,60	70,13
<b>Природный газ</b> , Средняя импортная, Европа, франко-граница (долл./млн БТЕ)	3,91	4,28	6,33	8,47	8,26	8,13	8,34
<b>Уголь</b> , фоб Ньюкасл, Австралия (долл. т)	27,84	52,95	47,62	49,09	55,34	67,94	69,56
<b>Урановый концентрат</b> <sup>2</sup> (долл./ а.ф. U3O8)	11,2	18,0	27,9	47,4	100,6	131,5	109,6

**Примечания к таблице:**

<sup>1</sup>На базе средних ежедневных котировок: Brent, Дубай и западнотехасской средней в равных долях.

<sup>2</sup>По разовым сделкам американской компании "Nuexco".

**Источник:** Данные Всемирного банка – приводятся по БИКИ, 6, 20 сентября 2007 г.

\* Reuter News, September 11, 2007.



Ценовые факторы являются одним из основных противоречий в отношениях между продуцентами и потребителями в вопросах энергетической политики, в обеспечении энергетической безопасности.

Но не только ценовые. Энергобезопасность включает в себя ряд аспектов - ресурсный, финансовый, военно-политический, экологический, технологический. По некоторым из них продуценты (страны ОПЕК, отдельные экспортирующие страны и их ТНК) и потребители (промышленно развитые страны, объединенные в Международное энергетическое агентство) имеют противоположные подходы, хотя их фундаментальные интересы могут быть весьма близки или даже совпадать.

Если говорить о России, то ее назначение - не только обеспечивать глобальные потребности, но для этого вести геологическую разведку, развивать добычу (все более труднодоступных, дорогостоящих залежей) и транспортную инфраструктуру, что требует международной поддержки инвестициями, техническим опытом, торгово-политическими усилиями. А это - и в интересах импортеров. Поэтому диалог должен строиться на понимании взаимных интересов.

Выступая на Мюнхенской конференции по вопросам политики безопасности (10 февраля 2007 г.), В. Путин высказался против политики двойных стандартов.<sup>7)</sup> Он отметил: “В энергетической сфере Россия ориентируется на создание единых для всех рыночных принципов и прозрачных условий. Очевидно, что цена на энергоносители должна определяться рынком, а не являться предметом политических спекуляций, экономического давления и шантажа”. “Мы, - заявил он, - открыты для сотрудничества. Зарубежные компании участвуют в наших крупнейших энергетических проектах. По различным оценкам, ... до 26 % добычи нефти в России приходится на иностранный капитал. Попробуйте привести мне пример подобного широкого присутствия российского бизнеса в ключевых отраслях экономики западных государств. Таких примеров нет”.

Далее Президент сказал, что при решении проблем энергетических поставок мы стремимся “перевести наши отношения с потребителями и с транзитерами наших углеводородов на рыночные, прозрачные принципы и в

долгосрочные контракты”. В качестве позитивных шагов в этом направлении он отметил развитие сотрудничества на корпоративном уровне, реализуемое в форме обмена активами (в частности, между “Газпромом” и германской компанией “BASF”, итальянской “Eni”).

Июньский саммит “восьмерки” в Хайлигендамме под председательством Германии несколько сместил акценты обсуждения энергетических проблем с глобального поля на европейскую площадку. Здесь выявились различия в подходах разных стран к вопросам энергообеспечения. Германия, Италия, Венгрия во многом полагаются на российские поставки нефти и газа и готовы сотрудничать не только обменом активов, но и совместным строительством трубопроводов и хранилищ. Другие страны идут по пути диверсификации транспортных каналов и закупок и даже пытаются оказать давление на Москву в поисках дополнительных гарантий энергопоставок.

Некоторые потребители энергоресурсов стремятся излишне политизировать вопросы глобального энергообеспечения, создают альянсы, пытаются через механизмы Энергетической хартии и даже военно-политического блока НАТО оказывать экономическое, политическое и силовое давление на ресурсоснабжающие страны.

Однако в целом на саммите 2007 г. основные принципы энергобезопасности, заложенные в Санкт-Петербурге, были сохранены. По мнению члена российской делегации в Хайлигендамме Ю. Исакова, «документы саммита учитывают безопасность как **спроса**, так и **предложения**, обеспечение **равного доступа к энергетическим активам и взаимозависимость** энергетики» (выделено автором). Указанные элементы выражают суть сбалансированного подхода к проблеме энергобезопасности.<sup>8)</sup>

Со своей стороны, Россия в 2006 - 2007 гг. предприняла активные шаги по диверсификации экспортных поставок нефти и газа. Наряду со строительством Северо-Европейского газопровода по дну Балтийского моря (“Газпром” совместно с “BASF”, “E.ON”) было начато сооружение трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан и газопровода “Алтай”, согласован проект нефтепровода



Бургас – Александруполис (совместно с Болгарией и Грецией). В рамках Минпромэнерго РФ начата подготовка новой редакции Энергетической стратегии России на период до 2030 г.<sup>9)</sup>

Одной из форм консолидации отраслевой мощи российского ТЭК, усиления его направленности на национальные интересы, явился возросший государственный контроль в России над сектором природных ресурсов.

Редактор известного американского журнала “Oil & Gas Eurasia” П. Шимчак заметила по этому поводу: “Где бы в мире вы ни работали, Вам повсюду встретятся государственные нефтяные компании. То, что происходит сегодня в России, характерно для всего мира, и эта тенденция изменит лицо нефтяной отрасли в ближайшие годы”.<sup>10)</sup>

Большое значение в развитии международного энергодиалога отечественных и мировых лидеров нефтяной и газовой промышленности (по вопросам отраслевой стратегии, энергобезопасности, технологических, экологических аспектов, торговой политики) имеют регулярно проводимые в Москве отраслевые форумы. Среди недавних - “Московская неделя нефти и газа” и “Газ России - 2006” (ноябрь 2006 г.), Всероссийский энергетический форум “ТЭК России в XXI веке” (апрель 2007 г.), 5-й Российский конгресс “Нефть и газ” (июнь 2007 г.).<sup>11)</sup> Они проводятся при поддержке Совета Федерации, Государственной думы, Министерства экономического развития и торговли РФ, других авторитетных учреждений и организаций. Их деятельность направлена на активизацию усилий госструктур, бизнеса, науки и общественных институтов на выработку и реализацию долгосрочных программ по обеспечению в первую очередь энергетической безопасности и притока инвестиций в российский ТЭК. В

них участвуют представители отраслей десятков заинтересованных стран, ОПЕК, МЭА, Европейского союза, других международных организаций. Это помогает развитию взаимопонимания, сближению позиций, наконец, заключению взаимовыгодных сделок.

По большому счету и производители, и потребители в равной мере заинтересованы в развитии производства ресурсов, надежности их поставок по взаимовыгодным стабильным ценам и в преодолении возможных “узких мест” в добыче и транспортировке топлива. Жизнь показала, что решение этих проблем лежит на путях взаимного сотрудничества и учета интересов всех сторон.

## Примечания:

<sup>1)</sup> «2006 World Development Indicators.» The World Bank, Washington, April 2006, pp. 22, 48.

<sup>2)</sup> «Российская газета», 9 июня 2007 г., с. 3.

<sup>3)</sup> «BP Statistical Review of World Energy June 2007», London.

<sup>4)</sup> К итогам 144-й конференции ОПЕК, «БИКИ», 31 марта 2007, с. 14.

<sup>5)</sup> «БИКИ», 6 сентября 2007 г.

<sup>6)</sup> К положению на рынке уранового концентрата. «БИКИ», 31 мая 2007 г., с.14.

<sup>7)</sup> Президент России. Официальный сайт ([www.kremlin.ru/text/appears/2007/02/118109/shtml/](http://www.kremlin.ru/text/appears/2007/02/118109/shtml/)). Выступление на Мюнхенской конференции по вопросам политики безопасности, сс. 5, 8, 9.

<sup>8)</sup> «Российская газета», 8 июня 2007 г., с. 3.

<sup>9)</sup> Там же.

<sup>10)</sup> «Oil & Gas Eurasia», Moscow, June 2007, p.1.

<sup>11)</sup> ITE Пресс-Релиз, 26 июня 2007 г.

