

# Анализ ситуации на рынке энергоресурсов

Выполнила подгруппа 3 (14-гу-8):  
Алиев Альберт Пирметович;  
Зверев Павел Сергеевич;  
Накай Ксения Александровна;  
Попова Яна Алексеевна.

## Среднегодовые темпы изменения ВВП и потребления первичной энергии 2001 - 2014 гг., %

Год/Наименование показателя	ВВП	Потребление первичной энергии
2001	1,7	0,5
2002	2,0	1,9
2003	2,9	3,1
2004	4,0	6,9
2005	5,1	3,3
2006	4,0	2,8
2007	3,9	3,0
2008	1,5	1,3
2009	-2,0	-1,6
2010	4,1	4,6
2011	3,0	2,4
2012	2,1	1,4
2013	2,2	1,7
2014	2,5	0,9

# Мировой энергетический баланс (потребление минус производство по формальным показателям за год) и среднегодовая цена нефти ASPS\* в 2003 -2015 гг.

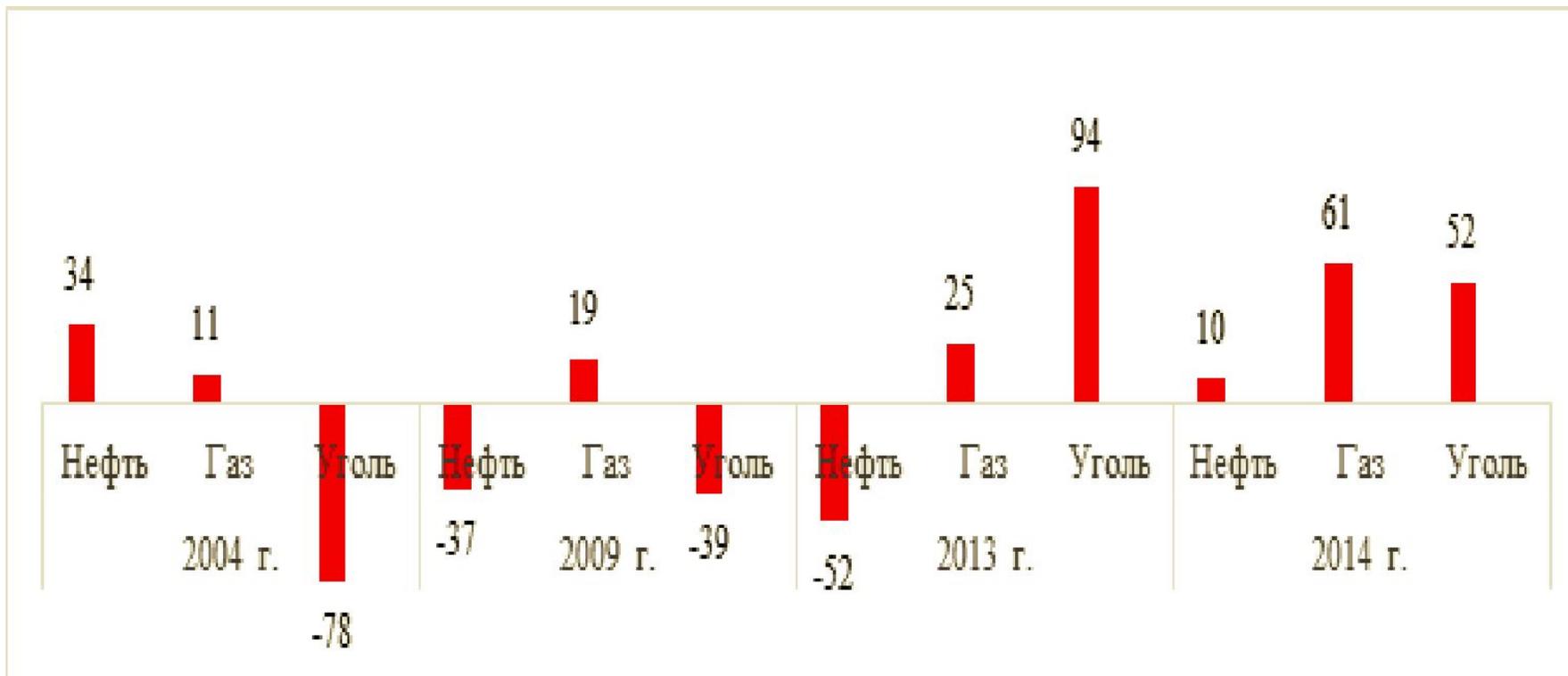
Год	Энергобаланс, млн т н.э.	Цена нефти ASPS, долл. США/барр.
2003	115	28,9
2004	-32	37,7
2005	-60	53,4
2006	195	64,3
2007	82	71,1
2008	-147	97,3
2009	-58	62,3
2010	-1	79,1
2011	-61	104,0
2012	40	105,2
2013	68	104,0
2014	124	96,0
2015*	135	48,0

Примечания к таблице:

\*Рассчитывается на основе средних ежедневных котировок маркеров «Brent», «Dubai Crude» и «WTI» (в равных долях).

\*\*Оценка.

# Структура мирового энергобаланса по видам ископаемого топлива (потребление минус производство по формальным показателям за год) в 2004 г., 2009 г., 2013 г. и 2014 г.



# Структура и динамика потребления первичной энергии по видам энергоресурсов в 2004 - 2014 гг.\*

Наименование показателя	2004	2009	2013	2014	Средние темпы прироста (%)		
					2004 - 2009 гг.	2009 - 2014 гг.	2013 - 2014 гг.
Глобальное энергопотребление, млн т н.э.	10557	11548	12807	12928	1,9	2,4	0,9
Нефть, млн т н.э./ Доля в суммарном потреблении, %	3871/36,7	3923/34,0	4179/32,6	4211/32,6	0,3	1,5	0,8
Газ, млн т н.э./ %	2436/23,0	2979/23,2	3053/23,8	3066/23,7	2,0	2,9	0,4
Уголь, млн т н.э./ %	2914/27,6	3452/29,9	3867/30,2	3882/30,0	3,7	2,5	0,4
Атомная электроэнергия, млн т н.э./ %	625/6,0	614/5,3	564/4,4	574/4,4	-0,4	-1,3	1,8
Гидроэлектроэнергия (ГЭС мощностью более 25 МВт), млн т н.э./ %	635/6,0	737/6,4	862/6,7	879/6,8	3,2	3,9	2,0
ВИЭ, млн т н.э./%	76/0,7	142/1,2	283/2,2	317/2,5	17,4	24,6	12,0
Потребление в странах ОЭСР, млн т н.э./%	5638/53,4	5402/46,8	5548/43,3	5499/42,5	-0,8	0,4	-0,9
Потребление в странах, не входящих в ОЭСР, млн т н.э./%	4919/46,6	6146/53,2	7259/56,7	7429/57,5	5,0	4,2	2,3

Примечание к таблице:

\* Учитываются традиционные ресурсы, поступившие через коммерческие каналы.

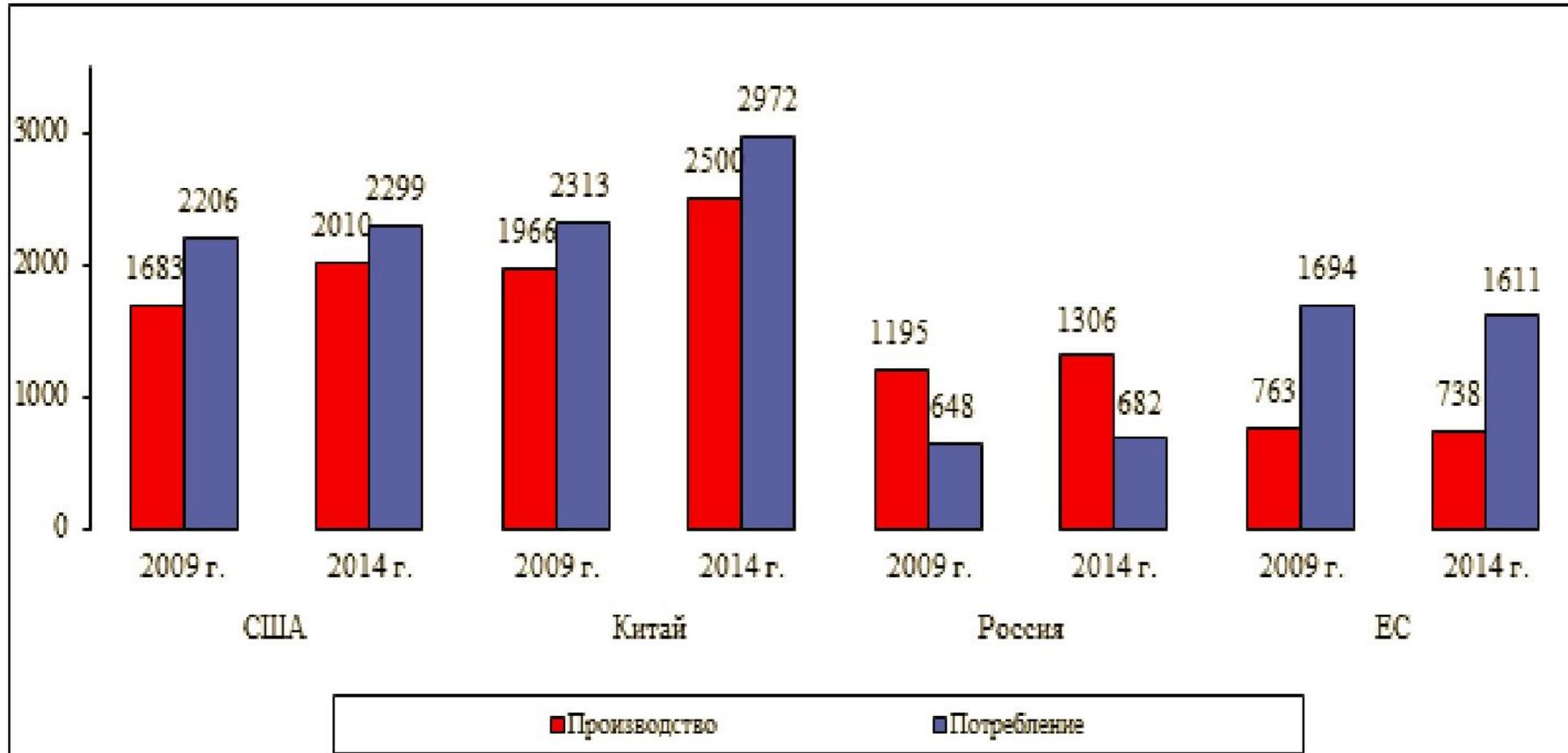
## Динамика объемов избытка топливно-энергетических ресурсов в основных нетто-экспортирующих странах в 2004 - 2014 гг.

Страна	Избыток производства над потреблением, млн т н.э.				Доля ресурсов, предлагаемых на внешние рынки, %			
	2004	2009	2013	2014	2004	2009	2013	2014
Россия	535	547	634	624	45	46	48	48
Саудовская Аравия	412	341	406	401	74	65	65	63
Австралия	143	175	216	234	55	59	63	66
Индонезия	89	143	220	219	43	51	56	56
Канада	127	119	197	194	80	81	81	80
Норвегия	206	187	166	169	84	81	79	78
Кувейт	106	100	128	126	79	76	77	76
ОАЭ	114	87	117	116	66	51	54	53
Венесуэла	150	122	99	102	69	60	54	55
Казахстан	73	97	104	101	62	66	65	65
Колумбия	51	70	93	92	65	69	72	70

## Динамика объемов нехватки топливно-энергетических ресурсов в основных нетто-импортирующих странах в 2004-2014 гг.

Страна	Нехватка производства относительно потребления, млн т н.э.				Доля потребления, обеспеченного за счет импорта, %			
	2004	2009	2013	2014	2003	2009	2013	2014
Китай	161	347	403	472	10	15	14	16
Япония	433	381	437	423	82	81	93	93
США	702	523	383	289	30	24	17	13
Индия	103	168	243	271	30	34	41	42
Республика Корея	182	201	237	235	85	85	87	86
ФРГ	213	182	218	201	63	59	67	65
Франция	147	136	129	112	56	56	52	50
Италия	156	140	121	109	84	83	76	73
Тайвань	94	92	100	100	90	89	90	89
Турция	63	78	92	95	75	75	75	76
Испания	119	110	95	93	79	77	71	70
Великобритания	9	49	91	80	4	24	45	43

# Производство и потребление первичных энергоресурсов в США, КНР, ЕС и России в 2009 г. и 2014 г., млн т н.э.



## Цены на основные виды топлива в 2008 г., 2010-2015 гг.

Наименование показателя/Год	2008	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Нефть средневзвешенная APSP, долл. США/барр.*	97,0	79,0	104,0	105,0	104,1	96,2	50,8
Нефть марки Brent, долл. США/барр.	97,3	79,5	11,0	112,0	108,8	98,9	52,4
Нефть марки WTI, долл. США/барр.	100,1	79,5	5,0	94,1	97,9	93,1	48,7
Природный газ, поставки из России в ФРГ, долл./млн БТЕ	13,4	8,3	10,6	12,0	11,2	10,5	7,3
Газ на внутреннем рынке США, долл./млн БТЕ	8,9	4,4	4,0	2,8	3,7	4,4	2,6
СПГ индонезийский в Японии, долл./млн БТЕ	12,6	10,9	15,6	18,1	17,3	17,0	10,9
Уголь австралийский, фоб Ньюкасл, долл./т	127,1	99,0	130,1	103,2	90,6	75,1	61,6
Урановый концентрат U3, долл./фунт **	64,2	46,0	46,2	38,9	38,5	33,5	36,8

Примечания к таблице:

\* На базе средних ежедневных котировок Brent, Dubai Crude, WTI в равных долях.

\*\* По разовым сделкам компании «Nuexco» (США).

# Стоимость тепловой единицы в нефти и газе в 2003 - 2014 гг., долл./млн БТЕ

Год/показатель	Нефть *	Газ **	СПГ ***	Газ в США ****
2003	4,89	4,06	4,77	5,63
2004	6,27	4,32	5,18	5,85
2005	8,70	5,95	6,05	8,79
2006	10,66	7,85	7,14	7,76
2007	11,95	8,03	7,73	8,95
2008	16,76	11,56	12,55	8,85
2009	10,41	8,52	9,06	3,89
2010	13,41	8,01	10,91	4,4
2011	18,56	10,61	15,6	4,01
2012	17,82	11,5	16,6	2,76
2013	18,25	10,7	16,2	3,71
2014	16,8	9,11	16,33	4,35

Примечания к таблице:

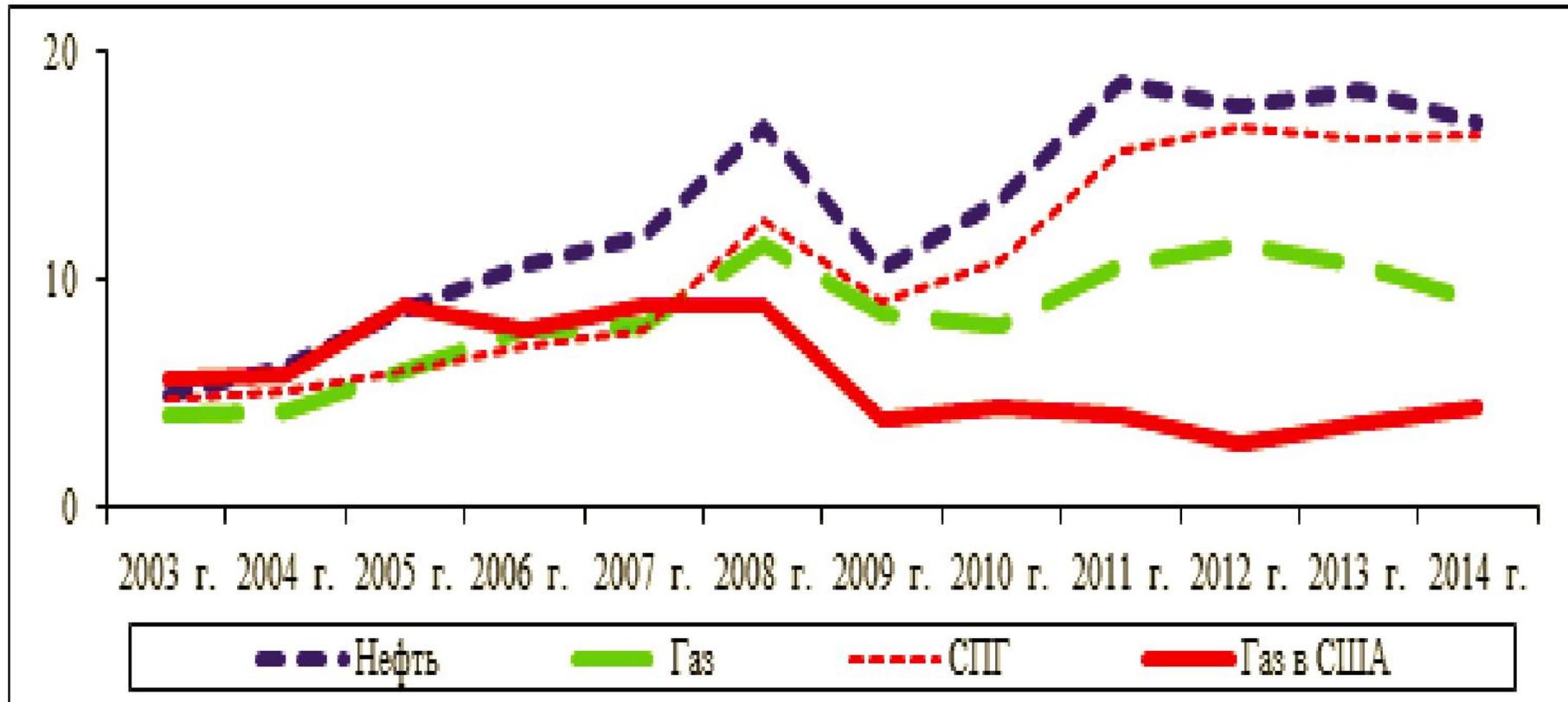
\* Средняя цена нефти, сиф, страны ОЭСР.

\*\* Средняя цена природного газа при импорте ФРГ.

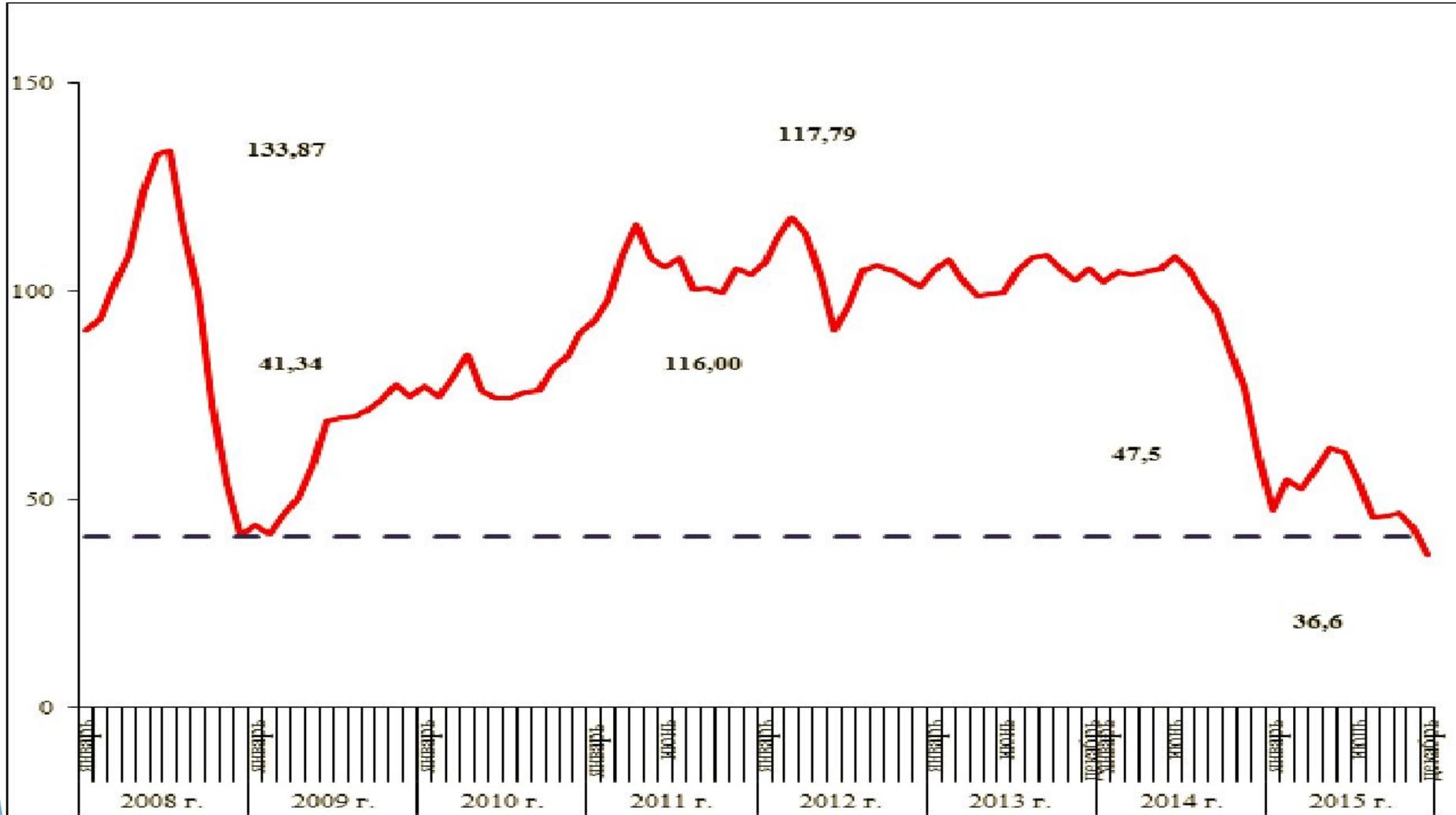
\*\*\* Средняя цена СПГ, сиф Япония.

\*\*\*\* Внутренняя цена трубопроводного газа в США («Henry Hub»).

# Стоимость тепловой единицы в нефти и газе в 2003 - 2014 гг., долл./млн БТЕ



# Среднемесячные цены на нефть - средневзвешенную (APSP) с января 2008 г. по декабрь 2015 г., долл. США/барр.



## Географическая структура межрегиональных поставок нефти и нефтепродуктов в 2004 г., 2009 г. и 2014 г., млн т н.э.

Наименование параметра/Год	2004			2009			2014		
	Нефть	Нефтепро- - дукты	Всего	Нефть	Нефтепро- - дукты	Всего	Нефть	Нефтепро- - дукты	Всего
<b>Экспорт, всего</b>	1855	526	2381	1893	714	2607	1876	912	278
<b>Ближн. и Сред. Восток</b>	854	121	975	822	92	914	850	127	977
<b>Россия и другие страны СНГ</b>	254	65	319	342	105	447	295	144	439
<b>Западн. Африка</b>	197	5	202	212	5	217	214	7	221
<b>Центр. и Южн. Америка</b>	2	46	48	2	90	92	17	180	197
<b>Канада</b>	81	26	107	97	26	123	149	26	175
<b>Европа</b>	100	3	103	64	8	72	57	7	64
<b>Сев. Африка</b>	116	26	142	111	26	137	62	25	87
<b>Мексика</b>	107	52	159	129	54	183	164	30	194
<b>Импорт, всего</b>	1855	526	2381	1893	714	2607	1876	912	2788
<b>Европа</b>	123	46	169	204	50	254	309	64	373
<b>США</b>	209	49	258	177	35	212	169	46	215
<b>Китай</b>	...	...	....	146	10	156	190	20	210
<b>Япония</b>	508	114	622	513	152	665	447	174	621
<b>Индия</b>	501	137	638	443	122	565	365	90	455
<b>Прочие страны АТР</b>	360	100	460	229	128	357	240	139	379

# Международные поставки газа в 2004 г., 2009 г. и 2014г., млрд куб. м

Наименование параметра/ Год	2004			2009			2014		
	По трубопроводам	СПГ	Всего	По трубопроводам	СПГ	Всего	По трубопроводам	СПГ	Всего
<b>Экспорт, всего</b>	<b>502</b>	<b>178</b>	<b>680</b>	<b>634</b>	<b>243</b>	<b>877</b>	<b>664</b>	<b>333</b>	<b>997</b>
Россия	148	0	148	176	7	183	187	15	202
Катар	...	24	24	19	49	68	20	103	123
Норвегия	75	...	75	96	3	99	101	5	106
Канада	102	...	102	92	0	92	75	...	75
Нидерланды	49	...	49	50	0	50	44	...	44
США	20	2	22	29	1	30	42	0,4	42
Алжир	35	26	61	32	21	53	24	17	41
Туркмения	5	0	5	17	0	17	42	0	42
Индонезия	6	33	39	10	26	36	10	22	32
Австралия	0	12	12	0	24	24	0	32	32
Малайзия	2	28	30	1	30	31	...	34	34
Нигерия	...	...	...	...	26	16	...	25	25
<b>Импорт, всего</b>	<b>502</b>	<b>178</b>	<b>680</b>	<b>634</b>	<b>243</b>	<b>877</b>	<b>664</b>	<b>33</b>	<b>997</b>
Япония	0	77	77	0	86	86	0	121	121
ФРГ	92	...	92	89	...	89	85	...	85
США	20	2	22	93	13	106	75	1	76
Китай	...	...	...	...	8	8	31	27	58
Респ. Корея	0	30	30	0	34	34	0	51	51
Италия	61	6	67	66	3	69	47	4	51
Турция	18	4	22	27	6	33	41	7	48
Франция	37	8	45	36	13	49	27	7	34
Великобритания	11	...	11	31	10	41	33	11	44
Бельгия	16	3	19	15	7	22	27	3	30
Испания	10	18	28	9	27	36	15	16	31
Индия	...	3	3	...	13	13	...	19	19

Спасибо за внимание!

The background features a series of overlapping, semi-transparent geometric shapes in various shades of blue and teal. These shapes, including triangles and polygons, are arranged in a way that creates a sense of depth and movement, primarily concentrated on the right side of the frame.