

# МИРОВЫЕ ИТОГИ: ГАЗ '2010



Снижение деловой активности в период глобального экономического кризиса оказало значительное влияние на газовую отрасль, сократив спрос в основных регионах потребления. В течение года динамика отрасли продолжала находиться под давлением все еще низких цен на газ и сокращения импортных потребностей в СПГ в США в результате прогрессивного роста газосланцевой добычи. Однако постепенное восстановление мировой экономики внесло оживление, которое обещает новый виток роста спроса и добычи газа, наметившийся в 2010 году.

По большинству прогнозов полное восстановление спроса в ОЭСР произойдет к 2014 году, но заданный в 2010 году темп позволяет предположить, что это произойдет раньше. Остается вопрос, удастся ли «Газпрому» при восстановлении спроса полностью вернуть прежнюю позицию на европейском рынке. В большой мере это будет зависеть от того, в какой степени наращивание добычи сланцевого газа будет выталкивать СПГ с американского рынка и какая его часть будет поглощаться импортерами АТР.

Кроме того, в течение года «Газпрому» пришлось неоднократно пойти на уступки как в цене, так и объемах продаж, и эта ситуация может закрепиться. Дополнительную неопределенность составляет эффект вступающих в марте правил Третьего энергетического пакета ЕС.

Спотовые цены на газ на европейском рынке к концу года практически сравнялись с ценами на российский газ по долгосрочным контрактам, но в январе вновь пошли вниз. В США спотовые цены на хабе Henry в 2010 году выросли на 11%, оставаясь на значительно более низком уровне, чем в Европе.

**З**а первое десятилетие века глобальные запасы газа выросли на 24,3%, или 37,5 трлн м<sup>3</sup> (см. «Десятилетие мировых запасов и добычи газа»). В этот период отмечены два резких скачка: первый произошел в 2004 году в результате увеличения вдвое оценок доказанных запасов газа Катара, второй — в 2009 году, когда был подтвержден потенциал газонефтяного месторождения Южный Иолатань в Туркменистане.

Расширение мировой ресурсной базы газодобычи шло более быстрыми темпами, чем в предыдущее десятилетие: в 1990–2000 годах прирост составил 28 трлн м<sup>3</sup> (22%). Однако добыча растет еще быстрее: в 2000–2010 годах мировое производство газа увеличилось на 30%, или на 730 млрд м<sup>3</sup>. В результате индекс обеспеченности мировой добычи запасами снизился с 64 лет в 2000 году до 61 в 2010-м.

## Запасы газа

В 2010 году мировые запасы газа, после резкого скачка в предыдущем году, выросли на 2,4% и составили 191,7 трлн м<sup>3</sup>. Более 78% приходится на 10 стран, в том числе 55% на три ведущие газовые державы (см. «Мировые запасы газа в 2010 г.»).

Если в 2009 году во всех регионах мира кроме Западной Европы был отмечен рост, то в 2010 году в большинстве регионов запасы сократились. Наибольшие потери понесла Западная Европа, где в очередной раз снижены оценки североморского сектора Великобритании и шельфа Норвегии. Рост произошел только на Ближнем Востоке и в Африке, в основном за счет Ирана, Саудовской Аравии, ОАЭ и Египта в (см. «Страны максимального роста/снижения запасов газа»).

В Иране министр нефти объявил о переоценке запасов газа с их увеличением до 33,1 трлн м<sup>3</sup>. Аналитики Oil&Gas Journal в своей сводке новую оценку проигнорировали (по аналогии с объявленным ростом запасов нефти?), несмотря на серию крупных открытий в Иране, среди них Foroos с геологическими запасами

## Десятилетие мировых запасов и добычи газа

	2000 г.	2004 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Доказанные запасы на конец года, трлн м <sup>3</sup>	154,2	171,1	177,1	187,2	191,7
Добыча газа, млрд м <sup>3</sup>	2 412,6	2 694,0	3 065,6	2 987,0	3 143,0
Индекс обеспеченности добычи запасами, лет	64	63,5	57,8	62,7	61

Источники: Oil&Gas Journal; BP Statistical Review of World Energy

 Мировые запасы газа в 2010 г., трлн м<sup>3</sup>

	Доказанные запасы на 01.01.11	Доказанные запасы на 01.01.10	Доказанные запасы на 01.01.09
Мир	188,2	187,2	177,1
10 ведущих стран:	147,5	146,6	138,9
Россия	47,8	47,8	47,8
Иран	29,6	29,6	28,0
Катар	25,4	25,5	25,3
США	8,0	8,0	7,2
Саудовская Аравия	7,8	7,4	7,3
Туркменистан	7,5	7,5	2,7
ОАЭ	6,4	6,1	6,1
Нигерия	5,3	5,2	5,2
Венесуэла	5,2	5,0	4,8
Алжир	4,5	4,5	4,5
Доля 10 стран в мировых запасах, %	78,4	78,3	78,4

Источники: Россия — ОАО «Газпром», Генсхема развития газовой отрасли на период до 2030 года; США — EIA/DOE.  
Остальные страны и мировой итог — Oil&Gas Journal.

700 млрд м<sup>3</sup>, Кыауат с извлекаемыми запасами 210 млрд м<sup>3</sup> и др.

Саудовская Аравия добавила 350 млрд м<sup>3</sup> новых запасов газа в 2010 году и сместила Туркменистан с пятого места. Однако 60% запасов газа в стране связаны с нефтяными месторождениями, и необходимость сдерживать добычу нефти тормозит их освоение. Примерно 3 трлн м<sup>3</sup> свободного газа на 75% связаны с высоко-сернистыми формациями или

плотными породами. Компания Agatso продвинулась в северо-восточный регион страны, где в следующие пять лет открывается большой фронт разведочных работ на газ.

В Египте одно открытие следует за другим, и в обозримом будущем газ станет основным драйвером развития египетской энергетики. За десятилетие запасы газа в стране выросли вдвое, до 2 трлн м<sup>3</sup>, а добыча утроилась. По

словам министра энергетики страны, по мере разведочных работ в бассейнах дельты Нила, Западной пустыни и в других перспективных районах к 2020 году доказанные запасы вырастут до 6–8 трлн м<sup>3</sup>

**За первое десятилетие века глобальные запасы газа выросли на 24,3%, или 37,5 трлн м<sup>3</sup>. Однако индекс обеспеченности мировой добычи запасами снизился с 64 лет в 2000 году до 61 года**

## Страны максимального роста/снижения запасов газа в 2009 г.



В 2010 году, с открытием в июне месторождения Левиафан, свой недавно приобретенный газовый статус закрепил Израиль. Месторождение с геологическими запасами 450 млрд м<sup>3</sup> обнаружено в Левантийском бассейне в 50 км от открытого в 2009 году месторождения Тамар с запасами 240 млрд м<sup>3</sup>. Южнее находятся месторождения Мура и Sarah с предварительно оцененными суммарными запасами 100–200 млрд м<sup>3</sup>.

На начало 2011 года подтвержденные запасы Израиля оцени-

### Баланс запасов газа США, трлн ф<sup>3</sup>

	Доказанные запасы на начало 2009 г.	Открытия	Ревизия	Товарная добыча 2009 г.	Доказанные запасы на начало 2010 г.
Угольный газ	20,8	0,8	-1,1	1,9	18,6
Сланцевый газ	34,4	24,8	4,5	3,1	60,6
Обычные залежи (включая в плотных породах)	199,8	21,9	0,5	18,2	204,7
<b>Всего</b>	<b>255,0</b>	<b>47,6</b>	<b>3,8</b>	<b>22,5</b>	<b>283,9</b>

Источник: DOE/EIA

ваются в 200 млрд м<sup>3</sup>. Потенциал новых открытий в Левантийском бассейне, расположенном на восточном шельфе Средиземного моря, достаточно высок: Геологическая служба США оценивает его ресурсы в 3,5 трлн м<sup>3</sup>. В ходе заседания российско-израильской межправительственной комиссии в конце 2010 года стороны договорились о возможном участии «Газпрома» в разведке и освоении запасов газа в стране.

**В 2010 году мировые запасы газа, после резкого скачка в предыдущем году, выросли на 2,4% и составили 191,7 трлн м<sup>3</sup>. Более 78% приходится на 10 стран, в том числе 55% — на три ведущие газовые державы**

В Венесуэле, наряду с сенсационным повышением запасов нефти, переоценены и запасы газа с увеличением до 185,2 трлн ф<sup>3</sup> (5,2 трлн м<sup>3</sup>). Министерство энергетики страны обосновывает новую оценку недавним открытием залежей газа на блоке Cardon IV в Венесуэльском заливе.

**В большинстве регионов запасы сократились: наибольшие потери понесла Западная Европа. С 2000-х годов рост запасов газа в США происходит только за счет нетрадиционных залежей**

В США новый баланс запасов газа Министерство энергетики опубликует только в ноябре 2011 года, так что официально оценки на начало года остались без изменений. С 2000-х годов рост запасов газа в США происходит только за счет нетрадиционных залежей. Баланс запасов на начало 2010 года показывает, что приросты до-

### Запасы газа участников Форума стран-экспортеров газа, трлн м<sup>3</sup>

	На 01.01.11	На 01.01.10
Россия	47,8	47,8
Иран	33,1	29,6
Катар	25,4	25,5
Нигерия	5,3	5,2
Венесуэла	5,1	5,0
Алжир	4,5	4,5
Египет	2,2	1,7
Ливия	1,6	1,5
Боливия	0,8	0,8
Тринидад и Тобаго	0,4	0,4
Экваториальная Гвинея	0,04	0,04
<b>Всего</b>	<b>126,2</b>	<b>122,0</b>
Доля ФСЭГ в мировых запасах, %	65,8%	65,2%

### Мировая добыча газа, млрд м<sup>3</sup>

	2010 г.*	2009 г.
Россия	650,8	583,0
США	608	582,8
Канада	148,4	156,5
Норвегия	106,4	103,5
Иран	136,8	131,2
Алжир	84,6	81,4
Китай	91,5	83,3
Катар	108,4	89,0
Саудовская Аравия	78,0	77,5
Нидерланды	69,5	62,7
<b>10 стран</b>	<b>2 082,4</b>	<b>1 950,9</b>
<b>Мир</b>	<b>3 143,0</b>	<b>2 987,0</b>
Доля 10 стран в мировой добыче	66,2%	65,3%

\*2010 г — предварительные данные на базе 10 месяцев

Источники: США — сухой товарный газ, данные EI; Канада, товарная добыча — данные NEB;

Норвегия — данные NPD; Россия — данные Минэнерго РФ. Остальные страны — Oil & Gas Journal

стигаются преимущественно за счет газа из сланцевых залежей, запасы которых за год выросли на 76%, до 60,6 трлн ф<sup>3</sup> (1,7 трлн м<sup>3</sup>). В суммарных доказанных запасах газа США они составляют 21,3% (см. «Баланс запасов газа США»).

В России, по предварительным данным Федерального агентства по недропользованию, в 2010 году было открыто 42 месторождения углеводородного сырья. Суммарные запасы свободного газа и газовых шапок категорий C<sub>1</sub>+C<sub>2</sub>

**Баланс добычи газа в США, млрд м<sup>3</sup>**

	2008 г.	2009 г.	2010 г.*
Валовая добыча	726,0	736,7	755,8
Из газовых скважин	442,3	420,2	н/д
Из нефтяных скважин	162,8	164,6	н/д
Из скважин в сланцах	64,7	95,8	н/д
Из скважин в угольных пластах	56,2	56,0	н/д
Товарная добыча (сырой газ)	597,9	611,8	636,0
Товарная добыча (сухой газ)	570,9	582,8	608,0

Источник: EIA/DOE. \*2010 год — расчет на базе данных EIA за 11 месяцев

**Газ в России, млрд м<sup>3</sup>**

	2010 г.	2009 г.	2010/2009, %
Добыча газа в России	650,8	583,0	111,6
в т.ч. «Газпром»	508,7	462,3	110,0
Внутреннее потребление	501,4	430,5	116,5
Экспорт российского газа	184,0	167,2	110,0

Источник: Минэнерго РФ

	2010 г.	2009 г.	2010/2009, %
Закупки центральноазиатского газа (расчет по приведенным выше данным Минэнерго)	34,6	14,7	235,3

**Баланс газа в странах ОЭСР (январь-октябрь), млрд м<sup>3</sup>**

	Добыча	Импорт	Экспорт	Потребление*
<b>Группа ОЭСР</b>				
2010 г.	967,9	607,8	288,2	1 253,1
2009 г.	955,5	558,6	277,2	1 185,3
2010/2009	101,3%	108,8%	104,0%	105,7%
<b>В т.ч. Европа</b>				
2010 г.	235,0	372,2	164,1	436,1
2009 г.	231,5	342,1	152,6	408,4
2010/2009	101,5%	108,8%	107,5%	106,8%

Источник: МЭА

\*С учетом изменений объемов газа в газохранилищах

\*\*Экспорт включает реэкспорт, транзит и поставки из Норвегии, Нидерландов, Великобритании, др.

по новым месторождениям оценены в 810 млрд м<sup>3</sup>. Таким образом, с учетом добычи 650 млрд м<sup>3</sup> общий прирост запасов составил 160 млрд м<sup>3</sup>.

Однако, как и в случае с нефтью, такие приросты не могут быть результатом только разведочных работ. Наиболее значимыми открытиями по газу названы Нарьягинское месторождение в Иркутской области, Абаканское в Красноярском крае и Северо-Венинское на шельфе Охотского моря с запасами соответственно 26 млрд м<sup>3</sup>, 32 млрд м<sup>3</sup> и 34 млрд м<sup>3</sup>. Простой расчет показывает, что даже если во всех 42 открытиях есть газ (что не так), то каж-

дое из остальных 39 месторождений должно содержать не менее 18 млрд м<sup>3</sup> свободного газа. Очевидно, что это невероятно.

Доля запасов, контролируемых странами-участниками ФСЭГ (Форум стран-экспортеров газа), за счет роста в Абу-Даби, Нигерии и Ливии увеличилась с 71% до 72% (см. «Запасы газа участников ФСЭГ»). В 2010 году состоялись три совещания правления организации, в том числе одно внеочередное, и две министерские встречи.

Образованная 10 лет назад организация пока что не оказывает какого-либо ощутимого влияния на глобальные вопросы

газового рынка, продолжая оставаться площадкой для обсуждения текущих событий. В декабре в Дохе в ходе XI Министерской встречи было принято решение о необходимости дополнительных консультаций с ЕС по вопросам внедрения новых правил регулирования европейского рынка газа — Третьего энергетического пакета.

**Добыча**

В 2010 году в мире было добыто 3,1 трлн м<sup>3</sup> газа (см. «Мировая добыча газа»). В обстановке по-

**В России общий прирост запасов газа составил 160 млрд м<sup>3</sup>. Как и в случае с нефтью, такие приросты не могут быть результатом только разведочных работ**

степенного восстановления мировой экономики и спроса на топливо рост добычи газа на 5,2% относительно депрессивного 2009 года был вдвое выше, чем прогнозировало газовое агентство Cedigaz. Результаты 2010 года оказались на 2,7% выше, чем в рекордном 2008 году.

**В 2010 году в мире было добыто 3,1 трлн м<sup>3</sup> газа, на 2,7% больше, чем в рекордном 2008 году. Максимальный рост добычи произошел в России, США, Катаре и Китае**

Первая десятка газодобывающих стран, среди которых добыча снизилась только в Канаде, обеспечила 84% мирового увеличения. В Канаде сокращение добычи связано со снижением буровой активности и зрелостью ресурсной базы обычных месторождений.

**Структура извлечения валового объема газа по типу скважин показывает резкий рост сланцевого компонента газа: с 9% в 2008 году до 13% в 2009-м**

Максимальный рост добычи произошел в России (на 67,8 млрд м<sup>3</sup>), США (25,2 млрд м<sup>3</sup>), Катаре (19,4 млрд м<sup>3</sup>) и Китае (8,2 млрд м<sup>3</sup>).

В США валовая добыча выросла на 2,6% (см. «Баланс добычи газа в США»). Товарная добыча сухого газа, после извлечения жидких углеводородных компонентов на ГПЗ, составила 608 млрд м<sup>3</sup>. Структура извлечения валового объема газа по типу скважин показывает резкий рост сланцевого компонента газа: с 9% в 2008 году до 13% в 2009 году.

**Газ из сланцев полностью компенсировал снижение добычи из обычных газовых скважин и обеспечил весь прирост: интерес к сланцевому газу охватывает все большее количество регионов и стран**

Официальные данные EIA по структуре валовой добычи в 2010 году пока отсутствуют, однако известно, что газ из сланцев полностью компенсировал снижение добычи из обычных газовых скважин и обеспечил весь прирост. Таким образом, по аналогии с 2009 годом, добыча из сланцев в 2010 году выросла как минимум на 10 млрд м<sup>3</sup>.

**По оценке IHS CERA, к 2018 году мировая добыча сланцевого газа может составить 180 млрд м<sup>3</sup> в год**

Интерес к сланцевому газу охватывает все большее количество регионов и стран. По числу проектов Австралия, Канада и Китай находятся в авангарде; за ними следуют Индия, Индонезия, Аргентина, Южная Африка, а также ряд европейских стран, включая Польшу, Германию и Украину. По оценке IHS CERA, к 2018 году мировая добыча сланцевого газа может составить 180 млрд м<sup>3</sup> в год.

#### Импорт газа в Западную Европу по источникам\*

	2010 г. (январь-октябрь), млрд м <sup>3</sup>	2010/2009 (январь-октябрь), %
<b>Трубопровод</b>		
Б. СССР	107,3	106,6
Нидерланды	38,7	101,6
<b>Трубопровод + СПГ</b>		
Норвегия	78,1	105,8
Алжир	43,0	104,9
Ливия	8,2	97,0
<b>Только СПГ</b>		
Нигерия	9,2	156,6
Катар	21,2	194,3
Оман	0,160	11,9
Тринидад и Тобаго	3,053	55,4
<b>Всего</b>	<b>308,9</b>	<b>108,1</b>

*Источник: МЭА*  
\*Без учета реэкспорта и обменных поставок газа

#### Импорт газа в США по источникам

	2010 г. (январь-октябрь), млрд м <sup>3</sup>	2010/2009 (январь-октябрь), %
<b>Трубопровод</b>	<b>77,5</b>	<b>100,4</b>
Канада	76,7	100,3
Мексика	0,75	106,6
<b>СПГ</b>	<b>10,5</b>	<b>98,0</b>
Египет	2,1	45,6
Норвегия	0,74	88,6
Катар	0,92	256,5
Йемен	0,85	---
Перу	0,18	---
Нигерия	1,18	311,0
Тринидад	4,56	79,0
<b>Всего импорт</b>	<b>88,0</b>	<b>100</b>

*Источник: EIA*

В Катаре наложенный правительством мораторий на дальнейшую разработку газа не касается уже действующих проектов, поэтому добыча продолжает расти. Но Министерство нефти предполагает продлить срок моратория за пределы ра-

нее определенного 2014 года. Месторождение Barzan, последний одобренный газовый проект, будет введено в 2014–2015 годах и добавит стране 17 млрд м<sup>3</sup> газа в год.

В Китае добыча растет за счет активной разработки месторож-

#### Импорт/экспорт и потребление газа в США, млрд м<sup>3</sup>

	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Изменение 2010/2009, %	2011 г. (прогноз)	Изменение 2011/2010, %
Импорт	118,8	106,2	105,4	-0,8	105,4	-1,9
Трубопровод	108,8	93,4	93,2	-0,2	93,4	0,2
СПГ	10,0	12,8	12,2	-4,9	12,0	-1,2
Экспорт газа	27,3	30,4	31,2	2,6	32,7	5,0
Потребление	657,8	644,0	661,5	2,7	671,2	0,2

*Источники: EIA, 2010 — расчет на базе 11 месяцев, 2011 г. — оценка Oil&Gas Journal*

**Изменение среднегодовых цен на газ в США, \$/тыс. ф<sup>3</sup> (\$/тыс. м<sup>3</sup>)**

	2008 г.	2009 г.	2010 г. (в среднем за 11 мес.)
На устье скважины	7,97	3,67	4,18 (147,6)
Импортный газ	8,70	4,19	4,58 (161,7)
Трубопровод	8,57	4,13	4,56 (161,0)
СПГ	10,03	4,59	4,85 (171,3)
Экспорт газа	8,58	4,47	5,09 (179,7)
Трубопровод	8,62	4,34	4,83 (170,6)
СПГ	7,69	8,40	10,66 (376,4)
Цена франко-газораспределительная сеть (Citygate)	9,18	6,46	6,11 (215,9)
Спот (Henry Hub)	8,86	3,94	4,37 (154,3)

Источник: EIA

дений в бассейнах Tarim на северо-востоке страны.

В Норвегии темп роста добычи газа завоевывает преимущественную долю в углеводородном балансе страны и по прогнозам составит 112,2 млрд м<sup>3</sup> в 2014 году.

В России по последним данным Минэнерго объем добычи газа вырос на 11,6%, до 650,8 млрд м<sup>3</sup> (см. «Газ в России»). Докризисный уровень 665 млрд м<sup>3</sup> в 2008 году пока не достигнут. Основной рост произошел за счет независимых производителей, доля которых в суммарном объеме увеличилась до 21,8%.

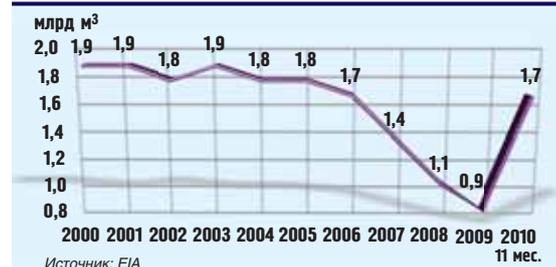
По данным ЦДУ ТЭК «Газпром» поднял добычу на 10%, до 508,7 млрд м<sup>3</sup>. При условии сохранения темпов роста экономики руководство компании рассчитывает вывести добычу на докризисный уровень в 2011 году. Стимулом для расширения добычи, помимо увеличения внутреннего спроса в России на 15%, был рост спроса в странах СНГ. По данным ЦДУ ТЭК, поставки в ближнее зарубежье увеличились на 23,05 млрд м<sup>3</sup>, до 63,6 млрд м<sup>3</sup>, компенсировав снижение экспорта в дальнее зарубежье.

**Спрос, международная торговля, цены**

Сланцевый газ, переориентация СПГ на Европу и низкие цены оставались главными факторами газового рынка в 2010 году. Большинство региональных рынков характеризовались избыточным предложением газа. Импортёры российского газа в Европе один за другим поднимали вопрос о пересмотре условий ценообразования по долгосрочным контрактам, в том числе о включении в формулу расчета значения цен на спотовом рынке.

В течение года спрос на газ, вслед за восстановлением мировой экономики, практически на всех рынках постепенно увеличивался. Не исключая США, где в 2010 году, в ежемесячном сравнении с 2009 годом, отмечается определенный рост конечного потребления. Темп роста спроса и добычи газа, наметившийся в 2010 году, обещает, что полное восстановление до докризисного уровня может произойти раньше, чем в 2014 году.

Суммарное потребление стран ОЭСР увеличилось на 5,7% (см. «Баланс газа в странах ОЭСР»).

**Экспорт СПГ из США**


В Европе при снижении добычи на 1,5% и росте спроса на 6,8% нетто-импорт увеличился на 19 млрд м<sup>3</sup>. Особенно значительно выросли поставки СПГ: из Катара на 94%, Нигерии на 56% и Тринидада и Тобаго на 55% (см. «Импорт газа в Западную Европу по источникам»).

**Сланцевый газ, переориентация СПГ на Европу и низкие цены оставались главными факторами газового рынка в 2010 году**

В 2010 году расширилось внутрирегиональное трансграничное движение газа по трубопроводам в Европе. Объемы поставок увеличили не только традиционные экспортёры Норвегия и Нидерланды, но и Великобритания и Германия.

**В течение года спрос на газ, вслед за восстановлением мировой экономики, практически на всех рынках постепенно увеличивался**

Весь прошлый год продолжалась активная работа по двум конкурирующим газопроводам

**Суммарное потребление стран ОЭСР увеличилось на 5,7%, особенно значительно выросли поставки СПГ**

«Южный поток» и Nabucco. По каждому из них решены отдельные рабочие вопросы, но ни тот

**Динамика спотовой цены на газ на рынках США и Европы по месяцам 2010 г., в среднем в месяц, \$/тыс. ф<sup>3</sup> (\$/тыс. м<sup>3</sup>)**

(в скобках)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Henry Hub	5,83 (206)	5,32	4,29	4,03	4,14	4,80	4,63 (164)	4,32	3,89	3,43	3,71	4,25 (150)
Zeebrugge	7,65 (270)	7,23	6,54	6,91	8,07	8,69	9,72 (343)	8,89	9,41	9,92	10,13	12,41 (438)

Источник: Henry Hub — EIA; Zeebrugge — APX-EINDEX

ни другой проект не вышел на стадию принятия инвестиционного решения. Поскольку точка

**В 2010 году расширилось внутрирегиональное трансграничное движение газа по трубопроводам в Европе. Объемы поставок увеличили не только традиционные экспортеры Норвегия и Нидерланды, но и Великобритания и Германия**

невозврата не достигнута, остается надежда на слияние двух грандиозных проектов в один, более отвечающий здравому смыслу.

**Поскольку точка невозврата по «Южному потоку» и «Набукко» не достигнута, остается надежда на слияние двух грандиозных проектов в один более отвечающий здравому смыслу**

В США, по данным EIA, в течение 11 месяцев потребители использовали 606,4 млрд м<sup>3</sup>, что в пересчете за год составляет 661,5 млрд м<sup>3</sup> — на 2,7% больше, чем в 2009 году (см. «Импорт/экспорт и потребление газа в США»). При этом импорт газа сократился на 0,8%, а экспорт вырос на 2,6%.

**Темп роста спроса и добычи газа, наметившийся в 2010 году, обещает, что полное восстановление до докризисного уровня может произойти раньше, чем в 2014 году**

По последним данным EIA, сокращение импорта связано исключительно с СПГ, в то время как поставки по трубопроводам из Канады и Мексики немного

**В мае 2010 года эксперты Центра геофизических данных (США) представили итог своих 16-летних наблюдений за сжиганием газа на факелах: в России сгорает 46,6 млрд м<sup>3</sup>...**

увеличились (см. «Импорт газа в США по источникам»). Наибольшие объемы СПГ поступили из Тринидада и Египта.

Сожженный газ, млрд м<sup>3</sup>

	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Россия	58,3	50,0	52,3	42,0	46,6
Нигерия	21,3	18,6	16,3	15,5	14,9
Иран	11,7	12,2	10,7	10,9	10,9
Ирак	7,0	7,2	6,7	7,1	8,1
Казахстан	6,2	6,2	5,5	5,4	5,0
Алжир	5,7	6,4	5,6	6,2	4,9
США	2,8	2,8	2,8	4,0	4,0
Саудовская Аравия	3,4	3,7	3,8	3,8	3,5
Ливия	4,6	4,4	3,8	4,0	3,5
Ангола	4,7	4,0	3,5	3,5	3,4
Мексика	1,9	2,1	2,7	3,6	3,0
Венесуэла	2,2	2,1	2,2	2,7	2,8
Индонезия	3,0	3,2	2,6	2,5	2,5
Китай	3,0	2,9	2,6	2,5	2,4
Катар	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2
Оман	2,6	2,3	2,0	2,0	1,9
Канада	1,3	1,7	2,0	1,9	1,8
Египет	1,7	1,7	1,5	1,6	1,8
Кувейт	2,5	2,5	2,2	2,0	1,8
Узбекистан	2,7	2,9	2,1	2,7	1,7
<b>20 стран</b>	<b>149,0</b>	<b>139,0</b>	<b>133,0</b>	<b>126,0</b>	<b>127,0</b>
<b>Остальной мир</b>	<b>23,0</b>	<b>22,0</b>	<b>21,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>
<b>Весь мир</b>	<b>172,0</b>	<b>162,0</b>	<b>154,0</b>	<b>146,0</b>	<b>147,0</b>

Источник: NOAA National Geophysical Data Center

Идет много сообщений о том, что США якобы «начали» экспортировать СПГ. На самом деле США всегда экспортировали небольшие объемы СПГ, в основном в Японию и немного в Мексику (см. «Экспорт СПГ из США»). В 2010 году начались поставки по новым адресам — в Южную Корею, Испанию. По сообщениям в декабре должна была состояться поставка первой партии в Великобританию. Суммарный объем экспорта СПГ из США остался на обычном для последнего десятилетия уровне.

Следует отметить, что США покупает СПГ по вдвое меньшей цене, чем продает (см. «Изменение среднегодовых цен на газ в США»). Резонно ожидать, что до тех пор, пока такая вилка цен будет сохраняться, американские компании будут стремиться расширять экспорт СПГ.

Средняя спотовая цена на газ на хабе Henry в течение 2010 года колебалась в интервале \$5,83–3,43 за тыс. ф<sup>3</sup> (см. «Дина-

мика спотовой цены на газ на рынках США и Европы по месяцам 2010 г.»). После снижения до минимального уровня в октябре в последние два месяца цены начали подниматься. Среднемесячные цены на европейском хабе в Zeebrugge, находясь в значительно более высоком диапазоне, начали подрастать в августе и достигли годового максимума в декабре.

В заключение о факелах газа. В мае 2010 года эксперты Earth Observation Group (Центр геофизических данных NOAA, США) представили итог своих 16-летних наблюдений. За последние пять лет глобальный объем сжигаемого газа сократился на 25 млрд м<sup>3</sup> (см. «Сожженный газ»). В нескольких странах показатели ухудшились (Ирак, США, Канада, Мексика, Венесуэла и Египет). Россия и Нигерия остаются первыми в списке по объему сжигания, однако они же сумели в наибольшей степени его сократить. 