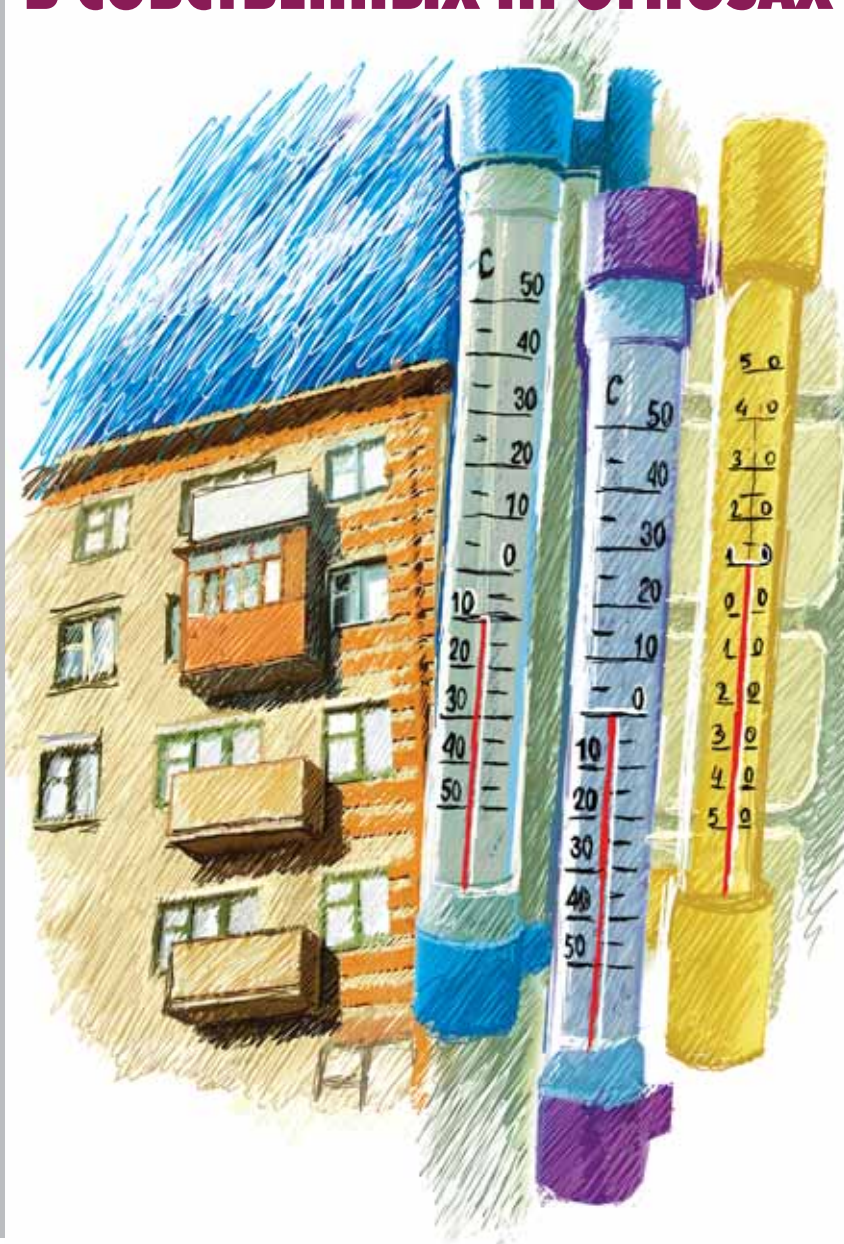


IEA, ОПЕС, EIA: ПРОГНОЗЫ НЕУВЕРЕННОСТИ В СОБСТВЕННЫХ ПРОГНОЗАХ



ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

В мае вышел регулярный полугодовой прогноз МЭА на среднесрочную перспективу, с охватом периода до 2016 года включительно (см. «Среднесрочный прогноз МЭА»). Как обычно, агентство рассматривает два сценария — базовый и сценарий пониженного темпа роста ВВП.

МЭА о среднесрочной перспективе

По базовому сценарию при среднегодовом росте ВВП на 4,5% мировой спрос будет увеличиваться в среднем на 1,2% в год и к 2016 году достигнет 95,3 млн баррелей в день. По сравнению с пре-

В периоды неопределенности количество прогнозов обычно множится, а интерес к ним обостряется. Множественность же прогнозов помогает сориентироваться не больше, чем сломанный компас, у которого север во всех направлениях сразу. Потому среди пророков своего и чужих отечеств представляется резонным следить за оценками трех организаций, за которыми стоят крупные кластеры потребителей и/или производителей нефти: Международное энергетическое агентство (МЭА), ОПЕК и EIA (Управление энергетической информации при Департаменте энергетики США).

По последним ежемесячным прогнозам трех агентств темп роста мирового спроса на нефть в 2011 и 2012 годах снизится до 1,5% и 1,7% по сравнению с 2,3% в 2010 году. В ОЭСР потребление нефти в лучшем случае останется без изменений, а за пределами группы увеличится на 3,5%. Почти 50% суммарного мирового роста в 2011 году обеспечит Китай.

Со стороны поставок нефти главная неопределенность связана с добычей и экспортом нефти в Ливии. Компенсация потерь ливийской нефти ограничила свободные мощности производства в странах ОПЕК до 3,3 млн баррелей в день по сравнению с 5,4 млн баррелей в день в декабре прошлого года.

Среднегодовая цена нефти в 2011 и 2012 годах, по оценкам МЭА и EIA, будет выше \$100 за баррель.

дыдущим среднесрочным обзором в декабре 2010 года оценки спроса существенно повышены: на 0,6 млн барр/день в 2012 году и на 0,85 млн барр/день в 2015-м.

Общее увеличение спроса в течение 2010–2016 годов, составляющее 7,2 млн барр/день, обеспечивается исключительно стра-

Среднесрочный прогноз МЭА (базовый сценарий), млн барр/день

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Рост ВВП, %	4,84	4,29	4,43	4,44	4,53	4,56	4,63
МИР, спрос на нефть	88,02	89,30	90,63	91,92	93,13	94,24	95,26
МИР, поставки без нефти ОПЕК	58,06	59,16	60,51	60,91	61,30	62,41	62,77
Спрос на нефть ОПЕК и отбор из запасов в хранилищах	29,96	30,14	30,12	31,02	31,83	31,82	32,49
Мощности добычи нефти ОПЕК	35,72	34,29	34,44	35,89	36,93	37,67	37,85
Номинальная свободная мощность добычи ОПЕК (мощность минус спрос)	5,76	4,15	4,32	4,88	5,10	5,85	5,36
Эффективные свободные мощности ОПЕК*	4,76	3,15	3,32	3,88	4,10	4,85	4,36
% от мирового спроса	5,4	3,5	3,7	4,2	4,4	5,1	4,6

Примечание: * Исторически эффективная свободная мощность ОПЕК в среднем на 1 млн барр/день меньше номинальной свободной мощности

нами не-ОЭСР. Преимущественный рост, по-прежнему, ожидается в странах Азии и Ближнего Востока, на которые приходится 94% суммарного увеличения, из них 41% — на Китай.

Таким образом, в мировом потреблении нефти прогрессивно нарастает крен в сторону Востока. В то же время в странах ОЭСР прогнозируется более резкое снижение спроса, чем ожидалось еще полгода назад. Отчасти это связано с высокими ценами на нефть, которые, как предполагает МЭА, сохранятся в течение всего периода.

Поставки нефти к 2016 году увеличатся с 93,8 млн барр/день до 100,6 млн барр/день, т.е. ежегодно будут расти в среднем на 1,1 млн барр/день. Рост добычи ожидается по всем направлениям, как в ОПЕК, так и за пределами картеля. Однако при этом, отмечает МЭА, нефть из обычных месторождений составит менее 40% суммарного прироста.

Причина в том, что высокие цены стимулировали разработку новых проектов upstream, объемы поставок нефти по которым к концу периода превысят сокращение добычи на старых объектах. Детальный анализ по месторождениям показывает, что снижение добычи нефти на истощающихся месторождениях составляет порядка 3 млн барр/день.

Эффект событий в Ливии принимает затяжной характер: довоенные мощности добычи нефти в стране объемом 1,6 млн барр/день восстановятся не ранее 2014 года. Потери ливийской нефти будут восполнены увеличением добычи в Ираке, Анголе, ОАЭ, и в меньшей степени в Венесуэле (на месторождениях в поясе Ориноко) и Нигерии.

Как ожидается, в течение ближайших трех лет свободные мощности ОПЕК будут ниже, чем в 2010 году, и начнут восстанавливаться только в последние два года периода. Однако такой важный фактор, как отношение объема свободных мощностей к мировому спросу на нефть, на всем протяжении периода будет ниже, чем 5,4% в 2010 году. Наименьший показатель — 3,5% — приходится на текущий 2011 год. Такой запас прочности МЭА считает «очень тонкой подушкой безопасности».

Новый ценовой прогноз МЭА пересмотрен вверх на \$15–20/барр. В течение ближайших пяти лет самый высокий среднегодовой уровень цены нефти, \$105,79 за баррель, следует ожидать как раз в этом году (см. «Прогноз цен на нефть в среднесрочной перспективе»). В дальнейшем цены начнут спускаться до \$105,17 за баррель в 2012 году и прогрессивно вниз до \$100,88 за баррель в 2016 году. В среднем за период цена составит \$103 за баррель.

МЭА в очередной раз опровергает укрепившееся мнение о том, что более высокая, чем в про-

шлом, волатильность рынка нефти связана с колебаниями обменных валютных курсов и спекулятивными операциями. Анализ

В мировом потреблении нефти прогрессивно нарастает крен в сторону Востока

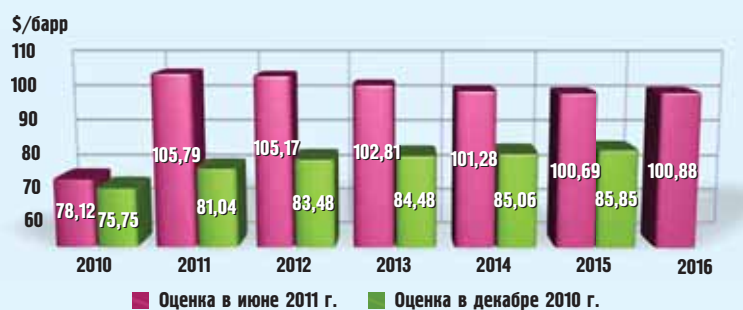
аналитиков агентства показывает, что скорее цены на нефть влияют на колебания курсов, чем наоборот.

Более того, спекулятивные операции не оказывают решающего влияния на уровень цен. Сегодняшний нефтяной рынок стал

В странах ОЭСР прогнозируется более резкое снижение спроса, чем ожидалось еще полгода назад. Нефть из обычных месторождений составит менее 40% суммарного прироста добычи

менее гибким по двум чисто физическим причинам: из-за снижения объема свободных мощностей в ОПЕК и сокращения резервных запасов нефти в ОЭСР.

Прогноз цен на нефть в среднесрочной перспективе



Источник: Medium-Term Oil and Gas Markets 2011 (МЭА)

Нефтяные резервы стран-членов ОЭСР, млн барр

	Государственные запасы	Промышленные запасы	Всего	
			млн барр	в днях нетто-импорта
Северная Америка	726,5	1 327,7	2 054,2	161
Европа	419,8	944,8	1 364,6	128
АТР	411,1	407,6	818,7	166
Всего ОЭСР	1 557,4	2 680,1	4 237,5	181
Сырая нефть	81,5%	52,2%	63,0%	–
Нефтепродукты	18,5%	47,8%	37%	–

По состоянию на май 2011 года, оценка МЭА

Характерные для таких условий высокие цены МЭА расценивает как подтверждение того, что рынок по-прежнему управляется в основном фундаментальными факторами.

Эффект событий в Ливии принимает затяжной характер, но на интервенцию резервной нефти стран-членов МЭА рынок безразлично пожал плечами

Высокие цены, стимулирующие инвестиции в новые дорогостоящие проекты, одновременно под-

Основной мотив последних ежемесячных обзоров трех агентств — неопределенность и неуверенность в собственных прогнозах

рывают экономический рост. МЭА считает, что высокие цены на нефть и высокий темп роста спроса могут сосуществовать, но только ограниченное время. Постепенно цена нефти начнет подтачивать экономический рост, а вслед за ним и спрос на энергоносители.

Учитывая такую возможность, МЭА рассматривает второй сценарий, при котором темп мирового роста ВВП составляет 3,3%. В этом варианте мировой спрос будет увеличиваться в среднем на 0,8 млн барр/день и к 2016 году достигнет 92,8 млн барр/день, на 2,4 барр/день меньше, чем по базовому сценарию.

Итак, можно выделить пять основных выводов МЭА относительно ситуации на рынке нефти в ближайшие пять лет: (1) продолжающийся крен в росте спроса в сторону Востока; (2) прогрессирующее сокращение нефти из старых месторождений; (3) существование высоких цен на нефть и высокого спроса в течение всего периода; (4) затяжной характер фактора Ливии; (5) сокращение свободных мощностей ОПЕК в процентах относительно мирового спроса.

МЭА выходит на рынок

Опасаясь деградирующего влияния высоких цен на экономический рост, МЭА не ограничились анализом ситуации на рынке нефти, но приняло в нем непо-

средственное участие. Для частичной компенсации сокращения поставок из Ливии 23 июня на рынок поступили изъятые из нефтехранилищ 60 млн баррелей нефти.

На эту акцию согласились все 28 стран МЭА, суммарные нефтяные резервы которых на конец 2010 года составляли 4,1 млрд баррелей (см. «Нефтяные резервы стран-членов ОЭСР»). Принадлежащие правительственным структурам государственные запасы составляют 1,6 млрд баррелей, промышленные — 2,6 млрд баррелей. Объем только государственных запасов стран-членов МЭА имеет значительный потенциал безопасности нефтеснабжения: при расходовании 2 млн баррелей в день государственные резервы способны покрывать потребности на протяжении более чем 24 месяцев. Каждая страна обязана поддерживать резервный запас нефти в объеме, обеспечивающем не менее 90 дней потребления.

Интервенция резервной нефти на рынок — важный шаг, учитывая, что с момента своего создания в 1974 году такое решение МЭА принимает лишь в третий раз. Два предыдущих изъятия нефти из стратегического резерва произошли во время войны в Персидском заливе в 1991 году и после ураганов в Мексиканском заливе в 2005 году.

В данном случае решение о дополнительных поставках можно рассматривать как контрмеру на отказ ОПЕК на последнем совещании повысить квоту на добычу. Первая реакция рынка была позитивной: цена нефти сократилась на несколько долларов за баррель. Но она была недолговечной. По сути, в ответ на интервенцию резервной нефти рынок безразлично пожал плечами.

Спустя месяц агентство опубликовало анализ воздействия этой акции на рынок. Из него следует, что дополнительные поставки нефти на рынок сыграли существенную роль, послужив мостом между ливийским «провалом» и началом поступления компенсационной нефти из других стран ОПЕК. Хотя цены, после кратковременного снижения, вновь вер-

Соотношение изменений ВВП и спроса на нефть по группам стран*, %

	2011/2010		2012/2011	
	Изменение ВВП	Изменение спроса	Изменение ВВП	Изменение спроса
МИР	4,2	1,4	4,4	1,6
ОЭСР	2,3	-0,8	2,6	-0,3
Сев. Америка	2,7	-0,9	2,8	0
Европа	2,4	-1,1	2,0	-0,4
АТР	0,9	-0,2	3,3	-0,7
Не-ОЭСР	6,5	3,8	6,5	3,6
Китай	9,6	7,0	9,5	5,0
-б. СССР	5,0	2,8	4,6	2,0

*Сопоставление сделано по данным МВФ, «Прогноз развития мировой экономики, июнь 2011 г.» (ВВП) и МЭА, «Обзор нефтяного рынка, июль 2011» (спрос на нефть)

нулись на прежние отметки, дополнительная нефть позволила перенаправить потоки легкой нефти в Европу и Азию, что оказало некоторый положительный эффект на маржу нефтепереработки.

МЭА отметило также резкое увеличение добычи в странах ОПЕК, последовавшее за сообщениями о поставках нефти из хранилищ Европы и США. Добыча ОПЕК в июне увеличилась на 840 тыс. барр/день, до 30,03 млн барр/день, и продолжила рост на 150–200 тыс. барр/день в июле. Почти половина стран ОПЕК-11 в июне увеличила добычу. В настоящее время производство нефти ОПЕК на 5,19 млн барр/день выше официальной производственной квоты, принятой в конце 2008 года.

В отчете также отмечается, что пока рано судить о полном эффекте поступления 610 тыс. барр/день резервной нефти, так как большая ее часть только в июле-августе достигнет физического рынка. МЭА оценивает, что

суммарный объем дополнительной нефти МЭА и ОПЕК в значительной мере покроет сезонное увеличение спроса на 1,3 млн барр/день, ожидаемое в третьем квартале 2011 года.

Мелодия на три голоса

Основной мотив последних ежемесячных обзоров трех агентств — неопределенность и неуверенность в собственных прогнозах. С появлением очередного прогноза подчеркивается вероятность отклонения действительности как в ту, так и в другую сторону.

В мае возобладали пессимистичные ожидания: МЭА и EIA впервые в этом году снизили прогнозы мирового спроса на нефть в 2011 году. В июне оценки вновь поползли вверх. Как пояснял МЭА, главным образом это произошло из-за переоценки потребления газойля в Индии и Китае. В июле появился разнобой: разрыв между тремя прогнозами средне-

годового спроса на нефть в 2011 году составил 1,4 млн барр/день, в 2012-м — 1,5 млн барр/день.

В августе обобщающий итог прогнозов МЭА, ОПЕК и EIA сводится к тому, что темп роста мирового спроса на нефть в 2011 и 2012 годах будет значительно ниже, чем в прошлом году

Однако показателен не столько разрыв, сколько направление корректировки предыдущих прогнозов. В июле она была разнонаправленной. МЭА изменило свой

В следующие два-три года можно ожидать, что основная нагрузка мирового нефтепотребления сместится в развивающийся мир

прогноз вверх, EIA — вниз, но при этом оба агентства были согласны, что в 2012 году спрос будет расти быстрее, чем в 2011 году. ОПЕК утверждал обратное: не-



AHConferences
www.ahconferences.com

III КОНФЕРЕНЦИЯ IT В ТЭК

19 октября 2011,
Москва,
отель «Марриотт
Тверская»

СЕРЕБРЯНЫЕ
СПОНСОРЫ:



Информзашита
Системный интегратор



КЛЮЧЕВЫЕ ТЕМЫ ФОРУМА:

- Тенденции и перспективы информатизации российского сектора ТЭК
- **NEW!** Интеграция технологических систем и бизнес-приложений в условиях консолидации энергокомпаний
- Системы учета электроэнергии: новые потребности на быстроменяющемся рынке
- **NEW!** Роль IT при переходе к использованию альтернативной энергетики
- Динамика рынка IT в энергетике
- Стандартизация IT-решений для российской энергетики

- **NEW!** Концепция создания государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК)
- Оценка эффективности IT-проектов в нефтегазовом и энергетическом секторе (опыт практиков)
- **NEW!** Системы обеспечения безопасности на предприятиях ТЭК
- **ФОКУС-ТЕМА:** Инновационные IT-проекты в российской энергетике: элементы Smart Grid — уже сегодня (на основе опыта IT-практиков)
- **НОВОЕ В ФОРМАТЕ КОНФЕРЕНЦИИ!** Панельная дискуссия «Перспективы построения концепции Smart Grid в российских реалиях»

Информационные
партнеры:



Реклама

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И РЕГИСТРАЦИЯ НА МЕРОПРИЯТИЕ:
Тел./факс: + 7(495) 790-7815 • E-mail: it@ahconferences.com • www.ahconferences.com

Мировой спрос на нефть, млн барр/день

Источник оценки	2010 г. (факт)	2011 г. (прогноз)	Коррекция предыдущей оценки	2012 г. (прогноз)	Коррекция предыдущей оценки	Рост спроса	
						2011/2010	2012/2011
МЭА	88,30	89,48	+0,06	91,09	+0,07	1,4%	1,8%
EIA	86,80	88,19	+ 0,03	89,83	+ 0,19	1,6%	1,9%
ОПЕК	86,9	88,14	-0,05	89,44	-0,06	1,4%	1,5%
В среднем	87,3	88,60	+0,04	90,12	+0,03	1,5%	1,7%

По оценкам ежемесячных обзоров МЭА, EIA, ОПЕК в августе

устойчивость глобальной экономики может вызвать замедление роста спроса на нефть в 2012 году.

Почти 50% суммарного мирового роста спроса в 2011 году и 1/3 в 2012 году обеспечит Китай

Факторы, на которых базируются прогнозы трех агентств, в основном одни и те же, только им придается разный вес. Прогнозы МЭА строго следуют оценкам Международного валютного фон-

Корреляция роста ВВП и спроса на нефть по группам стран ОЭСР и не-ОЭСР различна. В странах не-ОЭСР в основном поддерживается прямая зависимость спроса от темпа роста экономики с коэффициентом в диапазоне 1,5–1,8. В ОЭСР прямой корреляции не наблюдается. Например, в 2012 году, при ожидаемом росте ВВП на 2,6%, спрос на нефть сократится на 0,3% (см. «Соотношение изменений ВВП и спроса на нефть по группам стран»).

В Северной Америке при росте ВВП на 2,7% увеличения спроса на нефть в 2012 году вообще не ожидается, а в индустриальных странах Азии спрос понизится, несмотря на экономический рост 3,3%.

Отсутствие прямой корреляции между экономическим ростом и спросом на нефть в странах ОЭСР связано с увеличением эффективности нефтепотребления в большинстве развитых стран, в частности, за счет расширения парка эффективного автомобильного транспорта и сокращения использования нефти для выработки электрической и тепловой энергии.

Последние прогнозы: спрос

В августе обобщающий итог прогнозов МЭА, ОПЕК и EIA сводится к тому, что темп роста мирового спроса на нефть в 2011 и 2012 годах будет значительно ниже, чем в прошлом году: 1,5% и 1,7% соответственно по сравнению с 2,3% в 2010 году. Коррек-

тировки агентств вновь разошлись, что лишний раз свидетельствует о неопределенности общей тенденции: МЭА и EIA поправили свой июльский прогноз на 2011 год вверх, а ОПЕК вниз.

МЭА и EIA ожидают, что в 2012 году темп роста спроса на нефть будет значительно выше, чем в 2011 году, а ОПЕК считает, что ускорения не произойдет (см. «Мировой спрос на нефть в оценках МЭА, EIA, ОПЕК в августе»).

По последним усредненным оценкам трех агентств мировое потребление нефти в этом и следующем году составит соответственно 88,6 млн барр/день и 90,1 млн барр/день, увеличившись относительно предыдущего года на 1,3 млн барр/день в 2011 году и на 1,5 млн барр/день в 2012-м.

Рост произойдет исключительно за счет стран с развивающейся и формирующейся экономикой: в то время как в ОЭСР потребление снизится в 2011 году и останется без изменений в 2012 году, в остальных странах оно увеличится на 3,6% и 3,5%. Почти 50% суммарного мирового роста в 2011 году и 1/3 в 2012 году обеспечит Китай.

Стоит обратить внимание, что только за последние пять лет доля стран вне ОЭСР в суммарном мировом спросе на нефть увеличилась с 45% до 49% (см. «Спрос на нефть в 2008–2012 гг. по группам стран»). Уже в следующие два-три года можно ожидать, что основная нагрузка мирового нефтепотребления сместится в развивающийся мир.

Учитывая, что рост эффективности энергопотребления в этой группе стран пока не наблюдается, эскалация спроса на нефть в перспективе может принять более крутой характер.

При прогнозировании мирового спроса особое значение имеют две страны — Китай и США, на которые суммарно приходится 1/3 мирового потребления нефти.

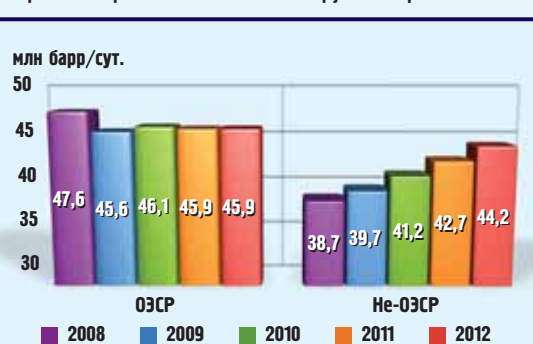
Оценки спроса на нефть в США и Китае (август 2011 г.), млн барр/день						
	США			Китай		
	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
МЭА	19,23	19,06	19,06	9,07	9,70	10,18
EIA	19,18	19,03	19,20	9,17	10,00	10,60
ОПЕК	23,81	23,81	23,95	8,95	9,53	10,05

Из сопоставления роста ВВП и спроса следует, что в Китае прогрессивно увеличивается эффективность нефтепотребления

да о состоянии мировой экономики. В последнем прогнозе МВФ («Прогноз развития мировой экономики, июнь 2011 г.») глобальный ВВП в 2012 году по сравнению с 2011 годом увеличится на 0,2% и достигнет 4,4%.

Соответственно по МЭА мировой спрос на нефть в 2012 году тоже вырастет на 0,2%. ОПЕК оперирует собственными представлениями о росте мировой экономики, определяя его на 0,4–0,5% ниже, чем МВФ.

Спрос на нефть в 2008–2012 гг. по группам стран



В среднем по оценкам МЭА, EIA, ОПЕК

После Фукусимы в зону неопределенности попала и Япония. Последний анализ МЭА показывает, что использование нефтяного топлива для производства электроэнергии в стране в 2011 и 2012 годах увеличится на 250 тыс. барр/день.

Рост спроса в Китае, будучи по-прежнему самым высоким в мире, за последние два года снизился. Из сопоставления роста ВВП и спроса следует, что в Китае прогрессивно увеличивается эффективность нефтепотребления: в 2012 году при сокращении темпа экономического роста на 0,1% рост спроса на нефть может замедлиться на 2%. Если такая тенденция действительно существует, то это хорошая новость с точки зрения стабилизации мирового энергопотребления: сумасшедший энергетический экспресс, каким представляется Китай, замедляет ход.

Спрос на нефть в США в 2011 году по всем прогнозам будет ниже, чем в 2010-м (см. «Оценки спроса на нефть в США и Китае»). В отношении 2012 года единодушия уже нет: EIA рисует небольшой рост, ОПЕК ждет снижения, а МЭА — такого же уровня, как в 2011 году. Как анализирует ситуацию ОПЕК, экономический рост в стране сейчас ниже, чем в периоды всех послевоенных рецессий, а последние четыре года, как показывают последние статистические данные, роста вообще нет. В течение нескольких лет рост ВВП в стране будет ниже среднего исторического уровня 2,5%.

Кроме того, долговая ситуация в стране и неспособность политиков и экономистов прийти к единому решению могут оказать отрицательный эффект на привлечение капитала, считают аналитики картеля. Снижение уверенного кредитного индекса США было ожидаемым событием, и особого эффекта от него ОПЕК не ждет. Более важным может оказаться вторичный эффект долгового рынка, особенно учитывая критическую роль, которую играет администрация США в выкупе проблем финансового сектора.

EIA строит свой прогноз спроса исходя из роста ВВП в США на

Сокращение свободных мощностей добычи в ОПЕК



Источник: МЭА

2,4% в текущем году и на 2,6% в 2012-м по сравнению со среднемировым уровнем 3,4% и 4,1%. Аналитики американского агентства отмечают, что эти допущения не в полной мере отражают реальные экономические и финансовые маркеры в стране, которые указывают на более слабую экономическую перспективу, и признают значительные понижающие риски своего прогноза.

Последние прогнозы: поставки и цены

Со стороны поставок нефти главная неопределенность связана с продолжающим разгораться ближневосточным кризисом, в первую очередь с добычей и экспортом нефти в Ливии. Компенсация потерь ливийской нефти значительно ограничила свободные мощности производства в странах ОПЕК.

По оценке МЭА, по сравнению с максимальным уровнем в марте они сократились почти вдвое, до 3,3 млн барр/день (см. «Сокращение свободных мощностей добычи в ОПЕК»). Однако Агентство ожидает восстановления добычи в Ливии с минимального уровня 200 тыс. барр/день во втором-четвертом кварталах 2011 года до 930 тыс. барр/день в четвертом квартале 2012 года.

С вводом новых проектов ожидается наращивание мощностей в Анголе, Алжире и ОАЭ, некоторое снижение — в Ираке и Саудовской Аравии, с суммарным увеличением возможностей добычи картеля в 2012 году до

34,4 млн барр/день. Аналитики EIA менее оптимистичны: по их прогнозу, свободные мощности ОПЕК продолжают сокращение и в 2012 году.

Компенсация потерь ливийской нефти значительно ограничила свободные мощности производства в странах ОПЕК

На фоне ежедневно появляющихся в основном пессимистичных прогнозов вплоть до \$50 за баррель и ниже, МЭА и EIA ожидают, что цена нефти в этом и следующем году будет выше \$100 за баррель. МЭА скорректировало прогноз среднегодовой

МЭА и EIA ожидают, что цена нефти в этом и следующем году будет выше \$100/барр

цены Brent в 2012 году до \$108 за баррель по сравнению с \$105 за барр в базовом сценарии среднесрочного прогноза. EIA в августе снизило прогноз спотовой цены нефти WTI по сравнению с июлем на \$3/барр, до \$101/барр.

В появившемся в начале августа на сайте Минфина России документе «Основные направления государственной долговой политики России на 2012–2014 годы» говорится, что в 2012 году нефть будет стоить \$93 за баррель, в 2013-м — \$95 за баррель, и далее поднимется до \$97 за баррель. 