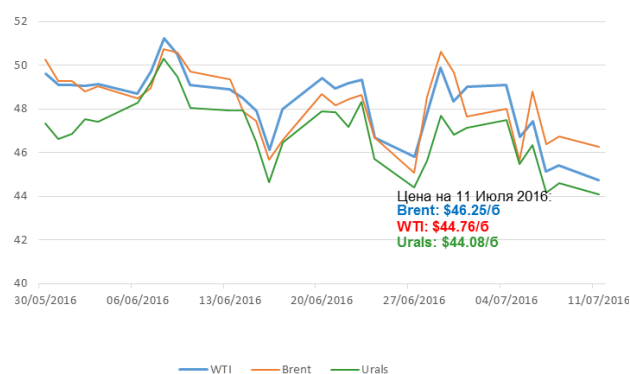




Коротко о главном в мире

- Итоги встречи стран ОПЕК, которая состоялась 2 июня в Вене, не вслили уверенность в участников нефтяного рынка относительно будущего добывающей отрасли. Соглашение о заморозке добычи, на котором настаивали некоторые участники картеля, достигнуто не было. Это означает, что переизбыток топлива в мире сохранится, что может отрицательно повлиять на цены. Но эта встреча дала и определенный позитив. Новым гендиректором ОПЕК выбрали экс-главу нефтекомпании Нигерии Мохаммеда Баркиндо. Он вступит в полномочия с 1 августа 2016 года. Переговоры о заморозке добычи ведутся фактически в постоянном режиме. И не только между странами ОПЕК, но и между государствами, не входящими в картель. Но основной голос в решении проблемы — сокращать добычу или нет — останется за Саудовской Аравией, которая продолжает настаивать на расширении своего добычного потенциала.
- Саудовская Аравия снизила цены на свою нефть в Европе, продолжив борьбу за сохранение доли на рынке в условиях возросшей конкуренции между странами-производителями нефти, сообщает The Wall Street Journal. Saudi Aramco в электронном письме, направленном покупателям, проинформировала их о снижении цен на 35 центов за баррель на северо-западе Европы и 10 центов в средиземноморском бассейне - для июльских поставок. Саудовская Аравия с прошлого года придерживается линии на сохранение своей доли на рынке, поэтому отказалась от каких-либо шагов по снижению объемов добычи в ОПЕК и регулярно стала предлагать скидки покупателям.
- Согласно оценкам EIA, средняя стоимость нефти WTI в текущем году составит \$42,83 за баррель, Brent - \$43,03 за баррель, говорится в июньском прогнозе организации. В мае средняя стоимость WTI в этом году прогнозировалась на уровне \$40,32 за баррель, Brent - \$40,52 за баррель. Прогноз производства нефти в США на 2016 год оставлен на уровне 8,6 млн б/с, на 2017 год - 8,19 млн б/с. EIA улучшила оценку спроса на нефть в США, однако ухудшил прогноз мирового спроса. Как ожидается, потребление нефти в США в этом году составит 19,62 млн б/с, во всем мире - 95,26

Цены на марки Brent, WTI и Urals (30 мая 2016 - 11 июля 2016)



Источник: EIA; www.topoilnews.com

Прогнозы нефти марки Brent, \$/баррель

Год	Consensus Bloomberg	Количество прогнозов	EIU
2013	-	-	108,9
2014	-	-	98,9
2015	-	-	53,4
2016	53,2	26	42,7
2017	62,7	22	55,5
2018	69,9	13	67,5
2019	71,6	9	62,8
2020	-	-	61,8

Источник: Consensus Bloomberg, EIU

<http://gfs.eiu.com/Article.aspx?articleType=cf&articleId=1243614708&seclId=0>

млн б/с. В 2017 году, согласно прогнозу EIA, средняя цена как нефти WTI, так и Brent составит \$51,82 за баррель.

- ОПЕК ожидает, что мировой рынок нефти будет двигаться к балансу во втором полугодии 2016 года, говорится в ежемесячном обзоре картеля. Мировой спрос на нефть во втором полугодии продолжит расти на 1,2 млн б/с и составит в среднем по году 94,18 млн б/с. При этом поставки нефти из стран, не входящих в ОПЕК, во второй половине года сократятся на 140 тыс. б/с относительно первого полугодия. В том числе, в США ожидается снижение добычи на 150 тыс. б/с, в России - на 120 тыс. б/с. При этом оно будет частично компенсировано ростом добычи в развивающихся странах и в Канаде. В результате спрос на нефть ОПЕК во втором полугодии составит 32,6 млн б/с. В мае страны картеля добывали 32,36 млн б/с. Производство снизилось в Венесуэле, Нигерии и Ираке, в то время как Иран, Кувейт и Саудовская Аравия нарастили добычу.
- В текущем году Shell намерен инвестировать \$29 млрд, тогда как ранее компания оценивала инвестиции на уровне около \$33 млрд. Оценка экономии от приобретения BG повышена до \$4,5 млрд в год к 2018 году по сравнению с озвученной ранее цифрой в \$3,5 млрд.
- «Газпромом» в 2015 году была «достигнута договоренность о снижении цены закупки газа из Казахстана и Узбекистана», - сообщается в годовом отчете ПАО. Также, напоминает «Газпром», в 2015 году «значительно сокращены объемы закупки туркменистанского газа» - до 3,1 млрд куб. м с 11 млрд куб. м. С 2016 года закупки прекращены. Закупки узбекского газа для реализации в дальнейшем зарубежье составили 3,5 млрд куб. м (3,6 млрд куб. м), а также 2,9 млрд куб. м (3,7 млрд куб. м) для поставки на юг Казахстана. В Казахстане приобретено 12,6 млрд куб. м газа (10,9 млрд куб. м).
- «Транснефть» предлагает создать новый маркерный высокосернистой сорт российской нефти - Ural Heavy, заявил заместитель вице-президента компании, директор департамента планирования и учета грузопотоков Игорь Кацал на заседании общественного совета «Транснефти». Отгрузка нефти нового сорта может проходить в порту Усть-Луга в объеме до 30 млн тонн нефти в год. Сорт Urals Heavy будет высокосернистым с содержанием серы порядка 2,3%. «Транснефть» оценивала стоимость проекта выделения отдельного потока высокосернистой нефти через порт Усть-Луга в 2,5 млрд рублей.



- Международный институт управленческого развития (IMD) опубликовал рейтинг самых конкурентоспособных стран с точки зрения развитости экономики и бизнеса. По оценке экспертов, Казахстан опустился с 34 на 47 место (по сравнению с рейтингом IMD за 2015 год). США оказались на 3 месте, несмотря на то, что последние 3 года удерживались на лидирующей позиции. Главным конкурентом США стал китайский Гонконг, за ним Швейцария. Сингапур, Швеция, Дания, Ирландия, Нидерланды, Норвегия и Канада завершили топовую десятку. Всего в рейтинг вошла 61 страна мира. Рейтинг основан на анализе 340 критериев, зависящих от таких принципиальных факторов, как эффективность экономического рынка и продуктивность бизнеса и инфраструктуры. В исследовании приняли участие 5400 бизнесменов, помимо того оценивших также ситуацию в своих странах.
- «Тенгизшевройл» объявил о принятии окончательного решения по проекту расширения, сумма инвестиций составит \$37 млрд, сообщил министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. Как указано в распространенных материалах, получение первой нефти в рамках проекта запланировано на 2022 год. «На проекте будущего расширения будет использоваться технология закачки сырого газа, успешно разработанная и испытанная на предыдущем проекте расширения производственных мощностей ТШО в 2008 году, благодаря чему производственные мощности по добыче сырой нефти на месторождении увеличатся примерно на 12 млн тонн в год, или 260 тыс. б/с, и составят около 39 млн тонн в год, или 850 тыс. б/с. В период максимальной добычи данный показатель превысит 900 тыс. б/с», - говорится в сообщении.

- В Казахстане в январе-мае 2016 года добыто 27,671 млн тонн сырой нефти и 4,706 млн тонн газоконденсата, что соответственно на 2,8% и 13,4% меньше в сравнении с январем-маем прошлого года, сообщил статкомитет Минэкономики. В том числе добыча газа природного в газообразном состоянии составила 8,249 млрд кубометров (меньше на 10,3%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 10,632 млрд кубометров (больше на 5%).
- АО «КазТрансОйл» готово нарастить объема транзита нефти из РФ в Китай с 7 до 10 млн тонн в год, сообщил председатель правления АО «КазТрансОйл» Нуртас Шманов. «На сегодняшний день объем, который транзитируется с территории России в Китай это 7 млн тонн, в соответствии с межправсоглашением между Казахстаном и Россией. Увеличение мы готовы обеспечить, мы можем поднять до 10 млн тонн без предпринятия любых технических действий. Все, что выше 7 млн тонн, мы готовы рассматривать с некоторыми поправками в тарифной части», - отметил Н.Шманов 30 мая на пресс-конференции в Астане.
- «Приватизация казахстанских нефтеперерабатывающих заводов должна состояться только после процесса модернизации, потому что нам надо сначала добиться обеспечения нефтепродуктами внутреннего рынка. После того, как они будут модернизированы, они будут высокоэффективными производствами, если мы сейчас их продадим, то мы продадим их как активы, имеющие историю в 40-50 лет, соответственно, и цена будет такая», - сказал К.Бозумбаев на отчетной встрече с населением в Астане.
- «Завершение модернизации (трех НПЗ – ИФ-К) позволит полностью снять нашу текущую зависимость от импорта светлых нефтепродуктов, наладить выпуск продукции класса K4-K5, а также увеличить мощности по переработке с текущих 15 до 17,5 млн тонн ежегодно», - сообщил вице-министр энергетики М.Мирзагалиев на III ежегодной конференции «Нефтепереработка и нефтехимия в Центральной Азии» в Астане. Он также отметил, что завершение модернизации Атырауского нефтеперерабатывающего завода ожидается в конце этого года. «Механическое завершение модернизации и реконструкции на Павлодарском нефтехимическом заводе и Шымкентском НПЗ планируется в 2017 году», - добавил М.Мирзагалиев.
- Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента Национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» (НК КМГ) в иностранной валюте на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом. Одновременно агентство подтвердило приоритетный необеспеченный рейтинг KazMunaiGaz Finance Sub B.V. в иностранной валюте на уровне «BBB-».



- Объемы производства и распределения газообразного топлива за январь-май составили 66,9 млрд тенге, против 35,9 млрд тенге в аналогичном периоде прошлого года. Для сравнения, показатели первых пяти месяцев 2015 года обогнали 2014 всего на 5,9%. Такие данные приводит energyprom.kz. В многолетней динамике ускорение темпов роста в секторе наблюдается с 2012 года. По итогам 2015 года объемы производства в стоимостном выражении выросли к 2014 году сразу почти в полтора раза (на 46,8%).
- «Реализация госпрограммы «Нурлы Жол» в запланированных объемах с учетом дополнительных антикризисных мер позволит выйти на положительный экономический рост в 2016 году и предполагает рост ВВП на 0,7%», - отмечается в информации министерства национальной экономики. Ранее правительство прогнозировало рост ВВП в текущем году на уровне 0,5%.
- ТОО «PSA», действующее в качестве полномочного органа по соглашению о разделе продукции по Северному Каспию (СРП СК) от имени министерства энергетики Казахстана, а также подрядные компании Северо-Каспийского проекта подписали порядки выборки нефти, газа и серы с Кашаганского участка освоения, сообщила пресс-служба Минэнерго. Порядки выборки определяют график, хранение, измерение, прогнозы добычи, распределение и расчет причитающихся объемов при разделе между Казахстаном и подрядными компаниями продукции, добытой на месторождении Кашаган. «Подписание порядков выборки нефти, газа и серы является одним из ключевых условий по СРП СК, выполнение которых требуется до начала коммерческой добычи на месторождении Кашаган», - поясняется в пресс-релизе.

- ЕБРР выделит на реализацию двух проектов АО «КазТрансГаз» 294 млн евро, сообщила пресс-служба компании. Соответствующее соглашение подписали в Астане президент ЕБРР Сума Чакрабартти и председатель совета директоров «КазТрансГаза» Кайрат Шарипбаев. 242 млн евро будут направлены на реконструкцию и капитальный ремонт подземного хранилища газа «Бозой» с целью обеспечения безопасной и непрерывной его работы. В рамках второго проекта ЕБРР выделит 52 млн евро АО «КазТрансГаз Аймак» для реализации проектов по модернизации, реконструкции и новому строительству газораспределительных сетей населенных пунктов в Мангистауской и Актюбинской областях.
- «Запуск месторождения Кашаган, как и раньше мы планировали, предполагается на конец 2016 года. Уже в декабре мы ожидаем начальный объем добычи на Кашагане на уровне порядка 35 тыс. тонн», - сказал К. Бозумбаев на отчетной встрече с населением в Астане.
- «Главы государств ЕАЭС утвердили концепцию формирования общих рынков нефти, нефтепродуктов Союза. В соответствии с концепцией, энергетические компании союзных стран получат недискриминационный доступ к нефтяной инфраструктуре партнеров, смогут закупать нефть и нефтепродукты без количественных ограничений по рыночной цене без экспортных пошлин, которая будет формироваться, в том числе, на биржевых торгах», - сказал председатель коллегии Евразийской экономической комиссии Т.Саркисян в заявлении для прессы по итогам заседания Высшего Евразийского экономического совета в Астане. По его словам, реализация концепции предполагается в три этапа. «Мы должны разработать в следующем году и представить на утверждение президентов программу реализации этой концепции и в дальнейшем будет подготовлен соответствующий договор, после принятия которого в 2025 году у нас будет единый энергетический рынок», - отметил он.
- Госдума на заседании в пятницу ратифицировала поправки в протокол к соглашению между РФ и Казахстаном о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года. Данный протокол, подписанный 15 октября 2015 года, изменяет протокол от 13 мая 2002 года к соглашению между РФ и Казахстаном о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях недропользования. Эти изменения позволят предоставить ООО «Нефтегазовая компания Центральная» право на недропользование сроком на 25 лет с этапом геологического изучения недр на срок до 7 лет.
- Казахстан может увеличить объем добычи нефти в 2016 году в случае роста цен, сообщил министр энергетики Казахстана Канат Бозумбаев. «По оперативным данным за первые четыре месяца этого года объем добычи составил 26,2 млн тонн, мы идем с опережением текущего плана на 4%. Увеличение цены на нефть позволит компаниям провести дополнительный объем добычи и перевыполнить план этого года», - сказал К. Бозумбаев на отчетной встрече с населением в понедельник в Астане. По данным министра, по итогам 2015 года объем добычи нефти и газоконденсата достиг 79,5 млн тонн. «С учетом мировых цен на нефть в пределах \$30 за баррель до конца нынешнего года, планируется объем добычи нефти на уровне 74 млн тонн», - напомнил он.
- Увеличение переработки нефти будет до 14,15 млн тонн и будет достигнуто в рамках сокращения периода плановых предупредительных работ на двух заводах. С учетом ввода Кашагана, если мы его введем раньше срока, то есть в октябре, ожидаемый объем добычи нефти по стране увеличится до 70,5 млн тонн», - сказал К. Бозумбаев. Кроме того, министр отметил, что снижение экспортной таможенной пошлины за одну тонну дорожного битума с действующих 60 долларов до 15 долларов позволит обеспечить дополнительную загрузку производителей и сохранить еще свыше 400 рабочих мест. Ожидаемый объем экспорта составит свыше 30 тысяч тонн битума.
- Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) экспортировал первую партию бензола объемом 300 тонн в Курскую область Российской Федерации (РФ), сообщила пресс-служба АНПЗ. «Планируемое производство нового продукта на данном этапе составляет до 500 тонн в месяц. Этого количества достаточно для снижения содержания бензола в бензинах с 5% до 1%, таким образом, снижается уровень токсичности автомобильных выхлопов, сокращает нагрузку на окружающую среду. В данное время наработано 1 тыс. тонн бензола», - отмечается в сообщении. По данным пресс-службы, дальнейшее увеличение производства бензола на АНПЗ произойдет после ввода в эксплуатацию установки Paramax - PX КПА (комплекса производства ароматических углеводородов), которая в настоящее время находится в завершённом состоянии.

Крупнейшие публичные энергетические компании мира, 2016

№	Страны	млн б/с
1	Газпром	8,38
2	Роснефть	5,07
3	Эксон мобил	4,1
4	Петрочайна	4,07
5	Би-Пи	3,24
6	Ройял Датч Шелл	2,95
7	Шеврон	2,62
8	Петробрас	2,55
9	Лукойл	2,4
10	Тотал С.А.	2,35

Источник: <http://www.forbes.com/pictures/hefj45fim/no-10-total-sa/#5b2b0da2fe7d>

10 крупнейших нефтедобывающих стран

№	Страны	млн тонн
1	Саудовская Аравия	568,5
2	США	567,2
3	Россия	540,7
4	Канада	215,5
5	Китай	214,6
6	Ирак	197,0
7	Иран	182,6
8	ОАЭ	175,5
9	Кувейт	149,1
10	Венесуэла	135,2
16	Казахстан	79,3
	Всего в мире	4361,9

Источник: www.bp.com

10 ведущих стран мира по объёму доказанных запасов нефти (млрд баррелей)

№	Страны	2015	2014
1 (1)	Венесуэла	300,9	300,0
2 (2)	Саудовская Аравия	266,6	267,0
3 (3)	Канада	172,2	172,2
4 (4)	Иран	157,8	157,8
5 (5)	Ирак	143,1	143,1
6 (8)	Россия	102,4	103,2
7 (6)	Кувейт	101,5	101,0
8 (7)	ОАЭ	97,8	97,8
9 (9)	США	55,0	55,0
10 (10)	Ливия	48,4	48,4
12 (12)	Казахстан	30,0	30,0
	Мировой запас	1697,6	1700

Источник: www.bp.com

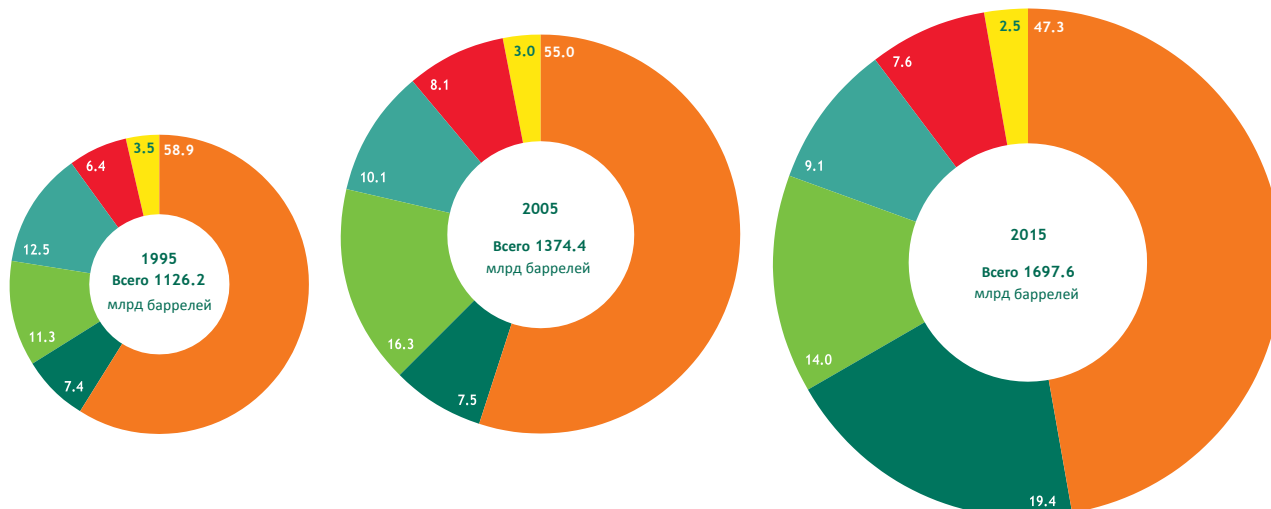
10 ведущих стран - потребителей нефти

№	Страна	млн тонн
1	США	851,6
2	Китай	559,7
3	Индия	195,5
4	Япония	189,6
5	Саудовская Аравия	168,1
6	Россия	143,0
7	Бразилия	137,3
8	Южная Корея	113,7
9	Германия	110,2
10	Канада	100,3
	Всего в мире	4331,3

Источник: www.bp.com

Распределение доказанных запасов за 1995, 2005 и 2015 год (%)

- Средний Восток
- Южная и Центральная Америка
- Северная Америка
- Европа и Евразия
- Африка
- Азиатско-Тихоокеанский регион



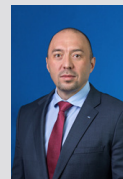
Контакты



Мухит Косаев
Партнер,
Руководитель практики
по работе с компаниями
нефтегазовой отрасли
KPMG в Казахстане и
Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: mkossayev@kpmg.kz



Василий Савин
Партнер,
Руководитель Отдела
инвестиций и рынков
капитала
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: vsavin@kpmg.kz



Рустем Садыков
Партнер,
Руководитель Отдела
налогового и юридического
консультирования
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: rsadykov@kpmg.kz



Эдуард Егай
Директор Отдела инвестиций
и рынков капитала,
Группа по сопровождению
сделок
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: eyegay@kpmg.kz



Арман Нуркин
Заместитель директора
Отдела инвестиций и
рынков капитала, Группа по
корпоративным финансам
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: anurkin@kpmg.kz



Карлыгаш Калтаева
Руководитель Отдела
маркетинга
KPMG в Казахстане
и Центральной Азии
T: +7 (727) 298 08 98
E: kkaltayeva@kpmg.kz

Офис в Алматы

Пр. Достык, 180
Алматы 050051
T: +7 727 298 08 98
Ф: +7 727 298 07 08
E: company@kpmg.kz

Офис в Астане

Самал, 12
Астана 010000
T: +7 7172 55 28 88
Ф: +7 7172 55 28 00
E: company@kpmg.kz

Офис в Атырау

Ул. Сатпаева, 34А
Атырау 060011
T: +7 7122 55 62 00
Ф: +7 7122 55 62 02
E: company@kpmg.kz

www.kpmg.kz

Для нас очень важна обратная связь от вас.

Пожалуйста, уделите немного времени для того, чтобы заполнить форму обратной связи и направьте ее по электронной почте на адрес ru-fmkzenr@kpmg.kz

Информация, содержащаяся в настоящем документе, носит общий характер и подготовлена без учета конкретных обстоятельств того или иного лица или организации.

Хотя мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия на основании такой информации можно только после консультаций с соответствующими специалистами и тщательного анализа конкретной ситуации.

© 2016 ТОО «КПМГ Аудит», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Казахстан, член сети независимых фирм KPMG, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии. Все права защищены.

KPMG и логотип KPMG являются зарегистрированными товарными знаками ассоциации KPMG International.