

Рынок нефти

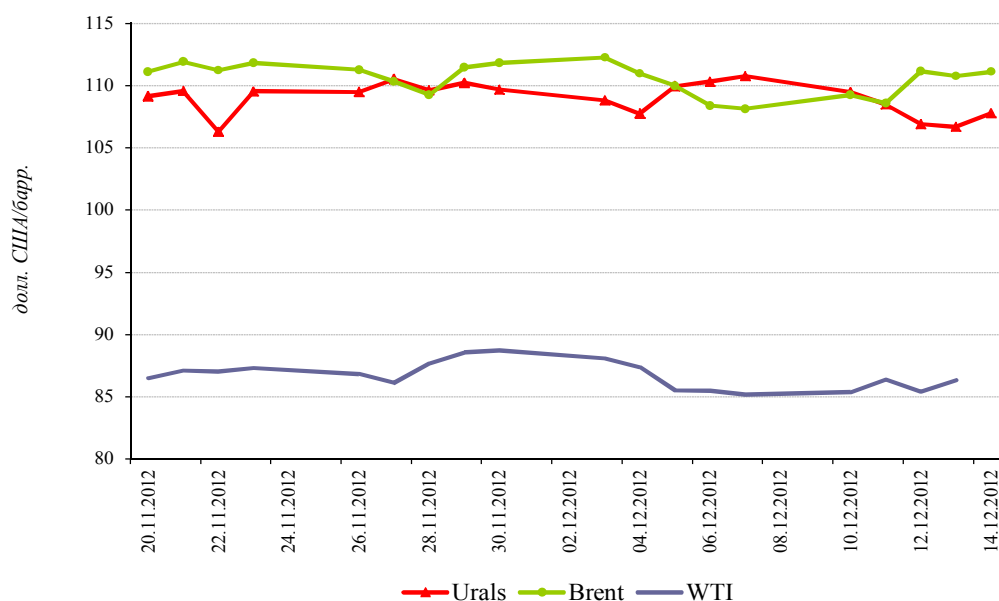
Текущее состояние рынка нефти

В ходе мониторинга рынка нефти с 20.11.2012 по 14.12.2012 цены на основные сорта (Urals, Brent, WTI) колебались в диапазоне 85,1 -112,2 доллара США за баррель.

Изменение средних цен на нефть:

в среднем за период	Urals		Brent		WTI	
	цены, USD / баррель	измен, % к пред. периоду	цены, USD / баррель	измен, % к пред. периоду	цены, USD / баррель	измен, % к пред. периоду
22.10.2012-20.11.2012	108,0	97,0	109,5	97,1	86,2	94,3
20.11.2012-14.12.2012	109,0	100,9	110,5	100,9	86,7	100,6

Источник: ИА «Блумберг»



Средние цены на нефтяные котировки в ноябре-декабре текущего года немного увеличились по сравнению с ценами периода, рассматриваемого ранее. На изменение цен повлияли следующие мировые события:

- Макростатистика Европы. Рост индекса делового климата в Германии и Франции положительно повлиял на рост котировок нефти. ВВП Германии в 3 квартале 2012 года вырос на 0,2 процента по сравнению с 2 кварталом. Дополнительное влияние оказала новость о предложении МВФ и Европейского Центробанка о проведении второй за текущий год реструктуризации суверенного долга Греции.

- Макростатистика США и Китая. У США и Китая наметились позитивные тенденции в экономике. На фоне опубликованных положительных статистических данных стран, вверх устремились котировки акций, что оказало поддержку ценам на нефть.

Налогово-бюджетная политика США. Переговоры по бюджетному вопросу между республиканцами и демократами не привели к окончательному решению вопроса. Замедление в принятии решения в данном вопросе могут привести к «фискальному обрыву». В конце рассматриваемого периода цены на нефть стали немного изменяться в сторону снижения, отразив беспокойство инвесторов в отношении «фискального обрыва в США».

Прогнозы на кратко- и среднесрочную перспективы

Страны ОПЕК по итогам очередного заседания сохранили квоту на добычу нефти на уровне - 30 млн. барр/сут. Это во многом было вызвано сокращением добычи сырья Саудовской Аравией. Вместе с тем, картель планирует постепенно снижать добычу сырья, чтобы соответствовать обозначенной квоте.

МЭА

Эксперты Международного энергетического агентства (МЭА) пересмотрели собственный прогноз потребления нефти и нефтепродуктов мировой экономикой в четвертом квартале 2012г. Прогноз был повышен относительно предыдущего месяца на 435 тыс. барр./день - до 90,5 млн. барр./день из-за улучшения ситуации в экономике Китая.

Как следовало из данных МЭА, потребление нефти в мире в настоящее время несколько превышает ее поставки на мировой рынок, которые в ноябре составили около 85 млн.барр./день. Так, в ноябре страны ОПЕК добывали 31,22 млн.барр. нефти ежедневно, а нефтедобыча в странах вне ОПЕК составляла 54 млн. барр./день, сообщалось в докладе МЭА.

Казахстан

Президент Казахстана поручил Правительству отменить действующий 4 года мораторий на выдачу новых лицензий на разработку месторождений с целью привлечения инвестиций в отдаленные регионы страны.

По заявлению управляющего директора «НК ПродакшнОперейшнс Компани Б.В.» в июне 2013 года месторождение Кашаган, расположенное на шельфе Каспийского моря, выйдет на коммерческий уровень добычи нефти на уровне 75 тыс. барр./сутки.

По сообщению пресс-службы АО «КазТрансГаз» (входит в группу компаний «КазМунайГаз»), в Гонконге состоялось подписание документов о предоставлении Банком Развития Китая 15-летнего займа на сумму 1,8 млрд. долларов США для строительства магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» в Казахстане. Проект предполагает строительство магистрального газопровода протяженностью 1,5 тыс. км, который позволит обеспечить природным газом южные регионы республики с месторождений, находящихся на западе страны. Строительство магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» разделено на два участка. Ожидается, что первый механический пуск участка «Бейнеу-Бозой» состоится в октябре 2013 года. Строительство газопровода позволит объединить все основные магистральные газопроводы страны (Средняя Азия - Центр, Бухара-Урал, БГР-ТБА, Казахстан-Китай) в единую систему.

Россия

Цены и данные по изменению розничных цен в России на бензин и дизельное топливо по состоянию на 10.12.2012 года в сравнении с ценами на 12.11.2012 года.

	12.11.2012	10.12.2012	изменение, в % (+/-)	
	цена, рубль	цена, рубль	к предыдущей регистрации	к декабрю 2011 г.
1.Бензин автомобильный	28,77	28,82	+0,2	+6,9
<i>в том числе:</i>				
марки АИ-80	26,28	26,43	+0,6	+7,0

марки АИ-92	28,01	28,01	0,0	+6,3
марки АИ-95 и выше	30,55	30,68	+0,4	+8,0
2.Дизельное топливо	29,42	30,56	+3,9	+9,6

Источник: Федеральная служба государственной статистики РФ

По данным Федеральной службы государственной статистики РФ по состоянию на 10 декабря 2012 года средние потребительские цены на бензин с начала года увеличились на 6,9 процента, а дизельное топливо – на 9,6 процента. Акцизы, рост спроса на топливо, незавершенность ремонтных работ на отдельных НПЗ обуславливают текущее увеличение цен на бензин в России.

По расчетам МФ РФ экспортная пошлина на нефть в январе 2013 года снизится на 0,2 процента до 395,6 долл. США.

По слова Заместителя министра энергетики РФ Евросоюз выражает недовольство по отношению к России из-за льготной пошлины на экспорт российской нефти, предназначенной для азиатского рынка. Традиционные покупатели российского сырья на европейском рынке в последние два года сталкиваются с дефицитом объемов и ростом цен, после того как РФ диверсифицировала экспорт нефти, запустив в 2009 году трубопровод Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО), рассчитанный на растущий рынок Азии. Евросоюз отмечает, что, предоставляя льготы, РФ субсидирует поставки нефти в Азию в ущерб европейскому рынку

По сообщению Роснефти, ExxonMobil и Роснефть подписали соглашение об опытной разработке трудно извлекаемых запасов нефти Баженовской и Ачимовской свит в Западной Сибири. Компании создадут совместное предприятие с целью реализации программы опытных работ и возможной последующей коммерческой добычи.

Кыргызстан

Цены и данные по изменению розничных средних цен на бензин и дизельное топливо за декабрь¹ 2012 года в сравнении с ценами ноября 2012 года.

Города	АИ-95		АИ-92		ДТ	
	цена, сом	измен, в % (+/-)	цена, сом	измен, в % (+/-)	цена, сом	измен, в % (+/-)
Бишкек	42,22	+0,1	39,67	+0,3	39,43	0,0
Каракол	39,50	0,0	38,17	+0,3	39,09	-0,2
Джалал-Абад	44,90	+0,2	42,00	+0,3	41,87	0,1
Нарын	43,35	+0,1	39,27	+0,1	40,00	0,0
Баткен	-	-	42,08	+0,1	43,55	-0,2
Ош	43,62	-0,3	42,15	+0,6	41,75	+0,1
Талас	42,29	0,0	37,96	+0,4	37,37	-0,4
Токмок	42,40	+0,3	38,95	+0,2	39,05	0,0
Кара-Балта	-	-	39,69	+1,9	39,15	+0,2
Среднее по республике	42,50	0,0	40,13	+0,4	40,01	0,0

Источник: Национальный статистический комитет Кыргызской Республики.

«-» - отсутствие товара

Средняя цена на бензин (АИ-92 и АИ-95) в Кыргызстане по состоянию на 14 декабря 2012 года незначительно увеличилась на 15

¹ Средние цены на бензин по состоянию на 14 декабря 2012 года

тыйын по сравнению с ценами в ноябре 2012 года, на 3,9-4,4 сома по сравнению со средними ценами в январе текущего года. Цена на дизельное топливо по республике практически не изменилась по сравнению с ценами в прошлом месяце и в сравнении с ценами в январе увеличилась на 2,6 сома.

По словам президента ассоциации нефтетрейдеров Кыргызстана Ж. Акенеева, увеличение цен в начале 2013 года не прогнозируется.

По его сообщению, сейчас бензин поставляется по более низким расценкам из России. Предыдущий рост цен был связан с тем, что Правительство России обязало 6 основных заводов-производителей перейти на выпуск топлива «Евро-3» и «Евро-5». Сейчас российские заводы начали работать, поэтому цены на нефтепродукты стали снижаться. Кроме того, в Кыргызстане имеется месячный запас ГСМ.

По сообщению МТКР «Мир», в Кыргызстане строят сразу два нефтеперерабатывающих предприятия. Китайские инвесторы обещают все закончить к концу следующего года. По словам эксперта, через 2-3 года после открытия республика не будет зависеть от импортных ГСМ. Инвесторы готовы вложить 70 млн. долл. США. В настоящее время завозится техника, к концу октября 2013г. планируется запуск завода в г. Токмак. Мощность нового производства — 500 тыс. тонн топлива в год. Налоги от предприятия ежегодно будут пополнять городскую казну на 600 тыс. долл. США. Однако в Кыргызстане своего сырья для переработки нет. Нефть для переработки будут покупать в Казахстане и России, поэтому совсем дешевым бензин не будет.

Природный газ

Кыргызстан

Вопрос о приватизации ОАО «Кыргызгаз» ведется с российским «Газпромом». На текущий момент все оценочные документы готовы, осталось подготовить техзадание и финансово-экономическое обоснование. После этого документы будут рассматривать правительства и парламенты двух стран – Кыргызстана и России.

Из-за холодной зимы Казахстан ограничил поставки газа в Кыргызскую Республику до 11 тысяч кубометров в час. По словам начальника Бишкекского управления газового хозяйства, от газоснабжения отключены все районы, в которых газ используют для отопления. АО «КазТрансГаз» с 13 декабря ограничило подачу природного газа на север республики в связи с недопоставками узбекского газа, а также с его дефицитом на юге Казахстана.

По состоянию на 18 декабря 2012 г. договоренность о цене закупки газа в 2013 году с соседними странами еще не достигнута.

Электроэнергия

Кыргызстан

В рассматриваемом периоде отмечается рост потребления электроэнергии, обусловленный сезонным фактором.

По сообщению пресс-службы ОАО «Северэлектро», в столице Кыргызстана из-за перегруза и ремонта оборудования на подстанции отключено электричество в ряде новостроек. Прогнозируемое отключение электроэнергии в настоящее время имеет место быть в ряде районов республики.

Министр энергетики и промышленности КР в ближайшее время

вылетит в Астану для решения вопросов по сохранению работы единого энергокольца Центральной Азии и по текущей ситуации по поставкам газа. 28 февраля 2013 года решится вопрос об обеспечении юга КР, когда будет завершен проект строительства подстанции «Датка». Если Казахстан выйдет из энергокольца, то Ошская область будет ограничена на 50 % от электроснабжения, Баткен – на 80 %, север КР – на 40 %. По словам министра, Кыргызстан сегодня подошел к предельному лимиту потребления электроэнергии: если потребление электроэнергии в 2008 году достигало 2200 МВт и 40 млнкВт.ч суточных, то на сегодня потребление составляет 64 млн кВт.ч суточных, а мощность – 3100 МВт».

По состоянию на 17 декабря 2012 года объем воды Токтогульского водохранилища составил 15,7 млн. кубометров, снизившись по сравнению с аналогичным показателем 2011 года на 10,3 процента.

Обзор подготовлен по данным: ИА «24.kg», ИА «Reuters», ИА «РБК», ИА «Казахстан Сегодня», ИА «Тазабек», ИА «ЦентрАзия», ИА «КирТАГ», ИА «ИТАР-ТАСС, ИА «REGNUM», издание «Нефтегазовая вертикаль».

График 1: Urals с 01.01.2010 – 14.12.2012

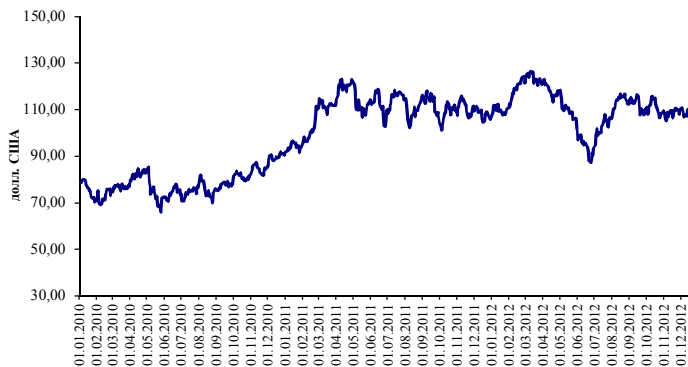


График 2: Brent с 01.01.2010 – 14.12.2012

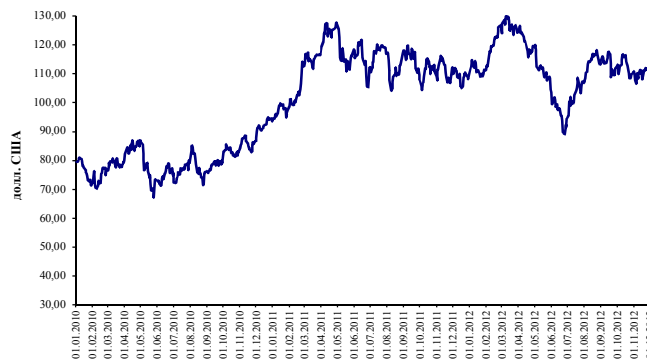


График 3: WTI с 01.01.2010 – 14.12.2012

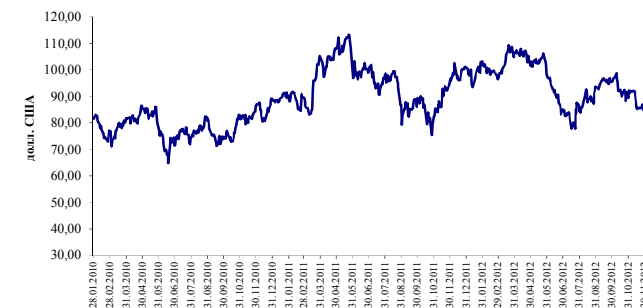


График 4: Urals с 20.11.2012 – 14.12.2012

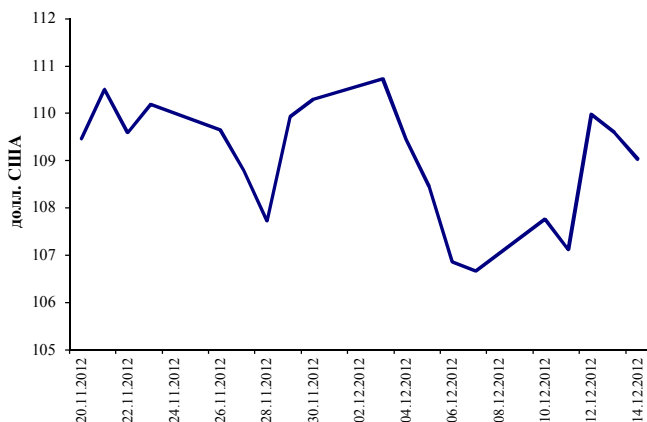


График 5: Brent с 20.11.2012 – 14.12.2012

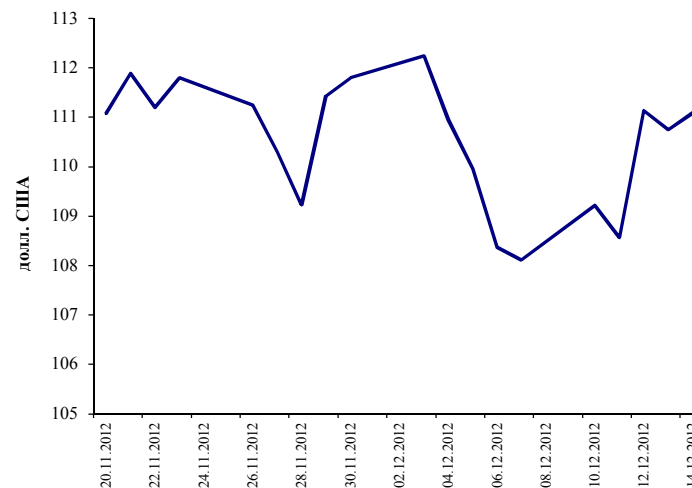


График 6: WTI с 20.11.2012 – 14.12.2012

