

## АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ АО «БАТЫС ТРАНЗИТ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.06.2012 г.

### ЦЕЛЬ ПРОВЕДЕНИЯ

Выявление устойчивости и платежеспособности Общества, эффективности управления активами Общества и способности отвечать по обязательствам перед владельцами облигаций по состоянию на 30.06.2012 года.

### ОСНОВАНИЕ

Пункты 2.1.3. и 2.1.4. Договора о представлении интересов держателей облигаций от 04.01.2006 г., заключенного между АО «Батыс транзит» и АО «АТФБанк».

### ИНФОРМАЦИЯ О РУКОВОДСТВЕ ОБЩЕСТВА

По состоянию на 31.12.2011г. акционерами Общества являются:

Наименование	Доля. %
ТОО «Мехэнергострой»	80
АО «KEGOC»	20
<b>Итого</b>	<b>100</b>

Председатель Правления - Исаков Аскар Кежекович  
Член Правления - Ибрагимов Курмангазы Бейсембаевич  
Член Правления – Жакутов Асет Айткалиевич

### ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

АО «Батыс транзит» зарегистрировано Департаментом юстиции г. Алматы Министерства юстиции Республики Казахстан 22 Ноября 2005 года (свидетельство № 74151-1910-АО). Общество создано для реализации проекта по строительству межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актюбинской областью, предусмотренного Стратегическим планом развития Республики Казахстан до 2010 года, утвержденного Указом Президента Республики Казахстан от 4 Декабря 2001 года № 735, в соответствии с планом мероприятий по реализации проекта строительства межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан - Актюбинская область», а также утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 07 Октября 2005 года № 1008.

Общество создано исключительно в целях строительства и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан - Актюбинская область» на основе Концессионного соглашения, заключенного между Обществом и Правительством Республики Казахстан. Правительство Республики Казахстан предоставляет Концессионеру исключительное право на строительство и эксплуатацию межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область». Общество осуществляет финансирование строительства и обеспечивает выполнение обязательств, возникших в результате организации строительства.

Трасса ВЛ 500кВ проходит по территории двух областей Актюбинской и Костанайской. По Актюбинской области в пределах г. Актобе, Хромтауского и Айтекебийского районов. По Костанайской области, в пределах г. Житикара, Житикаринского и Камыстинского районов.

При строительстве межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» проектные разработки показали, что строительство новой линии протяженностью 486,66 км, а также двух подстанций «Житикара» и «Ульке», при традиционном исполнении не позволит полностью загружать линию, так как линия окажется «электрически шунтирована» тремя линиями юга России.

В этой связи, возникла необходимость в установке устройства, которое позволило бы регулировать величину передаваемой мощности по линии электропередачи.

14 Декабря 2008 года при участии Премьер-министра Республики Казахстан К. Масимова была официально открыта и поставлена под рабочее напряжение подстанция «Ульке».

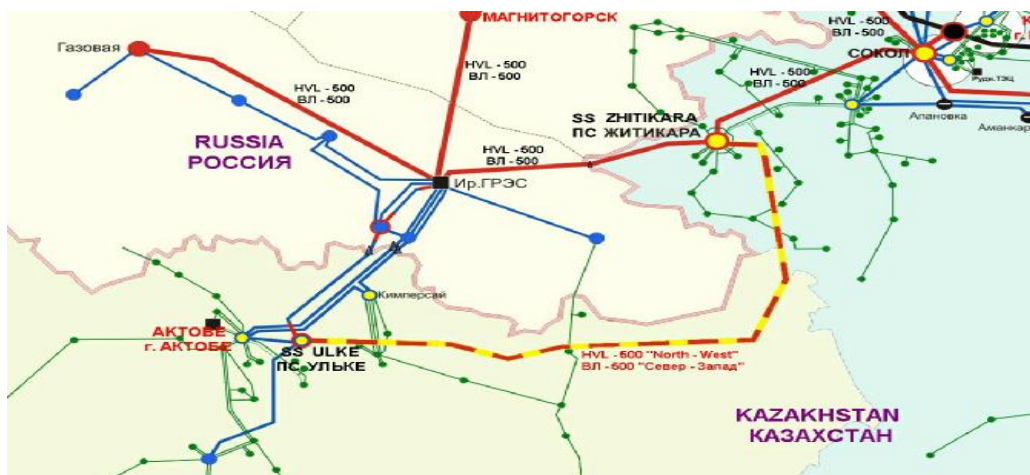
29 Декабря 2008 года проведен комплексный пуск установленного оборудования ПС «Ульке», ПС «Житикара» и ВЛ 500 кВ «Ульке–Житикара» для проверки работоспособности технологических схем и проведения настроек всех систем контроля, управления, устройств защиты, блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов.

29 Декабря 2008 года Общество получило лицензию на осуществление деятельности по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций.

Коммерческая эксплуатация линии электропередачи начата 19 Февраля 2009 года по инвестиционному тарифу в размере 1,94 тенге/кВтч без НДС.

10 Апреля 2009 года Приказом директора Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Актюбинской области № 58-ОД утвержден тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии в размере, 3.45 тенге за 1 кВт/час без НДС.

Строительство межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» осуществлялось в период с 13.07.2007 г. по 31.12.2008 г.



## ОБЛИГАЦИИ ОБЩЕСТВА

На 01.01.2011 года Обществом был зарегистрирован один выпуск инфраструктурных облигаций.

НИН - KZ2CKY13B996

Общий объем выпуска – 18 830 000 тыс. тенге;

Номинальная стоимость облигаций – 100 тенге каждая;

Общее количество облигаций – 188 300 000 штук;

Вид облигаций – Именные купонные инфраструктурные бездокументарные;

Срок обращения – 13 (тринадцать) лет с даты начала обращения;

Дата начала обращения – 30 марта 2006 г.;

Ставка вознаграждения – плавающая, расчет которой производится с учетом индекса инфляции и фиксированной маржи, установленной в размере 0,5%. Ставка купонного вознаграждения на 6 купонный период обращения составила 6.4% годовых.

### Выплаты вознаграждений на 28.06.2012

№	Дата окончания купона	Ставка вознаграждения	Сумма подлежащая к выплате (в тыс. тенге)	Сумма фактически выплаченная (в тыс. тенге)	Дата окончательной выплаты
1	30.03.2007	8,00%	485 020	485 020	10.04.2007
2	30.03.2008	9,00%	1276 503	1276 503	03.04.2008
3	30.03.2009	19,20%	3362 662	3362 662	20.04.2009
4	30.03.2010	9,20%	1723 720	1723 720	16.04.2010
5	30.03.2011	7,80%	1459 818	1459 818	15.04.2011
6	30.03.2012	6,40%	1608 132	1608 132	12.04.2012
<b>Итого</b>			<b>9915 855</b>	<b>9915 855</b>	

Временная база для расчета суммы вознаграждения по облигациям – расчетный месяц продолжительностью 30 календарных дней и расчетный год продолжительностью – 360 дней.

Облигации размещаются в течение всего срока обращения путем проведения подписки, аукциона или проведения специализированных торгов на АО "Казахстанская фондовая биржа" в соответствии с его внутренними правилами.

Облигации оплачиваются в безналичной форме путем перечисления денег в соответствии с условиями договора купли-продажи при проведении подписки, аукциона или внутренними правилами АО "Казахстанская фондовая биржа" при проведении специализированных торгов на АО "Казахстанская фондовая биржа".

### Структура облигационеров

Держатели облигаций	Доля, %
Накопительные пенсионные фонды, ООИУПА	55.43%
Банки второго уровня	31.67%
Брокерские, инвестиционные компании	0.53%
Страховые компании	6.73%
Физические лица	0.0005%
Другие	5.63%
<b>Всего</b>	<b>100,00%</b>

Основными держателями инфраструктурных облигаций Общества по состоянию на 31.03.2012г. являются НПФ и ООИУПА, а также банки второго уровня. Сумма облигационного займа по номинальной стоимости составляет 18 715 610 тыс. тенге.

## АНАЛИЗ ОТРАСЛИ

Согласно информации с сайта Агентства Республики Казахстан по статистике: [www.stat.kz](http://www.stat.kz), данным Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан [www.mint.gov.kz](http://www.mint.gov.kz), а также данным ATFBank Research.

- Производство электроэнергии в 2010 г. составило 82,7 млрд. кВт\*ч и по расчетам Правительства Казахстана увеличится до 97,9 млрд. кВт\*ч к 2014 г., при прогнозном потреблении 96,8 млрд. кВтч. и экспорте 1,2 млрд. кВт\*ч. Среднегодовые темпы роста производства электроэнергии, таким образом, составят 4,4%.
- По нашим оценкам, 1% рост реального ВВП в Казахстане приводит примерно к 0,5% росту потребления электроэнергии, что к 2014 г. при среднем росте ВВП на 6% в год прогнозирует спрос на электроэнергию близко к оценке Правительства 97 млрд. кВт\*ч.

Экономический рост привел к устойчивому росту спроса на электроэнергию, за исключением 2009 г. Наша оценка эластичности потребления электроэнергии по отношению к ВВП составляет 0,5% (за 1995-2009 г). 1% рост реального ВВП влечет за собой 0,5% рост спроса на электроэнергию. По нашей оценке, на основе 6 % среднего ежегодного роста ВВП в 2011-2014 г.г. прогнозируется 92,6 млрд. кВт\*ч в 2014 г., что чуть ниже значения, обозначенного в программе «Форсированного индустриально-инновационного развития» в 2014 г. 96,8 млрд. кВт\*ч. Министерство Индустрии и новых технологий предусматривает увеличение спроса и предложения на 49% и 53%, соответственно, до 2020 г. (рисунок 1). Мы считаем, что может сохраниться примерно 0,5% текущий показатель эластичности, или, если будут сделаны энергосберегающие инвестиции, может немного уменьшиться эластичность. 75% от общего потребления электроэнергии, на домохозяйства 10,5%, транспорт 2,2%, экспорт 3,0%, потери 8,1%.

**Рисунок 1:** Прогноз спроса и предложения на электроэнергию до 2020, млрд. кВт\*ч (Источник: Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан)

- Почти 90% всей производимой в Казахстане в 2010 г. электроэнергии было выработано тепловыми станциями. 70% электроэнергии произведено в Северной зоне Казахстана.

В целом Республика обеспечивает себя электроэнергией, чистый импорт незначительный, но в силу сложившейся схемы сетей Южный и Западный регионы вынуждены импортировать электроэнергию, а Северная зона экспортировать в Россию (таблица 1).

**Таблица 1:** Соотношение потребления, импорта, экспорта, потери в сетях от производства электричества, %

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
<b>Производство</b>	100	100	100	100	100	100
<b>Импорт</b>	5,4	5,7	4,8	3,7	2,5	6,6
<b>Экспорт</b>	4,3	4,6	4,6	2,9	2,7	0,5
<b>Чистый импорт</b>	1,1	1,1	0,2	0,8	-0,2	6,1
<b>Потребление</b>	101,1	101,1	100,2	100,8	99,7	106,1
<b>В т.ч. потери в сетях</b>	10,6	9,5	9,6	8,9	8,2	-

Источник: Агентство РК по статистике, ATFBank Research

**Казахстан делится на три основных энергетических региона. Подавляющее количество электроэнергии производится в северной части Казахстана.**

Во время существования СССР Западный Казахстан входил в систему Уральского территориально-производственного комплекса (ТПК), Северный, Восточный и Центральный Казахстан – Западно-Сибирского ТПК, Южный Казахстан – Средне-Азиатского ТПК. В результате Казахстан получил на своей территории три достаточно автономных энергетических пространства. И в настоящее время территория Казахстана в энергетическом отношении делится на три основных административных региона:

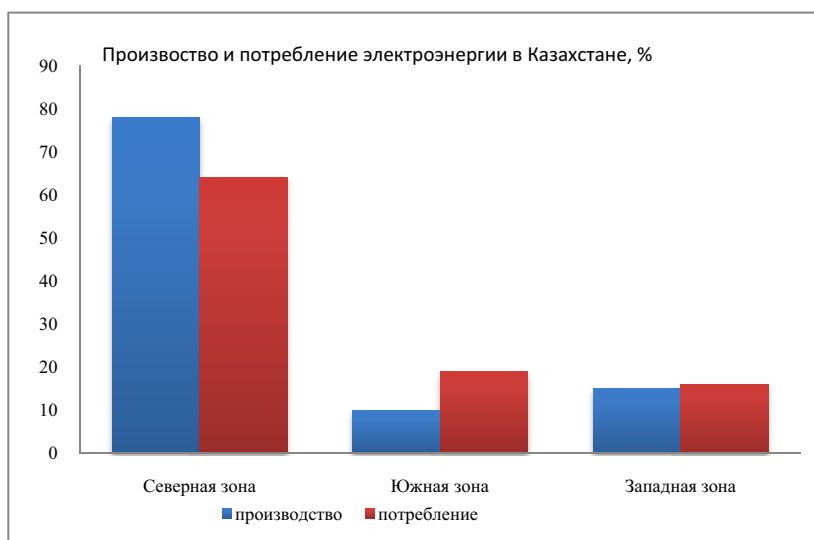
- ✓ Северный и Центральный регион, включающий Акмолинскую, Восточно-Казахстанскую, Карагандинскую, Костанайскую и Павлодарскую области, энергохозяйство которых объединено общей сетью Казахстана и имеет развитую связь с Россией. Производится чуть более 70% всей электроэнергии Казахстана (таблица 2, рисунок 2). Эта зона энергоизбыточна, часть ее передается в Южный регион Казахстана и часть экспортируется в Россию.
- ✓ Западный регион, включающий Актюбинскую, Атыраускую, Западно-Казахстанскую и Мангистаускую области, в силу своего географического удаления работает изолированно от остальной части Казахстана и не связан с ней единым технологическим процессом, но имеет электрическую связь с Россией. Мангистауская, Атырауская и Западно-Казахстанская области объединены общей электрической сетью, а энергохозяйство Актюбинской области работает изолированно. В 2009 г. реализован проект «Строительство межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область».
- ✓ Южный регион, в который входят Алматинская, Жамбылская, Кызылординская и Южно-Казахстанская области, объединены общей электрической сетью и имеет развитую связь с Кыргызстаном и Узбекистаном. С 1998 г. Южная зона включена на параллельную работу (одинаковая частота) с Северным регионом. В 2009 г. была введена в эксплуатацию вторая линия электропередачи 500 кВ транзита «Север – Юг Казахстана». Объем передачи электрической энергии в южном направлении планируется увеличить до 1350 МВт, что должно способствовать снижению зависимости от импорта.

**Таблица 2:** Производство электроэнергии по регионам, тыс. кВт.ч

Регион	Область	2010 год
Северный	Акмолинская	703 129,60
	ВКО	7 013 548,10
	Карагандинская	11 778 502,50
	Костанайская	1 581 424,90
	Павлодарская	36 624 467,60
	Астана	2 303 060,40
	<b>ДОЛЯ, %</b>	<b>72,6%</b>
Южный	Алматы	444 966,30
	ЮКО	1 481 150,60
	Жамбылская	632 946,50
	Кызылординская	822 437,60
	Алматинская	5 351 798,20
	<b>ДОЛЯ, %</b>	<b>10,3%</b>
Западный	Актюбинская	2 622 444,20
	Атырауская	3 391 462,10
	ЗКО	1 194 966,20
	Мангистауская	4 326 647,00
	СКО	2 390 938,00
	<b>ДОЛЯ, %</b>	<b>16,8%</b>

Источник: оперативные данные Агентства РК по статистике, ATFBank Research

**Рисунок 2:** Северная зона – 70% от общего производства электроэнергии в Казахстане.



Источник: Агентство РК по статистике, ATFBank Research

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Отчет о Прибылях и Убытках

Наименование показателей	2010	2 кв 2011	2011	2 кв 2012
Доход от реализации продукции и оказания услуг	3046 874	1152 099	2602 572	1453 708
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	1058 620	518 084	1092 278	639 784
Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)	1988 254	634 015	1510 294	813 924
Валовая маржа	65%	55%	58%	56%
ЕБИТДА	2477 594	856 037	1921 005	1034 208
ЕБИТДА Маржа	81%	74%	74%	71%
Расходы на финансирование	2035 885	1012 258	2101 917	1002 204
Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130-стр. 140) до вычета	-129 560	-375 288	-657 362	-238 052

### Выручка

За 2 кв 2012 года Общество получило выручку от транзита электроэнергии в сумме 1453 708 тыс. тенге, что на 26% выше аналогичного периода 2011 года.

За 2011 год компания получила выручку от транзита электроэнергии в сумме 2 602 572 тыс. тенге. Выручка снизилась на 15% по сравнению с 2010 годом (3 046 874 тыс. тенге) за счет уменьшения объемов транзита электроэнергии, в связи с активизацией деятельности конкурентов. Основным конкурентом компании ОАО РАО «ЕЭС России».

### ЕБИТДА и Валовая Маржа:

Валовая маржа во 2 кв. 2012 года осталась приблизительно на уровне 2 кв 2011 года. Валовая прибыль увеличилась на 28%.

Валовая маржа в 2011 году составила 58%, в 2010 год - 65%. Уменьшение в этот период произошло за счет увеличения фонда заработной платы, командировочных расходов, страхования, аварийно-восстановительных работ и сокращения выручки,

ЕВITDA Маржа в 2011 году составила 74%, снижавшись по сравнению с 2010 годом (81%). Данное снижение обусловлено в основном за счет снижения валовой маржи. За 2 кв. 2012 года снижение маржи обусловлено отсутствием прочих доходов.

#### **Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы получены главным образом за счет курсовой разницы (52 241 т.т. в 2011 году, 0 т.т. 1 кв 2012). Прочие расходы сформированы за счет оплаты бизнес курсов, медицинской страховки и т.д.

#### **Прибыль (Убыток):**

На 30.06.2012 Общество показывает отрицательный результат (- 238 052) тыс. тенге, в основном за счет расходов на финансирование, в сумме 1 002 204 тыс.тенге, составляющих 69% от выручки . По состоянию на 31.12.2011 финансовый результат составлял (- 657 362) тыс. тенге, обусловленной в большей степени снижением валовой маржи и высоким уровнем расходов на финансирование.

#### **Отчет о Движении Денежных Средств**

##### **Потоки от операционной деятельности:**

Потоки операционной деятельности представляют собой оказанные услуги по транзиту электроэнергии, а также поступления вознаграждений по текущему и депозитному счетам. Выбытие денежных средств произошло по следующим статьям: поставщикам за товары, работы, услуги, авансы выданные, выплаты заработной платы и налогов и прочие выплаты.

##### **Потоки от инвестиционной деятельности:**

Выбытие денежных средств составляет 2 250 тыс. тенге.

##### **Потоки от финансовой деятельности:**

По финансовой деятельности движение денежных средств обусловлено погашением займов.

По результатам работы Общества за отчетный период наблюдается увеличение поступления денег.

#### **Баланс**

##### **Активы:**

Активы компании на 89% сформированы за счет Нематериальных активов, 1% - денежные средства, 1% - основные средства, 2% – отложенные налоговые активы.

По состоянию на 30.06.2012г. балансовая стоимость нематериальных активов составила 19 634 277 тыс. тенге. Нематериальные активы представляют собой право на получение лицензии на транспортировку э/энергии, нематериального актива по концессии (услуги по строительству эл/линии).

Балансовая стоимость основных средств составила 281 535 тыс. тенге, в том числе: здания и сооружения (13%), оборудование (83%) и прочее.

Краткосрочная Дебиторская задолженность составила 85 362 тыс. тенге (0,4% от валюты баланса), состоящей из задолженностей покупателей (68 198 т.т.), авансов выплаченных поставщикам (8 688 т.т.) и пр. Основные покупатели электроэнергии – ТОО «Актобеэнергоснаб», ТНК «КазХром». Просроченной ДЗ не имеется.

ТМЦ представлены запасными частями для автомобилей, канцтоварами и топливом.

##### **Пассивы:**

80% пассивов составляют долгосрочные финансовые обязательства, которые представлены купонными облигациями номинальной стоимостью 100 тенге. Облигации размещены среди финансовых институтов и юридических лиц. Основные держатели – накопительные пенсионные фонды.

19% пассивов составляет долгосрочный кредит, предоставленный Евразийским банком развития на срок 84 месяца, до 9 Декабря 2015 года. Краткосрочные займы в сумме 461 938 тыс. тенге - текущая часть долгосрочного кредита Евразийского банка. Сумма займа увеличилась на 54% по сравнению с 2011 годом в связи с заключением нового кредитного договора от 18.06.2012 о предоставлении не возобновляемой кредитной линии в размере 3 168 829 тыс. тенге. Заем является целевым и предоставлен для финансирования затрат, связанных со строительством двух одноцепных ВЛ -220 кВ.

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность в сумме 426 176 тыс. тенге (2% валюты баланса) образовалась из начисленных купонных вознаграждений по облигациям в размере 301 158 тыс. тенге, задолженности перед поставщиками в размере 109 221 тыс. тенге и пр. Основные торговые кредиторы – АО KEGOC, ТОО Энергоинформ и ТОО Корпорация Сайман, ТОО Nazar Energy. Причина образования задолженности - обслуживание линий связи и поставка электроэнергии. Оплата производится на основании выставленных счетов фактур. Просроченной КЗ не имеется.

Прочие краткосрочные обязательства (4%) состоят из фин. помощи от собственника (878 800т.т.) и текущей задолженности по налогам (64 734 т.т.). Заем предоставлен собственником на беспроцентной основе для выплаты купонного вознаграждения. В финансовой отчетности займы собственника отражены по справедливой стоимости с дисконтированием по средней ставке привлеченного банковского займа и купонного вознаграждения. Разница отражена по статье «дополнительно оплаченный капитал»

Собственный капитал компании по состоянию на 30.06.2012г. составляет (-1 764 172) тыс. тенге, за отчетный период в результате полученного убытка размер отрицательного собственного капитала увеличился.

\*Баланс и расшифровки в приложении №1

Наименование показателя	31.03.2012	31.12.2011	Алгоритм расчета
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-13%	-48%	Чистый доход
			Собственный капитал
Рентабельность активов (ROA)	-1%	-3%	Чистый доход
			Балансовая стоимость активов
Коэффициент ликвидности	0.13	0.45	Краткосрочные активы
			Краткосрочные обязательства
Коэффициент заемных средств к собственному капиталу (левередж)	-13.50	-16.99	Обязательства
			Собственный капитал
независимости (Equity to total assets ratio)	-0.08	-0.06	Собственный капитал
			Активы
Коэффициент платежеспособности	-12.50	-15.99	Активы
			Собственный капитал
Соотношение заемных и собственных средств	-1.05	-1.67	Краткосрочные обязательства
			Собственный капитал
Коэффициент привлечения	1.08	1.06	Совокупные обязательства
			Совокупные активы
Норма прибыли	-16%	-25%	Совокупный доход до налогообложения
			Объем реализации
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3.40	2.04	Объем реализации
			Кредиторская задолженность

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- Расчет финансовых показателей Общества выполнен на основании данных финансовой отчетности, предоставленной Обществом.
- Сумма облигационного займа по состоянию на 30.06.2012г. по номиналу составила 18 822 360 тыс. тенге.
- По состоянию на 30.06.2012г. деятельность Общества является убыточной, за отчетный период составляет 238 052 тыс. тенге.
- В целях улучшения финансового состояния Общества, принято решение об участии Общества в Программе посткризисного восстановления (оздоровление конкурентоспособных предприятий) утвержденной Постановлением Правительства от 4 марта 2011г № 225, (далее – Программа). Указанная Программа распространяется на предприятия, имеющие на 1 января 2011 года совокупную задолженность свыше 4,5 млрд. тенге. Необходимо отметить, что вынесен приказ Министерства Республики Казахстан № 152 от 14 марта 2012 года о допуске Общества на участие во втором этапе Программы. В настоящее время осуществляется процесс согласования Плана оздоровления Общества, который соответственно будет утвержден Комитетом кредиторов и передан Совету по оздоровлению для принятия решения о субсидировании.
- Несмотря на отрицательный финансовый результат полученный за первый квартал Общество произвело 12 апреля 2012 года выплату держателям облигаций вознаграждения за шестой купонный период по инфраструктурным облигациям (НИН KZ2CKY13B996) в размере 1 608 132 060 (один миллиард шестьсот восемь миллионов сто тридцать две тысячи шестьдесят) тенге 00 тиын без привлечения дополнительного финансирования, за счет операционной деятельности.
- 8 июня 2012 года Общество произвело очередную выплату Евразийскому банку развития в сумме - 681 .7 млн.тенге.
- 30 марта 2012 года Общество и АО «ТНК «Казхром» подписали соглашение о сотрудничестве согласно которому Общество построит ЛЭП 220 кВ для снабжения электроэнергией строящийся цех №4 Актюбинского завода ферросплавов, что позволит Обществу только от данного завода генерировать доход от 2,9 млрд. тенге с 2013 года..
- СК имеет отрицательное значение ввиду непокрытых убытков, в связи с чем, снижаются коэффициенты финансовой независимости, платежеспособности и рентабельности СК. 92% пассивов представляют собой долгосрочные финансовые обязательства. Коэффициент ликвидности – 0,13. На основании проведенного анализа финансовой отчетности на 30.06.2012 финансовое состояние АО «Батыс Транзит» оценивается как не удовлетворительное.

**\*\*Примечание:** Ответственность за составление документов, подтверждающих финансовое состояние Общества, несет руководство Общества. В период строительства Представитель держателей облигаций ежеквартально осуществляет проверку финансового состояния Общества. В настоящий момент Представитель держателей облигаций не привлекал экспертов для проверки деятельности Эмитента. Все вышеизложенные заключения сделаны на основе данных, предоставленных Обществом.

Приложение №1  
**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ, ВЕРТИКАЛЬНЫЙ)**

Таблица №1.

Наименование статьи	Код стр.	2 кв 2012		2011		Абсолютное изменение		Относительное изменение
		тыс. тенге	доля %	тыс. тенге	доля %	тыс. тенге	доля%	
<b>А К Т И В Ы</b>								
<b>I. Краткосрочные активы</b>								
Денежные средства и их эквиваленты	10	141 433	1%	132 969	1%	8 464	2%	6%
Прочие краткосрочные финансовые активы	15	0	0%	700501		-700 501		-100%
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	85 362	0%	179 009	1%	-93 647	-20%	-52%
Текущий подоходный налог	17			0	0,00%	0	0%	
Запасы	18	197	0%	29	0%	168	0%	579%
Прочие краткосрочные активы	19	16 281	0%	14 675	0%	1 606	0%	11%
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)</b>	<b>100</b>	<b>243 273</b>	<b>1%</b>	<b>1 027 183</b>	<b>5%</b>	<b>-783 910</b>	<b>-166%</b>	<b>-76%</b>
<b>Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи</b>	<b>101</b>			<b>0</b>		<b>0</b>	<b>0%</b>	
<b>II. Долгосрочные активы</b>								
Инвестиционное имущество	117					0		0%
Основные средства	118	281 535	1%	293 162	1%	-11 627	-2%	-4%
Биологические активы	119					0		0%
Разведочные и оценочные активы	120					0		0%
Нематериальные активы	121	19634 227	89%	19 891 873	92%	-257 646	-55%	-1%
Отложенные налоговые активы	122	369 995	2%	369995		0		
Прочие долгосрочные активы	123	1525 391		0	0%	1 525 391	323%	0%
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)</b>	<b>200</b>	<b>21811 148</b>	<b>99%</b>	<b>20 555 030</b>	<b>95%</b>	<b>1 256 118</b>	<b>266%</b>	<b>6%</b>
<b>Баланс (стр. 100 + стр. 101 + стр. 200)</b>		<b>22054 421</b>	<b>100%</b>	<b>21 582 213</b>	<b>100,00%</b>	<b>472 208</b>	<b>100%</b>	<b>2%</b>
<b>П А С С И В Ы</b>								
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>								
Займы	210	461 938	2%	923875		-461 937		-50%
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	428 176	2%	1 274 062	6%	-845 886	-179%	-66%
Краткосрочные резервы	214	8 618	0%	12 261	0%	-3 643		-30%
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215					0		0%
Вознаграждения работникам	216	14	0%	281	0%	-267	0%	-95%
Прочие краткосрочные обязательства	217	948 984	4%	591 928	3%	357 056	76%	60%
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)</b>	<b>300</b>	<b>1847 730</b>	<b>8%</b>	<b>2 802 407</b>	<b>13%</b>	<b>-954 677</b>	<b>-202%</b>	<b>-34%</b>
<b>Обязательства выбывающих групп, предназначенные для продажи</b>	<b>301</b>		0%			<b>0</b>		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>								
Займы	310	4264 014	19%	2 771 625	13%	1 492 389		54%
Производные финансовые инструменты	311					0		
Долгосрочные финансовые обязательства	312	17706 849	80%	17 534 300	81%	172 549	37%	1%
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313				0%	0	0%	0%
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)</b>	<b>400</b>	<b>21970 863</b>	<b>100%</b>	<b>20 305 925</b>	<b>94%</b>	<b>1 664 938</b>	<b>353%</b>	<b>8%</b>
<b>V. Капитал</b>								
Выпущенный капитал	410	300 000	1%	300 000	1%	0		0%
Эмиссионный доход	411	44 657	0%	44657		0		
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	414	-2108 829	-10%	-1 870 777	-9%	-238 052	-50%	13%
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	-1764 172	-8%			-1 764 172		
Доля неконтролирующих собственников	421		0%			0		
<b>Всего капитал (строка 420+/- строка 421)</b>	<b>422</b>	<b>-1764 172</b>	<b>-8%</b>	<b>-1 526 120</b>	<b>-7%</b>	<b>-238 052</b>	<b>-50%</b>	<b>16%</b>
<b>Баланс (стр. 300 + стр. 301 + стр. 400 + стр. 500)</b>		<b>22054 421</b>	<b>100%</b>	<b>21 582 212</b>	<b>100,00%</b>	<b>472 209</b>		<b>2%</b>