

Содержание

Содержание	1
1. Общие сведения	2
2. Финансовый отчет	3
3. Промежуточные показатели	4
4. Комментарии к финансовой отчетности	5
5. Прочие сведения	6

**«Altius Holdings Inc»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2011 года*

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Стр.

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность:**

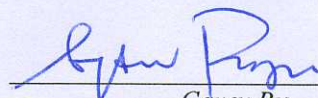
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении .....	1
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	2
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	3
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	4
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	5-10

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2011	31 декабря 2010
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Нематериальные активы		3.925.815	4.194.255
Основные средства		15.345.056	15.102.775
Авансы, выданные под долгосрочные активы		183.067	127.636
Денежные средства, ограниченные в использовании		129.474	130.262
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>19.583.412</b>	<b>19.554.928</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	4	918.949	630.341
Торговая дебиторская задолженность	5	2.708.867	476.834
Авансы выданные		377.135	340.466
Беспроцентные займы связанным сторонам	15	—	4.423.643
Предоплата по подоходному налогу		15.448	10.248
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	6	1.578.861	1.889.767
Прочие текущие активы		39.366	37.246
Денежные средства и их эквиваленты	7	2.363.097	9.176.511
<b>Итого текущих активов</b>		<b>8.001.723</b>	<b>16.985.056</b>
<b>Итого активов</b>		<b>27.585.135</b>	<b>36.539.984</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал		6.330.551	6.330.551
Нераспределенная прибыль		14.139.964	24.962.029
<b>Итого капитала</b>		<b>20.470.515</b>	<b>31.292.580</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по отсроченному налогу		1.030.458	812.383
Обязательство по ликвидации скважин и восстановлению участка		380.075	360.207
Обязательство по историческим затратам		600.106	531.152
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>2.010.639</b>	<b>1.703.742</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	8	862.532	1.803.460
Обязательство по историческим затратам		13.494	128.624
Налоги к уплате	9	2.431.504	19.697
Корпоративный подоходный налог к уплате		898.047	306.896
Налог на сверхприбыль к уплате		744.885	946.188
Прочие текущие обязательства		153.519	338.797
<b>Итого текущих обязательств</b>		<b>5.103.981</b>	<b>3.543.662</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>7.114.620</b>	<b>5.247.404</b>
<b>ИТОГО АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>27.585.135</b>	<b>36.539.984</b>

Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-10 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Управляющий директор

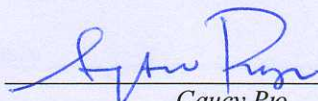
  
Сансу Рю

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года
Доходы от реализации сырой нефти		21.997.673
Себестоимость реализации	10	(4.159.104)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>17.838.569</b>
Расходы на реализацию	11	(7.281.739)
Общие и административные расходы	12	(1.986.092)
<b>Доход от операционной деятельности</b>		<b>8.570.738</b>
Затраты по финансированию		(101.107)
Доходы от финансирования		25.173
Отрицательная курсовая разница		(129.444)
Прочие доходы		56.418
Прочие расходы		(21.803)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>8.399.975</b>
Расходы по подоходному налогу	13	(3.316.588)
<b>Прибыль за период</b>		<b>5.083.387</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>—</b>
<b>Итого совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>5.083.387</b>

*Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-10 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор

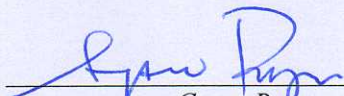
  
 Сансу Рю

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года</b>
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	
Прибыль до налогообложения	8.399.975
Корректировки на прибавление (вычитание) неденежных статей:	
Износ, истощение и амортизация	1.120.753
Амортизация дисконта	26.815
Процентный доход	(25.173)
Процентные расходы	74.292
Убыток от выбытия основных средств	3.049
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>9.599.711</b>
Корректировки оборотного капитала:	
Изменение в товарно-материальных запасах	(288.608)
Изменение в налогах	241.511
Изменение в торговой дебиторской задолженности	(2.234.153)
Изменение в авансах выданных	(36.669)
Изменение в торговой кредиторской задолженности	(987.924)
Изменение в налогах к уплате	2.411.807
Изменение в прочих краткосрочных обязательствах	(212.574)
Поступление денежных средств от операционной деятельности	8.493.101
Подоходный налог уплаченный	(2.713.865)
Проценты полученные	25.173
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>5.804.409</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	
Займы, погашенные связанными сторонами	4.423.643
Ликвидация скважин и восстановление участков	14.645
Прочие долгосрочные активы	(92.211)
Приобретение нематериальных активов	(8.255)
Приобретение основных средств	(1.107.323)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	56.342
<b>Чистое поступление денежных средств в инвестиционной деятельности</b>	<b>3.286.841</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании	788
Выплаты акционеру	(15.905.452)
<b>Чистое расходование денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>(15.904.664)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>(6.813.414)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>9.176.511</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>2.363.097</b>

*Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-10 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор

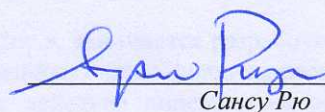
  
Сансу Пию

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
<b>На 1 января 2011 года</b>	<b>6.330.551</b>	<b>24.962.029</b>	<b>31.292.580</b>
Чистая прибыль за период	–	5.083.387	5.083.387
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>–</b>	<b>5.083.387</b>	<b>5.083.387</b>
Выплаты акционеру	–	(15.905.452)	(15.905.452)
<b>На 30 июня 2011 года</b>	<b>6.330.551</b>	<b>14.139.964</b>	<b>20.470.515</b>

*Прилагаемая учетная политика и пояснительные примечания на страницах 5-10 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Управляющий директор



Sanju Piu

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

«Altius Holdings Inc.» (далее «Компания») и его дочерние организации (далее «Группа») является независимой компанией по разработке и добычи нефти и газа, в месторождениях Казахстана. Группа оперирует на четырех нефтегазовых месторождениях Казахстана.

«Altius Holdings Inc.» предприятие создано в соответствии с законодательством Канады, на 100% принадлежит «KNOC Black Hill Ltd», канадской компании, которая в свою очередь на 100% принадлежит «Корейской Национальной Нефтяной Корпорации» («KNOC»), организации, подконтрольной Правительству Республики Корея. 18 Марта 2011 года, «KNOC Black Hill Ltd» приобрело 100% акции Компании у «Altius Energy Limited». «Vitol Holding B.V.» и его дочерние организации (далее «Группа Vitol») владеют 100% выпущенного акционерного капитала Altius Energy Limited».

Компания зарегистрирована по следующему адресу: 3700 Катерра Тауэр 400, Третий проспект, Калгари, Альберта, Канада.

**Срок действия лицензии**

«Altius Petroleum B.V.» 100% дочерняя компания «Altius Holdings Inc.», занимается разработкой и добычей нефти и газа на месторождениях Акжар, Алимбай, Бесболек и Каратайкыз через филиалы расположенные в городах Актобе и Атырау в Северо-Западном Казахстане. Срок действия лицензии на осуществление деятельности, полученной Группой у Правительства Республики Казахстан, истекает в 2029-2036 годах (далее "Договор о недропользовании"). Группа начала добычу на месторождении Бесболек в 2006 году и на месторождениях Акжар и Каратайкыз в 2008 году.

**Экономические условия в Казахстане**

В Республике Казахстан продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность Казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Казахстанская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Мировой финансовый кризис привел к нестабильности на рынках капитала, существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования внутри Республики Казахстан. Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Казахстана с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов Казахстанских банков и компаний, существует неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Группы и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

Руководство Группы считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в данных условиях. Однако дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на финансовые результаты и финансовое положение Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением операции раскрытых в учетной политике и примечаниях к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Все значения в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит сравнительных данных в отчете о совокупном доходе, отчете об изменениях в капитале и отчете о движении денежных средств, раскрытия которых требуется в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34»). За исключением отсутствия сравнительных данных, описанных выше, данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с «МСБУ 34».

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за период, закончившийся 31 декабря 2010 года.

#### Пересчет иностранной валюты

Финансовая отчетность представлена в тенге, который также является функциональной валютой Компании и его дочерних организаций.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату. Все курсовые разницы включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе.

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в Казахстане в качестве официальных рыночных курсов обмена иностранной валюты.

Обменный курс «КФБ» на 30 июня 2011 года составлял 146,25 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2011 года (на 31 декабря 2010 года: 147,40 тенге за 1 доллар США).

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2010 г., за исключением принятых на 1 января 2011 г. Новых стандартов и иртерпритаций, отмеченных ниже:

- Поправка к МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»
- Поправка к МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление информации»
- Поправка к Интерпретации 14 «Предоплаты в отношении требований о минимальном финансировании»
- Усовершенствования МСФО (опубликованные в мае 2010 г.)

#### Усовершенствования МСФО

В мае 2010 г. Совет по МСФО выпустил третий комплект поправок к своим стандартам, главным образом, с целью устранения несоответствий и уточнений формулировок. В отношении каждого стандарта существуют отдельные переходные положения. Применение поправок, перечисленных ниже, привело к изменению учетной политики, но не оказало влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

- Поправка к МСФО 3 «Объединение бизнеса»
- Поправка к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»
- Поправка к МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Усовершенствования МСФО (продолжение)**

- Поправка к МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

Прочие поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты в рамках проекта «Усовершенствования МСФО», не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

- МСФО 3 «Объединение бизнеса» – Разъяснение того, что условное вознаграждение, обусловленное сделкой по объединению бизнеса, совершенной до принятия МСФО 3 (в редакции 2008 г.), учитывается согласно МСФО 3 (в редакции 2005 г.);
- МСФО 3 «Объединение бизнеса» – Незамененные или добровольно замененные вознаграждения с выплатами, основанными на акциях, и их учет в рамках сделки по объединению бизнеса;
- МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»;
- Интерпретация 13 «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов».

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

**4. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Материалы	<b>584.244</b>	328.146
Сырая нефть	<b>320.557</b>	292.550
Незавершенное производство	<b>22.329</b>	32.262
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	<b>(8.181)</b>	(22.617)
	<b>918.949</b>	630.341

**5. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Торговая дебиторская задолженность в долларах США	<b>2.703.953</b>	434.985
Торговая дебиторская задолженность в тенге	<b>4.914</b>	41.849
	<b>2.708.867</b>	476.834

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и обычно, подлежит получению в течение 30 дней. Вся торговая дебиторская задолженность является краткосрочной по состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года и представляет собой суммы, причитающиеся за продажу сырой нефти.

**6. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
НДС к возмещению	<b>1.350.935</b>	1.185.668
Предоплата по таможенным платежам	<b>193.901</b>	–
Предоплата по имущественному налогу	<b>10.803</b>	49.254
Исторические затраты	<b>24.792</b>	–
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых	–	359.744
Предоплата по рентному налогу	–	179.906
Прочее	<b>77.431</b>	194.196
За вычетом: резерва на сомнительный НДС к возмещению	<b>(79.001)</b>	(79.001)
	<b>1.578.861</b>	1.889.767

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**
**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Текущие банковские счета в долларах США	<b>2.030.116</b>	8.928.295
Текущие банковские счета в тенге	<b>325.173</b>	235.457
Денежные средства на карточных счетах	<b>4.316</b>	2.191
Наличность в кассе в тенге	<b>3.492</b>	5.537
Текущие банковские счета в евро	<b>–</b>	5.031
	<b>2.363.097</b>	9.176.511

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года текущие счета в банках были беспроцентными.

**8. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года торговая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Задолженность перед связанными сторонами	<b>–</b>	177.330
Задолженность перед третьими сторонами	<b>862.532</b>	1.626.130
	<b>862.532</b>	1.803.460

Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

**9. НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

По состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года текущие налоговые обязательства составили:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Рентный налог	<b>1.902.762</b>	–
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>489.764</b>	–
Прочие налоги	<b>38.978</b>	19.697
	<b>2.431.504</b>	19.697

**10. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>1.378.488</b>
Износ, истощение и амортизация	<b>989.617</b>
Транспортные расходы	<b>640.064</b>
Ремонт и обслуживание	<b>332.379</b>
Услуги	<b>268.367</b>
Заработная плата и сопутствующие затраты	<b>220.995</b>
Налоги и комиссии	<b>95.719</b>
Прочее	<b>374.361</b>
<b>Себестоимость добычи</b>	<b>4.299.990</b>
Изменение в незавершенном производстве. сырая нефть:	
Незавершенное производство, начальный баланс сырой нефти	<b>616.774</b>
Нефть для собственных нужд	<b>(122.812)</b>
Незавершенное производство, конечный баланс сырой нефти	<b>(634.848)</b>
Чистые изменения в незавершенном производстве и готовой продукции	<b>(140.886)</b>
	<b>4.159.104</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****11. РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года</b>
Рентный налог	4.427.151
Транспортировка	1.603.137
Таможенные пошлины	993.021
Прочее	258.430
	<b>7.281.739</b>

Расходы на транспортировку представляют собой затраты, связанные с транспортировкой нефти по трубопроводу АО «МунайГас» и АО «КазТрансОйл», которые предоставляют услуги транспортировки нефти по трубопроводу по Казахстану.

**12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года</b>
Подходный налог на дивиденды удержанный у источника выплаты	924.432
Заработная плата и сопутствующие затраты	654.441
Аренда и содержание офиса	122.845
Профессиональные услуги	48.828
Реклама	17.931
Командировочные расходы	10.545
Прочее	207.070
	<b>1.986.092</b>

**13. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ**

Группа облагается подоходным налогом по ставке 20%, начисляемым на налогооблагаемую прибыль и на прибыль Филиала в размере 5% после корпоративного подоходного налога в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Расходы по подоходному налогу представлены следующим образом за период, закончившийся 30 июня 2011 года:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года</b>
Корпоративный подоходный налог	2.353.377
Налог на сверхприбыль	745.136
Отсроченный подоходный налог	218.075
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>3.316.588</b>

**14. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Финансовые и условные обязательства были раскрыты в годовой финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2010 года. За первое полугодие, закончившееся 30 Июня 2011 года, существенных изменений в финансовых и условных обязательствах не произошло.

**15. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации, в которых значительное право голоса прямо или косвенно принадлежит ключевому управленческому персоналу и «КНОС» (Примечание 1). При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****15. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов, применимых к связанным и третьим сторонам.

**Беспроцентные займы связанным сторонам**

В 2010 году, Группа предоставила беспроцентные займы «Rosco S.A» и «Arawak Energy Kazakhstan B.V.», подлежащий уплате по требованию и без залога на сумму в 20.040 тысяч долларов США и 2.506 тысячи долларов США, соответственно. На 30 июня 2011 года беспроцентные займы были полностью погашены.

18 марта 2011, как уже было описано в Примечании 1, произошла смена акционера Группы от «Altius Energy Corporation» на «KNOC». В результате, все операции с Группой «Altius» начиная с 19 марта 2011 года и балансы по состоянию на 30 июня 2011 года, учтены как операции с третьими сторонами.

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из 4 человек на 30 июня 2011 года. Общий размер вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенный в затраты на персонал в отчете о совокупном доходе за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2011 года, составил 48.522 тысяч тенге.

**Балансовая оценка акций**

В соответствии с решением Биржевого Совета Казахстанской фондовой биржи от 4 октября 2010, финансовая отчетность должна раскрывать балансовую стоимость акции (обыкновенной и привилегированной) по состоянию на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с правилами «КФБ».

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
Всего активов	<b>27.585.135</b>	36.539.984
Нематериальные активы	<b>3.925.815</b>	4.194.255
Всего обязательств	<b>7.114.620</b>	5.247.404
<b>Чистая стоимость активов в расчете на обыкновенные акции</b>	<b>16.544.700</b>	27.098.325
<b>Количество простых акций</b>	<b>182.644.452</b>	182.644.452
Балансовая стоимость акции, в тенге	<b>90,58</b>	148,37

