



**АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**

**Международные стандарты финансовой отчетности  
Отдельная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и отчет  
независимого аудитора**

**30 июня 2014 года**

## Содержание

### ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

### ОТДЕЛЬНАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отдельный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении .....	1
Отдельный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	2
Отдельный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале .....	3
Отдельный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	4

### ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ:

1	Компания и её операционная деятельность .....	5
2	Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики.....	5
3	Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики .....	6
4	Расчеты и операции со связанными сторонами .....	6
5	Основные средства .....	8
6	Инвестиции в дочерние компании и совместные предприятия .....	9
7	Займы и финансовая помощь, выданная дочерним компаниям и совместно контролируемым предприятиям .....	11
8	Прочие долгосрочные активы.....	11
9	Дебиторская задолженность.....	12
10	Прочие краткосрочные активы .....	12
11	Денежные средства и их эквиваленты.....	12
12	Капитал.....	13
13	Займы .....	13
14	Обязательство по отсроченному подоходному налогу.....	14
15	Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	14
16	Общие и административные расходы .....	14
17	Финансовые доходы .....	15
18	Финансовые расходы .....	15
19	Подоходный налог .....	15
20	Условные и договорные обязательства и операционные риски.....	15
21	Управление финансовыми рисками.....	16
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	17



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров Акционерного общества «Самрук-Энерго»

Мы провели аудит прилагаемой отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности акционерного общества «Самрук-Энерго» (далее «Компания»), которая включает отдельный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 года и отдельные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

*Ответственность руководства за составление отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности*

Руководство Компании несет ответственность за составление и достоверное представление данной отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и за осуществление внутреннего контроля в той мере, в которой, по мнению руководства, это необходимо для составления и достоверного представления отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате мошенничества или ошибок.

*Ответственность аудитора*

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что отдельная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления отдельной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают основания для выражения мнения аудитора.

ООО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Пр. Аль Фараби 34, Здание А, 4 этаж, 050059 Алматы, Казахстан

T: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, [www.pwc.com/kz](http://www.pwc.com/kz)



**ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (продолжение)**

Страница 2

*Мнение аудитора*

По нашему мнению, отдельная промежуточная сокращенная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Компании по состоянию на 30 июня 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*PricewaterhouseCoopers LLP*

4 августа 2014 г.  
Алматы, Казахстан



Утверждено и подписано:

Дана Инкарбекова  
Управляющий директор ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия Министерства  
Финансов Республики Казахстан №0000005  
от 21 октября 1999 года)  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство аудитора  
Республики Казахстан №0000492 от 18 января 2000 г.)

**АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**  
**Отдельный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		Прим.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	5		927,604	2,434,012
Нематериальные активы			182,539	239,864
Инвестиции в дочерние компании и совместные контролируемые предприятия	6		524,681,021	266,788,073
Займы и финансовая помощь выданные	7		34,472,825	26,016,368
Прочие долгосрочные активы	8		3,192,703	12,890,143
<b>Итого долгосрочные активы</b>			<b>563,456,692</b>	<b>308,368,460</b>
<b>Краткосрочные активы</b>				
Дебиторская задолженность	9		824,296	508,950
Товарно-материальные запасы			40,223	40,442
Займы и финансовая помощь выданные	7		5,942,899	6,836,103
Прочие краткосрочные активы	10		44,236 128	43,960,382
Денежные средства и их эквиваленты	11		10,974,847	2,590,982
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи			-	5,000
<b>Итого краткосрочные активы</b>			<b>62,018 393</b>	<b>53,941,859</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>			<b>625,475,085</b>	<b>362,310,319</b>
<b>КАПИТАЛ</b>				
Акционерный капитал	12		254,946,269	233,946,269
Прочий резервный капитал			38,008,978	19,086,598
Нераспределенная прибыль/(Непокрытый убыток)			8,622,524	(1,910,470)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>			<b>301,577,771</b>	<b>251,122,397</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы	13		297,553,641	107,832,387
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	14		4,730,595	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>			<b>302,284,236</b>	<b>107,832,387</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Займы	13		3,881,097	2,525,404
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15		17,701,248	777,452
Прочие налоги к уплате			30,733	52,679
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>			<b>21,613,078</b>	<b>3,355,535</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			<b>323,897,314</b>	<b>111,187,922</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			<b>625,475,085</b>	<b>362,310,319</b>

Подписано от имени руководства 4 августа 2014 года.

Максутов Кайрат Берикович  
 Заместитель Председателя Правления

Тулекова Сауле Бекзадаевна  
 Директор департамента финансового и  
 налогового учета – Главный бухгалтер

**АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**

**Отдельный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Доходы по дивидендам		17,141,283	6,426,477
Прочие доходы		376,208	36,651
Прочие расходы		(23,298)	(779)
Общие и административные расходы	16	(2,228,919)	(1,377,671)
<b>Прибыль по основной деятельности</b>		<b>15,265,274</b>	<b>5,084,678</b>
Финансовые доходы	17	2,399,791	2,121,222
Финансовые расходы	18	(10,054,945)	(2,569,001)
Прибыль / (убыток) от курсовой разницы		11,240,244	(100,920)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>18,850,364</b>	<b>4,535,979</b>
Расход по подоходному налогу	20	(146,765)	(185,765)
<b>Прибыль за год</b>		<b>18,703,599</b>	<b>4,350,214</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>18,703,599</b>	<b>4,350,214</b>

## АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

## Отдельный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале

		Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспределенная прибыль/Непокрытый убыток	Итого капитал
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
	<b>Прим.</b>				
<b>Остаток на 31 декабря 2012 года</b>		<b>222,868,957</b>	<b>22,440,221</b>	<b>(2,904,840)</b>	<b>242,404,338</b>
Прибыль за год		-	-	4,350,214	4,350,214
Итого совокупный доход за год		-	-	4,350,214	4,350,214
Увеличение акционерного капитала	14	11,077,363	-	-	11,077,363
Прочие операции с акционерами		-	(3,353,623)	-	(3,353,623)
Выплата дивидендов		-	-	(2,813,667)	(2,813,667)
<b>Остаток на 30 июня 2013 года</b>		<b>233,946,320</b>	<b>19,086,598</b>	<b>(1,368,293)</b>	<b>251,664,625</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2013 года</b>		<b>233,946,269</b>	<b>19,086,598</b>	<b>(1,910,470)</b>	<b>251,122,397</b>
Прибыль за год		-	-	18,703,599	18,703,599
Итого совокупный доход за год		-	-	18,703,599	18,703,599
Увеличение акционерного капитала	14	21,000,000	-	-	21,000,000
Доход от первоначального признания займов от Самрук-Казына		-	18,922,380	-	18,922,380
Выплата дивидендов		-	-	(8,170,605)	(8,170,605)
<b>Остаток на 30 июня 2014 года</b>		<b>254,946,269</b>	<b>38,008,978</b>	<b>8,622,524</b>	<b>301,577,771</b>

**АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**  
**Отдельный отчет о движении денежных средств**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности:</b>			
Прибыль до налогообложения		18,850,364	4,535,979
Корректировки на:			
Доходы по дивидендам		(17,141,283)	(6,426,477)
Износ и амортизация		165,635	56,191
Финансовые расходы	18	10,054,945	2,569,001
Финансовые доходы	17	(2,399,791)	(2,121,222)
Убытки/(прибыль) от курсовой разницы		(11,240,244)	100,920
Прочие корректировки		(234,742)	104,902
<b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>(1,945,116)</b>	<b>(1,180,706)</b>
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		219	705
Увеличение прочих краткосрочных активов		(127,273)	(77,004)
Уменьшение прочей кредиторской задолженности		(252,586)	(143,993)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(956,879)	(92,501)
Прочие		399,384	-
<b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>		<b>(2,882,251)</b>	<b>(1,493,499)</b>
Дивиденды полученные		4,867,586	4,374,132
Проценты уплаченные		(7,012,015)	(1,752,254)
Подходный налог уплаченный		(146,765)	(274,774)
<b>Чистая сумма денежных средств (использованных)/от операционной деятельности</b>		<b>(5,173,445)</b>	<b>853,605</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(419,283)	(363,867)
Вклад в уставный капитал дочерних предприятий		(1,213,624)	(1,180,854)
Приобретение ЭГРЭС-1		(236,651,998)	-
Приобретение неконтролирующей доли в Мойнакской ГЭС		(9,175,000)	-
Поступление от продажи доли в дочерней компании		45,500	-
Займы и финансовая помощь, выданная дочерним компаниям и совместным организациям		(8,500,000)	(1,391,211)
Приобретение долговых инструментов		(8,055,585)	(19,160,975)
(Размещение)/поступление банковских вкладов, нетто		30,046,887	(13,266,100)
Поступление от продажи финансовых инструментов		300,000	18,242,528
Поступления от погашения финансовой помощи, выданной дочерним компаниям и совместно контролируемым предприятиям		9,611,754	5,083,278
Проценты полученные		1,648,798	1,597,912
<b>Чистая сумма денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(222,362,551)</b>	<b>(10,439,289),</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступление от эмиссии акций	12	21,000,000	-
Поступление по займам от Самрук-Казына	13	200,000,000	2,956,595
Погашение займов от Самрук-Казына	13	(2,381,109)	(2,381,109)
Прочие выплаты Самрук-Казына		-	(3,991,200)
<b>Чистая сумма денежных средств, полученные/(использованные) от финансовой деятельности</b>		<b>218,618,891</b>	<b>(3,415,714)</b>
Эффект курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		17,300,970	353,765
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>8,383,865</b>	<b>(12,647,633)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	12	2,590,982	68,770,755
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	12	<b>10,974,847</b>	<b>56,123,122</b>

## **1 Компания и её операционная деятельность**

АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») была образована 18 апреля 2007 года и зарегистрирована 10 мая 2007 года. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Единственным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»), которому принадлежит 100% акций Компании. Правительство Республики Казахстан является конечным контролирующим владельцем Компании.

### **Основная деятельность**

Компания является холдинговой компанией (далее «Компания»), объединяющей ряд компаний (примечание 7), осуществляющих деятельность по производству электро- и теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов и водных ресурсов и реализации населению и промышленным предприятиям, транспортировке электроэнергии и техническому распределению электричества в сети, строительству гидро- и теплоэлектростанций, а также аренде имущественных комплексов гидроэлектростанций.

### **Адрес и место осуществления деятельности**

Адрес и место осуществления деятельности Компании: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 15А

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики**

Настоящая отдельная сокращенная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости с поправкой на первоначальное признание финансовых инструментов по справедливой стоимости. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей отдельной сокращенной промежуточной финансовой отчетности и соответствуют тем положениям учетной политики, которые использовались при подготовке отчетности за последний финансовый год, за исключением учета подоходного налога. Настоящая отдельная сокращенная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой отдельной финансовой отчетностью Компании по состоянию на 31 декабря 2013 года, подготовленной в соответствии с МСФО. Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем принципам учетной политики, которые применялись в предыдущем финансовом

Компания подготовила данную сокращенную отдельную промежуточную финансовую отчетность для руководства.

Кроме того, Компания подготовила сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» в отношении Компании и её дочерних компаний (далее «Группа»). В сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности операции дочерних компаний, определенных как компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Компания способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику, полностью консолидированы. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы может быть получена в офисе Компании, расположенном по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра 15А.

Ознакомление пользователями с данной сокращенной отдельной промежуточной финансовой отчетностью должно проводиться вместе с сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетностью по состоянию на и за период, закончившийся 30 июня 2014 года, в целях получения полной информации о финансовом положении, результатах операционной деятельности и изменениях в финансовом положении Компании в целом

### **Новые стандарты и разъяснения**

Новые и измененные стандарты и разъяснения должны быть применены при подготовке первой промежуточной финансовой отчетности, выпущенной после даты их вступления в силу. Среди новых МСФО или разъяснений, которые применены впервые к данному промежуточному периоду, отсутствуют такие, которые имели бы существенное влияние на Компанию, представление показателей в ее финансовой отчетности и на оценку операций и остатков.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2014 года. Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной отдельной сокращенной промежуточной финансовой отчетности. Компания планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. На данный момент Компания не завершила анализ возможного влияния данных стандартов на свою финансовую отчетность.

## 3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

При подготовке отдельной сокращенной промежуточной финансовой отчетности Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учетные политики и отражаемые в отчетности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой отдельной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

## 4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приводится в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Материнская компания и конечная контролирующая сторона Компании раскрыты в примечании 1.

Связанные стороны включают компании под контролем Самрук-Казына. Операции с государственными компаниями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям i) когда они не являются индивидуально значительными; ii) если услуги Компании предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или iii) при отсутствии выбора поставщика таких услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги и т.д.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла операции или имеет остаток по счетам расчетов на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2014 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Заем, выданный дочерней компании	8	-	-	10,095,583
Финансовая помощь, выданная дочерним компаниям и совместно контролируемым предприятиям	8	-	-	30,390
Прочие долгосрочные активы		-	3,192,703	689,400
Вознаграждения по предоставленным займам к получению		-	-	327,480
Дивиденды к получению	11	-	-	13,086,071
Ценные бумаги связанных сторон		218,239	3,683,826	26,327,381
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства		1,872	-	-
Займы	15	206,897,420	11,389	-

## 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2013 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Заем, выданный дочерней компании	8	-	-	8,957,071
Финансовая помощь, выданная дочерним компаниям и совместно контролируемым предприятиям	8	-	-	2,172,199
Прочая дебиторская задолженность			9,587,417	402,051
Дивиденды к получению	11	-	-	759,191
Ценные бумаги связанных сторон		218,239	3,083,606	17,996,673
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	16	-	44,877	60
Займы	15	30,804,906	-	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам		-	-	17,141,283
Финансовые доходы		6,479	337,969	1,305,821
Финансовые расходы	19	8,244,267	-	1,606
Общие и административные расходы		67,500	19,292	-
Прочий доход		-	1,845,297	382,250

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Акционер	Компании под общим контролем	Дочерние и совместные предприятия
Доходы по дивидендам		-	-	6,426,477
Финансовые доходы		6,479	821,353	744,195
Финансовые расходы	19	1,126,087	-	-
Общие и административные расходы		-	25,837	-

Вознаграждение ключевого руководящего персонала за период, закончившийся 30 июня 2014 года, включающее заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам, составляет 181,005 тысяч тенге (за период, закончившийся 30 июня 2013 года: 70,840 тысяч тенге). Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 июня 2014 года состоит из 9 человек (2013г.: 9 человек).

## 5 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 1 января 2013г.	244,065	1,081,596	1,325,661
Накопленный износ и обесценение	(91,405)	-	(91,405)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2013г.</b>	<b>152,660</b>	<b>1,081,596</b>	<b>1,234,256</b>
Поступления	18,029	359,018	377,047
Износ	(19,848)	-	(19,848)
Выбытия	-	(130,357)	(130,357)
Стоимость на 30 июня 2013г.	262,095	1,310,257	1,572,352
Накопленный износ и обесценение	(111,254)	-	(111,254)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2013г.</b>	<b>150,841</b>	<b>1,310,257</b>	<b>1,461,098</b>
Стоимость на 1 января 2014г.	727,317	1,840,184	2,567,501
Накопленный износ и обесценение	(133,489)	-	(133,489)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2014г.</b>	<b>593,828</b>	<b>1,840,184</b>	<b>2,434,012</b>
Поступления	53,617	223,198	276,815
Перемещения	1,677,177	(1,677,177)	-
Износ	(70,957)	-	(70,957)
Выбытия	(1,712,266)	-	(1,712,266)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2014г.</b>	<b>541,399</b>	<b>386,205</b>	<b>927,604</b>
Стоимость на 30 июня 2014г.	743,811	386,205	1,130,016
Накопленный износ и обесценение	(202,412)	-	(202,412)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2014г.</b>	<b>541,399</b>	<b>386,205</b>	<b>927,604</b>

**6 Инвестиции в дочерние компании и совместные предприятия**

Ниже представлена информация о стоимости инвестиций на 30 июня 2014 года:

	Дата приобретения	Страна регистрации	Стоимость инвестиций на 30 июня 2014г., в тысячах тенге	Доля владения на 30 июня 2014г.
<i>а) Инвестиции в дочерние компании</i>				
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	31.10.2012	Казахстан	338,272,063	100%
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	29.07.2009	Казахстан	53,171,322	100%
АО «Алматинские электрические станции»	26.07.2011	Казахстан	30,212,480	100%
АО «Мойнакская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	21,864,616	100%
ТОО «Тегис-Мунай»	29.12.2012	Казахстан	10,471,558	100%
АО «Восточно-Казахстанская распределительная компания»	31.03.2012	Казахстан	7,723,742	100%
ТОО «Samruk-Green Energy»	13.06.2012	Казахстан	5,390,317	100%
АО «Шульбинская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,230,658	92%
АО «Бухтарминская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,050,790	90%
АО «МРЭК»	04.01.2008	Казахстан	785,297	75%+1 акция
АО «Шардаринская ГЭС»	03.06.2011	Казахстан	482,667	100%
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	465,019	90%
ТОО «Алматыэнергосбыт»	26.07.2011	Казахстан	136,003	100%
<i>б) Инвестиции в совместные предприятия</i>				
Forum Muider B.V.	23.12.2008	Нидерланды	41,759,543	50%
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	04.01.2008	Казахстан	8,725,133	50%
АО «Жамбылская ГРЭС имени Т.И.Батурова»	04.01.2008	Казахстан	855,250	50%
<i>в) Инвестиции в ассоциированные предприятия</i>				
АО «Балхашская ТЭС»	24.06.2008	Казахстан	4,635,490	25%
<i>За минусом:</i>				
Обесценение инвестиций			(2,550,927)	
<b>Итого инвестиции</b>			<b>524,681,021</b>	

Ниже представлена информация о стоимости инвестиций на 31 декабря 2013 года:

	Дата приобретения	Страна регистрации	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2013г., в тысячах тенге	Доля владения на 31 декабря 2013г.
<i>а) Инвестиции в дочерние компании</i>				
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	29.07.2009	Казахстан	53,171,323	100%
АО «Алматинские электрические станции»	26.07.2011	Казахстан	30,212,480	100%
ТОО «Алматыэнергосбыт»	26.07.2011	Казахстан	136,003	100%
АО «Мойнакская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	3,514,616	51%
АО «Бухтарминская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,050,790	90%
АО «Шульбинская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	1,230,658	92.14%
АО «Шардаринская ГЭС»	03.06.2011	Казахстан	482,667	100%
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	04.01.2008	Казахстан	465,019	90%
ТОО «Samruk-Green Energy»	13.06.2012	Казахстан	3,135,651	100%
АО «МРЭК»	04.01.2008	Казахстан	785,297	75%+1 акция
ТОО «Тегис-Мунай»	29.12.2012	Казахстан	9,835,274	100%
АО «Восточно-Казахстанская распределительная компания»	31.03.2012	Казахстан	7,723,741	100%

## 6 Инвестиции в дочерние компании и совместные предприятия (продолжение)

	Дата приобретения	Страна регистрации	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2013г., в тысячах тенге	Доля владения на 31 декабря 2013г.
<i>б) Инвестиции в совместные предприятия</i>				
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	31.10.2012	Казахстан	101,620,065	50%
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	04.01.2008	Казахстан	8,725,133	50%
АО «Жамбылская ГРЭС имени Т.И.Батурова»	04.01.2008	Казахстан	855,250	50%
Forum Muider B.V.	23.12.2008	Нидерланды	41,759,543	50%
<i>в) Инвестиции в ассоциированные предприятия</i>				
АО «Балхашская ТЭС»	24.06.2008	Казахстан	4,635,490	25%
<i>За минусом:</i>				
Обесценение инвестиций			(2,550,927)	
<b>Итого инвестиции</b>			<b>266,788,073</b>	

Операции и остатки по расчетам с дочерними компаниями и совместными предприятиями раскрыты в примечании 4.

*Приобретение ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» («ЭГРЭС-1»)*

31 марта 2014 г. Компания приобрела оставшиеся 50% акционерного капитала ЭГРЭС -1 и получила контроль над предприятием. ЭГРЭС -1 – угольная электростанция с установленной мощностью 4000 МВт. Общая выплаченная стоимость приобретения составила 236,651,998 тысяч тенге.

*Приобретение Мойнакской ГЭС неконтролирующей доли участия*

16 июня 2014 года Компания приобрела неконтролирующую долю участия в Мойнакской ГЭС у миноритарного акционера АО «Бирлик» на сумму 18,350,000 тысяч тенге.

**7 Займы и финансовая помощь выданные**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>30 июня 2014г.</b>	<b>31 декабря 2013г.</b>
<i>Долгосрочная часть</i>		
Облигации АО «Алматинские электрические станции»	13,611,878	6,163,000
Облигации АО «Алатау Жарык Компаниясы»	10,550,029	10,550,029
Облигации АО "Казахстан Инжиниринг"	3,670,200	3,072,200
Заем, выданный АО «Алатау Жарык Компаниясы»	3,042,176	2,933,719
Заем, выданный АО "ВКРЭК"	1,791,969	1,791,969
Облигации АО "МРЕК"	1,586,573	1,283,644
Облигации АО ФНБ "С-К"	220,000	220,000
Прочие	-	1,807
<b>Итого займы выданные</b>	<b>34,472,825</b>	<b>26,016,368</b>
<i>Краткосрочная часть</i>		
Займы, предоставленные ТОО "ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-1 ИМЕНИ БУЛАТА НУРЖАНОВА"	5,000,000	-
Облигации АО "АКК"	312,000	300,000
Заем, выданный АО "ВКРЭК"	255,996	255,996
Вознаграждения, начисленные по займу выданному ТОО "ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-1 ИМЕНИ БУЛАТА НУРЖАНОВА"	107,639	-
Вознаграждения, начисленные по облигациям, приобретенным у АО «Алматинские электрические станции»	104,112	-
Вознаграждения, начисленные по займу выданному АО «Алатау Жарык Компаниясы»	69,689	69,690
Финансовая помощь, выданная АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	30,390	30,390
Вознаграждения, начисленные по займу выданному АО «Жамбыльская ГРЭС имени Т.И. Батурова»	18,517	-
Займы, предоставленные АО «Жамбыльская ГРЭС имени Т.И. Батурова»	5,442	3,675,387
Финансовая помощь, выданная АО «Алматинские электрические станции»	-	2,141,809
Заем, выданный АО "Актобе ТЭЦ"	-	300,000
Прочие	39,114	62,831
<b>Итого займы и финансовая помощь выданные</b>	<b>5,942,899</b>	<b>6,836,103</b>

*Облигации АО «Алматинские электрические станции»*

В апреле 2014 года Компания дополнительно приобрела облигации АО «Алматинские электрические станции», в сумме тысяч 7,448,878 тенге с номинальной стоимостью 100 тенге и сроком обращения от 2 до 6 лет. Купонная ставка вознаграждения фиксированная, в размере 6% годовых

*Займы, предоставленные ТОО "ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-1 ИМЕНИ БУЛАТА НУРЖАНОВА"*

В апреле 2014 года ТОО "ЭКИБАСТУЗСКАЯ ГРЭС-1 ИМЕНИ БУЛАТА НУРЖАНОВА" получило займ на сумму 5,000,000 тысяч тенге от Компании сроком на 1 год под процентную ставку вознаграждения 12.5% годовых..

**8 Прочие долгосрочные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>30 июня 2014г.</b>	<b>31 декабря 2013г.</b>
Долгосрочные депозиты	3,192,703	12,659,251
Прочие долгосрочные активы	-	230,892
<b>Итого прочие долгосрочные активы</b>	<b>3,192,703</b>	<b>12,890,143</b>

**9 Дебиторская задолженность**

	30 июня 2014г.	31 декабря 2013г.
Задолженность по предоставленной финансовой гарантии ТОО «Первая Ветровая Электрическая Станция»	360,055	360,055
Дебиторская задолженность от УК ГЭС	132,756	132,756
Прочая дебиторская задолженность	331,485	16,139
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>824,296</b>	<b>508,950</b>

**10 Прочие краткосрочные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2014г.	31 декабря 2013г.
Краткосрочные депозиты	30,371,209	42,350,162
Дивиденды к получению	13,086,071	759,191
Авансы уплаченные	443,485	404,780
Предоплата по подоходному налогу	105,908	104,415
Предоплата по прочим налогам	75,287	153,428
Расходы будущих периодов	19,824	5,945
Задолженность работников	12,219	7,063
Прочие	122,125	175,398
<b>Итого прочие краткосрочные активы</b>	<b>44,236,128</b>	<b>43,960,382</b>

**11 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2014г.	31 декабря 2013г.
Денежные средства на срочных депозитах – тенге	8,300,000	-
Денежные средства на банковских счетах – доллары США	2,300,032	2,484,723
Денежные средства на банковских счетах – Евро	319,291	-
Денежные средства на банковских счетах – тенге	39,892	70,620
Денежные средства в пути	14,880	34,432
Денежные средства в кассе	752	884
Денежные средства на срочных депозитах – Евро	-	323
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>10,974,847</b>	<b>2,590,982</b>

**12 Капитал****Акционерный капитал**

	Дата эмиссии	Количество объявленных и выпущенных акций	Стоимость, в тенге	Акционерный капитал, в тысячах тенге
<b>Оплаченный капитал на 1 января 2013г.</b>		<b>5,418,513</b>		<b>222,868,957</b>
9-я эмиссия акций	22 Марта 2013г.	30,000	257,456	7,723,741
10-я эмиссия акций	27 Марта 2013г.	14,924	224,713	3,353,622
<b>Оплаченный капитал на 30 июня 2013г.</b>		<b>5,463,437</b>		<b>233,946,320</b>
<b>Оплаченный капитал на 31 декабря 2013г.</b>		<b>5,463,437</b>		<b>233,946,269</b>
11-я эмиссия акций	22 Марта 2013г.	21,000	1,000,000	21,000,000
<b>Оплаченный капитал на 30 июня 2014г.</b>		<b>5,484,437</b>		<b>254,946,269</b>

На 30 июня 2014 года 5,484,437 выпущенных простых акций были полностью оплачены (2013г.: 5,463,437 акций). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций.

На 30 июня 2014 года ФНБ «Самрук-Казына» является 100% акционером Компании (2013г: 100%).

**13 Займы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2014г	31 декабря 2013г.
<b>Долгосрочная часть</b>		
Займы от Самрук-Казына	203,145,959	28,367,143
Еврооблигации	94,407,682	79,465,244
<b>Итого займы – долгосрочная часть</b>	<b>297,553,641</b>	<b>107,832,387</b>
<b>Краткосрочная часть</b>		
Займы от Самрук-Казына	2,259,738	2,257,866
Проценты начисленные – займы от Самрук-Казына	1,491,723	179,897
Проценты начисленные – облигации	129,636	87,641
<b>Итого краткосрочная часть</b>	<b>3,881,097</b>	<b>2,525,404</b>
<b>Итого займы</b>	<b>301,434,738</b>	<b>110,357,791</b>

**Заем от Самрук-Казына**

16 января 2014 года Компания подписала кредитное соглашение с Самрук-Казына на сумму 200,000,000 тысяч тенге в целях приобретения оставшейся доли участия в ЭГРЭС-1. Основная сумма подлежит выплате 1 декабря 2028 года, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами по ставке 7.8%.

**13 Займы (продолжение)**

Рыночная ставка на дату получения займа составляла 9.5% годовых. Компания признала доход от первоначального признания займа в сумме 18,922,380 тысяч тенге, за вычетом эффекта налога на прибыль, в составе прочего капитала, поскольку руководство считает, что при предоставлении займа по ставке ниже рыночной Самрук-Казына действовало в качестве акционера Компании.

Прибыль от первоначального признания полученного займа была отражена как разница между номинальной стоимостью полученного займа и его справедливой стоимостью на дату признания, рассчитанной с использованием метода дисконтированных денежных потоков и эффективной ставки 9.2% годовых

По состоянию на 30 июня 2014 года справедливая стоимость займов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Компания не применяет учет хеджирования и не заключала соглашения по хеджированию рисков, связанных со своими обязательствами в иностранной валюте, или рисков изменения процентных ставок, в течение периода, закончившегося 30 июня 2014 года.

**14 Обязательство по отсроченному подоходному налогу**

Обязательство по отсроченному подоходному налогу было признано в отношении дохода при первоначальном признании займа от Самрук-Казыка и было отнесено на счета капитала (Примечание 13).

**15 Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим	30 июня 2014г.	31 декабря 2013г.
Задолженность перед АО «Бирлик»	6	9,175,000	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам		164,841	663,795
Дивиденды к выплате		8,170,605	
Прочая кредиторская задолженность		190,802	113,657
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>		<b>17,701,248</b>	<b>777,452</b>

**16 Общие и административные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013г.
Заработная плата и связанные расходы	1,019,697	765,516
Спонсорская помощь	255,986	80,000
Налоги	222,274	-
Износ и амортизация	165,636	56,191
Расходы по аренде	132,981	124,046
Консультационные и прочие услуги	95,743	155,067
Штрафы и пени	67,528	-
Членские взносы	59,408	-
Командировочные расходы	55,953	52,949
Обучение персонала и связанные расходы	16,038	3,933
Расходы на связь	12,959	13,035
Медицинское страхование	11,020	11,426
Прочие	113,696	115,508
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>2,228,919</b>	<b>1,377,671</b>

**17 Финансовые доходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013г.
Процентные доходы по банковским депозитам	993,163	1,276,606
Процентные доходы по облигациям	912,953	587,674
Процентные доходы по выданной финансовой помощи	382,118	143,032
Амортизация дисконта по выданной финансовой помощи	111,557	94,606
Прочие	-	19,304
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2,399,791</b>	<b>2,121,222</b>

**18 Финансовые расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014г.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013г.
Расходы по вознаграждению по займам	7,431,366	1,743,009
Расходы по вознаграждению по долговым ценным бумагам	1,770,095	-
Амортизация дисконта приведенной стоимости по займам и финансовой помощи от акционеров	812,902	825,992
Прочие	40,582	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>10,054,945</b>	<b>2,569,001</b>

**19 Подоходный налог**

Подоходный налог представляет собой налог удерживаемый у источника выплаты по депозитам. Компания не ожидает в будущем получение налогооблагаемой прибыли.

**20 Условные и договорные обязательства и операционные риски**

Кроме информации, указанной ниже, на 30 июня 2014 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в отдельной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

**Постановление Правительства по приватизации, относящееся к дочерним компаниям Компании**

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 мая 2014 года №429 «О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 31 марта 2014 года №280 «О некоторых вопросах приватизации», утвержден перечень организаций и объектов группы компаний ФНБ АО «Самрук-Казына» подлежащих реализации в конкурентную среду.

1 августа 2014 года получено решение Совета Директоров АО «Самрук-Энерго» протокол №87 «О некоторых вопросах реализации постановления Правительства Республики Казахстан от 12 мая 2014 года», в котором утвержден перечень ДЗО к реализации. Следующие дочерние предприятия подлежат продаже: МРЭК, ВКРЭК, Актобе ТЭЦ, ШЭТ и ЖГРЭС в 2014 г., и АлЭС, АЖК, АлматыЭнергоСбыт и Тегиз Мунай в 2015 г или позднее. Продажа будет проведена в соответствии с Единными правилами реализации активов и объектов АО «ФНБ «Самрук-Казына» и организациями, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на праве собственности или доверительного управления.

**21 Управление финансовыми рисками****Факторы финансового риска**

Деятельность Компании подвергает её ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая валютный риск, риск влияния изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности.

Отдельная сокращенная промежуточная финансовая отчетность не включает всю информацию об управлении финансовыми рисками и их раскрытия, требуемые в годовой финансовой отчетности; они должны рассматриваться в связи с годовой финансовой отчетностью Компании на 31 декабря 2013 года.

С конца года не было каких-либо изменений в департаменте управления рисками или в политиках управления рискам.

**(а) Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что компания столкнется с трудностями при выполнении финансовых обязательств. В соответствии с действующими Правилами формирования и мониторинга Планов развития Компании, Компания управляет риском ликвидности, используя краткосрочные (одномесечные) прогнозы и среднесрочный прогноз на следующие пять лет. Кроме того в Компании разрабатывается и утверждается Стратегия развития Группы АО «Самрук-Энерго» на следующие десять лет (в настоящее время до 2022 года). При планировании денежных потоков также учитывается получение доходов от размещения временно свободных денежных средств на депозитах.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на конец отчетного периода до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 12 месяцев до 5 лет	Свыше 5 лет
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>					
<i>На 30 июня 2014 года</i>					
Займы	70,000	228,586	18,279,696	74,027,395	383,963,752
Обязательства по еврооблигациям	-	-	3,421,697	108,784,975	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	9,530,643	-	-	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>70,000</b>	<b>9,759,229</b>	<b>21,701,393</b>	<b>182,812,370</b>	<b>383,963,752</b>
<i>На 31 декабря 2013 года</i>					
Займы	-	2,693,982	298,586	11,684,542	36,386,301
Обязательства по еврооблигациям	-	-	2,992,319	88,738,551	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	830,452	-	-	-	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>830,452</b>	<b>2,693,982</b>	<b>3,290,905</b>	<b>100,423,093</b>	<b>36,386,301</b>

## 22 Справедливая стоимость финансовых инструментов

### *Оценка справедливой стоимости*

Справедливая стоимость - это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Все финансовые инструменты Компании учитываются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была оценена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств.

### *Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости*

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой определяется на основе сумм ожидаемых к получению оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость финансовой дебиторской задолженности и прочих финансовых активов приблизительно равна ее справедливой стоимости.

### *Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости*

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, определяется исходя из оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость финансовой кредиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости. Справедливая стоимость займов представлена в примечании 13.