



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность и Отчет независимого аудитора

30 июня 2015 года

Содержание

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

| | |
|---|---|
| Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении..... | 1 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе | 3 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале | 4 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств | 5 |

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ:

| | | |
|----|---|----|
| 1 | Группа Самрук-Энерго и её деятельность | 7 |
| 2 | Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики | 8 |
| 3 | Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики | 9 |
| 4 | Информация по сегментам | 9 |
| 5 | Расчеты и операции со связанными сторонами | 12 |
| 6 | Основные средства | 15 |
| 7 | Нематериальные активы | 17 |
| 8 | Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании | 18 |
| 9 | Прочие долгосрочные активы | 19 |
| 10 | Товарно-материальные запасы | 19 |
| 11 | Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность | 20 |
| 12 | Прочие краткосрочные активы | 20 |
| 13 | Денежные средства и их эквиваленты | 21 |
| 14 | Долгосрочные активы, классифицируемые как группы выбытия | 21 |
| 15 | Капитал | 23 |
| 16 | Займы | 24 |
| 17 | Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 26 |
| 18 | Выручка | 26 |
| 19 | Себестоимость продаж | 27 |
| 20 | Общие и административные расходы | 27 |
| 21 | Финансовые доходы | 28 |
| 22 | Финансовые расходы | 28 |
| 23 | Налоги | 29 |
| 24 | Прекращенная деятельность | 30 |
| 25 | Условные и договорные обязательства и операционные риски | 31 |
| 26 | Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия | 32 |
| 27 | Управление финансовыми рисками | 33 |
| 28 | Справедливая стоимость финансовых инструментов | 35 |
| 29 | События после отчетной даты | 37 |



ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров АО «Самрук-Энерго»

Мы провели аудит прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности АО «Самрук-Энерго» и его дочерних компаний (далее совместно «Группа»), которая включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 года и сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной сокращенной консолидированной промежуточной 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 сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате мошенничества или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели 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 сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

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

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

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

Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, www.pwc.com/kz



ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (продолжение)

Страница 2

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

Мнение аудитора

По нашему мнению, сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность во всех аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2015 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

3 августа 2015 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 «САМУРК-ЭНЕРГО»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|-------|--------------------|--------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 6 | 747,151,601 | 710,404,916 |
| Инвестиционная собственность | | 829,067 | 882,542 |
| Нематериальные активы | 7 | 1,998,498 | 2,052,308 |
| Активы по разведке и оценке | | 13,252,759 | 11,448,375 |
| Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании | 8 | 86,397,057 | 78,896,702 |
| Прочие долгосрочные активы | 9 | 15,641,231 | 18,665,204 |
| Итого долгосрочные активы | | 865,270,213 | 822,350,047 |
| Краткосрочные активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | 10 | 14,362,076 | 12,035,047 |
| Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность | 11 | 14,504,390 | 11,726,504 |
| Прочие краткосрочные активы | 12 | 39,852,605 | 42,438,992 |
| Предоплата по подоходному налогу | | 1,641,269 | 1,281,982 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 13 | 10,730,652 | 20,592,055 |
| Активы группы выбытия, классифицированной как предназначенные для продажи | 14 | 45,617,759 | 43,984,770 |
| Итого краткосрочные активы | | 126,708,751 | 132,059,350 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 991,978,964 | 954,409,397 |

Подписано от имени руководства 3 августа 2015 года.

Саткалиев Алмасадам Майданович
Председатель Правления



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

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
(продолжение)**

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|---|-------|--------------------|--------------------|
| КАПИТАЛ | | | |
| Акционерный капитал | 15 | 355,364,386 | 355,364,386 |
| Прочий резервный капитал | 15 | 54,958,239 | 54,993,097 |
| Нераспределенная прибыль | | 89,409,976 | 80,553,684 |
| Капитал, причитающийся акционерам Группы | | 499,732,601 | 490,911,167 |
| Доля неконтролирующих акционеров | | 2,430,086 | 2,138,284 |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | 502,162,687 | 493,049,451 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Резерв на восстановление золоотвалов | | 1,503,147 | 1,203,172 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | | 1,109,093 | 1,033,125 |
| Займы | 16 | 280,471,639 | 280,326,306 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 6,046,118 | 6,500,623 |
| Обязательства по отсроченному подоходному налогу | | 79,017,374 | 77,289,181 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 368,147,371 | 366,352,407 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Резерв на восстановление золоотвалов | | 84,154 | 85,020 |
| Займы | 16 | 71,894,789 | 38,840,232 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | | 71,786 | 69,518 |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 17 | 31,900,898 | 36,239,177 |
| Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет | 23 | 1,027,977 | 1,309,377 |
| Подоходный налог к уплате | 23 | 143,621 | 148,636 |
| Обязательства по группам выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи | 14 | 16,545,681 | 18,315,579 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 121,668,906 | 95,007,539 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 489,816,277 | 461,359,946 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ | | 991,978,964 | 954,409,397 |

Подписано от имени руководства 3 августа 2015 года.

Саткалиев Алмасадам Майданович
Председатель Правления



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

Прилагаемые примечания со страницы 6 по страницу 37 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|-------|--|---|
| Выручка | 18 | 91,205,854 | 74,370,215 |
| Себестоимость продаж | 19 | (62,890,913) | (51,689,462) |
| Валовая прибыль | | 28,314,941 | 22,680,753 |
| Прочие доходы (чистые) | | 160,955 | 56,531,815 |
| Расходы по реализации | | (1,518,773) | (619,003) |
| Общие и административные расходы | 20 | (6,066,214) | (5,253,538) |
| Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний | 8 | 2,854,865 | 3,560,587 |
| Обесценение гудвила | | - | (31,295,823) |
| Финансовые доходы | 21 | 1,462,762 | 6,389,580 |
| Финансовые расходы | 22 | (12,109,800) | (11,704,188) |
| Прибыль до налогообложения | | 13,098,736 | 40,290,183 |
| Расходы по подоходному налогу | 23 | (4,640,880) | (4,712,909) |
| Прибыль за период от продолжающейся деятельности | | 8,457,856 | 35,577,274 |
| Прибыль от прекращенной деятельности | 24 | 5,471,310 | 2,140,058 |
| Прибыль за период | | 13,929,166 | 37,717,332 |
| Прочий совокупный убыток | | | |
| <i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i> | | | |
| Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | | (34,858) | - |
| Итого совокупный доход за период | | 13,894,308 | 37,717,332 |
| Прибыль причитающийся: | | | |
| Акционерам Группы | | 13,637,364 | 40,614,605 |
| Неконтролирующим акционерам | | 291,802 | (2,897,273) |
| Прибыль за период | | 13,929,166 | 37,717,332 |
| Итого совокупный доход причитающийся: | | | |
| Акционерам Группы | | 13,602,506 | 40,614,605 |
| Неконтролирующим акционерам | | 291,802 | (2,897,273) |
| Итого совокупный доход за период | | 13,894,308 | 37,717,332 |

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24), а также для отражения дохода от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 56,682,576 тысяч тенге и дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале

| В тысячах казахстанских тенге | Прим | Причитающиеся акционерам Группы | | | Итого | Доля неконтролирующих акционеров | Итого капитал |
|--|------|---------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------|
| | | Акционерный капитал | Прочий резервный капитал | Нераспределенная прибыль | | | |
| Остаток на 1 января 2014 г. | | 233,946,269 | 75,308,815 | 72,276,222 | 381,531,306 | 3,021,709 | 384,553,015 |
| Убыток за период | | - | - | 40,614,605 | 40,614,605 | (2,897,273) | 37,717,332 |
| Прочий совокупный доход | | - | - | - | - | - | - |
| Итого совокупный доход | | - | - | 40,614,605 | 40,614,605 | (2,897,273) | 37,717,332 |
| Эмиссия акций | | 21,000,000 | - | - | 21,000,000 | - | 21,000,000 |
| Приобретение доли неконтролирующих акционеров в Мойнакской ГЭС | | - | (20,162,954) | - | (20,162,954) | 1,812,954 | (18,350,000) |
| Доход от первоначального признания займа от Самрук-Казына | | - | 18,922,380 | - | 18,922,380 | - | 18,922,380 |
| Дивиденды | | - | - | (8,170,604) | (8,170,604) | - | (8,170,604) |
| Остаток на 30 июня 2014 г. (пересчитано) * | | 254,946,269 | 74,068,241 | 104,720,223 | 433,734,733 | 1,937,390 | 435,672,123 |
| Остаток на 1 января 2015 г. | | 355,364,386 | 54,993,097 | 80,553,684 | 490,911,167 | 2,138,284 | 493,049,451 |
| Прибыль за период | | - | - | 13,637,364 | 13,637,364 | 291,802 | 13,929,166 |
| Прочий совокупный убыток | | - | (34,858) | - | (34,858) | - | (34,858) |
| Итого совокупный доход | | - | (34,858) | 13,637,364 | 13,602,506 | 291,802 | 13,894,308 |
| Дивиденды | 15 | - | - | (4,781,072) | (4,781,072) | - | (4,781,072) |
| Остаток на 30 июня 2015 г. | | 355,364,386 | 54,958,239 | 89,409,976 | 499,732,601 | 2,430,086 | 502,162,687 |

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24), а также для отражения дохода от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 56,682,576 тысяч тенге и дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости.

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|-------|--|---|
| Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности | | 13,098,736 | 40,290,183 |
| Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности | | 6,308,642 | 2,680,539 |
| Корректировки на: | | | |
| Износ и амортизацию | | 17,635,217 | 13,285,204 |
| Обесценение основных средств | | - | 165,329 |
| Обесценение гудвила | | - | 31,295,823 |
| Убытки от выбытия основных средств | | - | 124,986 |
| Доход от переоценки ранее удерживаемой доли | | - | (56,682,576) |
| Резерв на обесценение дебиторской задолженности | | 135,851 | 161,204 |
| Резерв на обесценение/(восстановление) устаревших и неликвидных ТМЗ | | (134,796) | 23,278 |
| Амортизация доходов за подключение дополнительных мощностей | | (182,463) | (189,679) |
| Стоимость текущих услуг и актуарные убытки по вознаграждениям работникам | | 15,680 | 17,384 |
| Финансовые расходы | 22 | 12,109,800 | 11,704,188 |
| Финансовые доходы | 21 | (1,462,762) | (6,389,580) |
| Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний | 8 | (2,854,865) | (3,560,587) |
| Прочие корректировки | | (112,274) | 196,578 |
| Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 44,556,766 | 33,122,274 |
| (Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и прочих текущих активов | | (5,094,295) | 4,984,029 |
| (Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов | | (2,192,233) | 4,020,666 |
| Уменьшение кредиторской и прочей краткосрочной задолженности | | (6,945,508) | (10,391,065) |
| Увеличение/(уменьшение) задолженности по вознаграждениям работникам | | 20,681 | (132,174) |
| Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам и прочим выплатам в бюджет | | 1,228,304 | (623,196) |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 31,573,715 | 30,980,534 |
| Подходный налог уплаченный | | (3,283,965) | (1,041,710) |
| Проценты уплаченные | | (9,682,882) | (8,165,113) |
| Дивиденды полученные | | 2,787,450 | 2,999,267 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 21,394,318 | 24,772,978 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной прекращенной деятельности | | 4,830,732 | 1,978,412 |

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24), а также для отражения дохода от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 56,682,576 тысяч тенге и дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств
(продолжение)**

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 г | 6 месяцев закончившихся 30 июня 2014 г (пересчитано) *. |
|--|-------|--|--|
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств | | (49,686,626) | (38,111,692) |
| Приобретение нематериальных активов | | (192,478) | (47,999) |
| Покупка активов по разведке и оценке | | (1,717,764) | (300,401) |
| Приобретение ГРЭС -1, за вычетом полученных денежных средств | | - | (233,023,376) |
| Приобретение неконтролирующей доли в Мойнакской ГЭС | | - | (9,175,000) |
| Приобретение доли в ассоциированных компаниях | 8 | (7,556,910) | - |
| Выручка от реализации доли участия в ассоциированных компаниях | | - | 45,500 |
| Денежные средства, полученные от реализации основных средств | | 15,950 | 14,847 |
| Выручка от продажи активов, предназначенных для продажи | | 370,396 | - |
| Процентный доход полученный | | 984,249 | 3,669,540 |
| Возврат банковских депозитов, нетто | | 1,767,265 | 29,571,967 |
| Размещение денежных средств с ограничением по снятию | | 440,864 | (722,781) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (55,575,054) | (248,079,395) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной прекращенной деятельности | | (5,059,289) | (3,340,744) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Поступление от эмиссии акций | | - | 21,000,000 |
| Поступление займов | | 71,229,782 | 209,500,000 |
| Погашение займов | | (42,474,312) | (8,305,806) |
| Погашение займов от потребителей | | - | (558,889) |
| Дивиденды выплаченные акционерам | 15 | (4,781,072) | - |
| Дивиденды выплаченные неконтролирующим акционерам | | (121,375) | (56,746) |
| Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности | | 23,853,023 | 221,578,559 |
| Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от финансовой прекращенной деятельности | | 211,290 | (1,399,635) |
| Эффект курсовых разниц на денежные средства | | 155,454 | 18,305,320 |
| Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств от продолжающейся деятельности | | (10,172,259) | 16,577,462 |
| Чистое (уменьшение) денежных средств от прекращенной деятельности | | (17,267) | (2,761,967) |
| Денежные средства на начало года | 13 | 20,592,055 | 15,049,799 |
| Денежные средства на начало года прекращенной деятельности | | 1,066,110 | 192,199 |
| Денежные средства на конец года | 13 | 10,730,652 | 28,134,202 |
| Денежные средства на конец года прекращенной деятельности | | 737,987 | 923,291 |

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24), а также для отражения дохода от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 56,682,576 тысяч тенге и дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости

1 Группа Самрук-Энерго и её деятельность

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, для АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа»).

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. Группа была создана с целью консолидации предприятий энергетического комплекса Республики Казахстан.

Акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») (примечание 15).

Самрук-Казына является конечной материнской компанией Компании. Правительство Республики Казахстан является конечной контролирующей стороной Компании.

Основная деятельность

Основными видами деятельности Группы являются производство электро- и теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов и водных ресурсов и реализация населению и промышленным предприятиям, транспортировка электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, строительство гидро- и тепловых электростанций, а также аренда имущественных комплексов гидроэлектростанций. Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия отражены в примечании 26.

Операционная деятельность дочерних компаний Группы и ее совместных предприятий, являющихся субъектами естественной монополии и регулируемых рынков и субъектами, занимающими доминирующее положение на конкурентном рынке, регулируются законами Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и «О конкуренции». Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК (далее - Комитет) или отраслевого министерства - Министерства энергетики (далее – МЭ).

Тарифы на электроэнергию для энергопроизводящих организаций (ЭПО) утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан «Об утверждении предельных тарифов» от 25 марта 2009 года № 392 и «Об утверждении групп энергопроизводящих организаций» (Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2009 года № 61) на период с 2009-2015гг., которые предусматривают инвестиционную составляющую по принципу «тарифы в обмен на инвестиции». На основании Инвестиционных соглашений, заключенных МЭ РК, для ЭПО на 2015 год установлены тарифы, размер которых не превышает предельные значения. Тарифы на передачу и распределение электроэнергии для энергопередающих компаний (РЭКов), на производство тепловой энергии (ЭПО) и тарифы на энергоснабжение(ЭСО) регулируются Комитетом. Регулирование и контроль Комитетом осуществляется в строгом соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами.

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов. Экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Группы.

Адрес и место осуществления деятельности

Юридический адрес и место осуществления деятельности головного офиса Компании: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра 15А, Блок Б.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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. Основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствуют тем положениям учетной политики, которые использовались при подготовке отчетности за последний финансовый год, за исключением учета подоходного налога. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, подготовленной в соответствии с МСФО. Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем принципам учетной политики, которые применялись в предыдущем финансовом году, за исключением учета подоходного налога.

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года.

Сезонность операций. Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям. Колебания объемов передачи электроэнергии, производства тепловой и электрической энергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по апрель.

Кроме того, ремонт и техническое обслуживание, проведенные Группой, могут быть подвержены сезонным колебаниям. Значительный объем работ по техническому обслуживанию и ремонту, как ожидается, будет проведен во второй половине 2015 года, что значительно увеличит расходы Группы, время простоя энергоблоков и снижение уровня производства электроэнергии.

Обменные курсы

На 30 июня 2015 года обменный курс, использованный для перевода остатков, выраженных в иностранной валюте, составлял 186.20 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2014 г.: 182.35 тенге за 1 доллар США).

11 февраля 2014 года Национальный Банк Республики Казахстан прекратил поддержку обменного курса тенге в отношении иностранных валют. Тенге ослаб на 20% по отношению к доллару США и заключительный обменный курс KASE на эту дату составил 184.50 тенге за 1 доллар США.

15 июля 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан принял решение расширить коридор колебаний обменного курса тенге по отношению к доллару США с текущего 185 +3/-15 тенге до 185 +13/-15 тенге. Таким образом, коридор колебания курса изменился со 170-188 тенге за доллар США на 170-198 тенге за доллар США.

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 Группу, представление показателей в ее финансовой отчетности и на оценку операций и остатков.

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2015 года. Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Группа планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. На данный момент Группа не завершила анализ возможного влияния данных стандартов на свою финансовую отчетность.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа 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 финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением расчета провизии по подоходному налогу.

4 Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Группы.

Сегментная финансовая информация, анализируемая высшим органом оперативного управления, включает информацию об EBITDA, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до финансовых доходов и расходов, расходов по налогам на прибыль, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвила и провизий по обесценению дебиторской задолженности и неликвидным запасам, доли в прибыли/(убытках) ассоциированных компаний и эффекта, связанного с приобретением, такого как, превышение справедливой стоимости доли в идентифицируемых активах и обязательствах над стоимостью инвестиции и другие подобные эффекты. Последовательность определения прибыли до вычета процентов, налогов и амортизационных отчислений (EBITDA) по Группе, возможно, будет отличаться от последовательности, используемой другими компаниями.

Компании, чьи операции были отражены как прекращенная деятельность, продолжают участвовать в деятельности Группы, операционные результаты которых регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и есть отдельная финансовая информация для осуществления контроля. Результаты прекращенной деятельности включены в сегментной информации.

(а) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Производство теплоэнергии и электроэнергии;
- Передача и распределение электроэнергии;
- Реализация электроэнергии.

(б) Результаты деятельности операционных сегментов

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основании оценки скорректированной прибыли до вычета процентов, налогов, износа и амортизации (EBITDA).

4 Информация по сегментам (продолжение)

| | Производство электричества и теплоэнергии | | Передача и распределение электричества | | Реализация электроэнергии | | Прочее | | Итого | |
|--|--|--------------------|---|--------------------|---------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 30 июня 2015 г. | 30 июня 2014 г. | 30 июня 2015 г. | 30 июня 2014 г. | 30 июня 2015 г. | 30 июня 2014 г. | 30 июня 2015 г. | 30 июня 2014 г. | 30 июня 2015 г. | 30 июня 2014 г. |
| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | | | | | | | | | | |
| Внешняя выручка | 49,480,511 | 33,883,366 | 6,718,967 | 6,225,126 | 58,248,919 | 56,116,289 | - | - | 114,448,397 | 96,224,781 |
| Внутрисегментная выручка | 25,180,931 | 21,841,114 | 20,019,266 | 19,171,912 | 547 | - | - | - | 45,200,744 | 41,013,026 |
| Итого выручка | 74,661,442 | 55,724,480 | 26,738,233 | 25,397,038 | 58,249,466 | 56,116,289 | - | - | 159,649,141 | 137,237,807 |
| Доля в доходах совместных предприятий | 572,826 | (2,018,284) | - | - | - | - | 2,330,724 | 1,669,221 | 2,903,550 | (349,063) |
| Скорректированная EBITDA | 34,392,853 | 30,659,126 | 9,926,985 | 8,727,211 | (1,089,566) | 30,154 | (422,242) | (2,755,456) | 42,808,030 | 36,661,035 |

4 Информация по сегментам (продолжение)**(г) Сверка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств отчетных сегментов**

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|---|---|
| Итого выручка отчетных сегментов | 159,649,141 | 137,237,807 |
| Выручка от прочих операций | - | - |
| Итого выручка | 159,649,141 | 137,237,807 |
| Исключение продаж между сегментами | (45,200,744) | (41,013,026) |
| Прекращенная деятельность | (23,242,543) | (21,854,566) |
| Итого консолидированная выручка | 91,205,854 | 74,370,215 |

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

(д) Сверка скорректированной EBITDA к прибыли до налогообложения

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|---|---|
| Скорректированная EBITDA | 42,808,030 | 36,661,035 |
| Износ и амортизация | (17,840,484) | (13,429,208) |
| Доход/(убыток) от судебных разбирательств | (148,873) | 250,553 |
| Финансовые доходы | 1,528,770 | 6,396,396 |
| Финансовые расходы | (11,829,992) | (12,171,491) |
| Обесценение гудвила | - | (31,295,823) |
| Доход от переоценки ранее удерживаемой доли | - | 56,682,576 |
| Доля в убытках ассоциированных компаний | (48,687) | (123,315) |
| Доход от продажи инвестиции в ЖГРЭС | 2,469,307 | - |
| Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности | 13,098,736 | 40,290,183 |
| Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности | 3,839,335 | 2,680,540 |

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения дохода от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 56,682,576 тысяч тенге и дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости

(е) Анализ выручки в разрезе продуктов и услуг

Анализ выручки Группы в разрезе продукции и услуг представлен в примечании 18 (выручка от основной деятельности). Основная часть продаж осуществляется в Казахстане.

(ж) Крупнейшие клиенты

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года клиенты, по которым объемы продаж Группы представляли бы более 10% от общей суммы выручки, отсутствовали. Не было существенных изменений в активах и обязательствах операционных сегментов кроме изменений, раскрытых в последней годовой консолидированной отчетности.

5 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 Группы 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 Группа осуществляла операции или имеет остаток по счетам расчетов на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года представлен ниже.

5 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2015 года:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Компании под общим контролем | Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго | Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына | Акционеры | Операции с государст- венными предприя- тиями |
|--|------------------------------------|--|---|-------------|---|
| Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность | 430,446 | 1,044,525 | 5,012 | - | 3,043,551 |
| Денежные средства и эквиваленты | 39,595 | - | - | - | 910,832 |
| Прочие долгосрочные активы | 3,737,825 | - | - | 223,491 | - |
| Прочие краткосрочные активы | 110,935 | 2,397,794 | - | - | - |
| Займы | - | - | - | 129,201,784 | 17,209,234 |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 329,394 | 2,968,584 | 29,099 | 5,568 | 1,053,143 |

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2014 года:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Компании под общим контролем | Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго | Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына | Акционеры | Операции с государст- венными предприя- тиями |
|--|------------------------------------|--|---|-------------|---|
| Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность | 2,139,390 | 341,047 | - | - | 3,388,283 |
| Денежные средства и эквиваленты | 33,253 | - | - | - | - |
| Прочие долгосрочные активы | 3,660,539 | - | - | 223,491 | - |
| Прочие краткосрочные активы | 397,340 | 2,991,591 | 3,185 | - | - |
| Займы | - | - | - | 130,817,459 | 17,691,141 |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 1,023,080 | 2,523,591 | 90,550 | 77,260 | 1,006,008 |

5 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Компании под общим контролем | Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго | Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына | Акционеры | Операции с государст- венными предприя- тиями |
|--|------------------------------------|--|---|-----------|---|
| Выручка | 5,034,862 | 1,173,466 | 13,136 | - | 8,833,371 |
| Себестоимость | 7,907,337 | 12,928,488 | - | - | 1,245,108 |
| Общие и административные расходы | 202,111 | - | - | - | - |
| Расходы по реализации | 1,492,430 | - | - | - | - |
| Прочие расходы | - | 13,432 | - | - | - |
| Прочие доходы | 5,885 | - | - | 410 | - |
| Финансовые расходы | - | - | - | 5,564,020 | 588,499 |
| Финансовые доходы | 84,410 | - | - | 6,479 | - |
| Прибыль от курсовой разницы | 77,482 | - | - | - | - |

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> | Компании под общим контролем | Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго | Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына | Акционеры | Операции с государст- венными предприя- тиями |
|--|------------------------------------|--|---|-----------|---|
| Выручка | 3,843,499 | - | 3,306,908 | - | 10,692,291 |
| Себестоимость | 9,744,061 | 13,605,815 | - | - | 1,561,493 |
| Общие и административные расходы | 291,642 | - | - | 117,210 | - |
| Расходы по реализации | 609,269 | - | - | - | - |
| Прочие расходы | 1,992 | - | - | - | - |
| Прочие доходы | 1,230 | - | - | - | - |
| Финансовые расходы | - | - | - | 8,244,267 | 315,314 |
| Финансовые доходы | 417,881 | 20,668 | - | - | - |
| Прибыль от курсовой разницы | 9,174 | - | - | - | - |

Ниже представлено вознаграждение ключевого руководящего персонала:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. |
|--|---|---|
| Ключевой руководящий персонал | 341,007 | 181,005 |
| Итого вознаграждение ключевого руководящего персонала | 341,007 | 181,005 |

Вознаграждение ключевого руководящего персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам. Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 июня 2015 года состоит из 8 человек (30 июня 2014 г.: 9 человек).

6 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Прочие | Незавершенное строительство | Итого |
|---|----------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------|
| Стоимость на 1 января 2014 г. | 98,591,330 | 166,797,761 | 7,909,168 | 24,821,251 | 298,119,510 |
| Накопленный износ и обесценение | (20,929,745) | (38,946,049) | (2,976,029) | (121,984) | (62,973,807) |
| Балансовая стоимость на 1 января 2014 г. | 77,661,585 | 127,851,712 | 4,933,139 | 24,699,267 | 235,145,703 |
| Поступления | 291,278 | 263,867 | 192,804 | 24,394,194 | 25,142,143 |
| Приобретение дочернего предприятия (пересчитано)* | 74,685,224 | 295,058,045 | 5,462,373 | 87,245,742 | 462,451,384 |
| Капитализированные затраты по займам | - | - | - | 167,277 | 167,277 |
| Перемещения | 52,260 | 2,997,528 | 15,238 | (3,065,026) | - |
| Износ (пересчитано)* | (3,850,312) | (8,712,019) | (516,278) | - | (13,078,609) |
| Обесценение | - | 35,089 | - | (200,418) | (165,329) |
| Выбытия | (3,633) | (110,167) | (6,927) | (9,107) | (129,834) |
| Перевод в прочие активы | - | - | 3,566 | (47,451) | (43,885) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2014 г. | 148,836,402 | 417,384,055 | 10,083,915 | 133,184,478 | 709,488,850 |
| Стоимость на 30 июня 2014 г. | 173,564,597 | 464,943,417 | 13,546,932 | 133,306,462 | 785,361,408 |
| Накопленный износ и обесценение | (24,728,195) | (47,559,362) | (3,463,017) | (121,984) | (75,872,558) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2014 г. | 148,836,402 | 417,384,055 | 10,083,915 | 133,184,478 | 709,488,850 |
| Стоимость на 1 января 2015 г. | 176,513,833 | 523,988,509 | 13,648,156 | 87,458,930 | 801,609,428 |
| Накопленный износ и обесценение | (29,005,198) | (58,041,896) | (4,035,434) | (121,984) | (91,204,512) |
| Балансовая стоимость на 1 января 2015 г. | 147,508,635 | 465,946,613 | 9,612,722 | 87,336,946 | 710,404,916 |
| Поступления | 12,752 | 687,409 | 525,419 | 53,062,232 | 54,287,812 |
| Перемещения | 1,144,354 | 1,254,335 | 86,877 | (2,485,566) | - |
| Износ | (4,461,292) | (12,482,787) | (426,124) | - | (17,370,203) |
| Выбытия | (68,588) | (92,973) | (18,729) | - | (180,290) |
| Перевод в прочие активы | (1,231) | 3,927 | 9,351 | (2,681) | 9,366 |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2015 г. | 144,134,630 | 455,316,524 | 9,789,516 | 137,910,931 | 747,151,601 |
| Стоимость на 30 июня 2015 г. | 175,561,780 | 525,397,038 | 14,201,423 | 138,032,915 | 853,193,156 |
| Накопленный износ и обесценение | (31,427,150) | (70,080,514) | (4,411,907) | (121,984) | (106,041,555) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2015 г. | 144,134,630 | 455,316,524 | 9,789,516 | 137,910,931 | 747,151,601 |

*- Сравнительная информация была пересчитана для отражения дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости

6 Основные средства (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2015 года основные средства с балансовой стоимостью 4,441,016 тысяч тенге (31 декабря 2014 г.: 4,648,573 тысяч тенге) были предоставлены в залог в качестве обеспечения по займам, полученным Группой (Мойнакская ГЭС) от АО «Банк Развития Казахстана».

Расходы по износу отнесены на следующие статьи прибыли и убытка за период:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. |
|--------------------------------------|---|---|
| Себестоимость продаж | 16,861,643 | 12,786,638 |
| Общие и административные расходы | 485,718 | 285,618 |
| Прочие операционные расходы | 22,842 | 6,353 |
| Итого расходы по износу | 17,370,203 | 13,078,609 |

7 Нематериальные активы

| | Лицензии | Программ- ное обеспече- ние | Прочее | Итого |
|---|----------------|--------------------------------------|----------------|------------------|
| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | | | | |
| Первоначальная стоимость на 1 января 2014 г. | 132,574 | 1,390,472 | 546,455 | 2,069,501 |
| Накопленная амортизация | (106,915) | (623,791) | (6,169) | (736,875) |
| Балансовая стоимость на 1 января 2014 г. | 25,659 | 766,681 | 540,286 | 1,332,626 |
| Приобретение путем объединения бизнеса | 55 | 76,255 | - | 76,310 |
| Поступления | 1,055 | 38,162 | 4,641 | 43,858 |
| Перемещения | - | 28,925 | 12,660 | 41,585 |
| Амортизация | (4,421) | (139,320) | (10,158) | (153,899) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2014 г. | 22,348 | 770,703 | 547,429 | 1,340,480 |
| Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 г. | 133,684 | 1,533,814 | 563,758 | 2,231,256 |
| Накопленная амортизация | (111,336) | (763,111) | (16,329) | (890,776) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2014 г. | 22,348 | 770,703 | 547,429 | 1,340,480 |
| Первоначальная стоимость на 1 января 2015 г. | 225,134 | 1,982,943 | 782,107 | 2,990,184 |
| Накопленная амортизация | (122,212) | (796,301) | (19,363) | (937,876) |
| Балансовая стоимость на 1 января 2015 г. | 102,922 | 1,186,642 | 762,744 | 2,052,308 |
| Поступления | 797 | 85,300 | 68,953 | 155,050 |
| Перемещения | - | 2,679 | - | 2,679 |
| Амортизация | (23,542) | (154,892) | (33,105) | (211,539) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2015 г. | 80,177 | 1,119,729 | 798,592 | 1,998,498 |
| Первоначальная стоимость на 30 июня 2015 г. | 225,931 | 2,062,722 | 851,060 | 3,139,713 |
| Накопленная амортизация | (145,754) | (942,993) | (52,468) | (1,141,215) |
| Балансовая стоимость на 30 июня 2015 г. | 80,177 | 1,119,729 | 798,592 | 1,998,498 |

8 Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании.

| В тысячах казахстанских тенге | Совместные предприятия | | | | | Итого |
|------------------------------------|------------------------|-------------------|-------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | ЭГРЭС-2 | Forum Muider | ЖГРЭС | ЭГРЭС-1 | Балхашская ТЭС | |
| Остаток на 1 января 2014 г. | 38,661,671 | 28,361,093 | - | 171,237,259 | 4,639,877 | 242,899,900 |
| Доля в прибыли/(убытке) за период | (2,018,284) | 1,669,221 | - | 4,032,966 | (123,316) | 3,560,587 |
| Дивиденды полученные | (1,500,000) | (3,711,083) | - | - | - | (5,211,083) |
| Перевод дочерней компании | - | - | - | (175,270,225) | - | (175,270,225) |
| Остаток на 30 июня 2014 г. | 35,143,387 | 26,319,231 | - | - | 4,516,561 | 65,979,179 |
| Остаток на 1 января 2015 г. | 42,290,615 | 26,049,797 | - | - | 10,556,290 | 78,896,702 |
| Инвестиции | - | - | - | - | 7,556,910 | 7,556,910 |
| Доля в прибыли/(убытке) за период | 572,826 | 2,330,724 | - | - | (48,685) | 2,854,865 |
| Дивиденды полученные | - | (2,911,420) | - | - | - | (2,911,420) |
| Остаток на 30 июня 2015 г. | 42,863,441 | 25,469,101 | - | - | 18,064,515 | 86,397,057 |

На 30 июня 2015 года Группа имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- ЭГРЭС-2 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит ОАО «Интер-РАО ЕЭС».
- Forum Muider – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит UC RUSAL.

31 марта 2015 года Группа подписала договор о продаже 50% доли в ЖГРЭС компании ТОО «Тараз-Энерго 2005». Стоимость продажи составила 2,469,307 тысяч тенге. Регистрация передачи прав собственности была завершена 18 мая 2015 года.

Инвестиция в ЖГРЭС была полностью обесценена в прошлых периодах, так как возмещаемая стоимость активов была равна нулю. По состоянию на 31 декабря 2014 года инвестиция в ЖГРЭС была классифицирована как «Долгосрочные активы, классифицируемые как группы выбытия» и признана по балансовой стоимости 0 тенге. Группа прекратила признание инвестиции после передачи покупателю всех рисков и выгод, связанных с инвестицией и признала прибыль от прекращенной деятельности в размере 2,469,307 тысяч тенге за вычетом расходов по продаже.

31 марта 2014 года Группа приобрела контроль над ЭГРЭС-1 и его доля в прибылях или убытках за период до приобретения контроля была учтена как доля в прибыли совместных предприятий. С 1 апреля 2014 года Группа начала консолидировать ЭГРЭС-1.

Ниже представлена доля Группы в результатах совместных предприятий и ассоциированных компаний и их совокупных активах и обязательствах:

| В тысячах казахстанских тенге | ЭГРЭС-2 | Forum Muider | Балхашская ТЭС |
|-------------------------------|------------|-----------------|-------------------|
| Активы | 79,268,250 | 40,078,206 | 19,459,204 |
| Обязательства | 36,404,809 | 14,609,105 | 1,394,689 |
| Выручка | 6,436,619 | 17,705,650 | - |
| Доля прибыли/(убытка) | 572,826 | 2,330,724 | (48,685) |
| Доля владения | 50% | 50% | 36.25% |

8 Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании (продолжение)

Группа имеет доли участия в следующих ассоциированных компаниях: Балхашская ТЭС (36.25% плюс одна акция). Предприятие зарегистрировано в Республике Казахстан и учреждено Группой в 2008 году в целях строительства Балхашской теплоэлектростанции.

Операции и остатки по расчетам с совместными предприятиями и ассоциированными компаниями представлены в примечании 5.

9 Прочие долгосрочные активы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Предоплаты по долгосрочным активам | 9,486,115 | 12,157,253 |
| Облигации | 3,944,000 | 3,867,000 |
| Долгосрочный НДС к возмещению | 1,331,504 | 1,738,069 |
| Денежные средства с ограничением в использовании | 527,544 | 524,586 |
| Долгосрочные депозиты | 230,548 | 320,537 |
| Прочие долгосрочные активы | 121,520 | 57,759 |
| Итого прочие долгосрочные активы | 15,641,231 | 18,665,204 |

Валовая сумма прочих долгосрочных активов включает авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Реконструкция и расширение ТЭЦ-2 АЛЭС | 3,899,333 | 4,537,773 |
| Модернизация Шардаринской ГЭС | 2,957,785 | 3,231,623 |
| Строительство административного здания | 1,299,576 | 1,100,000 |
| Строительство и реконструкция подстанций в г. Алматы и Алматинской области | 975,657 | 492,994 |
| Строительство Первой ветровой электростанции | - | 2,328,900 |
| Прочее | 353,764 | 465,963 |
| Итого предоплаты по долгосрочным активам | 9,486,115 | 12,157,253 |

Долгосрочный НДС к возмещению

Долгосрочный НДС к возмещению представляет собой актив по НДС в зачет, признанный в результате приобретения товаров и услуг на территории Республики Казахстан, в основном за строительство Мойнакской ГЭС. Руководство Группы считает, что данная сумма будет полностью возмещена в будущем по мере эксплуатации Мойнакской ГЭС.

10 Товарно-материальные запасы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Вспомогательные производственные материалы | 7,163,316 | 6,993,488 |
| Топливо | 4,705,757 | 5,035,481 |
| Запасные части | 3,415,836 | 1,283,914 |
| Сырье | 14,635 | 13,254 |
| Прочие материалы | 816,778 | 597,952 |
| Минус: резерв на снижение стоимости до чистой цены продажи и резерв по неликвидным и устаревшим товарно-материальным запасам | (1,754,246) | (1,889,042) |
| Итого товарно-материальные запасы | 14,362,076 | 12,035,047 |

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 июня 2015 года****11 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность**

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Дебиторская задолженность по основной деятельности | 12,497,247 | 11,992,719 |
| Минус: резерв на обесценение | (281,406) | (290,812) |
| Итого финансовая дебиторская задолженность | 12,215,841 | 11,701,907 |
| Прочая дебиторская задолженность | 6,158,694 | 3,749,485 |
| Минус: резерв на обесценение | (3,870,145) | (3,724,888) |
| Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность | 14,504,390 | 11,726,504 |

12 Прочие краткосрочные активы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Срочные депозиты | 25,038,332 | 26,202,745 |
| НДС к возмещению и предоплаты по налогам | 5,653,792 | 7,163,496 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 3,897,464 | 4,257,052 |
| Авансы поставщикам | 2,500,232 | 2,083,758 |
| Дивиденды к получению | 2,376,242 | 2,252,360 |
| Краткосрочные займы предоставленные связанным сторонам | 12,342 | 12,613 |
| Прочие | 374,201 | 466,968 |
| Итого прочие краткосрочные активы | 39,852,605 | 42,438,992 |

Денежные средства, ограниченные в использовании, включают денежные средства, полученные от продажи электроэнергии и размещенные на залоговом счете согласно кредитным соглашениям, заключенным с Банком развития Казахстана и Банком развития Китая, в сумме 3,897,464 тысячи тенге (31 декабря 2014 г.: 4,257,052 тысячи тенге). Руководство считает, что данные денежные средства могут быть использованы не только для погашения процентов по займам, но и также для покрытия операционных расходов. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, выражены в долларах США.

Дивиденды к получению в сумме 2,376,242 тысяч тенге представляют собой задолженность Forum Muider B.V..

13 Денежные средства и их эквиваленты

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|---|------------------------|---------------------------|
| Денежные средства на текущих банковских счетах | 7,645,079 | 7,406,688 |
| Срочные депозиты | 3,059,545 | 13,174,464 |
| Денежные средства в кассе | 26,028 | 10,903 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 10,730,652 | 20,592,055 |

Срочные депозиты имеют контрактные сроки погашения менее трех месяцев или подлежат погашению по требованию.

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах.

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|---|------------------------|---------------------------|
| Тенге | 8,086,994 | 11,511,220 |
| Доллары США | 2,082,990 | 9,022,216 |
| Прочие валюты | 560,668 | 58,619 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 10,730,652 | 20,592,055 |

14 Долгосрочные активы, классифицируемые как группы выбытия

24 июля 2014 года, Совет Директоров утвердил план по продаже ряда дочерних компании в соответствии с постановлением Правительства о приватизации непрофильных активов. По состоянию на 31 декабря 2014 года все активы и обязательства ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС были включены в группу выбытия, предназначенную для продажи. Так как операции ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС представляют собой отдельные значительные виды деятельности, эта группа выбытия представлена как прекращенная деятельность в консолидированной финансовой отчетности (Примечание 24). Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за предыдущий период был пересчитан и представлен в соответствии с представлением текущего года.

14 Долгосрочные активы, классифицируемые как выбывающие группы (продолжение)

Основные классы активов, классифицированных как группа выбытия, по состоянию на 30 июня 2015 года следующие:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Актобе ТЭЦ | МРЭК | ВКРЭК | ШЭТ | Итого |
|---|------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| Основные средства | 8,758,173 | 18,076,512 | 13,276,393 | 124,362 | 40,235,440 |
| Нематериальный актив | 29,189 | 141,862 | 211,163 | 27,070 | 409,284 |
| Прочие долгосрочные активы | 39,793 | 513,483 | - | - | 553,276 |
| Отложенный налоговый актив | - | - | - | 34,747 | 34,747 |
| Товарно-материальные запасы | 497,239 | 344,652 | 354,528 | 13,968 | 1,210,387 |
| Торговая дебиторская задолженность | 425,655 | 293,550 | 132,431 | 1,160,474 | 2,012,110 |
| Прочие краткосрочные активы | 96,829 | 79,796 | 36,478 | 211,424 | 424,527 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 23,690 | 480,447 | 204,667 | 29,184 | 737,988 |
| Итого активы, классифицируемые как выбывающие группы | 9,870,568 | 19,930,302 | 14,215,660 | 1,601,229 | 45,617,759 |
| Обязательства по вознаграждениям работников | 153,433 | 65,073 | 106,255 | - | 324,761 |
| Займы | 300,000 | 3,689,103 | 933,917 | 141,265 | 5,064,285 |
| Обязательства по отсроченному подоходному налогу | 304,620 | 1,253,341 | 758,295 | - | 2,316,256 |
| Прочие обязательства | 142,374 | 2,813,664 | 936,092 | 977,750 | 4,869,880 |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 933,001 | 740,467 | 875,978 | 1,421,053 | 3,970,499 |
| Итого обязательства группы выбытия | 1,833,428 | 8,561,648 | 3,610,537 | 2,540,068 | 16,545,681 |

Основные классы активов, классифицированных как группа выбытия, по состоянию на 31 декабря 2014 года следующие:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Актобе ТЭЦ | МРЭК | ВКРЭК | ШЭТ | Итого |
|---|------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| Основные средства | 8,304,524 | 16,597,944 | 11,878,182 | 123,493 | 36,904,143 |
| Нематериальный актив | 26,609 | 141,020 | 203,536 | 27,070 | 398,235 |
| Прочие долгосрочные активы | 102,135 | 15,960 | - | - | 118,095 |
| Отложенный налоговый актив | - | - | - | 201,305 | 201,305 |
| Товарно-материальные запасы | 433,887 | 222,189 | 347,681 | 14,990 | 1,018,747 |
| Торговая дебиторская задолженность | 570,627 | 333,369 | 143,895 | 2,157,411 | 3,205,302 |
| Прочие краткосрочные активы | 139,813 | 602,312 | 79,192 | 251,516 | 1,072,833 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 62,772 | 685,637 | 306,967 | 10,734 | 1,066,110 |
| Итого активы, классифицируемые как выбывающие группы | 9,640,367 | 18,598,431 | 12,959,453 | 2,786,519 | 43,984,770 |
| Обязательства по вознаграждениям работников | 148,761 | 63,396 | 116,978 | - | 329,135 |
| Займы | - | 3,591,188 | 410,641 | 857,694 | 4,859,523 |
| Обязательства по отсроченному подоходному налогу | 307,757 | 1,192,372 | 708,629 | - | 2,208,758 |
| Прочие обязательства | 554,220 | 2,569,125 | 978,628 | 1,254,038 | 5,356,011 |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 1,250,602 | 1,871,103 | 1,965,193 | 475,254 | 5,562,152 |
| Итого обязательства группы выбытия | 2,261,340 | 9,287,184 | 4,180,069 | 2,586,986 | 18,315,579 |

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 июня 2015 года****15 Капитал****Акционерный капитал**

| | Дата эмиссии | Количество объявленных и выпущенных акций | Стоимость за акцию, в тенге | Акционерный капитал, в тысячах тенге |
|--|-----------------|--|-----------------------------------|---|
| Остаток на 1 января 2014 г. | | 5,463,437 | | 233,946,269 |
| Оплата неоплаченной части предыдущих эмиссий: | | | | |
| 11-я эмиссия акций | 26 марта 2014 | 21,000 | 1,000,000 | 21,000,000 |
| 12-я эмиссия акций | 6 октября 2014 | 100,000 | 1,000,000 | 100,000,000 |
| 13-я эмиссия акций | 1 сентября 2014 | 1,000 | 418,117 | 418,117 |
| Остаток на 31 декабря 2014 г. | | 5,585,437 | | 355,364,386 |
| Эмиссия акций | | - | | - |
| Остаток на 30 июня 2015 г. | | 5,585,437 | | 355,364,386 |

На 30 июня 2015 года 5,585,437 выпущенных простых акций были полностью оплачены (31 декабря 2014 г.: 5,585,437 акций). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций.

| | 30 июня 2015 г. | | 31 декабря 2014 г. | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Самрук-Казына | Итого | Самрук-Казына | Итого |
| Количество оплаченных простых акций | 5,585,437 | 5,585,437 | 5,585,437 | 5,585,437 |
| Доля владения (в %) | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Итого акционерный капитал | 355,364,386 | 355,364,386 | 355,364,386 | 355,364,386 |

Дивиденды

22 апреля 2015 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 4,781,072 тысяч тенге. Дивиденды были выплачены деньгами 22 июня 2015 года.

15 Капитал (продолжение)*Прочий резервный капитал*

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Резерв объединения предприятий | Результат операций с акционером | Прочий совокупный убыток | Итого |
|--|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|-------------------|
| Остаток на 1 января 2014 г. | 57,445,241 | 18,025,646 | (162,072) | 75,308,815 |
| Приобретение неконтролирующей доли в Мойнакской ГЭС | (20,162,954) | - | - | (20,162,954) |
| Доход от первоначального признания займа от Самрук Казына | - | 18,922,380 | - | 18,922,380 |
| Остаток на 30 июня 2014 г. | 37,282,287 | 36,948,026 | (162,072) | 74,068,241 |
| Остаток на 1 января 2015 г. | 37,282,287 | 18,025,646 | (314,836) | 54,993,097 |
| Прочий совокупный убыток | - | - | (34,858) | (34,858) |
| Остаток на 30 июня 2015 г. | 37,282,287 | 18,025,646 | (349,694) | 54,958,239 |

16 Займы*В тысячах казахстанских тенге***30 июня 2015 г. 31 декабря 2014 г.**

| | | |
|--|--------------------|--------------------|
| Долгосрочная часть | | |
| Заем от Самрук-Казына | 125,887,205 | 127,617,869 |
| Выпущенные облигации | 92,846,465 | 90,896,278 |
| Срочные банковские займы | 59,906,028 | 59,749,620 |
| Займы от потребителей | 1,831,941 | 2,062,539 |
| Итого займы – долгосрочная часть | 280,471,639 | 280,326,306 |
| Краткосрочная часть | | |
| Срочные банковские займы | 64,459,627 | 31,431,352 |
| Выпущенные облигации | 2,637,367 | 3,221,065 |
| Заем от Самрук-Казына | 3,316,006 | 3,199,590 |
| Займы от потребителей | 598,761 | 582,991 |
| Векселя к оплате | 883,028 | 405,234 |
| Итого займы – краткосрочная часть | 71,894,789 | 38,840,232 |
| Итого займы | 352,366,428 | 319,166,538 |

16 Займы (продолжение)

За период, закончившийся после 31 декабря 2014 года были получены следующие займы:

Самрук-Энерго*АТФ банк*

13 октября и 14 ноября 2014 года Группа заключила краткосрочное кредитное соглашение общего назначения с АТФ банк. Ставка вознаграждения варьируется от 11% до 13% в зависимости от срока каждого транша. В течение 2015 года Группа получила дополнительные займы по этому соглашению на общую сумму 10,682,000 тысяч тенге.

Народный Банк

25 мая 2015 года Группа заключила краткосрочное кредитное соглашение общего назначения с Народным Банком на общую сумму 10,000,000 тысяч тенге. Ставка вознаграждения варьируется от 10.5% до 12.5% в зависимости от срока каждого транша.

ЭГРЭС-1*Народный Банк*

8 апреля 2015 года ЭГРЭС-1 заключила краткосрочное кредитное соглашение общего назначения с Народным Банком на общую сумму 12,000,000 тысяч тенге. Ставка вознаграждения для займов, полученных в казахстанских тенге составляет 14%, для займов полученных в долларах США ставка вознаграждения составляет 6%.

Сбербанк

19 мая 2015 года ЭГРЭС-1 заключила краткосрочное кредитное соглашение общего назначения с Сбербанком на общую сумму 15,000,000 тысяч тенге. Ставка вознаграждения составляет 14%. Остаток займа по предыдущему договору с Сбербанком в сумме 13,132,000 тысяч тенге был полностью выплачен.

Ниже представлены сроки погашения займов Группы:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--------------------------------------|------------------------|---------------------------|
| Займы со сроком погашения | | |
| - менее 1 года | 71,894,789 | 38,840,826 |
| - от 2 до 5 лет | 133,429,945 | 133,284,018 |
| - свыше 5 лет | 147,041,694 | 147,041,694 |
| Итого займы | 352,366,428 | 319,166,538 |

Займы Группы выражены в следующих валютах:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--------------------------------------|------------------------|---------------------------|
| Займы, выраженные в | | |
| - тенге | 219,996,199 | 187,148,721 |
| - долларах США | 132,370,229 | 132,017,817 |
| Итого займы | 352,366,428 | 319,166,538 |

Справедливая стоимость займов раскрыта в примечании 28. Группа 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 2015 года.

17 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. 31 декабря 2014 г. | |
|--|---|-------------------|
| Кредиторская задолженность по основной деятельности | 17,037,678 | 19,027,548 |
| Кредиторская задолженность перед Акиматом г. Алматы | 6,841,513 | 6,841,513 |
| Задолженность по дивидендам | 666,740 | 620,970 |
| Прочая финансовая кредиторская задолженность | 1,500,000 | 1,245,002 |
| Итого финансовая кредиторская задолженность | 26,045,931 | 27,735,033 |
| Авансы, полученные от покупателей и заказчиков | 2,199,432 | 5,167,532 |
| Задолженность по заработной плате | 932,422 | 911,741 |
| Начисленные резервы по неиспользованным отпускам | 1,008,839 | 976,899 |
| Прочая кредиторская задолженность | 1,714,274 | 1,447,972 |
| Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 31,900,898 | 36,239,177 |

18 Выручка

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|---|---|
| Реализация электроэнергии | 80,825,164 | 63,304,038 |
| Реализация теплоэнергии | 7,567,570 | 8,379,985 |
| Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности | 1,128,137 | 1,017,159 |
| Реализация технической воды | 828,271 | 915,544 |
| Передача и распределение электроэнергии | 745,540 | 485,761 |
| Прочее | 111,172 | 267,728 |
| Итого выручка | 91,205,854 | 74,370,215 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

19 Себестоимость продаж

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|---|---|
| Топливо | 17,101,137 | 13,040,053 |
| Износ основных средств и амортизация нематериальных активов | 17,009,404 | 11,936,941 |
| Топливо | 9,700,606 | 8,838,322 |
| Оплата труда и связанные расходы | 5,064,406 | 4,935,698 |
| Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги | 3,682,420 | 6,656,740 |
| Налоги, кроме подоходного налога | 2,806,843 | 1,779,174 |
| Ремонт и содержание | 1,989,197 | 1,613,339 |
| Водообеспечение | 1,884,201 | 989,929 |
| Материалы | 1,741,164 | 723,949 |
| Услуги сторонних организаций | 709,897 | 280,094 |
| Услуги охраны | 398,403 | 452,871 |
| Расходы на аренду | 90,193 | 89,978 |
| Потери в сетях | 61,000 | 71,326 |
| Начисление/(восстановление) резервов по неликвидным товарно-материальным запасам | (131,215) | 23,964 |
| Прочие | 783,257 | 257,084 |
| Итого себестоимость продаж | 62,890,913 | 51,689,462 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24), а также дополнительных расходов по износу основных средств в сумме 2,300,653 тысячи тенге в результате отражения справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости.

20 Общие и административные расходы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|---|---|
| Оплата труда и связанные расходы | 3,029,578 | 2,351,329 |
| Износ основных средств и амортизация нематериальных активов | 613,903 | 379,468 |
| Расходы по аренде | 333,655 | 242,605 |
| Консультационные и прочие профессиональные услуги | 323,284 | 386,460 |
| Прочие налоги, кроме подоходного налога | 273,233 | 244,512 |
| Страхование | 136,218 | 91,523 |
| Командировочные и представительские расходы | 131,945 | 157,942 |
| Услуги по охране | 112,784 | 68,996 |
| Материалы | 98,907 | 106,221 |
| Банковские сборы | 70,762 | 74,053 |
| Расходы на связь | 66,324 | 64,346 |
| Дотации и социальное обеспечение | 66,014 | 176,617 |
| Расходы на ремонт | 32,314 | 26,233 |
| Начисление / (восстановление) резервов на обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности прочих краткосрочных активов | 2,368 | (7,100) |
| Прочие | 774,925 | 890,333 |
| Итого общие и административные расходы | 6,066,214 | 5,253,538 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

21 Финансовые доходы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|---|---|
| Прибыли за вычетом убытков по курсовой разнице | - | 4,847,859 |
| Процентные доходы по банковским депозитам | 1,017,141 | 1,365,615 |
| Прочие | 445,621 | 176,106 |
| Итого финансовые доходы | 1,462,762 | 6,389,580 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

22 Финансовые расходы

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|---|---|
| Расходы по вознаграждению по займам | 6,674,923 | 8,456,341 |
| Убыток за вычетом прибыли от курсовой разницы | 1,991,149 | - |
| Процентные расходы по облигациям | 1,829,219 | 1,770,095 |
| Дивиденды по привилегированным акциям дочерних компаний | 70,553 | 70,553 |
| Отмена дисконта приведенной стоимости: | | |
| - займы и финансовая помощь от акционеров | 773,688 | 812,901 |
| - вексель к оплате | 159,572 | 174,237 |
| - обязательства по вознаграждениям работникам | 39,983 | 37,519 |
| - резерв на восстановление золоотвалов | 38,678 | 20,829 |
| - займы от потребителей | 32,468 | 39,473 |
| - выпущенные облигации | 17,090 | 13,946 |
| Прочие | 482,477 | 308,294 |
| Итого финансовые расходы | 12,109,800 | 11,704,188 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

23 Налоги

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|--|---|
| Расходы по текущему подоходному налогу | 2,912,687 | 3,570,919 |
| Расходы по отсроченному подоходному налогу | 1,728,193 | 1,141,990 |
| Итого расходы по подоходному налогу | 4,640,880 | 4,712,909 |

Ниже представлена сверка теоретического и фактического расхода по налогу:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Прим. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|---|-------|--|---|
| Прибыль по МСФО до налогообложения | | 13,098,736 | 40,290,183 |
| Теоретический расход по подоходному налогу по действующей ставке 20% (2014: г. 20%) | | 2,619,747 | 8,058,037 |
| Корректировки на: | | | |
| Доля прибыли совместных предприятий, необлагаемая подоходным налогом | 8 | (570,973) | (712,117) |
| Невычитаемые расходы | | 517,617 | 1,302,616 |
| Необлагаемые доходы | | - | (32,891) |
| Временные разницы, признаваемые по истечению инвестиционного контракта | | 276,224 | 1,524,546 |
| Подоходный налог у источника выплаты | | 129,721 | 4,065 |
| Корректировки прошлых периодов | | 7,471 | - |
| Изменения в непризнанных активах по отсроченному подоходному налогу | | 1,661,073 | (353,996) |
| Доход от переоценки ранее имевшейся доли | | - | (11,336,515) |
| Обесценение гудвила | | - | 6,259,164 |
| Итого расходы по подоходному налогу | | 4,640,880 | 4,712,909 |

* - Сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 24)

23 Налоги (продолжение)**Налоги к уплате**

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 30 июня 2015 г. | 31 декабря 2014 г. |
|--|------------------------|---------------------------|
| Корпоративный подоходный налог | 143,621 | 148,636 |
| Корпоративный подоходный налог к уплате | 143,621 | 148,636 |
| НДС | 297,066 | 23,248 |
| Индивидуальный подоходный налог | 169,988 | 222,767 |
| Плата за загрязнение окружающей среды | 385,372 | 650,653 |
| Социальный налог | 142,067 | 183,338 |
| Прочие налоги | 33,484 | 229,371 |
| Налог к уплате, за исключением подоходного налога | 1,027,977 | 1,309,377 |
| Итого налоги к уплате | 1,171,598 | 1,458,013 |

24 Прекращенная деятельность

24 июля 2014 года, Совет директоров утвердил план по продаже ряда дочерних компании в соответствии с постановлением Правительства о приватизации непрофильных активов. По состоянию на 30 июня 2015 года все активы и обязательства ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС были включены в группу выбытия, предназначенную для продажи. Так как операции ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС представляют собой отдельные значительные виды деятельности, эта группа выбытия представлена как прекращенная деятельность в консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность за предыдущий год была пересчитана и представлена в соответствии с представлением текущего года.

Анализ результатов прекращенной деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года представлен ниже:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | ЖГРЭС | Актобе ТЭЦ | МРЭК | ВКРЭК | ШЭТ | Итого |
|---|------------------|-----------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|
| Выручка | - | 3,095,599 | 4,568,748 | 1,271,418 | 14,306,778 | 23,242,543 |
| Расходы | - | (2,692,000) | (2,449,538) | (3,614,440) | (10,647,230) | (19,403,208) |
| Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности | - | 403,599 | 2,119,210 | (2,343,022) | 3,659,548 | 3,839,335 |
| Налог на прибыль, относящийся к прибыли до налогообложения от прекращенной деятельности | - | (49,904) | (309,341) | (336,009) | (142,078) | (837,332) |
| Доход от продажи ЖГРЭС | 2,469,307 | - | - | - | - | 2,469,307 |
| Прибыль/(убыток) за год от прекращенной деятельности | 2,469,307 | 353,695 | 1,809,869 | (2,679,031) | 3,517,470 | 5,471,310 |

24 Прекращенная деятельность (продолжение)

Анализ результатов прекращенной деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и результат, признанный при переоценке активов или выбывающих групп, представлены ниже:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | Актобе ТЭЦ | МРЭК | ВКРЭК | ШЭТ | Итого |
|---|-------------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|
| Выручка | 2,997,498 | 4,308,122 | 1,059,599 | 13,489,347 | 21,854,566 |
| Расходы | (2,197,310) | (3,369,897) | (4,389,560) | (9,217,259) | (19,174,026) |
| Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности | 800,188 | 938,225 | (3,329,961) | 4,272,088 | 2,680,540 |
| Налог на прибыль, относящийся к прибыли до налогообложения от прекращенной деятельности | (169,403) | (199,630) | (155,379) | (16,070) | (540,482) |
| Прибыль/(убыток) за год от прекращенной деятельности | 630,785 | 738,595 | (3,485,340) | 4,256,018 | 2,140,058 |

Анализ денежных потоков от прекращенной деятельности представлен ниже:

| <i>В тысячах казахстанских тенге</i> | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано) * |
|--|---|---|
| Потоки денежных средств по операционной деятельности | 4,830,732 | 1,978,412 |
| Потоки денежных средств по инвестиционной деятельности | (5,059,289) | (3,340,744) |
| Потоки денежных средств по финансовой деятельности | 211,290 | (1,399,635) |
| Итого потоки денежных средств | (17,267) | (2,761,967) |

25 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Кроме информации, указанной ниже, на 30 июня 2015 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Группа может быть подвержена судебным процессам и искам. На настоящий момент руководство Группы считает, что окончательные обязательства в результате данных судебных процессов и исков не окажут какого-либо значительного отрицательного влияния на будущее финансовое положение Группы.

26 Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия

| Название предприятия | Вид деятельности | % прав голоса | Доля участия | Страна регистрации |
|---|---|---------------|--------------|--------------------|
| Дочерние предприятия: | | | | |
| АО «Алатау Жарык Компаниясы» («АЖК») | Передача и распределение электроэнергии по городу Алматы и Алматинской области | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Алматинские электрические станции» («АлЭС») | Производство электро- и теплоэнергии и горячей воды в городе Алматы и Алматинской области | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Актобе ТЭЦ» («Актобе ТЭЦ») ТОО «АлматыЭнергоСбыт» («АлматыЭнергоСбыт») | Производство электро- и теплоэнергии и горячей воды в городе Актобе | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Шардаринская ГЭС» («Шардаринская ГЭС») | Реализация электроэнергии на территории города Алматы и Алматинской области | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Мойнакская ГЭС» («Мойнакская ГЭС») | Производство электроэнергии на гидроэлектростанции в Южном Казахстане | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» («МРЭК») | Производство электроэнергии на гидроэлектростанции в Алматинской области | 100% | 100% | Казахстан |
| ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай») | Предоставление услуг по транспортировке электроэнергии, технического распределения электричества в сети для нефтяных и других компаний, а также услуги по реализации электричества отдаленным сельским районам Мангистауской области Республики Казахстан | 78.6% | 78.6% | Казахстан |
| Станция Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова («ЭГРЭС-1») | Разведка и разработка газового месторождения | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Бухтарминская ГЭС» | Производство электрической и тепловой энергии на основе угля | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Усть-Каменогорская ГЭС» и АО «Шульбинская ГЭС» | Является собственником Бухтарминской гидроэлектростанции, переданной в аренду. Являются собственниками Усть-Каменогорской и Шульбинской гидроэлектростанций, переданных в концессию. С момента передачи гидроэлектростанций в аренду данные компании являются бездействующими | 91% | 91% | Казахстан |
| ТОО Samruk Green Energy | Развитие возобновляемой электроэнергии | 90% | 90% | Казахстан |
| ТОО «Первая ветровая электрическая станция» | Строительство возобновляемой электроэнергии | 100% | 100% | Казахстан |
| ТОО «Энергия Семиречья» (далее «ЭС») | Строительство первой ветровой электростанции. | 100% | 100% | Казахстан |
| АО «Восточно-Казахстанская распределительная электросетевая компания» («ВКРЭК») | Строительство солнечной электростанции возле Алматы | 51% | 51% | Казахстан |
| ТОО «ШығысЭнергоТрейд» («ШЭТ») | Предоставление услуг по транспортировке электроэнергии, технического распределения электроэнергии в сети Восточно-Казахстанской области | 100% | 100% | Казахстан |
| | Реализация электроэнергии на территории Восточно-Казахстанской области | 100% | 100% | Казахстан |

26 Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

| Название предприятия | Вид деятельности | % прав голоса | Доля участия | Страна регистрации |
|---|---|------------------|-----------------|-----------------------|
| Ассоциированные предприятия: | | | | |
| АО «Балхашская ТЭС» | Строительство Балхашской ТЭС | 36.25% | 36.25% | Казахстан |
| Совместные предприятия: | | | | |
| АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (ЭГРЭС-2) | Производство электро- и теплоэнергии на основе угля | 50% | 50% | Казахстан |
| Forum Muider BV («Forum Muider») | Компания владеет 100% долями уставного капитала Богатырь Комир (Компания занимается производством энергетического угля) и ряда компаний, зарегистрированных в Российской Федерации и Республике Кипр, и не осуществляющих значительных операций | 50% | 50% | Нидерланды |

27 Управление финансовыми рисками**Факторы финансового риска**

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

Сокращенная консолидированная 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 группы на 31 декабря 2014 года.

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

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 Группы, Группа управляет риском ликвидности, используя краткосрочные (одномесечные) прогнозы и среднесрочный прогноз на следующие пять лет. Кроме того, в Группе разрабатывается и утверждается Стратегия развития Группы 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.

27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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

| | До востребова- ния 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 2015 года</i> | | | | | |
| Займы | 2,039,105 | 2,811,579 | 71,262,766 | 172,409,199 | 256,833,796 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | - | - | - | 2,718,562 | - |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 6,120,395 | 15,617,165 | 8,796,800 | 4,689 | - |
| Итого финансовые обязательства | 8,159,500 | 18,428,744 | 80,059,566 | 175,132,450 | 256,833,796 |
| <i>На 31 декабря 2014 года</i> | | | | | |
| Займы | 1,276,196 | 6,160,209 | 43,986,575 | 201,627,324 | 258,953,070 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | - | - | - | 2,866,923 | - |
| Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность | 15,304,593 | 9,710,120 | 2,720,319 | - | - |
| Итого финансовые обязательства | 16,580,789 | 15,870,329 | 46,706,894 | 204,494,247 | 258,953,070 |

28 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.

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости

| В тысячах казахстанских тенге | 30 июня 2015 г. | | | | 31 декабря 2014 г. | | | |
|---|---|---|--|--------------------------------|---|---|--|------------------------------|
| | Уро-вень 1 Спра- ведли- вая стои- мость | Уро- вень 2 Спра- ведли- вая стои- мость | Уро-вень 3 Спра- ведливая стоимость | Балан- совая стои- мость | Уро-вень 1 Спра- ведли- вая стои- мость | Уро- вень 2 Спра- ведлив- ая стои- мость | Уро-вень 3 Спра- ведливая стоимость | Балан- совая стоимость |
| АКТИВЫ | | | | | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | - | - | 10,730,652 | 10,730,652 | - | - | 20,592,055 | 20,592,055 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | - | - | 3,897,464 | 3,897,464 | - | - | 4,781,638 | 4,781,638 |
| Депозиты с фиксированным сроком | - | - | 25,268,880 | 25,268,880 | - | - | 26,523,282 | 26,523,282 |
| Финансовая дебиторская задолженность | - | - | 14,504,390 | 14,504,390 | - | - | 11,701,907 | 11,701,907 |
| Дивиденды к получению | - | - | 2,376,242 | 2,376,242 | - | - | 2,252,360 | 2,252,360 |
| Справедливая стоимость суммы дисконтированных минимальных арендных платежей | - | - | 6,249,875 | 829,067 | - | - | 6,799,268 | 882,542 |
| Займы выданные | - | - | 12,342 | 12,342 | - | - | 12,613 | 12,613 |
| Облигации | 3,862,092 | - | - | 3,944,000 | 3,741,206 | - | - | 3,867,000 |
| Итого финансовые активы | 3,862,092 | - | 63,039,845 | 61,563,037 | 3,741,206 | - | 72,663,123 | 70,613,397 |
| Финансовые активы группы выбытия | - | - | 1,162,515 | 1,162,515 | - | - | 4,271,412 | 4,271,412 |
| Обязательства | | | | | | | | |
| Займы | 94,208,000 | - | 227,630,077 | 352,366,428 | 91,045,657 | - | 223,647,479 | 319,166,538 |
| Финансовая кредиторская задолженность | - | - | 26,045,931 | 26,045,931 | - | - | 27,735,033 | 27,735,033 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность | - | - | 2,629,439 | 2,629,439 | - | - | 2,866,923 | 2,866,923 |
| Прочие обязательства | - | - | 215,407 | 215,407 | - | - | 309,014 | 309,014 |
| Итого финансовые обязательства | 94,208,000 | - | 256,520,854 | 381,257,205 | 91,045,657 | - | 254,558,449 | 350,077,508 |
| Финансовые обязательства группы выбытия | - | - | 9,034,784 | 9,034,784 | - | - | 10,967,370 | 10,421,675 |

29 События после отчетной даты

ЭГРЭС-1

9 июля 2015 года ЭГРЭС-1 получил краткосрочный заем от Сбербанка на общую сумму 8,000,000 тысяч тенге сроком до 19 мая 2016 года.

АлЭС

10 июля 2015 года Народный Банк повысил ставку вознаграждения по займу АлЭС до 11%. 24 июля 2015 года АлЭС получила краткосрочный заем по данному соглашению на общую сумму 1,348,532 тысяч тенге сроком до 22 января 2016 года.