



АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ

АУДИТ ГРУПП

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ЗА ПЕРИОД, ЗАКАНЧИВАЮЩИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА**

2014 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА	3
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	4
ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	6
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	7
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ	8
Примечание 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	9
Примечание 2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	11
Примечание 3. ИСПРАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СТАТЬЯХ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2012 год	26
Примечание 4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА	28
Примечание 5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	28
Примечание 6. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	28
Примечание 7. РЕЗЕРВ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	28
Примечание 9. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	29
Примечание 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	30
Примечание 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	30
Примечание 12. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	32
Примечание 13. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	32
Примечание 14. КРЕДИТЫ ПОЛУЧЕННЫЕ	32
Примечание 15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35
Примечание 16. СЧЕТА К ОПЛАТЕ	37
Примечание 17. НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38
Примечание 18. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38
Примечание 19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38
Примечание 20. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	40
Примечание 21. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ	40
Примечание 22. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ	41
Примечание 23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ УСЛУГ	42
Примечание 24. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ	42
Примечание 25. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ	42
Примечание 27. ДОХОДЫ ОТ ИНВЕСТИЦИЙ	43
Примечание 28. РАСХОДЫ ПО ВЫПЛАТЕ ПРОЦЕНТОВ	44
Примечание 29. ДОХОДЫ (УБЫТКИ) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ	44
Примечание 30. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	44
Примечание 31. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	45
Примечание 32. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	45
Примечание 33. УСЛОВНЫЕ И ВОЗМОЖНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ	46
Примечание 34. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	47
Примечание 35. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ	48

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА
ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ, ЗА
ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА**

Нижеследующее подтверждение, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудитора, содержащимся в представленном отчете независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности Открытого Акционерного Общества «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (далее Компания).

Руководство Компании отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое состояние, результаты деятельности, движения денежных средств и изменения в структуре капитала Компании за год, заканчивающийся 31 декабря 2013 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение разумных и обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в примечаниях к финансовой отчетности, и
- подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной системы внутреннего контроля в Компании;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Компании и обеспечивающей соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и МСФО;
- принятия мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Компании, и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества, ошибок и прочих злоупотреблений.

Настоящая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, была утверждена генеральным директором.

Председатель совета директоров

Маматбеков Б.Ж. _____

Главный бухгалтер

Наматова К.А. _____

г. Бишкек, Кыргызская Республика
« 14 » марта 2014 года

**ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
ОСОО «АУДИТ ГРУПП»
О ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОАО « НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»**

Акционерам ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»

Мы, ОсОО «Аудит Групп» (Лицензия № 0047 серия ГС регулирования и надзора за финансовым рынком при Правительстве КР по финансовому надзору за рынком ценных бумаг при ПКР от «05» апреля 2011 года), в соответствии с договором от 29 мая 2013 года, провели аудит финансовой отчетности Открытого Акционерного Общества «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (далее «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении на 31 декабря 2013 года, отчета о совокупном доходе, отчета о движении денежных средств, отчета об изменениях в собственном капитале за период, заканчивающийся в указанную дату и примечаний к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за подготовку финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и справедливое представление данной финансовой отчетности в соответствие с Международными Стандартами Финансовой Отчетности несет руководство ОАО «НЭС Кыргызстана». Данная ответственность включает: разработку, создание, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанного с подготовкой и достоверным представлением финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой; выбор и применение надлежащей учетной политики и обоснованность расчетных оценок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение по этой финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными Стандартами Аудита. Данные стандарты обязывают нас выполнять этические требования, а также планировать и проводить аудит таким образом, чтобы обеспечить разумную уверенность в отношении того, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, необходимых для получения аудиторских доказательств по суммам и раскрытиям информации в финансовой отчетности. Выбор надлежащих процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности, с целью разработки аудиторских процедур, применимых в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля ОАО «НЭС Кыргызстана», аудитор должен изучить внутренний контроль, связанный с подготовкой и справедливым представлением финансовой отчетности ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана». Аудит также включает оценку приемлемости характера применяемой учетной политики и обоснованность расчетных оценок, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для предоставления основы для выражения нашего аудиторского мнения о данной отчетности.

Мнение аудитора

По нашему мнению, финансовые отчеты отражают достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности, движения денежных средств и изменения в капитале за год, истекший на указанную дату в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности.

Мы также проаудировали корректировки, описанные в Примечании 4 к прилагаемой финансовой отчетности, которые были применены для пересчета финансовой отчетности ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» за 2012 год. По нашему мнению, эти корректировки достоверны и надлежащим образом применены.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Примечании 31 к финансовой отчетности, а именно:

В прибыли и убытки отражены установленные оборудования и запасные части, поступившие за счет средств подрядчика ТВЕА в сумме 131 555,2 тыс. сомов по строительству объекта «Модернизация линий электропередачи на Юге Кыргызстана». В соответствии с п. 26 МСФО (IAS) 20, «активы-субсидии признаются как отложенный доход, которые признаются в составе прибыли или убытка на систематической основе в течение срока полезного использования актива».

Аудитор (Сертификат №0070 от «19» октября 2009 года),
Директор ОсОО «Аудит Групп»

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
на 31 декабря 2013 года

Активы	Прим.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г. (пересчитано) (Примечание 4)
Краткосрочные активы			
Денежные средства	4	309 188,6	160 630,3
Краткосрочные финансовые активы	5	27 085,8	11 850,3
Краткосрочная дебиторская задолженность	6,7	483 973,8	454 051,0
Запасы	8	267 364,8	926 239,0
Прочие краткосрочные активы	9	10 952 240,7	4229598,8
Итого краткосрочных активов		12 039 853,7	5 782 369,4
Внеоборотные активы			
Долгосрочные финансовые активы	10	8 725,7	8 725,7
Основные средства	11	18 992 560,0	14 528 778,3
Нематериальные активы	12	1 772,0	1 939,8
Долгосрочная дебиторская задолженность	10,13	8 810,0	7 373,9
Итого долгосрочных активов		19 011 867,7	14 546 817,7
Итого активов		31 051 721,4	20 329 187,1
Обязательства			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства	14,15	630 796,0	484 749,9
Счета к оплате	16	1 092 657,8	1 111 545,3
Налоговые обязательства	17	43 224,8	9 930,4
Прочие краткосрочные обязательства	18	149 504,8	122 500,9
Итого краткосрочные обязательства		1 916 183,4	1 728 726,5
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	19	25 191 729,7	14 743 631,5
Отложенные налоговые обязательства	20	312 243,2	319 008,7
Итого долгосрочные обязательства		25 503 972,9	15 062 640,2
Итого обязательств		27 420 156,3	16 791 366,7
Капитал			
Уставный капитал		1 597 377,3	1 597 377,3
Резервный капитал		163 146,8	154 878,0
Фонд переоценки активов		1 405 270,5	1 402 200,9
Добавочный капитал		65 685,4	
Нераспределенная прибыль (убыток)		400 085,1	383 364,2
Итого капитала	21	3 631 565,1	3 537 820,4
Итого обязательств и капитала		31 051 721,4	20 329 187,1

Председатель совета директоров
 Маматбеков Б.Ж. _____

Главный бухгалтер
 Наматова К.А. _____

г. Бишкек, Кыргызская Республика
 « 14 » марта 2014г.

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

за период, заканчивающийся 31 декабря 2013 года

	Прим.	2013 г.	2012 г. (пересчитано) (Примечание 4)
Выручка от реализации	22	2 776 650,3	2 873 243,0
Себестоимость реализации	23	(2 078 158,7)	(1 951 595,5)
Валовая прибыль		698 491,6	921 647,5
Убыток от обесценения активов	24	(116 423,3)	(68 554,5)
Административные расходы	25	(367 927,1)	(316 964,2)
Прочие доходы (расходы)	26	18 660,2	16 033,0
Операционная прибыль		232 801,4	552 161,8
Доход от инвестиций	27	6 801,8	7 171,4
Расходы по выплате процентов	28	(184 108,9)	(64 934,4)
Доходы (убытки) от операций с иностранной валютой	29	(92 980,4)	(227 392,1)
Прочие неоперационные доходы (расходы)	30	143 079,9	35 257,4
Прибыль (убыток) до налога на прибыль		105 593,8	302 264,1
Расходы по налогу на прибыль	31	(28 562,7)	(40 450,2)
Прибыль (убыток) за период		77 031,1	261 813,9
Прибыль (убыток) на акцию	21	0,0798	0,2712

Председатель совета директоров

Маматбеков Б.Ж. _____

Главный бухгалтер

Наматова К.А. _____

г. Бишкек, Кыргызская Республика

« 14 » марта 2014 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 за период, заканчивающийся 31 декабря 2012 года

	Прим.	2013 г.	2012 г. *пересчитано
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		77 031,1	261 813,9
На расходы по амортизации		344 415,2	313 267,2
На начисленные убытки от обесценения активов		116 423,3	68 554,5
На прочие неденежные статьи		(45 040,0)	(57 491,2)
<i>Корректировки на изменения активов</i>			
На (увеличение) уменьшение счетов к получению		(146 346,1)	(295 327,5)
На (увеличение) уменьшение краткосрочной дебиторской задолженности		(6 739 313,5)	(2 536 961,7)
На (увеличение) уменьшение запасов		658 874,2	(625 949,3)
Налог на прибыль		(16 112,0)	(49 489,3)
<i>Корректировки на изменения обязательств</i>			
На увеличение (уменьшение) счетов к оплате		(26 855,2)	1 018 411,4
На увеличение (уменьшение) прочей кредиторской задолженности		276 633,9	204 391,4
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		(5 500 289,1)	(1 698 780,6)
Инвестиционная деятельность			
(Покупка основных средств и нематериальных активов)		(4 746 275,5)	(8 559 195,2)
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности		(4 746 275,5)	(8 559 195,2)
Финансовая деятельность			
Поступления от финансовой деятельности		6 041,8	6 696,3
Полученные кредиты и займы		10 442 056,4	10 044 873,5
Выплаты по долговым обязательствам		(54 177,5)	40 976,5
Дивиденды выплаченные		1 202,2	(320,2)
Чистый поток денежных средств, от финансовой деятельности		10 395 122,9	10 092 226,1
Чистое изменение в состоянии денежных средств		148 558,3	(165 749,7)
Денежные средства на начало отчетного периода	4	160 630,3	326 380,0
Денежные средства на конец отчетного периода	4	309 188,6	160 630,3

Председатель совета директоров
 Маматбеков Б.Ж.

Главный бухгалтер
 Наматова К.А.

г. Бишкек, Кыргызская Республика
 « 14 » марта 2014 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

за период, заканчивающийся 31 декабря 2013 года

	Уставный капитал	Резервный капитал	Прочий капитал	Нераспределенная прибыль (пересчитано)	Собственный Капитал
Остаток на 31.12. 2012 г.	1 597 377,3	154 878,0	1 402 200,9	223 385,3	3 377 841,5
Совокупный доход (убыток) за отчетный период					
Прирост от переоценки имущества					
Изменения резервного капитала					
Изменение в учетной политике и корректировки прошлых лет				159 978,9	159 978,9
Дивиденды					
Откорректированные сальдо на 31.12. 2012 г.	1 597 377,3	154 878,0	1 402 200,9	383 364,2	3 537 820,4
Совокупный доход (убыток) за отчетный период				77 031,1	77 031,1
В соответствие по МСФО (IFRS) 9 и 16 п.41			68 755,0	(3069,6)	65 685,4
Изменения резервного капитала		8 268,8		(8 268,8)	0,0
Дивиденды				(48 971,8)	(48 971,8)
Остаток на 31.12. 2013 г.	1 597 377,3	163 146,8	1 470 955,9	400 085,1	3 631 565,1

Председатель совета директоров
 Маматбеков Б.Ж.

Главный бухгалтер
 Наматова К.А.

г. Бишкек, Кыргызская Республика
 « 14 » марта 2014 года

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Выпуск финансовой отчетности ОАО «Национальная Электрическая Сеть Кыргызстана» за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., был утвержден Генеральным директором от « 14 » марта 2014 года.

Открытое акционерное общество «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» (далее «Компания») образовано 25 декабря 2001 года в результате реорганизации АО « Кыргызэнерго». В течение 2001 года было проведено разделение АО «Кыргызэнерго» в соответствии с долгосрочной государственной программой «Реорганизация и приватизация акционерного общества « Кыргызэнерго», утвержденной Указом Правительства № 333 от 5 июля 1998 года. В результате реорганизации АО « Кыргызэнерго» было разделено на семь новых компаний, которым перешли все активы и обязательства, а также операционная деятельность АО «Кыргызэнерго». Акционеры АО « Кыргызэнерго» получили эквивалентную долю владения в новых компаниях.

Компания зарегистрирована 29 декабря 2001 года, свидетельство № 16742-3301-АО и перерегистрирована 16 мая 2007 года, свидетельство № 16742-3300-АО (ИУ).

Компания состоит из шести филиалов, учебного центра и головного офиса, расположенного в Бишкеке и административно координирующего операционную и ремонтно-эксплуатационную деятельность филиалов. Зарегистрированный офис Компании располагается в Кыргызской Республике, г.Бишкек 720070, пр. Жибек Жолу, 326.

Компания является юридическим лицом по законодательству Кыргызской Республики и осуществляет следующие виды деятельности:

- обеспечение передачи электрической энергии по национальным электрическим сетям 110-500кВ для субъектов оптового рынка на основании бессрочной лицензии № 1 – ГАЭ № 00287, выданной 20 декабря 2001 года на право передачи электрической энергии;
- оперативно-диспетчерское управление национальными электрическими сетями;
- управление режимами производства и потребления электрической энергии и мощности в Кыргызской энергосистеме в режиме реального времени, реализующее условия договоров купли – продажи электроэнергии;
- управление режимами межгосударственных перетоков электрической энергии и мощности в режиме реального времени в соответствии с договорами купли-продажи электроэнергии;
- оказание услуг субъектам смежных энергосистем по регулированию частоты (покрытию неравномерности суточных графиков перетоков мощности и транзитам электрической энергии по национальным электрическим сетям);
- администрирование торговли на оптовом рынке электроэнергии в соответствии с заключенными договорами;
- обеспечение надежной и безопасной эксплуатации своих энергетических активов в соответствии с применяемыми нормативами и правилами, осуществление ремонтов и испытаний, производство строительно-монтажных работ, реконструкция и модернизация оборудования;
- покупка и продажа электрической энергии:
 - полученной в счет оплаты за услуги по передаче электроэнергии по сетям Компании;
 - полученной в счет оплаты услуг по транзиту электроэнергии по сетям Таджикистана;
- продажа электрической энергии для «Кумтор Оперейтинг Компании» на основании бессрочной лицензии « 1 – ГАЭ № 00312 от 29.03.2002 года;
- на компенсацию потерь в сетях Компании;
- на хозяйственные нужды подстанций;
- сэкономленной за счет внедрения мероприятий по снижению установленных технических потерь в сетях;

- в случае чрезвычайных обстоятельств принимать меры по обеспечению безопасности населения, активов Общества и гарантированного электроснабжения, как указано в Правилах пользования национальной электрической сети;
- участие в разработке и реализации Национальной Электроэнергетической Программы;
- любые другие виды деятельности, которые не противоречат законодательству Кыргызской Республики.

Компания имеет лицензии на передачу электроэнергии от вырабатывающей компании до распределительных компаний и крупных промышленных предприятий по всей Кыргызской Республике, на экспорт электроэнергии в Таджикистан и выполняет функцию кыргызского коммерческого и технического оператора на энергетическом рынке Средней Азии. Компания эксплуатирует для оказания услуг по передаче электрической энергии линии электропередач от 110 киловольт до 500 киловольт на экспорт. Кроме того, компания оказывает услуги по регулированию частоты.

Компания относится к группе средних предприятий при среднегодовой численности работников за 2013 и 2012 гг. соответственно 2540 человек и 2524 человек.

В состав сводного финансового отчета Компании включены отчеты следующих филиалов:

- Чуйского, Ошского, Нарынского, Жалалабатского, Иссык-Кульского, Таласского предприятий высоковольтных электрических сетей;
- Учебного центра;
- Аппарата и центральных производственных служб с подразделением пансионат «Элнуру».

Компания вела свою деятельность исключительно в отрасли по передаче электроэнергии и исключительно в географическом регионе Кыргызстана.

Отношения с Государством

Компания зарегистрирована, как частное акционерное общество, при этом Государство остается основным акционером Компании.

Государство через Фонда по управлению государственным имуществом при ПКР и Социальный Фонд КР, является основным акционером Компании. Доля государства в уставном капитале 80,4852 % в лице Фонда по управлению государственным имуществом при ПКР и 13,1616 % в лице Социального фонда КР (см. Примечание 21).

Государство также имеет непосредственное влияние на операционную деятельность Компании по вопросам регулирования и предоставления лицензий на передачу электроэнергии в Кыргызской Республике через Министерство энергетики и промышленности КР. Тарифы, используемые Компанией по транзиту электроэнергии, регулировались Государственным департаментом по регулированию ТЭК при Министерстве энергетики и промышленности КР, с 2014 года Государственным антимонопольным органом Кыргызской Республики.

Государство через Министерство финансов КР является основным кредитором Компании (см. Примечание 14).

Государство через Государственную Налоговую Службу и Социальный Фонд КР контролирует деятельность Компании в части оплаты налогов и страховых взносов.

Производственная среда и риски, присущие ведению бизнеса

На деятельность Компании влияет ряд условий и событий, которые в свою очередь могут иметь негативное влияние на будущую рентабельность Компании.

Данные условия включают:

- трудности в погашении обязательств по займам, включая проценты, ведущие к увеличению финансовых санкций;
- накопленная задолженность энергораспредкомпаний за 2013 год за услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям в силу неплатежей населения и юридических лиц за потребляемую электроэнергию;
- необходимость значительных вложений в обновление основных производственных фондов
- регулирование тарифов государственными органами

- установление приказами Министерства энергетики и промышленности КР низкого процента распределения денежных средств, поступающих от распределительных энергокомпаний, аккумулирующихся на транзитных счетах ОАО «РСК Банк».

Изменения в отрасли

Отрасль переживает существенную реорганизацию и реформирование, и будущие направления и результаты реформ неизвестны на данный момент. Потенциальные реформы политики установления тарифов, погашения задолженности государственными предприятиями, реорганизации деятельности рынка оптовой реализации электроэнергии и проведение мероприятий для стимулирования конкуренции внутри оптового рынка, могут иметь существенное влияние на деятельность предприятий в данной отрасли. Вследствие неопределенности относительно проводимых изменений в отрасли, руководство не имеет возможности оценить влияние реформ в настоящем и будущем на финансовое положение Компании.

Руководство не может достоверно определить воздействие на финансовое положение Компании дальнейшего продолжающегося ухудшения экономического положения. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Компании в сложившихся обстоятельствах.

Примечание 2 . УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Основа подготовки финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости.

Заявление о соответствии

Прилагаемая финансовая отчетность представлена в тысячах кыргызских сомах и подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее, МСФО)

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая отчетность была составлена на основе принципа непрерывности, что подразумевает реализацию активов и погашение обязательств в ходе нормальной деятельности. Способность Компании реализовывать свои активы, а также ее деятельность в будущем могут быть подвержены значительному влиянию текущих и будущих экономических условий в Кыргызстане.

Руководство считает, что Компания сможет продолжать в ближайшем будущем свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Компания имеет стратегическое значение для кыргызской экономики и контролируется Государством.

Прилагаемая финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, отчетных сумм доходов и расходов и используемые классификации бухгалтерского баланса, которые были бы необходимы при неприемлемости принципа непрерывности деятельности к Компании.

Существенные положения учетной политики

а) Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчете о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течении двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений и его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных. Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- он удерживается в основном для целей торговли;

- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Компания классифицирует прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные.

в) Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательств;
- либо в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательств, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

Для оценки значительных активов таких, как объекты недвижимости и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, привлекаются внешние оценщики.

с) Резервы

Компания создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности. Резервы по сомнительным долгам основаны на оценке руководством возможности получения дебиторской задолженности и прошлого опыта по просроченной дебиторской задолженности. Изменения в экономике, отрасли или в конкретных характеристиках клиента могут потребовать корректировок по резерву на сомнительные счета, учтенному в финансовой отчетности.

д) Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые компания не может оспорить или считает, что она не сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может измениться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, определения ожидаемых

результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие.

Налоги, представленные в данных финансовых отчетах, начислялись и оплачивались в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость («НДС»), связанный с реализацией, выплачивается налоговым органам по ранней из двух дат: даты получения оплаты за предоставление товаров или услуг, или даты выставления налоговой счета-фактуры на момент поставки. Возмещение НДС по приобретениям производится на дату получения налогового счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают проводить оплату НДС на нетто-основе. НДС по реализации и по приобретениям, по которым не был проведен расчет на дату бухгалтерского баланса, отражаются в бухгалтерском балансе на нетто-основе. Невозмещаемый НДС списывается на расходы при возникновении.

Текущий налог на прибыль

Налоговые активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговыми органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, - это действующее законодательство Кыргызской Республики. Ставка налога на прибыль равна – 10%.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное.

Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налог с продаж

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы налога с продаж, кроме случаев, когда:

- налог с продаж, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае налог с продаж признается соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов;
- дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учетом суммы налога с продаж.

Чистая сумма налога с продаж включается в дебиторскую и кредиторскую задолженность, отраженную в отчете о финансовом положении.

Налоговые обязательства Компании как источника выплаты дохода

В соответствии с требованиями Налогового Кодекса на Компанию (как на источник выплаты доходов) возлагается обязанность исчислять, удерживать и перечислять налоги в бюджет с доходов, выплаченных в адрес сотрудников и физических лиц, получивших от Компании доход за выполненные работы или оказанные услуги. Компания признает уменьшение обязательств по выплате вознаграждений в адрес обозначенных лиц на сумму удержанных налогов, одновременно увеличивая текущие обязательства перед бюджетом в части уплаты налоговых платежей.

Изменение в учетной политике и раскрытие

При подготовке данной финансовой отчетности Компания применяла учетную политику, соответствующую применявшейся при составлении финансовой отчетности за 2013 год.

Стандарты, вступившие в силу с 1 января 2013 года

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании.

Общество намерено применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Финансовая отчетность: представление информации» - «Представление статей прочего совокупного дохода»

Поправки к МСФО (IAS) 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода. Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете отчетности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий).

Данные изменения не окажут воздействия на данную финансовую информацию Компании.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в новой редакции)

Совет по МСФО опубликовал несколько поправок к МСФО (IAS) 19. Они варьируются от фундаментальных изменений (например, исключение механизма коридора и понятия ожидаемой доходности активов плана) до простых разъяснений и изменений формулировки. Новая редакция стандарта вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (в редакции 2011 г.)

В результате опубликования МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» МСФО (IAS) 28 получил новое название

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» и теперь описывает применение метода долевого участия не только в отношении инвестиций в ассоциированные компании, но также в отношении инвестиций в совместные предприятия. Стандарт в новой редакции вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г.

Поправки к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачета». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачета в МСФО (IAS) 32 в отношении систем расчетов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы неодновременных валовых платежей. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Займы, предоставляемые государством»

Согласно данным поправкам компании, впервые применяющие МСФО, должны применять требования МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» перспективно в отношении имеющихся у них на дату перехода на МСФО займов, предоставленных государством. Компании могут принять решение о ретроспективном применении требований МСФО (IFRS) 9 (или МСФО (IAS) 39, в зависимости от того, какой стандарт применяется) и МСФО (IAS) 20 в отношении займов, предоставленных государством, если на момент первоначального учета такого займа имелась необходимая информация. Благодаря данному исключению компании, впервые применяющие МСФО, будут освобождены от ретроспективной оценки ранее предоставленных им государством займов по ставке ниже рыночной. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты. Поправка не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»

Согласно данным поправкам, компании обязаны раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачета и соответствующих соглашениях (например, соглашения о предоставлении обеспечения). Благодаря таким требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачете на финансовое положение компании. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые взаимозачитываются в соответствии с МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации». Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закрепленного генерального соглашения о взаимозачете или аналогичного соглашения вне зависимости от того, подлежат ли они взаимозачету согласно МСФО (IAS) 32. Поправки не окажут влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»

МСФО (IFRS) 9, выпущенный по результатам первого этапа проекта Совета по МСФО по замене МСФО (IAS) 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСФО (IAS) 39. Первоначально предполагалось, что стандарт вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, но в результате выпуска Поправок к МСФО (IFRS) 9 «Дата обязательного применения МСФО (IFRS) 9 и переходные требования к раскрытию информации», опубликованных в декабре 2011 г., дата обязательного применения была перенесена на 1 января 2015 г. В ходе последующих этапов Совет по МСФО рассмотрит учет хеджирования и обесценение финансовых активов. Применение первого этапа МСФО (IFRS) 9 окажет влияние на классификацию и оценку финансовых активов Общества, но не окажет влияния на классификацию и оценку финансовых обязательств. Для представления завершенной картины Компании оценит влияние этого стандарта на суммы в финансовой отчетности в увязке с другими этапами проекта после их публикации.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»

МСФО (IFRS) 10 заменяет ту часть МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», в которой рассматривался учет в консолидированной финансовой отчетности. Стандарт также затрагивает вопросы, которые рассматривались в Интерпретации ПККИ-12 «Консолидация - компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. Изменения,

вносимые стандартом МСФО (IFRS) 10, потребуют от руководства значительно большего объема суждений при определении того, какие из компаний контролируются, и следовательно должны консолидироваться материнской компанией, чем при применении требований МСФО (IAS) 27. Предварительный анализ показал, что МСФО (IFRS) 10 не окажет влияния на инвестиции, имеющиеся у Компании в настоящее время. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности»

МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и Интерпретацию ПККИ-13 «Совместно контролируемые компании - немонетарные вклады участников». МСФО (IFRS) 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий, учитываются по методу долевого участия. Стандарт вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты. Стандарт применяется ретроспективно в отношении соглашений о совместной деятельности, имевших место на дату его первого применения.

Данные изменения не затрагивают финансовое положение и не оказывают влияния на финансовые результаты деятельности Компании.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»

МСФО (IFRS) 12 содержит все требования к раскрытию информации, которые ранее предусматривались МСФО (IAS) 27 в части консолидированной финансовой отчетности, а также все требования к раскрытию информации, которые ранее предусматривались МСФО (IAS) 31 и МСФО (IAS) 28. Эти требования к раскрытию информации относятся к долям участия компании в дочерних компаниях, совместной деятельности, ассоциированных и структурированных компаниях. Введен также ряд новых требований к раскрытию информации, однако применение стандарта не окажет влияния на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

МСФО (IFRS) 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений в то, когда компании обязаны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда использование справедливой стоимости требуется или разрешается. Предварительный анализ показал, что существенных последствий принятия данного стандарта для Компании не ожидается. Стандарт применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты.

Интерпретация IFRIC 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения»

Данная интерпретация применяется в отношении затрат на удаление шлаковых пород (вскрышные работы), возникающих на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения. В интерпретации рассматривается метод учета выгод от вскрышных работ. Интерпретация применяется в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты. Данная интерпретация не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

«Ежегодные усовершенствования МСФО» (май 2012 г.)

Перечисленные ниже усовершенствования не окажут влияния на финансовую отчетность Общества:

МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности»

Данное усовершенствование разъясняет, что компания, которая прекратила применять МСФО в прошлом и решила или обязана вновь составлять отчетность согласно МСФО, вправе применить МСФО (IFRS) 1 повторно. Если МСФО (IFRS) 1 не применяется повторно, компания должна ретроспективно пересчитать финансовую отчетность как если бы она никогда не прекращала применять МСФО.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»

Данное усовершенствование разъясняет разницу между дополнительной сравнительной информацией, представляемой на добровольной основе, и минимумом необходимой сравнительной информации. Как правило, минимально необходимой сравнительной информацией является информация за предыдущий отчетный период.

МСФО (IAS) 16 «Основные средства»

Данное усовершенствование разъясняет, что основные запасные части и вспомогательное оборудование, удовлетворяющие определению основных средств, не являются запасами.

МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»

Данное усовершенствование разъясняет, что налог на прибыль, относящийся к выплатам в пользу акционеров, учитывается в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль».

МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

Данное усовершенствование приводит в соответствие требования в отношении раскрытия в промежуточной финансовой отчетности информации об общих суммах активов сегмента с требованиями в отношении раскрытия в ней информации об обязательствах сегмента. Согласно данному разъяснению, раскрытие информации в промежуточной финансовой отчетности также должно соответствовать раскрытию информации в годовой финансовой отчетности.

Данные усовершенствования вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты.

Представление финансовой отчетности

Компания представляет отчеты в соответствии с пересмотренным МСФО 1 «Представление финансовой отчетности». Пересмотренный стандарт оказал влияние на формат предоставления информации в финансовой отчетности, но не повлиял на признание и оценку отдельных операций и остатков. Основное изменение заключается в замене отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупных доходах; замене отчета об изменениях в структуре капитала на отчет об изменениях в составе собственных средств; замене баланса на отчет о финансовом положении. Изменение не затрагивает показатели отчета о финансовом положении по состоянию на 31.12.2013 года и предыдущие отчетные даты по сравнению с ранее представленными бухгалтерскими балансами. Внесенные изменения связаны только с корректировками сравнительной информации в связи с исправлением ошибок (Примечание 3).

Финансовая отчетность Компании включает в себя следующие виды отчетности:

- Отчет о финансовом положении;
- Отчет о совокупном доходе;
- Отчет о движении денежных средств;
- Отчет об изменениях в собственном капитале;
- Пояснительная записка с примечаниями.

Каждая существенная статья в финансовой отчетности раскрыта и представлена отдельно, несущественные статьи сгруппированы.

Функциональная валюта

Компания генерирует и расходует основную часть своих денежных средств, а также формирует цены на свои услуги в национальной валюте. Вследствие чего, национальная валюта представляет собой функциональную валюту. Функциональная валюта организации отражает те основообразующие операции, события и условия, которые имеют отношение к основной деятельности Компании.

Валюта отчетности

Национальной валютой Кыргызской Республики является кыргызский сом (далее «сом»), который является функциональной валютой Компании и валютой представления настоящей отчетности. Вся финансовая информация подготовлена в тысячах сомов.

Пересчет иностранной валюты

Операции в иностранной валюте переводятся в функциональную валюту по валютному курсу, действовавшему на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте по состоянию на отчетную дату, переводятся в функциональную валюту по валютному курсу, действовавшему на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и отраженные по фактическим затратам, переводятся в функциональную валюту по валютному курсу, действовавшему на дату совершения операции. Неденежные активы и обязательства, отраженные по справедливой стоимости, и оценочная стоимость которых выражается в иностранной валюте, переводятся в функциональную валюту по валютному курсу, действовавшему на даты определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие в результате изменения валютных курсов, отражаются в отчете о совокупном доходе.

В следующей таблице представлены курсы иностранных валют по отношению к сому:

	31.12.2013	31.12.2012
Доллар США	49,2470	47,4012
Российский рубль	1,5047	1,5607
Евро	67,7048	62,6573
Швейцарские франки	55,5010	51,8219
Исламский динар	75,8250	73,0685
KWD(Кувейтский динар)	174,6056	168,3710
XDR	75,8250	73,0685

В отношении конвертации кыргызских сомов в другие валюты действуют правила валютного контроля. Кыргызский сом не является конвертируемой валютой за пределами Кыргызской Республики.

е) Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации – это предполагаемая цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и возможных затрат на реализацию. Запасы топлива учитываются согласно методу средневзвешенной стоимости, а все остальные ТМЗ с помощью метода сплошной идентификации.

Фактическая себестоимость запасов представляет собой затраты на приобретение, которые включают в себя стоимость покупки, пошлины на ввоз и другие налоги (кроме НДС), затраты на переработку, а также транспортные и прочие расходы, непосредственно связанные с приобретением, доставкой и приведением запасов в надлежащее состояние, за вычетом торговых скидок и возврата переплат. Запасы являются предметами труда, имеющим срок полезной службы менее одного года и стоимостью менее 4 500 сомов. МБП- предметы труда, срок полезного функционирования которых не превышает одного года, независимо от стоимости (быстроизнашивающиеся предметы); предметы труда, срок полезного функционирования которых более одного года, стоимостью менее 4500 сом (малоценные предметы)

ф) Основные средства

Основные средства – это активы

- имеющие срок полезной службы более одного года;
- используемые для производственных, административных целей и для предоставления в аренду;
- не предназначенные для перепродажи;
- стоимость, которых более 4 500 сомов.

Основные средства - это материальные долгосрочные активы, имеющие физическую натуральную форму, такие как земля, здания, сооружения, рабочие машины и оборудование, транспортные средства, мебель и принадлежности, конторское оборудование и прочие аналогичные средства.

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации. Себестоимость основных средств включает расходы, понесенные в ходе строительных работ или стоимости приобретения активов, включая пошлины на импорт и невозмещаемые налоги, и любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние для использования по назначению. Любые торговые скидки и возвраты вычитаются из стоимости строительства или стоимости приобретения.

В финансовой отчетности ОАО «НЭС Кыргызстана» основные средства представляют активы, приобретенные Компанией с целью их долгосрочного использования для оказания услуг, в непромышленной сфере и с целью передачи в аренду.

Оборудования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования, затраты по займам и курсовые разницы в случае досрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени. Компания признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующим им индивидуальным сроком полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения. Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

Независимая оценка рыночной стоимости основных средств не проводилась, но в разные годы стоимость основных средств была изменена по изложенным ниже причинам.

Основные средства Компании были подвергнуты переоценке на 1 января 1996 года, при этом были использованы коэффициенты инфляции, предложенные Министерством Финансов Кыргызской Республики. Эти коэффициенты увеличили стоимость основных средств с целью учета инфляции, поскольку предыдущая подобная переоценка имела место в 1993 году. На 1 января 1997 года была произведена дооценка полностью амортизированных основных средств до 30 %. При проведении конверсии на 1 января 2000 года к основным средствам были прибавлены предметы со сроком службы более 1 года. При переходе на МСФО в 2003 году согласно «Методическим рекомендациям по переходу на ведение бухгалтерского учета в соответствии с требованиями МСФО», утвержденным Постановлением коллегии Государственной комиссии при Правительстве Кыргызской Республики по стандартам финансовой отчетности и аудиту от 23.12.2002. №29 была произведена переклассификация и выделены из состава основных средств малоценные и быстроизнашивающиеся предметы, стоимость которых ниже 4 500 сомов, но срок полезного использования более одного года. По состоянию на 31.12. 2002 года произведена переоценка основных средств, приобретенных и установленных за счет иностранных кредитов на основании Постановления Правительства Кыргызской Республики от 22 апреля 2003 года № 232 путем пересчета валютного эквивалента стоимости основных средств по курсу Национального банка Кыргызской Республики на 31 декабря 2002 года. Данная переоценка отражена в увеличении счетов капитала по переоценке.

В дальнейшем Компания применяет модель учета основных средств по себестоимости.

Списание основных средств с баланса происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате списания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в совокупный доход за отчетный год, в котором актив был списан.

Основные средства амортизируются с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического ввода в эксплуатацию объектов основных средств на протяжении срока его полезной службы на основе равномерного метода и метода уменьшающегося остатка.

Группы	Метод амортизации	Срок службы
Здания – капитальные строения	Равномерный метод	30
Здания - некапитальные строения	Равномерный метод	15
Сооружения – капитальные строения	Равномерный метод	30
Сооружения – некапитальные строения	Равномерный метод	15
Оборудование производственное	Равномерный метод	до 4 лет
Транспортные средства	Равномерный метод	до 5 лет
Производственные транспортные средства	Равномерный метод	до 10 лет
Мебель и принадлежности	Равномерный метод	до 5-7 лет
Канторское оборудование	Уменьшающегося остатка	5 лет
Оргтехника и офисное оборудование	Уменьшающегося остатка	до 3 лет
Благоустройство земельных участков Многолетние насаждения	Равномерный метод	до 3 лет

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации пересматриваются и при необходимости корректируются в конце каждого отчетного периода.

Основные средства, принятые при разделении АО «Кыргызэнерго» амортизируются по ставкам принятым Советом Министров СССР от 22 октября 1990 года №1072.

Последующие капитальные вложения

Капитальные расходы по модернизации, обновлению и ремонту основных средств капитализируются в случае, если они увеличивают экономическую выгоду от использования таких активов посредством увеличения срока полезной службы основных средств или значительного повышения их качественных характеристик и производственных показателей. Расходы по ремонту и техническому обслуживанию основных средств, не влекущие за собой увеличение будущей экономической выгоды, включаются в отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности как расходы текущего периода по мере их возникновения.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации в соответствии с принятой Учетной политикой Компании.

г) Нематериальные активы

Нематериальные активы - активы длительного пользования, не имеющие физических характеристик, но представляющие собой определенную стоимость, благодаря долгосрочным правам и преимуществам, которые они предоставляют субъекту.

Нематериальные активы - признаются в учете как актив только в случае приобретения их субъектом. Если торговые марки, новые технологии и другие права и привилегии созданы самим субъектом, расходы по их созданию, развитию и научно-техническим разработкам не капитализируются и не отражаются в балансе как нематериальный актив.

Начисление амортизации производится методом равномерного (линейный) списания, при этом по нематериальным активам, имеющим определенный срок действия, срок полезного функционирования определяется в пределах срока действия;

На нематериальные активы с определенным сроком службы срок использования устанавливается в соответствии с ограничением.

Нематериальные активы, срок которых не может быть установлен с достаточной степенью точности, обесцениваются на дату финансовой отчетности в соответствии с МСФО 36 «Обесценение активов».

Сроки амортизации нематериальных активов:

- программное обеспечение - 5 лет;
- лицензии на виды деятельности, торговые марки, патенты- срок действия юридических прав;
- лицензионные соглашения – срок действия договорных прав;
- прочие активы - 10 лет.

h) Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства в балансе включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 месяца или менее.

Отчет о движении денежных средств составлен с использованием косвенного метода.

Проценты по депозитам и полученные дивиденды отражены как финансовая деятельность.

i) Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной компании и финансового обязательства ли долевого инструмента у другой компании.

j) Инвестиции и прочие финансовые активы

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются в следующие четыре категории:

- финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- займы и дебиторская задолженность;
- инвестиции, удерживаемые до погашения, и
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы, классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Финансовые активы, переоцениваемые по справедливо стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются в составе затрат по финансированию (отрицательные чистые изменения справедливой стоимости) или в составе дохода от финансирования (положительные чистые изменения справедливой стоимости) в отчете о совокупном доходе.

Займы и дебиторская задолженность

Данная категория является наиболее значимой для Компании. Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определёнными выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки.

Разница между новой оценкой амортизированной стоимости и ожидаемыми денежными потоками также амортизируется на протяжении оставшегося срока использования актива с применением эффективной процентной ставки. Если впоследствии устанавливается, что актив обесценился, сумма, отраженная в капитале, переклассифицируется в отчет о совокупном годовом доходе.

Резервы по сомнительным долгам основаны на оценке руководством возможности получения дебиторской задолженности и прошлого опыта по просроченной дебиторской задолженности. Совокупные резервы, сформированные в течение года, вычитаются из дохода за год. Безнадёжная дебиторская задолженность потребителей списывается за счет резерва по сомнительным долгам. Такая дебиторская задолженность списывается после проведения необходимых юридических процедур и определения суммы убытков. Возмещение ранее списанных сумм рассматривается, как прочий доход. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности может быть существенным.

Дебиторская задолженность по прочим операциям включает в себя суммы задолженностей по денежным средствам, выданным в подотчет, суммы дебиторской задолженности по заработной плате.

Если погашение дебиторской задолженности по прочим операциям не производится в течение 3 лет, с момента последней операции, то такая дебиторская задолженность подлежит списанию со статей баланса.

Займы и дебиторская задолженность

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Компания твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначальной оценки инвестиции, намерена и способна удерживать их до срока погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения, а также комиссионных затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав доходов от финансирования в отчете о прибылях или убытках. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчете о прибылях и убытках в составе затрат на финансирование в случае займов и в составе прочих операционных расходов в случае займов и в составе прочих операционных расходов в случае дебиторской задолженности.

В данную категорию, главным образом, относится торговая и прочая дебиторская задолженность. Более подробная информация о дебиторской задолженности представлена в Примечаниях 6, 9.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определёнными платежами с фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Компания твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначальной оценки инвестиции, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в отчет о совокупном годовом доходе как доход от финансирования. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчете о совокупном годовом доходе в составе затрат на финансирование. Компания не имела инвестиций, удерживаемых до погашения, в течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Имеющиеся в наличии для продажи финансовые инвестиции включают в себя долевыми и долговыми ценные бумаги. Долевые инвестиции, классифицированные в качестве имеющихся в наличии для продажи, - это такие инвестиции, которые не были классифицированы ни как предназначенные для торговли, ни как переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Долговые ценные бумаги в

данной категории – это такие ценные бумаги, которые компания намеревается удерживать в течение неопределённого периода времени и которые могут быть проданы для целей обеспечения ликвидности или в ответ на изменение рыночных условий.

После первоначальной оценки финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а нереализованные доходы или расходы по ним признаются в прочем совокупном доходе в составе фонда инструментов, имеющихся в наличии для продажи, вплоть до момента прекращения признания дохода, либо до момента, когда инвестиция считается обесцененной, в который накопленные расходы переклассифицируются из фонда инструментов, имеющихся в наличии для продажи, в состав прибыли или убытка, и признаются в качестве затрат по финансированию. Проценты, полученные в период удержания финансовых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в качестве процентных доходов по методу эффективной процентной ставки.

Компания оценивает свои финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на предмет справедливости допущения о возможности и наличии намерения продать их в ближайшем будущем. Если в редких случаях Компания не в состоянии осуществлять торговлю данными финансовыми активами ввиду отсутствия активных рынков для них, Компания может принять решение о переклассификации таких финансовых активов, если руководство имеет возможность и намерено удерживать такие активы в ближайшем будущем или до погашения.

В случае финансовых активов, переклассифицированных из состава категории «имеющиеся в наличии для продажи», справедливая стоимость на дату переклассификации становится новой амортизируемой стоимостью, а связанные с ними доходы или расходы, ранее признанные в составе капитала, амортизируются в составе прибыли или убытка на протяжении оставшегося срока инвестиции с применением эффективной процентной ставки. Разница между новой оценкой амортизированной стоимости и ожидаемыми денежными потоками также амортизируется на протяжении оставшегося срока использования актива с применением эффективной процентной ставки. Если впоследствии устанавливается, что актив обесценился, сумма, отраженная в капитале, переклассифицируется в отчет о совокупном годовом доходе.

Прекращение признания

Финансовый актив (или где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задрейки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива; либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, в каком объеме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать данный актив в той степени в которой Компания продолжает свое участие в нем. В этом случае Компания признает соответствующее обязательство. Преданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

к) Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, если одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступления «случая понесения убытка»), оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указание на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые активы, учитываемые по амортизируемой стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, Компания сначала проводит оценку наличия обесценения индивидуально значимых активов либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает на предмет обесценения, на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учета будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены). Приведенная стоимость расчетных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счета резерва, а убыток признается в отчете о совокупном годовом доходе. Начисление процентного дохода (который отражается как доход от финансирования в отчете о совокупном годовом доходе) по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Если в течение следующего года сумма расчетного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счета резерва. Если имевшее место ранее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение затрат по финансированию в отчете о совокупном годовом доходе.

Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

В отношении финансовых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Компания на каждую отчетную дату оценивает существование объективных свидетельств того, что инвестиция или группа инвестиций подвергались обесценению.

В случае инвестиций в долевые инструменты, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, объективные свидетельства будут включать значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости инвестиции ниже уровня их первоначальной стоимости. «Значительность» оценивается в сравнении с первоначальной стоимостью инвестиций, а «продолжительность» - в сравнении с периодом в течение которого справедливая стоимость была меньше первоначальной стоимости. При наличии свидетельств обесценения сумма совокупного убытка, оцененная как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом ранее признанного в отчете о прибылях и убытках убытка от обесценения по данным инвестициям исключается из прочего совокупного дохода и признается в отчете о совокупном годовом доходе. Убытки от обесценения по инвестициям в долевые инструменты не восстанавливаются через прибыль или убыток; увеличение их справедливой стоимости после обесценения признается непосредственно в прочем совокупном доходе.

В случае долговых инструментов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, обесценение оценивается на основе тех же критериев, которые применяются в отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Однако сумма отраженного убытка от обесценения представляет с собой накопленный убыток, оцененный как разница между амортизированной стоимостью и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от обесценения по данным инвестициям, ранее признанного в отчете о совокупном годовом доходе.

Начисление процентов в отношении уменьшенной балансовой стоимости актива продолжается по процентной ставке, использованной для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе доходов от финансирования в отчете о совокупном годовом доходе. Если в течение следующего года справедливая стоимость долгового инструмента возрастет, и данный рост можно объективно связать с событием, произошедшим после признания убытка от обесценения в отчете о совокупном годовом доходе, убыток от обесценения восстанавливается через отчет о совокупном годовом доходе.

1) Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом (в случае кредитов займов и кредиторской задолженности) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и прочие займы.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определенные при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчете о совокупном годовом доходе.

Финансовые обязательства, определённые при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IAS) 39. Компания не имеет финансовых обязательств, определённых ею в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Кредиты и займы

Данная категория является наиболее значимой для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Ввиду того, что займы предоставляются Министерством финансов Кыргызской Республики, которое является одним из контролирующих органов, регулируемых собственником Компании - Правительством Кыргызской Республики, разница между справедливой стоимостью полученных займов и их договорной стоимостью относится напрямую в состав добавочного капитала.

Расходы по обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчете о совокупном годовом доходе.

В данную категорию, относятся процентные кредиты и займы. Более подробная информация представлена в Примечаниях 14,15,19.

Процентные кредиты и займы привлекаются Компанией для модернизации линий электропередач и строительства новых электрических подстанций. По условиям договоров займа, заимодавцы перечисляют денежные средства непосредственно подрядчикам, нанятыми самими заимодавцами для модернизации и строительства электрических подстанций.

Процентные кредиты и займы отражаются в соответствии с кредитными соглашениями.

Проценты начисляются на непогашенные остатки основного долга. Проценты по графику, являющемуся неотъемлемой частью договора, не соответствуют начисленным процентам Компании.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства в отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о совокупном годовом доходе.

м) Признание выручки

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом скидок и прочих налогов или пошлин с продажи. Для признания выручки в финансовой отчетности также должны выполняться следующие критерии:

(а) при продаже товаров

Выручка признается, когда существенные риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю, как правило, при доставке товара.

(б) при предоставлении услуг

Выручка от оказания услуг признается исходя из стадии завершения работ. Стадия завершения работ оценивается по отношению к отчетной дате. Выручка включает в себя доход от услуг по передаче электроэнергии, регулированию частоты, а также продажи электроэнергии ЗАО «Кумтор Голд компани». Выручка на внутреннем рынке определяется на основе применения установленных тарифов на передачу электроэнергии, утвержденных Государственным департаментом по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики и промышленности КР. Доходы от экспорта определяются на основании экспортных соглашений с иностранными государствами.

Процентный доход от депозита

Выручка признается по мере начисления процентов в соответствии с заключенными договорами по методу эффективной процентной ставки, которая приводит ожидаемые будущие денежные потоки в течение предполагаемого срока использования финансового инструмента к чистой балансовой стоимости финансового актива). Эффективная процентная ставка - это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательств. Процентный доход включается в состав доходов от финансирования в отчете о совокупном годовом доходе.

Дивиденды

Доход признается, когда установлено право Компании на получение платежа.

Доход от аренды

Доход от операционной аренды учитывается по прямолинейному методу в течение срока аренды.

п) Себестоимость реализации

Себестоимость реализации - сумма затрат на передачу электроэнергии по высоковольтным сетям, по регулированию частоты и на выполнение функций системного оператора.

Себестоимость реализации представляет собой прямые затраты на сырье и материалы, прямые затраты на труд, переменные и постоянные накладные расходы, непосредственно связанные с процессом передачи электроэнергии. Прямые затраты на сырье и материалы представляют собой стоимость их приобретения, прямые затраты на труд - заработную плату производственных рабочих, отчисления на социальное страхование. Переменные производственные накладные расходы представляют собой стоимость вспомогательных материалов, электроэнергии, воды, заработную плату вспомогательных и подсобных рабочих (ремонтники, уборщики), отчисления на социальное страхование. Постоянные производственные накладные расходы - арендная плата за производственные помещения и оборудование, страхование, налоги на недвижимость, амортизация основных фондов и нематериальных активов производственного назначения, заработная плата и отчисления на социальное страхование управленческого персонала производственных подразделений (мастера, начальники участков, цехов).

Себестоимость реализации отражается в том периоде, в котором признается соответствующая ей выручка.

о) Вознаграждения работникам

Вознаграждения работникам включают зарплату, трудовые отпуска, премии и другие пособия, которые признаются как расходы в момент их начисления.

Компания уплачивает подоходный налог с физических лиц в соответствии с действующим законодательством Кыргызской Республики. Ставка подоходного налога составляет 10% от заработной платы работника.

р) Резерв на предстоящие оплачиваемые отпуска

Компания оценивает и признает ожидаемые затраты на накапливаемые оплачиваемые отпуска через формирование резерва на отпуска.

Обязательство возникает по мере того, как работники оказывают трудовые услуги, в сумме, которую Компания предполагает выплатить работнику за неиспользованные отпуска, накопленные по состоянию на отчетную дату.

q) Пенсионные обязательства

В соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики Компания удерживает суммы пенсионных взносов из заработной платы сотрудников и перечисляет их в государственные пенсионные фонды. Текущие взносы, производимые работодателем, рассчитываются как процент от текущих общих выплат работникам. Такие расходы признаются в совокупном доходе в периоде, к которому относятся соответствующие выплаты работникам. При увольнении в связи с уходом на пенсию все пенсионные выплаты производятся вышеупомянутыми пенсионными фондами.

г) Капитал

Простые акции классифицируются как капитал. Внешние затраты, напрямую относящиеся к выпуску новых акций, помимо случаев объединения организаций, показаны как вычет из суммы поступлений капитала. Любое превышение справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций признается как дополнительный оплаченный капитал.

Капитал Компании состоит из:

- оплаченных простых акций
- дополнительного капитала
- нераспределенной прибыли/убытка
- резервного капитала
- фонда переоценки основных средств.

Нераспределенная прибыль/убыток формируется по результатам отчетного периода. Прибыль остается нераспределенной до проведения общего собрания акционеров.

По результатам ежегодного общего собрания акционеров Компании полученная прибыль может распределяться на выплату дивидендов.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

с) Условные активы и обязательства

Условные обязательства отражаются в финансовой отчетности только в том случае, если в связи с погашением таких обязательств потребуется выбытие ресурсов, величина которых может быть определена с достаточной степенью точности. Условные активы не отражаются в финансовой отчетности, но подлежат раскрытию при наличии вероятности притока экономических выгод.

т) Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые представляют дополнительную информацию о положении Компании на дату составления финансовой отчетности, (корректирующие события) отражаются в финансовой отчетности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

Примечание 3. ИСПРАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СТАТЬЯХ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2012 год

В отчетном периоде были проведены корректировки, касающиеся отчетных периодов прошлых лет (2012 г.), что повлекло за собой изменения в статьях Отчета о финансовом положении, Отчета о совокупном доходе и Отчета об изменениях в собственном капитале.

Корректировки проведены с применением ретроспективного метода, предусмотренного МСФО 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки». При применении предпочтительного метода, сумма корректировки существенной ошибки, относящейся к предыдущим отчетным периодам, отражается в учете путем пересчета сравнительных сумм за тот предшествующий период, в котором была допущена соответствующая ошибка.

Состав корректировок, повлекших увеличение прибыли за 2012 год:

- По состоянию на 31 декабря 2012 года изменение статьи «Краткосрочная дебиторская задолженность» в сторону увеличения на сумму 70,3 тыс. сомов по причине излишнего отнесения на затраты командировочных расходов.

- По состоянию на 31 декабря 2012 года изменение статьи «Незавершенное строительство» в части капитализации процентов по займам Эксимбанк Китай «Модернизация линий электропередач на Юге Кыргызстан» (Датка) и Эксимбанк Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ»Датка»)в сторону увеличения на сумму 159 603,2 тыс.сомов по причине ошибочного признания процентных расходов по кредитам..
- По состоянию на 31 декабря 2012 года изменение статьи «Счета к оплате» в сумме 305,3 тыс. сомов за счет отнесения на затраты транзита электроэнергии через сети ОАКХ «Барки Точик».

Состав корректировок, повлекших переклассификацию статей Отчета о финансовом положении на 31 декабря 2012 года, но не повлекших изменения в Отчете о совокупном доходе за 2012 г.

- Реклассификация статей баланса: увеличения дебиторской задолженности по статье «Услуги, оплаченные авансом» на сумму 11 850,3 тыс. сомов с одновременным образованием кредиторской задолженности перед подрядчиком «ТВЕА» 5% гарантийное обеспечение по статье «Счета к оплате».

(1) Извлечение из Отчета о финансовом положении

	На 31.12.2012	Корректировка: увеличение (уменьшение)	На 31.12.2012 (пересчитано)
АКТИВЫ			
Краткосрочные активы			
Прочие краткосрочные активы	4 217 678,1	70,3	4 217 748,4
Авансы выданные	4 175 754,0	11 850,3	4 187 604,3
Долгосрочные активы			
Основные средства	14 369 175,1	159 603,2	14 528 778,3
Итого корректировок по активам		171 523,8	
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Краткосрочные обязательства			
Счета к оплате	1 100 000,3	11 545,0	1 111 545,3
Итого корректировок по краткосрочным обязательствам		11 545,0	
КАПИТАЛ			
Нераспределенная прибыль	223 385,4	159 978,8	383 364,2
Итого корректировок по обязательствам и капиталу		171 523,8	

(2) Извлечение из Отчета о совокупном доходе

	2012 г.	Корректировка: увеличение (уменьшение)	2012г. (пересчитано)
Себестоимость реализации	(1 951 971,1)	(375,6)	(1 951 595,5)
Расходы по выплате процентов	224 537,6	(159 603,2)	64 934,4
Чистая прибыль (убыток)	101 835,1	159 978,8	261 813,9
Прибыль (убыток) на акцию	0,1055		0,2712

(3) Извлечение из Отчета об изменениях в собственном капитале

	На 31.12.2012 г.	Корректировка: увеличение (уменьшение)	На 31.12.2012 г. (пересчитано)
Нераспределенная прибыль			
Остаток на начало отчетного периода	121 550,3		121 550,3
Прибыль (убытки) отчетного периода	101 835,1	159 978,8	261 813,9
Остаток на конец отчетного периода	223 385,4	159 978,8	383 364,2

Примечание 4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Денежные средства за отчетный период представлены следующим образом

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства в кассе (сом)	1 412,2	2 068,2
Денежные средства в кассе (валютный счет)	139,5	2 822,0
Денежные средства на текущих банковских счетах	235 336,9	117 836,2
Денежные средства на валютных банковских счетах	72 300,0	37 903,9
Итого	309 188,6	160 630,3

Отчет о движении денежных средств представляет информацию о движении денежных потоков.

Примечание 5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Краткосрочные финансовые активы представляют депозитные вклады и представлены следующим образом

	На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	тыс. \$	тыс. сом	тыс. \$	тыс. сом
Депозитные вклады ОАО « KISB»	250,0	12 311,7	250,0	11 850,3
Депозитные вклады ОАО « Оптима Банк»	300,0	14 774,1		
Итого	550,0	27 085,8	250,0	11 850,3

По депозитам начислены проценты за 2013 год 759,3 тыс.сом и получены 683,6 тыс.сом и удержано у источника выплаты 75,9 тыс.сом.

Примечание 6. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Компания оказывает услуги по передаче электроэнергии в соответствии с контрактами, заключенными с распределительными энергокомпаниями и с потребителями электроэнергии. Основную часть дебиторской задолженности в размере 1 597 171,2тыс. сомов составляет задолженность распределительных энергокомпаний.

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Счета к получению	1 772 175,1	1 625 831,9
Обесценение дебиторской задолженности	(1 288 201,3)	(1 171 780,9)
Итого	483 973,8	454 051,0

Из выставленных РЭК счетов за услуги по передаче электроэнергии с учетом НДС в 2013 году в сумме 275,2млн. сом, распределительными компаниями погашено 281,0 млн. сом, вся сумма в виде денежных средств или 102,1 % от выставленных счетов.

Примечание 7. РЕЗЕРВ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

На основании Приказа ОАО «НЭС Кыргызстана» от 29.10.2013 № 261 проведена инвентаризация финансовых инструментов, в том числе дебиторской задолженности, по состоянию на 31 декабря 2013 года. По результатам инвентаризации вся дебиторская задолженность была проанализирована по срокам возникновения для начисления резерва на сомнительную дебиторскую задолженность. Резерв сформирован на дебиторскую задолженность распределительных компаний за 2013 год по методу процента от общей дебиторской задолженности.

Резерв на сомнительную дебиторскую задолженность по компаниям составил 1 288 201,3 тыс. сом и 1 171 780,9 тыс.сом, в том числе:

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
АО «Джалал-Абад-эл»	387 904,3	342 067,7
АО «Ошэлектро»	432 945,5	393 570,4
АО "Северэлектро»	271 747,1	281 775,5
АО «Востокэлектро»	190 312,2	148 943,6
ОАО «Кристалл»	571,2	571,2
ОсОО «Кун Энергия»	158,6	158,6
ТОО «Жетысуэнергосервис»	665,0	665,0
ИП Дооронбеков	93,7	122,1
ОАО «Курментыцемент»	264,5	264,5
ЗАО «Таш Кумыр Электрик»	757,8	757,8
ОАО «ККБФ»	60,3	60,3
ГП Бостеринское предпр.теплоснабжения»	879,1	879,1
ТОП «Аудит КГ»	1 389,4	1 389,4
Прочие	452,6	555,7
Итого	1 288 201,3	1 171 780,9

Примечание 8. ЗАПАСЫ

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Основные запасы		
Товарно-материальные запасы	76 445,2	121 668,2
Запасы сырья и основных материалов	93 312,1	701 567,5
	169 757,3	823 235,7
Вспомогательные запасы		
Топливо	2 532,6	3 193,9
Запасные части	78 254,0	80 992,8
Строительные материалы	7 293,8	7 212,1
Прочие материалы	9 527,1	11 604,5
	97 607,5	103 003,3
Итого	267 364,8	926 239,0

Примечание 9. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	На 31.12.2013	На 31.12.2012 (пересчитано)
Налоги, подлежащие возмещению	19 757,9	41 762,3
Дебиторская задолженность сотрудников и директоров	219,5	182,0*
Прочая дебиторская задолженность	100,3	50,2
Расходы, оплаченные авансом	10 932 163,0	4 187 604,3
<i>в том числе:</i>		
<i>запасы, оплаченные авансом</i>	608 727,3	1 213,4
<i>услуги, оплаченные авансом</i>	10320 024,6	4 160 345,5**
<i>прочие виды авансированных платежей</i>	3 411,1	26 045,4
Итого	10 952 240,7	4 229 598,8

*Статья «Дебиторская задолженность сотрудников и директоров» пересчитана на 31.12.2012 г. в сторону увеличения на сумму 70,3 тыс. сомов (см. Примечание 3).

** Статья «Услуги, оплаченные авансом» произведена реклассификация в сторону увеличения на сумму 11 850,3 тыс. сомов с одновременным образованием кредиторской задолженности перед подрядчиком «ТВЕА» 5% гарантийное обеспечение по статье «Счета к оплате».

Примечание 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
АО «Средазэнергосетьпроект» (Узбекистан)	149,3	149,3
ОАО «Оптима Банк»	8 576,4	8 576,4
	8 725,7	8 725,7
Долгосрочные ссуды работникам	4 211,5	3 052,1
Резерв на непогашенные ссуды	2 573,3	1 733,3
Итого	15 510,5	13 511,1

Ссуды работникам представлены на беспроцентной основе. Предоставленные ссуды работникам погашаются по графику путем удержания из заработной платы.

Долгосрочная дебиторская задолженность не предназначенная для торговли и имеющая фиксированный срок погашения, оценивается по амортизированной стоимости - - дисконтированной стоимости ожидаемых во времени денежных поступлений с использованием метода эффективной процентной ставки. (МСФО IAS 39 параграф 46). При отражении долгосрочной дебиторской задолженности, определяется текущая ее часть, ожидаемая к получению в течение ближайших к моменту признания 12-и месяцев. Текущая часть долгосрочной дебиторской задолженности отражается на счетах неторговой (краткосрочной) дебиторской задолженности.

Долгосрочные финансовые инвестиции представляют собой долевые ценные бумаги, которыми владеет Компания

	Дата	Кол-во акций (шт)	Номинальная стоимость акции	Доля в установленном капитале
АО «Средаз- энергосетьпроект» (Узбекистан)	31.12.12	2 969	1 700 сум	10%
	31.12.13	2 969	1 700 сум	10%
ОАО «ЮникредитБанк»	31.12.12	171 527	50 сом	1,225%
	31.12.13	171 527	50 сом	1,225%

Примечание 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства в финансовой отчетности представлены по себестоимости за вычетом накопленной амортизации.

Стоимость основных производственных фондов на конец отчетного периода составляет (без учета незавершенного строительства) 20 824 394,1 тыс. сомов, износ 4 387 731,0 тыс. сомов или 21,1%.

Изменение стоимости основных фондов в целом по ОАО «НЭС Кыргызстана» произошло за счет ввода основных фондов, приобретения и безвозмездного поступления, а также за счет выбытия в результате ликвидации, реализации и безвозмездной передачи основных средств.

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Движение основных средств за 2013 год.	земля	здания	сооруже ния	машины и оборудован ие	конторское оборудование	мебель и принад лежнос ти	транспорт	незавершенное строительство *(пересчитано)	прочие ОС	ВСЕГО:
Первоначальная стоимость										
Сальдо на начало	146 123,2	230 240,4	59 765,7	9 613 958,9	49 593,7	16 962,7	75 225,9	8 406 218,2	2 365,4	18 600 454,1
Внутреннее перемещение	0,0	(0,1)		(146,6)		(0,2)	146,9			0,0
Поступления	0,0	80478,6	75053,7	10526678,4	781,0	483,1	4929,5	5297034,7		15 985 439,0
Поступления б/в	0,0			15,9	116,8			1764,3		1 897,0
Б/в передача	0,0			(15,9)	(116,8)			(1764,3)		(1 897,0)
Выбытия	0,0	(121,1)	(26,9)	(10452,3)	(2798,3)	(42,9)	(1438,6)	(11175375,1)		(11 190 255,2)
Сальдо на конец	146 123,2	310597,8	134792,5	20130038,4	47576,4	17402,7	78863,7	2527877,7	2365,4	23 395 637,9
Накопленный износ										
Сальдо на начало	0,0	69 242,9	31 093,3	3 872 259,0	39 648,2	8 983,8	50 217,6	0,0	231,0	4 071 675,8
Внутреннее перемещение	0,0	(0,1)	(0,1)	(113,9)	(0,1)	0,1	114,2		(0,1)	0,0
Начисления	0,0	4875,8	2222,0	327067,4	3802,3	1433,8	4796,3		53,8	344 251,4
Б/в поступление	0,0			15,9	32,5					48,4
Б/в передача	0,0			(15,9)	(32,5)					(48,4)
Выбытия	0,0	(121,1)	(21,4)	(8963,7)	(2787,1)	(36,6)	(919,4)			(12 849,3)
Сальдо на конец	0,0	73997,5	33293,8	4190248,8	40663,3	10381,1	54208,7		284,7	4 403 077,9
Балансовая стоимость на 31.12.2012	146 123,2	160 997,5	28 672,4	5 741 699,9	9 945,5	7 978,9	25 008,3	8 406 218,2	2 134,4	14 528 778,3
Балансовая стоимость на 31.12.2013	146 123,2	236 600,3	101498,7	15 939 789,6	6 913,1	7 021,6	24 655,0	2 527 877,8	2 080,7	18 992 560,0

- По состоянию на 31 декабря 2012 года изменение статьи «Незавершенное строительство» в части капитализации процентов по займам Эксимбанк Китай «Модернизация линий электропередач на Юге Кыргызстан» (Датка) и Эксимбанк Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ»Датка»)в сторону увеличения на сумму 159 603,2 тыс.сомов по причине ошибочного признания процентных расходов по кредитам..

Примечание 12. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Компания в качестве нематериальных активов признает программные обеспечения, лицензии, торговые знаки. Нематериальные активы в финансовой отчетности представлены по балансовой стоимости, которая определена как разница между первоначальной стоимостью нематериальных активов и накопленной амортизацией в соответствии с Учетной политикой.

Движение нематериальных активов в 2012 году составило:

	Лицензии	Программное обеспечение	Торговый знак, франшиза	Всего
Первоначальная стоимость				
Сальдо на 31.12.2012	903,6	6 658,3	57,1	7 619,0
Приобретение				
Выбытие		(4,0)		(4,0)
Сальдо на 31.12.2013	903,6	6 654,3	57,1	7 615,0
Накопленный износ				
Сальдо на 31.12.2012	903,6	4 763,3	12,3	5 679,2
Начислено		154,3	9,5	163,8
Выбыло				
Обесценение				
Сальдо на 31.12.2013	903,6	4 917,6	21,8	5 843,0
Балансовая стоимость на 31.12.2012	-	1 895,0	44,8	1 939,8
Балансовая стоимость на 31.12.2013	-	1 736,7	35,3	1 772,0

Изношенность нематериальных активов на конец отчетного периода составила 77,75%.

Руководство Компании считает, что возмещаемая стоимость нематериальных активов соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 13. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена сроком погашения не менее 12 месяцев с отчетной даты и представляет собой следующее.

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Долгосрочные по транзиту э/энергии ОАО «Хайдарканский Ртутный комбинат АО»	2 025,2	2 588,5
Итого	2 025,2	2 588,5

Примечание 14. КРЕДИТЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Компания имеет ряд долгосрочных кредитов. Первоначальные кредиты предоставлены различными международными финансовыми учреждениями Правительству Кыргызской Республики через Министерство финансов КР. В дальнейшем Министерство финансов КР (Кредитор) и Компания (Заемщик) заключили долговые соглашения, в которых источником предоставленных Компании государственных кредитов являются конкретные кредиты международных финансовых учреждений, полученные Правительством. Компания имеет финансовые обязательства перед Министерством финансов КР. Все долговые обязательства выражены в иностранной валюте. В Примечаниях 15 и 19 также представлена информация по источникам кредитных средств.

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Основные условия займов, предоставленных Министерством финансов КР. Суммы указаны в тыс. иностранной валюты

		Дата договора*	Дата погашения	% ставка
Грант Правительства Швейцарии (Орок,Токмок и Лермонтово)	CHF	01.03.2007	01.10.2030	-
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	CHF	01.03.2007	01.08.2030	1,0%
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 1)	CHF	01.03.2007	15.10.2030	7,0%
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	CHF	18.12.2013	15.11.2030	4,0%
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	\$	18.12.2013	15.11.2030	4,0%
Грант Швейцария (1гр-2013)	\$	18.12.2013	15.12.2030	4,0%
Грант Швейцария ,2,3гр-2013)	\$	18.12.2013	15.12.2030	4,0%
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Алыш», «Чуйская»)	SDR	01.03.2007	15.09.2030	Плавающая ставка кредитования АБР (Изменение каждые 6 мес.)
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая»)	SDR	01.03.2007	01.10.2034	2%
Исламский Банк Развития (Строительство ВЛ 220 кВ «Алай Баткен»)	SDR	10.09.2007	15.06.2022	Плата за пользование 571,3
Исламский Банк Развития (Строительство ВЛ 110 кВ «Айгуль Таш Самат»)	SDR	26.06.2008	31.12.2030	Плата за пользование 542,9
Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош)	\$	12.10.2012	15.06.2036	2,5%
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек)	SDR	01.03.2007	15.09.2015	Плавающая ставка Всемирного Банка (изменение каждые 6 мес.)
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен»)	KWD	01.03.2007	15.07.2017	5%
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ)	SDR	01.03.2007	15.10.2030	5%
Кредит-2007г.	\$	23.06.2009	15.12.2030	4%
Туркэксимбанк	\$	01.03.2007	15.12.2006	4%
Эксимбанк Китай «Модернизация линий электропередач на Юге Кыргызстана» (Датка)	\$	03.08.2011	21.09.2031	2,5%
Эксимбанк Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ»Датка»)	\$	19.07.2012	21.10.2032	2,0%
Азиатский Банк Развития («Развития сектор энергетики»)	\$	16.02.2012	15.07.2037	1,5%
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча)	\$	24.07.2013	15.03.2032	2,0

- Дата договора – это дата заключения договора или дата заключения действующего дополнительного соглашения к основному договору.

Движение по заемным средствам. Суммы указаны в тыс. иностранной валюты

		Фактически получено	Погашено	Основная сумма с учетом просроченно й задолженнос ти к погашению на 31.12.2013
Грант Правительства Швейцарии (Орок,Токмок и Лермонтово)	CHF	2129,94	245,18	1884,76
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	CHF	646,08	107,36	538,72
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 1)	CHF	2 331,57	434,49	1 897,08
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	CHF	992,02		992,02
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	\$	1 199,5		1 199,5
Грант Швейцария (1гр-2013)	\$	1 452,49		1 452,49
Грант Швейцария ,2,3гр-2013)	\$	2 715,25		2 715,25
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Алыш», «Чуйская»)	SDR	6 423,91	1 792,82	4 631,09
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая»)	SDR	2 142,91	563,92	1 578,99
Исламский Банк Развития (Строительство ВЛ 110 кВ «Айгуль Таш Самат»)	SDR	7 615,20		7 615,20
Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош)	\$	158,86		158,86
Исламский Банк Развития (Строительство ВЛ 220 кВ «Алай Баткен»)	SDR	5 503,21	2 447,22	3 055,99
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек)	SDR	128,59	100,02	28,57
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен»)	KWD	1 367,15	887,67	479,48
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ)	SDR	1 755,55	512,03	1 243,52
Туркэксимбанк	\$	146,58		146,58
Кредит-2007г. Экспортно-импортного банка Китай (Модернизация линий Эл/передач на юге Кыргызстана)	\$	17 922,17	4 056,01	13 866,16
Экспортно-импортного банка Китай (Строительство ВЛ 500кВ»Датка Кемин» и ПС 500кВ «Кемин»)	\$	243 884,41		243 884,41
Азиатский Банк Развития («Развития сектора энергетики»)	\$	15 056,63		15 056,63
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча)	\$	2 779,51		2 779,51

Общая сумма кредитов к погашению на 31.12.2013 г. в тыс. сомов.

	Текущая часть	Долгосрочная часть	Основная сумма
Грант Правительства Швейцарии (Орок,Токмок и Лермонтово)	6 153, 3	98 453,0	104 606,3
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	1 758,8	28 140,5	29 899,3
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 1)	6 193, 5	99 096,0	105 289,5
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	4 719,2	50 338,6	55 057,8

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	5 063,3	54 008,3	59 071,6
Грант Швейцария (1гр-2013)	4 536,1	66 994,5	71 530,6
Грант Швейцария ,2,3гр-2013)	8 479,7	125 238,3	133 718,0
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Алыш», «Чуйская»)	26 423,9	324 728,7	351 152,6
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая»)	5 701,3	114 025,1	119 726,4
Исламский Банк Развития (Строительство ВЛ 220 кВ «Алай Баткен»)	36 120,0	195 600,6	231 720,6
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек)	1 083,4	1 083,4	2 166,8
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен»)	20 930,1	62 790,5	83 720,6
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ)	5 546,4	88 742,8	94 289,2
Кредит-2007г.	40 966,4	641 900,3	682 866,7
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 110 кВ «Айгуль Таш Самат»)		577 422,7	577 422,7
Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош)		7 823,6	7 823,6
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча)		136 882,7	136 882,7
Экспортно-импортного банка Китай (Модернизация линий Эл/передач на юге Кыргызстана)		9 719 254,1	9 719 254,1
Экспортно-импортного банка Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ «Кемин»)		12 010 575,7	12 010 575,7
Азиатский Банк Развития («Развития сектора энергетики»)		741 493,7	741 493,7
Итого общая задолженность перед ГФРЭ при МФ по кредитам	173 675,4	25 144 593,1	25 318 268,5

Примечание 15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Текущая часть долгосрочных долговых обязательств	173 675,4	153 459,5
Просроченная задолженность по текущим долговым обязательствам	-	55 881,9
Начисленные проценты	330 718,9	141 163,7
Текущая часть капитализированных процентов	49 346,0	23 369,8
Начисленные штрафы по кредитам	77 055,7	54 875,4
Просроченная задолженность по текущим процентом	-	39 309,6
Просроченная задолженность по капитализированным процентом	-	16 690,0
Итого	630 796,0	484 749,9

Текущая часть долгосрочных долговых обязательств представляет собой суммы кредитных средств, подлежащих оплате в 2013 году в соответствии с графиками погашения, включая просроченные суммы. Информация раскрыта в иностранной валюте и сомов.

Ед. изм.	Текущая часть		Начисленные проценты	
	На 31.12.2013	На 31.12.2013	На 31.12.2013	На 31.12.2013
	номинал	сом	номинал	сом
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 110 кВ «Айгуль Таш Самат»)	SDR		180 960,01	13 721 292,76

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Грант Правительства Швейцарии (Орок,Токмок и Лермонтово)	CHF	110 868,48	6 153 311,51		
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	CHF	31 689,20	1 758 782,29	2 590,59	143 780,34
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 1)	CHF	111 592,62	6 193 502,00	30 439,10	1 689 400,49
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Альш», «Чуйская»)	SDR	348 484,74	26 423 855,41	(30 771,49)	(2 333 248,23)
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая»)	SDR	75 189,70	5 701 259,00	8 193,59	621 278,96
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 220 кВ «Алай Баткен»)	SDR	476 360,53	36 120 037,19		
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек)	SDR	14 287,78	1 083 370,92	(383,78)	(29 100,12)
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен»)	KWD	119 871,03	20 930 153,12	11 281, 02	1 969 729,27
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ)	SDR	73 147,72	5 546 425,87	(63 821,77)	(4 839 285,71)
Кредит-2007г. Экспортно-импортного банка Китай	\$	831 856,84	40 966 453,80	(158 804,61)	(7 820 650,63)
«Модернизация линий Эл/передач на Юге Кыргызстана»	\$			2586765,08	127390419,89
Экспортно-импортного банка Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ «Кемин»)	\$			1918751,13	94492736,90
Азиатский Банк Развития («Развития сектора энергетики»)	\$			25 145 57	1 238 343,89
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	CHF	85 029,87	4 719 242,81	919 331,08	51 023 794,27
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	\$	102 813,87	5 063 274,66	577 201,37	28 425 435,87
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча)	\$			13 060,06	643 168,77
Грант Швейцария (1гр-2013)	\$	92 109,03	4 536 093,40	155 356,60	7 650 846,48
Грант Швейцария ,2,3гр-2013)	\$	172 186,56	8 479 671,52	338 267,30	16 658 649,72
Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош)	\$			1 467,62	72 275,88
Итого			173 675 433,50		330718 868,80

Иные краткосрочные долговые обязательства

Ед. изм	Капитализированные проценты		Штрафы	
	На 31.12.2013	На 31.12.2013	На 31.12.2013	На 31.12.2013
	номинал	сом	номинал	Сом

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Грант Швейцария (1гр-2013) \$				46,88	2 308,70
Грант Швейцария ,2,3гр-2013) \$				88,51	4 358,85
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Алыш», «Чуйская») SDR	81 515,66	6180924,92		45495,28	3449679,61
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая») SDR				8299,52	629311,10
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 220 кВ «Алай Баткен») SDR				11280,53	855346,19
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек) SDR	1197,72	90817,12		5262,98	399 065,46
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен») KWD				13 526,05	2 361 724,08
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ) SDR	77518,16	5877814,48		26 766,69	2 029 584,27
Кредит-2007г. Грант Швейцария (1,2,3гр-2013) CHF	218137,22	10742603,67		124 136,93	6 113 371,39
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013) \$	354017,23	19648310,28		664469,18	36878703,96
Туркэксимбанк Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош) \$				32,11	1 581,32
Экспортно-импортного банка Китай «Модернизация линий Эл/передач на Юге Кыргызстана» \$				3,87	190,59
Экспортно-импортного банка Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ «Кемин») \$				32 616,73	1 606 276,10
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча) \$				17 387,08	856 261,53
Азиатский Банк Развития («Развития сектора энергетики») \$				12,89	634,79
				81,21	3999,35
Итого		49 346 000,57			77 055 718,67

Примечание 16. СЧЕТА К ОПЛАТЕ

Счета к оплате представляют собой задолженность перед поставщиками товаров, работ и услуг.

По состоянию на конец отчетного периода прочие краткосрочные обязательства состоят.

	На 31.12.2013	На 31.12.2012 (пересчитано)
Счета к оплате	1 092 657,8	*1 111 545,3
Итого	1 092 657,8	1 111 545,3

- По состоянию на 31 декабря 2013 года статья «Счета к оплате», которая составляла 1 100 000,3 тыс. сомов, была откорректирована в сторону уменьшения на 305,3 тыс. сомов за счет отнесения на затраты транзита электроэнергии через сети ОАКХ «Барки Точик»(см. Примечание 3).

** Статья «Счета к оплате» произведена реклассификация: увеличение на сумму 11 850,3 тыс. сомов с образованием кредиторской задолженности перед подрядчиком «ТВЕА» 5% гарантийное обеспечение.

Кредиторскую задолженность характеризуют в основном задолженность за поставленные поставщиками энергооборудование, выполненные подрядчиками работы и прочие счета к оплате.

Примечание 17. НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по налогам отражаются по методу начисления.

Структура обязательств по налогам

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Подоходный налог	8 974,3	8 795,3
Налог на прибыль	18 286,2	
НДС	14 795,5	
Прочие налоги	1 168,8	1 135,1
Итого	43 224,8	9 930,4

Примечание 18. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства представляют собой начисленные расходы, дивиденды к выплате, авансированные суммы.

По состоянию на конец отчетного периода прочие краткосрочные обязательства состоят:

	На 31.12.2012	На 31.12.2012
Начисленная заработная плата	75 870,7	61 735,4
Начисленные взносы на социальное страхование	32 426,2	29 930,0
Дивиденды к выплате	7 497,5	6 271,7
Прочие краткосрочные обязательства к выплате	15 936,0	6 408,2
Прочие начисленные расходы	16,3	8,6
Резерв на предстоящие расходы	17 278,8	17 487,6
Авансы полученные	479,3	659,4
Итого	149 504,8	122 500,9

Примечание 19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Структура долгосрочных финансовых обязательств состоит:

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Долгосрочная часть кредитов	25 144 593,1	14 628 144,4
Капитализированные проценты	112 822,0	115 487,1
Дисконт по долговым обязательствам	(65 685,4)	
Итого	25 191 729,7	14 743 631,5

Структура дисконт по долговым обязательствам состоит:

Информация раскрыта в тыс. сомов.

	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Алыш», «Чуйская»)	(39 982,1)	
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	(21 450,4)	
Грант Правительства Швейцарии (Орок, Токмок и Лермонтово)	(4 252,9)	
Итого	(65 685,4)	0,0

(а) Структура долгосрочной части кредитов, капитализированных процентов и просроченной части кредитов представлена в иностранной валюте и сомов.

		Долгосрочная часть кредитов		Капитализированные проценты	
		На 31.12.2013		На 31.12.2013	
		Номинал	сом	Номинал	сом
Грант Правительства Швейцарии (Орок,Токмок и Лермонтово)	CHF	1773895,59	98 452 979,14		
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 2)	CHF	507027,18	28 140 515,52		
Грант Правительства Швейцарии (Нарын 1)	CHF	1785481,83	99 096 027,05		
Азиатский Банк Развития (Реконструкция ПС «Ново-Троицкая», «Орто Альш», «Чуйская»)	SDR	4282607,16	324 728 687,91		
Азиатский Банк Развития (Строительство ПС «Парковая»)	SDR	1503793,49	114 025 141,38		
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 220 кВ «Алай Баткен»)	SDR	2579631,80	195 600 581,24		
Международная Ассоциация Развития(Реконстр.ТЭЦ-1Бишкек)	SDR	14287,99	1 083 386,84		
Кувейтский фонд АЭР (Реконструкция ПС «Баткен»)	KWD	359613,22	62 790 482,05		
Северный Фонд Развития (Закупка выключ.220 кВ и 110 кВ)	SDR	1170363,62	88 742 821,49	109534,10	8 305 423,13
Кредит-2007г.	\$	13034302,49	641 900 294,73	1652439,27	81 377 676,73
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	\$	1096681,20	54 008 259,06	469854,22	23 138 910,77
Грант Швейцария (1,2,3гр-2013)	CHF	906985,28	50 338 590,03		
Исламский Банк Развития (Стр-во ВЛ 110 кВ «Айгуль Таш Самат»)	SDR	7615201,94	577 422 687,10		
Исламский Банк Развития (Улучшение э/снабжения городов Бишкек и Ош)	\$	158 865,00	7 823 624,66		
Грант Швейцария (1гр-2013)	\$	1360378,48	66 994 559,00		
Грант Швейцария ,2,3гр-2013)	\$	2543064,22	125 238 283,64		
Турецкий Банк (Стр-во первой очереди ПС 110кВАк Ордо и стр-во ячейки на ПС 220/110кВ Ала-Арча)	\$	2779512,97	136 882 675,23		
Экспортно-импортного банка Китай «Модернизация линий Эл/передач на Юге Кыргызстана»	\$	197357282,0	9 719 254 066,65		
Экспортно-импортного банка Китай(Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ»Датка»)	\$	243884413,0	12 010 575 687,01		
Азиатский Банк Развития («Развитие сектора энергетики»)	\$	15056627,11	741 493 715,29		

Итого **25 144 593 065,02** **112 822 010,63**

Примечание 20. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Отложенные налоговые активы и обязательства отражают влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности в соответствии с МСФО, и их суммами, признанными в налоговых целях по налоговому законодательству. Отложенные налоговые активы и обязательства исчисляются по всем временным разницам по методу обязательств с использованием действующей налоговой ставки в 10%.

(1) Состав временных разниц

Наименование	2013 г.	2012 г.
Временные разницы:		
Вычитаемые		
По резерву на обесценение дебиторской задолженности	-	-
По резерву на предстоящие выплаты сотрудникам	17278,8	17 487,6
По нематериальным активам	(1447,4)	(1 506,9)
Итого:	15 831,4	15 980,7
Налогооблагаемые:		
По основным средствам	(3 138 263,5)	(3 206 067,2)
Итого:	(3 138 263,5)	(3 206 067,2)
Чистая позиция (взаимозачет): вычитаемая (налогооблагаемая) разница	(3 122 432,1)	(3 190 086,5)
Ставка налога	10%	10%
Отложенное налоговое (обязательство) на конец	312 243,2	319 008,6

(2) Отложенное налоговое требование (обязательство)

	2013 г.	2012 г.
Отложенное требование на начало периода		
Отложенное (обязательство) на начало периода	319 008,6	310 549,3
Увеличение (уменьшение) налогового требования за счет доходов (расходов)		
(Увеличение) уменьшение налогового обязательства за счет доходов (расходов)	(6 765,4)	8 459,3
Итого	(6 765,4)	8 459,3
Увеличение (уменьшение) налогового требования за счет капитала		
(Увеличение) уменьшение налогового обязательства за счет капитала		
Итого		
Отложенное требование на конец периода		
Отложенное (обязательство) на конец периода	312 243,2	319 008,6

Компания начислила в отчетном периоде текущий налог на прибыль в сумме 35 134,8 тыс. сомов и сумма расходов по налогу на прибыль за 2013 год с учетом отсроченных налоговых обязательств в сумме 6 765,4 тыс. сом составила 28 369,4 тыс. сом.

Примечание 21. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

По данным держателя реестра ОАО «НЭС Кыргызстана» – специализированного регистратора ОсОО «Registrum», зарегистрированный уставный капитал ОАО «НЭС Кыргызстана» – 1 597 377,3 тыс. сомов, общее количество акционеров 19 954. Доля государства в уставном капитале 80,4852 % в лице Фонда по управлению государственным имуществом при ПКР и 13,1616 % в лице Социального фонда КР.

Состав акционеров представлен следующим образом.

	Количество акций	Доля владения (%)
Фонд по управлению государственным имуществом при ПКР	776 873 392	80,4852%

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах кыргызских сомов)

Социальный Фонд КР	127 040 460	13,1616%
Юридические лица	37 071 414	3,8407%
Физические лица	24 251 968	2,5125%
ИТОГО	965 237 234	100,0%

	На 31.12.2013	На 31.12.2012 (пересчитано)
Прибыль (убыток) за текущий период	77 031,1	261 813,9
Количество акций	965 237 234	965 237 234
Прибыль (убыток) на акцию (в кыргызских сомах):	0,0798	0,2712

Ниже представлено движение собственного капитала:

	Уставный капитал	Резервный капитал	Прочий капитал	Нераспределенная прибыль (пересчитано)	Собственный капитал
Остаток на 31.12. 2012г.	1 597 377,3	154 878,0	1 402 200,9	223 385,3	3 377 841,5
Изменение в учетной политике и корректировки прошлых лет				159 978,9	159 978,9
Откорректированное сальдо на 31.12. 2012 г.	1 597 377,3	154 878,0	1 402 200,9	383 364,2	3 537 820,4
Чистая прибыль (убыток) за отчетный период	-	-	-	77 031,1	77 031,1
Изменения резервного капитала	-	8 268,8	-	(8 268,8)	-
Дивиденды	-	-	-	(48 971,8)	(48 971,8)
В соответствии по МСФО (IFRS) 9 и 16 п.41			68 755,0	(3069,6)	65 685,4
Остаток на 31.12. 2013 г.	1 597 377,3	163 146,8	1 470 955,9	400 085,1	3 631 565,1

Примечание 22. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

Доходы от передачи электроэнергии и регулирования частоты составили.

	2013 г.	2012 г.
Доходы от передачи э/энергии – Кумтор Оперейтинг компания	152 847,0	151 673,1
Доходы от передачи экспортной э/энергии ч/з ОАО «Электрические станции»	58 288,5	255 618,9
Доходы от передачи э/энергии - внутренний рынок, в том числе:	2 139 328,9	2 013 846,2
Доходы от реализации э/энергии – Кумтор Оперейтинг компани	323 446,9	308 737,3
Доходы от передачи э/энергии - ОАО «Северэлектро»	845 826,5	787 753,4
Доходы от передачи э/энергии - ОАО «Востокэлектро»	242 681,8	228 059,4
Доходы от передачи э/энергии - ОАО «Ошэлектро»	354 556,4	325 941,0
Доходы от передачи э/энергии - ОАО «Жалал-Абадэлектро»	231 268,9	224 951,7
Доходы от передачи э/энергии - КПП	134 830,5	130 987,5
Доход от реализ.транзита э/энергии ОАО «Электрические станции» (ОшТЭЦ)	6 717,9	7 415,9

Доходы от передачи э/энергии-экспорт		949,2
Доходы от реализации транзита прочим организациям		3 959,5
Доход от передачи э/энергии - Чакан ГЭС		14 551,2
Доходы от регулирования частоты на экспорт	426 185,9	432 644,9
Итого	2 776 650,3	2 873 243,0

Примечание 23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ УСЛУГ

	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Фонд оплаты труда	(460 212,2)	(411 762,4)
Отчисления на социальное страхования	(78 648,8)	(70 344,1)
Амортизация основных средств	(339 575,5)	(308 283,1)
Услуги промышленного характера	(9 216,0)	(14 817,3)
Вспомогательные материалы	(81 359,6)	(76 783,4)
Горюче смазочные материалы	(25 344,7)	(26 527,8)
Электроэнергия и теплоэнергия	(3 687,4)	(3 899,0)
Прочие сопутствующие эксплуатационные расходы	(39 714,8)	** (37 112,9)
Плата за выбросы	(131,5)	(114,0)
Покупная электроэнергия для СП КОК	(323 446,9)	(308 737,3)
Доля АО «ЭС» по регулированию частоты	(217 349,7)	(218 350,2)
Оплата услуг КДЦ «Энергия»	(17 313,5)	(12 175,4)
Плата за транзит	(4 737,8)	*(4 787,1)
Налоги	(7 998,0)	
Покупка для компенсации потерь в сетях КЕГОК,Б-Точик	(76 456,5)	(77 519,1)
Услуги ГАК Узбекэнерго за надежность	(392 965,8)	(380 382,4)
Итого	(2 078 158,7)	(1 951 595,5)

- Ранее статья расходов по себестоимости реализованных услуг составляла 1 951 971,1 тыс. сомов. В 2013 году была отражена корректировка, относящаяся к себестоимости реализованных услуг 2012 года.

Уменьшение корректировки за 2012 год:

- на сумму 305,3 тыс. сомов за счет отнесения на затраты транзита электроэнергии через сети ОАКХ «Барки Точик» (см.Примечание3).
- на сумму 70,3 тыс.сомов по причине излишне отнесенного на затраты командировочных расходов.

Примечание 24. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

Убыток от обесценения представляет собой расходы по созданию Резерва под обесценение дебиторской задолженности. Убыток от обесценения представляет собой безнадежную дебиторскую задолженность распределительных компаний.

	2012 г.	2012 г.
Начислено за отчетный период	(133 523,4)	(105 051,5)
Восстановлено за отчетный период	17 100,1	36 497,0
Итого	(116 423,3)	(68 554,5)

Примечание 25. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2012 г.	2012 г.
Расходы по оплате труда	(79 325,8)	(71 321,0)
Расходы на страховые взносы с зарплаты	(13 490,7)	(12 171,4)
Расходы на амортизацию основных средств	(3 312,2)	(3 297,5)
Налоги и сборы, в том числе:	(6 268,7)	(5 970,6)
Налог на землю	(2 704,5)	(2 429,4)
Налог за вывоз мусора	(136,3)	(134,5)

ОАО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КЫРГЫЗСТАНА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

(в тысячах кыргызских сомов)

Налог на имущество	(3 427,9)	(3 406,7)
Расходы по оплате услуг	(19 502,3)	(19 640,1)
Расходы на материалы	(8 733,4)	(8 611,1)
Расходы на коммуникации	(2 631,5)	(2 276,7)
Расходы по страхованию	(1 517,1)	(1 221,2)
Расходы на приобретение лицензий	(30,6)	(65,3)
НДС, не принимаемый в зачет	(9 275,1)	(45,0)
Ремонт и техническое обслуживание ОС	(1 152,7)	(1 034,4)
Расходы на проведение семинар	(729,1)	(54,7)
Аудиторские вознаграждения	(808,1)	(677,2)
Расходы на обучение	(570,5)	(1 771,1)
Расходы на консультации	(808,1)	(528,9)
Представительские расходы	(833,4)	(1 071,8)
Командировочные расходы (международные)	(2 543,9)	(3 483,1)
Командировочные расходы (местные)	(3 083,7)	(2 761,6)
Коммунально-бытовые услуги	(2 369,2)	(2 564,6)
Собрание акционеров	(270,5)	(260,3)
Ведение реестра акционеров	(292,6)	(292,8)
Содержание совета директоров	(2 331,1)	(1 718,3)
Содержание ревизионной комиссии	(1 080,0)	(1 532,2)
Содержание генеральной дирекции	(2 367,2)	(1 799,0)
Штраф в налоговую службу	(10,4)	(101,2)
Штраф в Социальный фонд	(92,6)	
Штраф по кредитам	(18 478,2)	(16 908,8)
Штрафы, пени, неустойки , госпошлина и прочие	(10,5)	(131,8)
Прочие расходы	(186 007,9)	(155 652,5)
Итого	(367 927,1)	(316 964,2)

Примечание 26. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ)

	2013 г.	2012 г.
Прочие доходы	36 089,6	33 543,2
Прочие расходы	(17 429,4)	(17 510,2)
Итого	18 660,2	16 033,0

(1) Структура прочих доходов.

	2013 г.	2012 г.
Доходы от реализации запасов	348,3	222,8
Доходы от услуг пансионата	11 375,6	9 947,7
Доходы от выполненных работ, оказанных услуг	23 075,3	21 942,8
Доходы от реализации продукции комбината питания	962,8	787,0
Доходы от прочей реализации	327,6	642,9
Итого	36 089,6	33 543,2

(2) Структура прочих расходов.

	2013 г.	2012 г.
Себестоимость ТМЗ	(215,0)	(183,6)
Себестоимость услуг пансионата	(10 517,8)	(9 776,1)
Себестоимость выполненных работ, оказанных услуг	(4 745,4)	(4 497,8)
Себестоимость реализованной продукции комбината питания	(982,2)	(848,8)
Себестоимость прочая	(969,0)	(2 203,9)
Итого	(17 429,4)	(17 510,2)

Примечание 27. ДОХОДЫ ОТ ИНВЕСТИЦИЙ

Доходы от финансирования получены в виде дивидендов по долевым ценным бумагам и депозитам, вложенным в финансовые учреждения

	2013 г.	2012 г.
--	---------	---------

Дивиденды ОАО «ЮниКредитБанк и Средазэнергопроект»	4 868,0	4 281,2
Проценты по депозитам	759,4	475,1
Проценты от ОАО «ЮниКредитБанк» (с 3.09.2013г. ОАО «Оптима Банк») на остатки денежных средств на счетах	1174,4	2 415,1
Итого	6 801,8	7 171,4

Примечание 28. РАСХОДЫ ПО ВЫПЛАТЕ ПРОЦЕНТОВ

Расходы по выплате процентов возникают по займам от Министерства финансов КР.

	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
Процентные расходы	(184 108,9)	*(64 934,4)
Итого	(184 108,9)	(64 934,4)

- Ранее статья расходы по выплате процентов составляла 224 537,6 тыс. сомов. В 2013 году была отражена корректировка, относящаяся к расходам по выплате процентов 2012 года.

Уменьшение корректировки за 2012 год:

- на сумму 159 603,2 тыс. сомов в части капитализации процентов по займам Эксимбанк Китай «Модернизация линий электропередач на Юге Кыргызстан» (Датка) и Эксимбанк Китай (Строительство ВЛ 500кВ «Датка Кемин» и ПС 500кВ«Датка»).

Примечание 29. ДОХОДЫ (УБЫТКИ) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ

	2013 г.	2012 г.
Доход от курсовой разницы	353 232,4	331 673,2
(Убыток) от курсовой разницы	(446 212,8)	(559 065,3)
Итого	(92 980,4)	(227 392,1)

Примечание 30. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ) ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Структура прочих доходов и расходов составляет следующее:

	2013 г.	2012 г.
Прочие неоперационные доходы	181 126,2	42 371,1
Прочие неоперационные расходы	(38 046,3)	(7 113,7)
Итого неоперационных доходов	143 079,9	35 257,4

(1) Прочие неоперационные доходы представляют собой следующее

	2013 г.	2012 г.
Безвозмездно полученные основные средства ОС.и НМА		8 348,0
Доход от демонтажа основных средств	1 623,3	223,5
Доход от списания основных средств	3 194,1	15 060,8
Доход от страховой компании		675,0
Доход от списания ТМЦ	2 933,2	275,2
Штраф и проценты по налогам		243,0
Штраф, полученный за наруш.хоздоговоров	240,4	
Пени, полученные за несвоевременные платежи	39 537,2	1 872,8
Доход от суммы возврата за бракованный товар (ООО «Масса»)	734,4	8 074,3
Доход от участия в тендере	854,9	245,7
Доход от списания штрафа по кредитам		4 679,1
Безвозмездно полученный неденежный актив в виде выполненных работ и оборудования за счет подрядчика ЖТМШ МАЛИ по объекту Стр-во ВЛ 110кВ «Айгуль Таш Самат»		2 220,2
Безвозмездно полученный неденежный актив в виде оборудования и ТМЗ от ТВЕА	131 555,2	
Кредиторская задолженность, отнесенная на доход	18,4	121,0
Восстановление имущества по результатам инвентаризации	27,0	249,4
Прочие	391,7	21,3

Доходы жилищно-коммунального хозяйства	16,4	61,8
Итого	181 126,2	42 371,1

(2) Структура прочих неоперационных расходов

	2013 г.	2012 г.
Прочие неоперационные расходы		
Убыток от социальной сферы	(220,5)	(210,8)
Убыток от списания, безвозмездно переданных основных средств	(2 553,4)	(4 454,5)
Убыток от налога на доходы нерезидента	(4 433,6)	(2 341,4)
Прочие неоперационные расходы	(30 838,8)	(107,0)
Итого	(38 046,3)	(7 113,7)

Примечание 31. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Компания составляет расчеты по налогу на прибыль за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Кыргызской Республики, которые могут отличаться от МСФО

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, у Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы. Кроме постоянных разниц на финансовый результат повлияли временные разницы.

(1) Текущий налог на прибыль

	2013 г.	2012 г.
Чистая прибыль (убыток)	105 593,8	261 813,9

(2) Основные компоненты расходов по налогу на прибыль

	2013 г.	2012 г.
Текущие расходы по налогу	(193,3)	(289,1)
Расходы по налогу на прибыль	(35 134,8)	(31 701,8)
Отсроченные расходы (возмещение) по налогу, связанные с образованием и восстановлением временных разниц	6 765,4	(8 459,3)
Доходы (расходы) по налогу на прибыль	(28 562,7)	(40 450,2)
	2013 г.	2012 г.
Учетная прибыль(убыток)	105 593,8	261 813,9
Налог по применяемой ставке 10%	(10 559,4)	(26 181,4)
Налоговое воздействие расходов(доходов), не подлежащих вычету (доходу) при определении налогооблагаемой прибыли	17 324,8	17 722,1
штрафы ГНИ, Соцфонд, кредиты и пошлины	49 239,8	17 060,1
доход по процентам, обложенный налогом у источника выплаты	(1933,1)	(2 890,2)
полученные дивиденды	(4504,3)	(3 180,1)
прочие не вычитаемые расходы	(25 477,6)	6 732,3
Налоговый эффект от временных разниц	6 765,4	(8 459,3)
Расходы по налогу по процентному доходу	(193,3)	(289,1)
Расходы по налогу на прибыль по декларации	(35 134,8)	(31 701,8)
ИТОГО	(28 562,7)	(40 450,2)

Примечание 32. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях данных финансовых отчетов связанными сторонами являются государственные органы управления: Фонд по управлению государственным имуществом при ПКР, Министерство финансов КР, Социальный фонд КР, Министерство энергетики и промышленности КР, Государственная налоговая служба КР при Правительстве КР и другие государственные ведомства и органы управления. Основные операции с государственными органами управления и их влияние на деятельность Компании раскрыты в Примечаниях 1; 14; 15; 17; 19;20; 21.

Органы управления Компанией (Совет директоров, Генеральная дирекция) рассматриваются также как связанные стороны.

Расходы на содержание Генеральной дирекции составили **2 367,2 тыс. сомов.**

Вознаграждение Совета Директоров составило **2 331,1 тыс. сомов.**

Примечание 33. УСЛОВНЫЕ И ВОЗМОЖНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Изменения в отрасли

Отрасль переживает существенную реорганизацию и реформирование, и будущие направления и результаты реформ неизвестны на данный момент. Потенциальные реформы политики установления тарифов, погашения задолженности государственными предприятиями, реорганизации деятельности рынка оптовой реализации электроэнергии и проведение мероприятий для стимулирования конкуренции внутри оптового рынка, могут иметь существенное влияние на деятельность предприятий в данной отрасли. Вследствие неопределенности относительно проводимых изменений в отрасли, руководство не имеет возможности оценить влияние реформ в настоящем и будущем на финансовое положение Компании.

Прилагаемая финансовая отчетность не включает никаких корректировок, которые могли бы стать необходимыми вследствие этих неопределенностей. Такие корректировки, в случае их наличия, будут отражены в финансовой отчетности Компании, когда будут известны, и будут иметь определенность.

Налогообложение

Требования действующего в Кыргызской Республике налогового законодательства, главным образом, исходят из документальной формы операций и порядка их отражения в учете, предусмотренного правилами бухгалтерского учета в Кыргызской Республике. Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами и арбитражная практика, претерпевающие регулярные изменения, в будущем могут больше основываться на сущности операций, чем на их документальной форме. Последние события в Кыргызской Республике дают основания полагать, что налоговые органы начинают занимать более агрессивную позицию в интерпретации ими налогового законодательства и принуждении к его соблюдению. Налоговые органы имеют право проводить стандартную налоговую проверку за три последних налоговых года. В течение указанного времени любые изменения в интерпретации законодательства или практике его применения могут быть применены ретроспективно, даже если не было никаких изменений в налоговом законодательстве.

По мнению руководства по состоянию на 31 декабря 2013 года соответствующие положения законодательства были интегрированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Компания в связи с налоговым законодательством, является высокой, за исключением случаев, предусмотренных или описанных в настоящей финансовой отчетности.

Страхование

На 31 декабря 2013г. Компания имеет страховые покрытия в отношении своих активов и деятельности, по своим общественным обязательствам и прочим рискам, подлежащим страхованию.

На 31 декабря 2013г. Компания имела следующие покрытия:

Организация	№ полис	Период	Объекты страхования	Сумма
ОАО «Кыргызстан» СК	Серия СТ-ГО №001858	С 18.12.2013г. по 17.12.2014г.	Жизнь и здоровье водителя и пассажиров; 28автомашин	2 800 000,00 сом
ОАО «Кыргызстан» СК	Серия СТ-ГО №001752	С 15.07.2013г. по 14.07.2014г.	Жизнь и здоровье водителя и пассажиров; 6 автомашин	2 662 702,00 сом
ОАО «Кыргызстан» СК	Серия СТ-ГО №001712,714	С 03.05.2013г. по 02.05.2014г.	Жизнь и здоровье водителя и пассажиров; 2 автомашины	1 140 874,33 сом
ОАО «Кыргызстан» СК	Серия СТ-ГО №001804	С 24.09.2013г. по 23.09.2014г.	Жизнь и здоровье водителя и пассажиров; 37 автомашин	481 717,00сом

ОАО «Кыргызстан»	СК	Серия №001740,741	СТ-ГО	С 12.06.2013г. по 11.06.2014г	Жизнь и здоровье водителя и пассажиров; 2 автомашины	973 636,00 сом
---------------------	----	----------------------	-------	----------------------------------	---	----------------

Обязательства по охране окружающей среды

Согласно действующему законодательству руководство считает, что не существует никаких значительных обязательств в дополнение к суммам, отраженным в данных финансовых отчетах и которые могли бы иметь значительное отрицательное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности и финансовое положение Компании связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

Социальные обязательства

Компания осуществляет расходы на развитие и содержание объектов социальной сферы и благосостояния своих работников, включая затраты на строительство, содержание и ремонт объектов социальной сферы.

Судебные процессы

В течение отчетного периода Компания вела судебные процессы. Однако, по мнению руководства, в результате данных процессов Компания не будет иметь существенных обязательств, ухудшающих финансовое положение Компании. Вследствие этого резервы безнадежных долгов по искам формировались. Перечень всех судебных разбирательств, которые имеют место в настоящее время, и которые были завершены в 2013 году.

1. Судебное дело **по иску ОАО «Кыргызэлектросетьстрой» к ОАО «НЭС Кыргызстана»** о признании незаконными недействительными результаты тендера от 03.08.2010 г., договора от 17.08.2010 г. и все дополнительные соглашения к нему, об устранении нарушения законодательства КР и обязать произвести оплату, согласно рабочим проектам, прошедшим экспертизу и утвержденным Госстроем КР (27.03.2013 г.).

Дела находится в Верховном суде КР для рассмотрения в порядке надзора.

2. Судебное дело по иску ОАО «НЭС Кыргызстана» к ОАО «Кыргызэлектросетьстрой» о расторжении договора, взыскании убытков в размере 22 236 241,63 сом, штрафных санкций в размере 3 058 445,4 сом и неустойки в размере 2 795 980 сом (22.03.2013 г.).

Производство по делу приостановлено в связи с рассмотрением вышеуказанного дела по иску ОАО «Кыргызэлектросетьстрой».

3. Судебное дело по иску ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» к ОАО «Челябинский механический завод» о возмещении убытков, расходов на устранение недостатков товара. Сумма иска 1 031 181,97 рублей (03.10.2012 г.).

Решением арбитражного суда Челябинской области от 01.04.2013 г. в удовлетворении иска отказано.

29.04.2013 г. ОАО «НЭСК» обратилось с апелляционной жалобой в 18-ый апелляционный суд Российской Федерации об отмене вышеуказанного решения суда.

Постановлением 18-го арбитражного апелляционного суда РФ от 05.06.2013 г. решение арбитражного суда Челябинской области оставлено без изменения, а апелляционная жалоба без удовлетворения.

4. Судебное дело **по заявлению Лебединовского айыльного аймака** к ОАО «НЭС Кыргызстана» о признании постановления Лебединовского айыльного аймака №8 от 24.01.2012 г. и Государственного акта о праве бессрочного пользования земельным участком от 02.04.2012 г. недействительным и вернуть в первоначальное положение земельный участок, расположенный на территории Лебединовского айыльного аймака (2012 г.).

Телефонограммой извещены о назначении к слушанию дела на 12.11.2012 г. (судья Алибаев).

Дело приостановлено в связи с направлением запроса в Госрегистр Аламудунского района.

Примечание 34. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск того, что Компания понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполнят свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Компания подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью (прежде всего, в отношении дебиторской задолженности) и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках и финансовых организациях, валютные операции и прочие финансовые инструменты.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску.

Хотя темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что нет существенного риска потерь сверх суммы созданных резервов под снижение стоимости дебиторской задолженности.

Валютный риск

Компания имеет значительные суммы обязательств в иностранной валюте, и поэтому подвержено валютному риску. Для уменьшения валютного риска Руководство Компании размещает денежные средства в иностранной валюте на депозитных счетах в ОАО «Оптима Банк» и ОАО «КІСВ».

Процентный риск

Доход и операционные потоки денежных средств Компании в значительной степени не зависят от изменений рыночных процентных ставок. Большая часть процентных ставок по долгосрочным кредитам фиксирована, и они раскрыты в Примечании №15.

Примечание 35. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

В компании не происходили события после отчетной даты, требующие корректировок в данной финансовой отчетности согласно МСФО 10 «События после отчетной даты».

Генеральный директор
Айткулов М.А. _____

Главный бухгалтер
Наматова К.А. _____

г. Бишкек, Кыргызская Республика
« 14 » марта 2014 года