

REPORT ARCHIVE COPY

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

Отдельная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
ОТДЕЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.	
Отдельный отчет о финансовом положении	4
Отдельный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	5
Отдельный отчет об изменениях капитала	6
Отдельный отчет о движении денежных средств	7-8
Примечания к отдельной финансовой отчетности	9-41

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

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

Руководство акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее – «Компания») отвечает за подготовку отдельной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2013 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке отдельной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их применение;
- представление информации, включая учетную политику, в формате, которая обеспечивает представление уместных, надежных, сопоставимых и понятных данных;
- представление дополнительных раскрытий, когда соблюдение требований МСФО является недостаточным для понимания пользователями влияния определенных операций, прочих событий и условий на финансовое положение Компании и результаты ее деятельности;
- оценку способности Компании продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

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

Отдельная финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., была утверждена руководством 17 апреля 2014 г.

От имени Руководства Компании:

Гислер Ж.Х.
И.о. Председателя Правления

17 апреля 2014 г.
Астана, Республика Казахстан



Кабдыкешева С.Д.
Главный бухгалтер

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Руководству и Акционерам АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой отдельной финансовой отчетности Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее – «Компания»), состоящей из отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г. и отдельных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за 2013 г., а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверность данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «Акмолинская распределительная электросетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2013 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 г., в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на Примечание 4 к отдельной финансовой отчетности, в котором указано на то, что данная отдельная финансовая отчетность является финансовой отчетностью материнской компании, АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания». Компания также составляет консолидированную финансовую отчетность Компании и ее дочернего предприятия. Данная отдельная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью, которая была утверждена руководством 17 апреля 2014 г.

Наше мнение не содержит оговорки в отношении данного вопроса.



Дулат Тайтулеев
Квалифицированный аудитор
Республики Казахстан
Квалификационное свидетельство
№ МФ-0000095
от 27 августа 2012 г.



ТОО «Делойт»

Лицензия с правом на проведение аудита по
Республике Казахстан № 0000015, вид МФЮ - 2,
выданная Министерством Финансов Республики
Казахстан от 13 сентября 2006 г.



Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

17 апреля 2014 г.
Алматы, Республика Казахстан

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тыс. тенге)

	Приме- чания	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (пересчитано)	1 января 2012 г. (пересчитано)
АКТИВЫ				
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:				
Основные средства	7	20,847,662	19,311,239	17,333,996
Нематериальные активы		8,484	5,327	2,813
Инвестиции, долгосрочные		100	100	100
Прочие долгосрочные активы		1,247	3,209	3,739
Итого долгосрочные активы		20,857,493	19,319,875	17,340,648
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:				
Товарно-материальные запасы	8	182,937	140,468	79,443
Торговая дебиторская задолженность	9	213,037	216,484	325,182
Авансы выданные	10	79,629	17,977	22,721
Предоплата по подоходному налогу		-	52,626	929
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	11	7,108	4,185	5,712
Прочая дебиторская задолженность	12	20,831	19,758	22,777
Денежные средства, ограниченные в использовании	13	10,000	10,000	10,000
Денежные средства	13	258,876	66,358	41,145
Итого текущие активы		772,418	527,856	507,909
ВСЕГО АКТИВЫ		21,629,911	19,847,731	17,848,557
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
КАПИТАЛ:				
Уставный капитал	14	100,000	100,000	100,000
Резерв по переоценке основных средств		6,631,483	6,930,970	7,285,085
Нераспределенная прибыль		9,805,766	7,743,437	5,506,296
Итого капитал		16,537,249	14,774,407	12,891,381
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Долгосрочные займы	15	-	71,948	58,182
Доходы будущих периодов	16	387,624	420,570	421,652
Долгосрочная кредиторская задолженность	17	191,575	216,949	239,303
Отсроченные налоговые обязательства	28	3,202,212	2,997,663	2,790,282
Итого долгосрочные обязательства		3,781,411	3,707,130	3,509,419
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Торговая кредиторская задолженность	18	480,426	266,328	154,421
Краткосрочные займы	15	136,072	540,123	370,620
Авансы полученные	19	161,990	78,608	299,044
Подоходный налог к уплате		1,933	-	34,294
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	20	127,685	107,430	202,043
Прочие обязательства и начисленные расходы	21	403,145	373,705	387,335
Итого текущие обязательства		1,311,251	1,366,194	1,447,757
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		21,629,911	19,847,731	17,848,557

От имени Руководства Компании:

Гислер Ж.Х.
И.о. Председателя Правления

17 апреля 2014 г.
Астана, Республика Казахстан



Кабдыкешева С.Д.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 9-41 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2013 г.	2012 г. (пересчитано)
ДОХОДЫ	22	7,541,207	7,512,144
СЕБЕСТОИМОСТЬ	23	<u>(4,414,542)</u>	<u>(4,287,827)</u>
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		3,126,665	3,224,317
Общие и административные расходы	24	(854,735)	(845,261)
Прочие (расходы)/доходы, нетто	25	(9,314)	570
Финансовые расходы	26	(37,053)	(47,314)
Финансовые доходы	27	28,349	31,078
Убыток от курсовой разницы		<u>(4,940)</u>	<u>(4,504)</u>
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		2,248,972	2,358,886
РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	28	<u>(456,130)</u>	<u>(445,860)</u>
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД И ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД		<u>1,792,842</u>	<u>1,913,026</u>

От имени Руководства Компании:

Гислер Ж.Х.
И.о. Председателя Правления

17 апреля 2014 г.
Астана, Республика Казахстан



Кабдыкешева С.Д.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 9-41 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	Уставный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2012 г.		100,000	7,285,085	5,506,296	12,891,381
Прибыль за год и итого совокупный доход за год		-	-	1,913,026	1,913,026
Дивиденды	14	-	-	(30,000)	(30,000)
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(354,115)	354,115	-
На 31 декабря 2012 г.		100,000	6,930,970	7,743,437	14,774,407
Прибыль за год и итого совокупный доход за год		-	-	1,792,842	1,792,842
Дивиденды	14	-	-	(30,000)	(30,000)
Амортизация резерва по переоценке основных средств		-	(299,487)	299,487	-
На 31 декабря 2013 г.		100,000	6,631,483	9,805,766	16,537,249

От имени Руководства Компании:

Гислер Ж.Х.
И.о. Председателя Правления

17 апреля 2014 г.
Астана, Республика Казахстан



Кабдыкешева С.Д.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 9-41 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2013 г.	2012 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		2,248,972	2,358,886
Корректировки на:			
Амортизацию и износ		892,683	833,113
Финансовые расходы	26	37,053	47,314
Резерв начисленный/(восстановленный) по сомнительным долгам	9,10,24	4,475	(2,215)
Убыток от выбытия основных средств	25	57,924	85,781
Доход по субсидиям	15	(3,260)	(2,260)
Финансовые доходы	27	(28,349)	(31,078)
Резервы по неиспользованным отпускам	23, 24	12,569	24,390
Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале		3,222,067	3,313,931
Изменение товарно-материальных запасов		73,090	1,750
Изменение торговой дебиторской задолженности		1,097	114,307
Изменение авансов выданных		(63,195)	-
Изменение прочей дебиторской задолженности		(1,073)	5,896
Изменение налогов к возмещению и предварительно оплаченных налогов		(2,922)	-
Изменение прочих долгосрочных активов		1,962	(683)
Изменение прочей долгосрочной дебиторской задолженности		-	1,213
Изменение торговой кредиторской задолженности		212,794	12,006
Изменение прочих обязательств и начисленных расходов		34,624	(227,947)
Изменение авансов полученных		83,382	-
Изменение доходов будущих периодов		(1,337)	32,160
Изменение налогов и внебюджетных платежей к уплате		22,863	(18,992)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		3,583,352	3,233,641
Уплаченный подоходный налог		(199,631)	(305,382)
Уплаченные проценты		(32,366)	(118,935)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		3,351,355	2,809,324
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(2,597,396)	(2,859,452)
Приобретение нематериальных активов		(7,700)	-
Поступления от выбытия основных средств		72	(6,709)
Возврат гарантийных взносов		(55,888)	(62,153)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2,660,912)	(2,928,314)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2013 г.	2012 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Получение займов	15	403,000	1,400,000
Погашение займов		(885,448)	(1,211,820)
Выплата дивидендов	14	(15,477)	(43,977)
Чистые денежные средства (использованные в) /, полученные от финансовой деятельности		(497,925)	144,203
ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		192,518	25,213
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на начало года	13	66,358	41,145
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на конец года	13	258,876	66,358

Неденежные операции:

- В 2013 г. Компания капитализировала в стоимость основных средств расходы по процентам на сумму 22,599 тыс. тенге (2012 г.: 103,550 тыс. тенге) (Примечание 7);
- В 2013 г. Компания перевела в состав основных средств товарно-материальные запасы на сумму 7,172 тыс. тенге (2012 г.: 503 тыс. тенге) (Примечание 7);
- В 2013 г. Компания перевела в состав основных средств нематериальные активы на сумму 3,516 тыс. тенге (2012 г.: 2,716 тыс. тенге);
- В 2013 г. Компания получила безвозмездно основные средства балансовой стоимостью 1,603 тыс. тенге (2012 г.: 3,500 тыс. тенге).

От имени Руководства Компании:

Гислер Ж.Х.
И.о. Председателя Правления

17 апреля 2014 г.
Астана, Республика Казахстан



Кабдыкешева С.Д.
Главный бухгалтер

Примечания на стр. 9-41 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Закрытое Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее – «Компания») было создано на основании решения собрания акционеров от 2 февраля 2001 г. Дата первичной государственной регистрации Компании – 12 февраля 2001 г. В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Компания осуществила государственную перерегистрацию в акционерное общество 8 января 2004 г.

Основным видом деятельности Компании является передача и распределение электрической энергии.

Компания осуществляет основную деятельность на основании следующих лицензий:

- Государственная лицензия №000516 от 17 июля 2009 г. на занятие видом деятельности: передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий путем переоформления лицензии №002555 от 15 апреля 2004 г. Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан;
- Государственная лицензия ГСЛ №0000202 от 11 мая 2005 г. на занятие видами работ (услуг) в сфере архитектурной градостроительной и строительной деятельности, выданной Департаментом архитектуры и градостроительства города Астаны;
- Государственная лицензия № 0004138 от 9 февраля 2011 г. на монтаж, ремонт энергетического оборудования, выдана Комитетом промышленности Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. основными акционерами Компании являются АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» (51.59%) и ТОО «Глобальные энергетические системы» (48.41%).

Конечными акционерами АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», контролирующего акционера, являются физические лица Амирханов Еркын Адамьянович, Клебанов Александр Яковлевич, Кан Сергей Владимирович, Артамбаева Гульнара Джумагалиевна.

Компания владеет 100% долей участия в ТОО «АРЭК-Энергосбыт».

Списочная численность персонала Компании по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. составляла 2,113 и 2,074 человека, соответственно.

Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, аул Кабанбай батыра, ул. Подстанционная.

Данная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 17 апреля 2014 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

2. ТЕКУЩАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

3. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

Компания приняла ряд новых и пересмотренных Стандартов и Интерпретаций, выпущенных Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «КМСФО») в течение года, которые в обязательном порядке вступили в силу в отчетный период, начавшийся с 1 января 2013 г. или позже:

- Поправки к МСФО (IFRS) 7 Раскрытие информации – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств
- МСФО (IFRS) 13 Оценка справедливой стоимости
- Поправки к МСФО (IAS) 1 Представление статей прочего совокупного дохода
- Поправки к МСФО (IAS) 1 Представление финансовой отчетности (в рамках ежегодного усовершенствования МСФО 2009 - 2011 Цикл выпущен в мае 2012 г.)
- МСФО (IAS) 19 Вознаграждения работникам (пересмотренный в 2011 г.)

Применение вышеуказанных стандартов не оказало существенного влияния на отдельную финансовую отчетность Компании.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

Компания не приняла следующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

	Действительно для учетных периодов, начинающихся с или после
МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2015 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 «Дата применения МСФО (IFRS) 9 и переходные раскрытия»	1 января 2015 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 Инвестиционные организации	1 января 2014 г.
Поправки к МСФО (IAS) 32 Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств	1 января 2014 г.
Поправки к МСФО (IAS) 36 Обесценение активов	1 января 2014 г.
Поправки к МСФО (IAS) 39 Финансовые инструменты: признание и оценка	1 января 2014 г.
КРМСФО (IFRIC) 21 Сборы	1 января 2014 г.

Руководство Компании предполагает, что все остальные Стандарты и Интерпретации и соответствующие поправки, если применимо, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность в период их первоначального применения.

4. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Данная отдельная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Данная отдельная финансовая отчетность является финансовой отчетностью материнской компании, АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания». Дочернее предприятие не консолидировались в данную отдельную финансовую отчетность. Данная отдельная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью, которая была утверждена к выпуску руководством Компании 17 апреля 2014 г.

Основа представления

Данная отдельная финансовая отчетность Компании подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением основных средств и некоторых финансовых инструментов.

Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары или услуги.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г. (в тыс. тенге)

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Компания принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением, арендных соглашений, регулируемых МСФО (IAS) 17, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IAS) 36).

Помимо этого, при составлении отчетности оценка по справедливой стоимости классифицируется по уровням в зависимости от наблюдаемости исходных данных и их существенности для оценки:

- уровень 1 – котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 – исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 – ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге («тенге»), и эта же валюта является функциональной для Компании, и в ней представлена данная отдельная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в тенге, округлены до (ближайшей) тысячи.

Принцип непрерывной деятельности

Данная отдельная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО, исходя из допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашения обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. По состоянию на 31 декабря 2013 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на 538,833 тыс. тенге (31 декабря 2012 г.: 838,338 тыс. тенге). Руководство считает, что Компания сможет реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе обычной деятельности, поскольку ими разработаны мероприятия по повышению доходности, включая постепенное увеличение тарифов, оптимизацию затрат. Данная отдельная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок балансовой стоимости активов и обязательств, отраженных доходов и расходов, а также классификаций отдельного отчета о финансовом положении, которые могли бы потребоваться вследствие данной неопределенности, и такие корректировки могут быть существенными.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

Операции в иностранной валюте

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операций. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на отчетную дату. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящихся к приобретению, строительству или производству квалифицируемых активов.

Существенные допущения и источники неопределенности в оценках

При подготовке данной отдельной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, руководство Компании использовало профессиональные суждения, допущения и расчетные оценки, имеющие отношение к вопросам отражения активов и обязательств, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Ниже представлена информация об основных сферах, требующих оценки неопределенности, и о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в отдельной финансовой отчетности:

Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Компания производит оценку признаков возможного обесценения актива. Если такие признаки существуют, или если требуется проведение ежегодного тестирования на предмет обесценения, то Компания производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу, ценности использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием эффективной процентной ставки до налогообложения.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Сроки полезной службы основных средств

Компания рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого финансового года. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на отчетную дату. В результате изменения этих оценок сумма износа может существенно отличаться от сумм, отраженных в прошлых годах. Любые корректировки учитываются перспективно как изменение в расчетных оценках.

Гарантийные взносы

Компания пересматривает гарантийные взносы, полученные от потребителей за подключение дополнительной мощности, на каждую отчетную дату и корректирует их для отражения по справедливой стоимости. Для определения текущей стоимости гарантийных взносов, Компания оценивает будущие ожидаемые денежные выбытия и соответствующую ставку дисконтирования для расчета текущей стоимости на основе наилучших оценок руководства. Гарантийные взносы, полученные от потребителей за подключение дополнительной мощности после 17 апреля 2007 г. будут полностью погашены равными долями в течение 82 месяцев, начиная с 13-го месяца после получения полной суммы гарантийного взноса. Гарантийные взносы, полученные от потребителей после 7 сентября 2007 г. будут полностью погашены равными долями в течение 273 месяцев, начиная с 37-го месяца после получения полной суммы гарантийного взноса. Для расчета текущей стоимости доходов будущих периодов Компания применила эффективную процентную ставку в размере 11% годовых для взносов, полученных в 2007 г., 10.5% годовых для взносов, полученных в 2008 г., и 7% годовых для взносов, полученных в 2009 г. На текущую стоимость гарантийных взносов могут повлиять будущие изменения в законодательстве. Компания отразила корректировку до справедливой стоимости как доходы будущих периодов со сроком амортизации в течение 82 и 273 месяцев.

Резервы

Компания создает резервы по сомнительной задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительной задолженности. При определении сомнительной задолженности рассматриваются сроки возникновения задолженности и историческое и ожидаемое поведение покупателей. Изменения в экономике или финансовых условиях покупателей могут потребовать корректировок резервов по сомнительной задолженности в данной отдельной финансовой отчетности.

Компания ежегодно рассматривает необходимость создания резерва на обесценение товарно-материальных запасов на основе данных ежегодных инвентаризаций и оценки о дальнейшем использовании неликвидных запасов.

Фактическая сумма убытков от списания товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности может отличаться от их оценочных сумм, что может оказать существенный эффект на будущие операционные результаты.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные средства

Основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление износа по таким активам начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

После первоначального признания основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любых накопленных убытков от обесценения. Переоценка основных средств проводится с достаточной регулярностью (1 раз в 4 года), во избежание существенного отличия балансовой стоимости от ее расчетной справедливой стоимости на отчетную дату. Накопленный износ на дату переоценки пересчитывается пропорционально изменению балансовой стоимости актива в брутто-оценке таким образом, чтобы балансовая стоимость актива после переоценки была равна его переоцененной стоимости.

Любое увеличение стоимости в результате переоценки включается в прочий совокупный доход и накапливается в капитале, за исключением суммы, в какой оно превышает предыдущее снижение стоимости тех же активов, отраженное ранее как убыток. Переоценка в пределах сумм предыдущего снижения относится на финансовый результат. Снижение балансовой стоимости в результате переоценки также относится на финансовый результат в сумме его превышения над остатком резерва по переоценке, созданного в результате предыдущих переоценок данного актива.

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в составе прибылей или убытков по мере их возникновения.

Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод, которые приближены к следующим срокам:

Группы основных средств	Срок службы
Здания и сооружения	8 – 100 лет
Машины и оборудование	5 – 25 лет
Транспортные средства	4 – 15 лет
Прочие основные средства	3 – 25 лет

Износ по основным средствам отражается в прибылях или убытках. Начисление износа по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и отражаются в составе прибылей или убытков.

Методы износа, ожидаемые сроки полезного использования анализируются на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения и представляют программное обеспечение. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока полезной службы данных активов от 1 до 5 лет.

Обесценение долгосрочных активов

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка суммы возмещаемого актива с целью определения степени убытка от обесценения (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Компания определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив.

Возмещаемая сумма рассчитывается по наивысшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и ценности использования. При оценке ценности использования оцененное будущее движение денег дисконтируется до его текущей стоимости, используя ставку дисконта до налогов, отражающую текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому оценки будущего движения денег не корректировались. Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода. Когда убыток от обесценения впоследствии сторнируется, текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом чтобы увеличенная текущая сумма не превышала текущей стоимости, которая была бы определена, если бы убыток от обесценения не был бы признан по активу (или генерирующей единице) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается в качестве дохода.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства признаются в отдельном отчете о финансовом положении, когда Компания становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на отчетную дату расчета.

Финансовые активы классифицированы в следующие категории: «финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки» («FVTPL»), «инвестиции, удерживаемые до погашения», «финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи» («AFS») и «займы и дебиторская задолженность». Классификация зависит от природы характера и цели финансовых активов и определяется в момент первоначального признания.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Метод эффективной процентной ставки

Методом эффективной процентной ставки является метод расчета амортизированной стоимости финансового актива и распределения доходов по вознаграждениям в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемое будущее поступление денег (включая все комиссии, выплачиваемые или получаемые, которые составляют неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, операционные издержки и другие суммы премий или дисконтов) на протяжении ожидаемого срока финансового актива, или, если применимо, более короткого периода. Доход признается на основе эффективной процентной ставки по долговым инструментам, кроме финансовых активов, определенных как FVTPL.

К финансовым инструментам относятся денежные средства, торговая и прочая дебиторская задолженность, займы, а также кредиторская и прочая кредиторская задолженность и прочие обязательства.

Денежные средства

Денежные средства включают денежные средства на текущих банковских счетах, в кассе и денежные средства в пути.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительным долгам начисляется Компанией при не возмещении дебиторской задолженности в установленные договором сроки. Резерв по сомнительным долгам периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в составе прибылей или убытков отчетного периода, в котором выявлена такая необходимость. Безнадёжная задолженность списывается по мере ее выявления за счет ранее созданного резерва.

Обесценение финансовых активов

Финансовые активы, оцениваются на предмет показателей обесценения на каждую отчетную дату. Финансовые активы обесцениваются, когда существуют объективные свидетельства того, что в результате одного или нескольких событий, произошедших после первоначального признания финансового актива, произошло изменение в предполагаемом будущем движении денежных средств по инвестиции. Для финансовых активов, отраженных по амортизированной стоимости, сумма обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемого будущего движения денежных средств, дисконтированной по первоначальной действующей процентной ставке.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения напрямую по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается посредством использования резерва по сомнительным долгам. Когда торговая дебиторская задолженность не подлежит возмещению, она списывается против резерва по сомнительным долгам. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва по сомнительным долгам. Изменения в балансовой стоимости резерва по сомнительным долгам признаются в составе прибылей или убытков.

Финансовые обязательства и долевыми инструментами

Финансовые обязательства и долевыми инструментами, выпущенные Компанией, классифицируются в соответствии с характером заключенных контрактных соглашений и определениями финансового обязательства и долевого инструмента. Долевой инструмент – это любой контракт, который подтверждает остаточную долю в активах Компании после вычета всех ее обязательств. Учетная политика, принятая для специфических финансовых обязательств и долевыми инструментами, излагается ниже.

Займы

Займы первоначально оцениваются по справедливой стоимости плюс расходы на связанные с получением займов операции и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

Все прочие затраты по займам отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Зачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства зачитываются и отражаются на нетто основе в отдельном отчете о финансовом положении, когда Компания имеет юридически закрепленное право зачесть признанные суммы и Компания намерена погасить на нетто основе или реализовать актив и обязательство одновременно.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

Прекращение признания финансовых активов и обязательств

Финансовые активы

Признание финансового актива (или, где приемлемо, части финансового актива или части группы аналогичных финансовых активов) прекращается в том случае, когда:

- истекли права на получение потоков денежных средств от актива;
- Компания сохраняет право на получение потоков денежных средств от актива, но приняла обязательство оплатить их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с передаточным соглашением, и передала, в основном, все риски и выгоды по данному активу; или
- Компания передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и либо (а) передала, в основном, все риски и выгоды по активу, или (б) и не передавала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

Если Компания передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и не передала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, и не передавала контроль над активом, то актив признается в той степени, в которой Компания продолжает участвовать в активе. Продолжение участия, которое принимает форму поручительства по переданному активу, оценивается по наименьшему из значений – первоначальной балансовой стоимости актива и максимальной суммы возмещения, которая может потребоваться от Компании в качестве погашения.

Финансовые обязательства

Признание финансового обязательства прекращается, когда оно выполнено, аннулировано или истекло.

Признание дохода

Доход определяется по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего к получению, и представляет собой суммы к получению за услуги, предоставленные в ходе обычной деятельности, за вычетом скидки с цены и налога на добавленную стоимость («НДС»).

Доход от передачи и распределения электрической энергии включается в состав прибылей или убытков в момент поставки потребителям.

Налогообложение

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отложенного налога.

Текущий налог к уплате основан на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отдельном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Компании по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены или в основном введены на отчетную дату.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Отложенный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в отдельной финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые активы и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других активов и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенные налоговые активы и обязательства по подоходному налогу рассчитываются с использованием ставок налогообложения (а также положений налогового законодательства), которые были утверждены или практически утверждены законодателем на отчетную дату и, как предполагается, будут действовать в период реализации налогового актива или погашения обязательства. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия намерений Компании (по состоянию на отчетную дату) в отношении способов возмещения или погашения балансовой стоимости активов и обязательств.

Отложенные налоги признаются в прибылях и убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую относимым в состав прочего совокупного дохода или капитала.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Компания планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Компании текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату и корректируются для отражения наилучшей текущей оценки.

Там, где влияние временной стоимости денег является существенным, сумма резерва рассчитывается как текущая стоимость расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств. Когда используется дисконтирование, увеличение в резерве, отражающее период прошедшего времени, признается в качестве расхода по вознаграждению.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в финансовой отчетности за исключением вероятности того, что потребуется выбытие ресурсов для погашения обязательства, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Условный актив не признается в отдельной финансовой отчетности, но раскрывается, когда вероятен приток экономических выгод.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

Операции со связанными сторонами

При подготовке данной финансовой отчетности следующие стороны рассматривались в качестве связанных сторон:

- (a) Частное лицо или близкие родственники данного частного лица являются связанной стороной Компании, если данное лицо:
 - (i) осуществляет контроль или совместный контроль над Компанией;
 - (ii) имеет значительное влияние на Компанию; или
 - (iii) входит в состав старшего руководящего персонала Компании или ее материнского предприятия.
- (b) Предприятие является связанной стороной Компании, если к нему применяется какое-либо из следующих условий:
 - (i) Данное предприятие и Компания являются членами одной группы (что означает, что каждое материнское, дочернее и другое дочернее предприятие является связанной стороной другим предприятиям данной группы).
 - (ii) Одно предприятие является ассоциированным предприятием другого или их отношения характеризуются как совместное предпринимательство (или одно предприятие является ассоциированным предприятием члена той группы, в которую входит другое предприятие, или их отношения характеризуются как совместное предпринимательство).
 - (iii) Оба предприятия осуществляют совместное предпринимательство с одной и той же третьей стороной.
 - (iv) Одно предприятие осуществляет совместное предпринимательство с третьей стороной, а другое предприятие является ассоциированным предприятием данной третьей стороны.
 - (v) Сторона представляет собой план вознаграждений по окончании трудовой деятельности, созданный для работников Компании или какого-либо иного предприятия, являющегося связанной стороной Компании. Если Компания сама является таким планом, работодатели, осуществляющие взносы в данный план, также являются связанными сторонами Компании.
 - (vi) Предприятие находится под контролем или совместным контролем лица, указанного в пп. (a).
 - (vii) Лицо, указанное в пп. (a)(i), имеет значительное влияние на предприятие или входит в состав старшего руководящего персонала предприятия (или его материнского предприятия).

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

6. ИЗМЕНЕНИЕ КЛАССИФИКАЦИИ

В отдельной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2012 г. и за год, закончившийся на эту дату, были произведены изменения классификации для приведения ее в соответствие с формой представления отчетности по состоянию на 31 декабря 2013 г. и за год, закончившийся на эту дату, в связи со вступлением компании в состав группы АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания». Данные реклассификации не оказали влияния на совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., и нераспределенную прибыль по состоянию на 31 декабря 2013 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Влияние пересчета сравнительной информации на 31 декабря 2012 г. и за 2012 г. представлено следующим образом:

Отчет о финансовом положении	Первоначально отражено по состоянию на 31 декабря 2012 г.	Сумма реклассификации	Реклассифици- ровано по состоянию на 31 декабря 2012 г.
АКТИВЫ			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	2,378	(2,378)	-
Прочие долгосрочные активы	831	2,378	3,209
	<u>3,209</u>	<u>-</u>	<u>3,209</u>
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:			
Торговая дебиторская задолженность	220,572	(4,088)	216,484
Авансы выданные	-	17,977	17,977
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	-	4,185	4,185
Прочие активы	37,832	(37,832)	-
Прочая дебиторская задолженность	-	19,758	19,758
	<u>258,404</u>	<u>-</u>	<u>258,404</u>
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Торговая кредиторская задолженность	563,997	(297,669)	266,328
Авансы полученные	-	78,608	78,608
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	-	107,430	107,430
Текущая часть долгосрочной кредиторской задолженности	62,143	(62,143)	-
Прочие обязательства и начисленные расходы	199,931	173,774	373,705
	<u>826,071</u>	<u>-</u>	<u>826,071</u>
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	Первоначально отражено за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	Сумма реклассификации	Реклассифици- ровано за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Государственные субсидии	2,260	(2,260)	-
Прочие расходы, нетто	(1,690)	2,260	570
	<u>570</u>	<u>-</u>	<u>570</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Влияние пересчета сравнительной информации на 1 января 2012 г. представлено следующим образом:

Отчет о финансовом положении	Первоначально отражено по состоянию на 1 января 2012 г.	Сумма реклассифика- ции	Реклассифици- ровано по состоянию на 1 января 2012 г.
АКТИВЫ			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	3,591	(3,591)	-
Прочие долгосрочные активы	148	3,591	3,739
	<u>3,739</u>	<u>-</u>	<u>3,739</u>
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:			
Торговая дебиторская задолженность	332,664	(7,482)	325,182
Авансы выданные	-	22,721	22,721
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	-	5,712	5,712
Прочие активы	43,728	(43,728)	-
Прочая дебиторская задолженность	-	22,777	22,777
	<u>376,392</u>	<u>-</u>	<u>376,392</u>
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	576,003	(421,582)	154,421
Авансы полученные	-	299,044	299,044
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	-	202,043	202,043
Текущая часть долгосрочной кредиторской задолженности	70,864	(70,864)	-
Прочие обязательства и начисленные расходы	395,976	(8,641)	387,335
	<u>1,042,843</u>	<u>-</u>	<u>1,042,843</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., представлено следующим образом:

	Земля, здания и сооружения	Машины и производственное оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Переоценочная стоимость:						
На 1 января 2012 г.	1,481,874	19,924,820	764,623	54,469	20,841	22,246,627
Приобретения	68	339,459	187,885	3,561	2,439,995	2,970,968
Перевод с товарно-материальных запасов	-	503	-	-	-	503
Внутреннее перемещение	13,865	2,406,134	18,987	-	(2,438,986)	-
Выбытия	(114)	(216,003)	-	(734)	(13,277)	(230,128)
На 31 декабря 2012 г.	1,495,693	22,454,913	971,495	57,296	8,573	24,987,970
Приобретения	-	98,300	156,431	5,813	2,336,852	2,597,396
Перевод с товарно-материальных запасов	-	7,172	-	-	-	7,172
Внутреннее перемещение	53,399	2,281,986	2,749	-	(2,338,134)	-
Прочие	-	5,120	-	-	-	5,120
Выбытия	(780)	(301,210)	(2,247)	(859)	-	(305,096)
На 31 декабря 2013 г.	1,548,312	24,546,281	1,128,428	62,250	7,291	27,292,562
Накопленный износ:						
На 1 января 2012 г.	(226,344)	(4,323,946)	(327,422)	(34,919)	-	(4,912,631)
Начисленный износ	(30,446)	(706,721)	(89,652)	(4,815)	-	(831,634)
Выбытие	63	66,743	-	728	-	67,534
На 31 декабря 2012 г.	(256,727)	(4,963,924)	(417,074)	(39,006)	-	(5,676,731)
Начисленный износ	(30,307)	(764,384)	(93,005)	(3,961)	-	(891,657)
Выбытие	262	120,238	2,169	819	-	123,488
На 31 декабря 2013 г.	(286,772)	(5,608,070)	(507,910)	(42,148)	-	(6,444,900)
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2013 г.	1,261,540	18,938,211	620,518	20,102	7,291	20,847,662
На 31 декабря 2012 г.	1,238,966	17,490,989	554,421	18,290	8,573	19,311,239

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Переоценка основных средств Компании была проведена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2011 г. Справедливая стоимость основных средств на дату оценки была определена с помощью затратного подхода, а именно метода определения стоимости замещения, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости основных средств, их текущее использование считалось наилучшей и наиболее выгодной формой использования.

Балансовая стоимость каждого класса основных средств, которая была бы признана в отдельной финансовой отчетности, если бы основные средства были отражены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного резерва на обесценение, представлена следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Земля	-	5,318
Здания и сооружения	602,211	586,117
Машины и оборудование	10,184,717	9,406,420
Транспорт	691,793	618,104
Прочие	24,580	22,364
Незавершенное строительство	7,291	8,573
Итого	<u>11,510,592</u>	<u>10,646,896</u>

Основные средства балансовой стоимостью 6,007,926 тыс. тенге (31 декабря 2012 г.: 5,619,703 тыс. тенге) являлись залоговым обеспечением банковских займов, полученных Компанией (Примечание 15). Компания не вправе закладывать данные активы в обеспечение других займов или продавать их другим лицам.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Компания капитализировала в стоимость основных средств расходы по процентам на сумму 22,599 тыс. тенге (2012 г.: 103,550 тыс. тенге).

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Запасные части	118,759	81,284
Сырье и материалы	38,916	30,070
Топливо	14,420	22,934
Товары	5,804	2,368
Строительные материалы	4,358	3,582
Прочие материалы	680	230
	<u>182,937</u>	<u>140,468</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря торговая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	200,968	200,524
Продажа товарно-материальных запасов и оказание прочих услуг	16,236	16,057
Аренда	4,077	4,473
Прочее	103	845
	<u>221,384</u>	<u>221,899</u>
Резерв по сомнительным долгам	<u>(8,347)</u>	<u>(5,415)</u>
	<u>213,037</u>	<u>216,484</u>

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение резерва по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
На 1 января	5,415	7,630
Начислено/(восстановлено)	<u>2,932</u>	<u>(2,215)</u>
На 31 декабря	<u>8,347</u>	<u>5,415</u>

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. дебиторская задолженность от связанных сторон составила 89,918 тыс. тенге и 105,914 тыс. тенге, соответственно (Примечание 29).

10. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Авансы, выданные под услуги	9,469	10,639
Авансы, выданные под поставку товарно-материальных запасов	71,703	7,338
	<u>81,172</u>	<u>17,977</u>
Резерв по обесценению авансов	<u>(1,543)</u>	-
	<u>79,629</u>	<u>17,977</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение резерва по обесценению авансов представлено следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
На 1 января	-	6,418
Начислено	1,543	-
Списано за счет ранее созданного резерва	-	6,418
На 31 декабря	<u>1,543</u>	<u>-</u>

11. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДВАРИТЕЛЬНО ОПЛАЧЕННЫЕ НАЛОГИ

По состоянию на 31 декабря налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на имущество	5,018	3,199
Налог на транспорт	1,001	717
Налог на добавленную стоимость	237	23
Земельный налог	2	2
Прочие	850	244
	<u>7,108</u>	<u>4,185</u>

12. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря прочая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Расходы будущих периодов	17,888	15,670
Дебиторская задолженность работников	2,943	4,088
	<u>20,831</u>	<u>19,758</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31 декабря денежные средства представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Остатки на текущих банковских счетах, в тенге	245,936	53,770
Наличность в кассе, в тенге	12,915	12,088
Денежные средства в пути	25	500
	<u>258,876</u>	<u>66,358</u>
Денежные средства, ограниченные в использовании, в тенге	<u>10,000</u>	<u>10,000</u>
	<u>268,876</u>	<u>76,358</u>

Денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозит в АО «Цеснабанк» на сумму 10,000 тыс. тенге, являющийся обеспечением обязательств по договорам займов, заключенных между Компанией и АО «Цеснабанк» в рамках Генерального кредитного соглашения от 9 февраля 2011 г. Данные денежные средства могут быть использованы исключительно для целей, определенных кредитным соглашением, и не могут изыматься до полного погашения займа (Примечание 15).

14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря структура владения Компании представлена следующим образом:

Наименование акционера	31 декабря 2013 г.		31 декабря 2012 г.	
	Доля в уставном капитале		Доля в уставном капитале	
	тыс. тенге	в %	тыс. тенге	в %
АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»	51,590	51.59%	51,590	51.59%
ТОО «Глобальные энергетические системы»	48,410	48.41%	48,410	48.41%
	<u>100,000</u>	<u>100%</u>	<u>100,000</u>	<u>100%</u>

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. объявленный уставный капитал в сумме 100,000 тыс. тенге оплачен денежными средствами.

На 31 декабря 2013 г. контролирующим акционером Компании является АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 25 июня 2013г. были объявлены дивиденды за 2012 г. на сумму 30,000 тыс. тенге и выплачены в размере 15,477 тыс. тенге (2012 г.: 30,000 тыс. тенге за 2011 г. и выплачены в размере 43,977 тыс. тенге).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

15. ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря займы представлены следующим образом:

	Процентная ставка	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Долгосрочные займы	12%	-	143,896
Краткосрочные займы	7%-14%	135,733	474,284
			618,180
Минус: Долгосрочная часть		-	(71,948)
Минус: Корректировка до справедливой стоимости займа		-	(7,512)
Проценты к выплате		339	1,403
		136,072	540,123

9 февраля 2011 г. Компания заключила Генеральное соглашение с АО «Цеснабанк» о предоставлении кредитной линии на сумму 1,300,000 тыс. тенге. В рамках данного соглашения Компания в течение 2013 г. получила транши на общую сумму 350,000 тыс. тенге (2012 г.: 1,300,000 тыс. тенге) в целях финансирования инвестиционного проекта по реконструкции и модернизации распределительных сетей и энергетического оборудования, внедрению новой техники и совершенствованию системы учета передачи электрической энергии на 2011-2015 гг. Часть процентов по данным займам в размере 7% субсидировалось АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ» в рамках государственной программы «Дорожная карта». Договора субсидирования были заключены до окончания срока действия договоров займа. Данные займы были оценены по справедливой стоимости на даты подписания договоров субсидирования. По состоянию на 31 декабря 2013 г. Компания признала корректировку до справедливой стоимости займа на сумму (1,337) тыс. тенге (31 декабря 2012 г.: 32,256 тыс. тенге) и отразила как доход будущих периодов, который будет признаваться в составе прибыли или убытка на систематической основе в течение срока полезного использования актива. Амортизация государственной субсидии за 2013 г. составила 3,260 тыс. тенге (2012 г.: 2,260 тыс. тенге) (Примечание 16).

Обеспечением по данным займам в АО «Цеснабанк» являются основные средства Компании на сумму 5,812,380 тыс. тенге (2012 г.: 5,395,534 тыс. тенге) (Примечание 7), а также денежные средства, ограниченные в использовании до 2 октября 2014 г., на сумму 10,000 тыс. тенге (2012 г.: 10,000 тыс. тенге) (Примечание 13).

24 сентября 2013 г. Компания получила банковский заем от АО «Эксимбанк Казахстан» на сумму 53,000 тыс. тенге (2012 г.: 100,000 тыс. тенге). Данный заем привлекался для целей финансирования операционной деятельности Компании и пополнения оборотного капитала. Займ выдан сроком до 29 декабря 2014 г. Процентная ставка по данному займу составила 12% годовых. Обеспечением по данному займу являются транспортные средства Компании на сумму 195,546 тыс. тенге (2012 г.: 224,169 тыс. тенге) (Примечание 7).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

16. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

По состоянию на 31 декабря движение доходов будущих периодов представлено следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
На 1 января	420,570	421,652
Корректировка до справедливой стоимости займов (Примечание 15)	(1,337)	32,256
Амортизация государственной субсидии (Примечание 15)	(3,260)	(2,260)
Амортизация доходов будущих периодов (Примечания 27)	(28,349)	(31,078)
На 31 декабря	<u>387,624</u>	<u>420,570</u>

17. ДОЛГОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря долгосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Гарантийный взнос за присоединение дополнительных мощностей	547,334	604,081
Дисконт по гарантийным взносам за присоединение дополнительных мощностей	(296,639)	(324,989)
	250,695	279,092
Текущая часть гарантийных взносов за присоединение дополнительных мощностей (Примечание 21)	(59,120)	(62,143)
	<u>191,575</u>	<u>216,949</u>

В период с 2007 г. по 2009 г. Компания получила денежные средства от потребителей как гарантийный взнос за подключение дополнительной мощности.

В соответствии с правилами компенсирования затрат энергопередающей организации на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии, утвержденными Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, гарантийные взносы, полученные от потребителей за подключение дополнительной мощности после 17 апреля 2007 г., подлежат погашению равными долями в течение 82 месяцев, начиная с 13-го месяца после получения полной суммы гарантийного взноса. Гарантийные взносы, полученные от потребителей после 7 сентября 2007 г., подлежат погашению равными долями в течение 273 месяцев, начиная с 37-го месяца после получения полной суммы гарантийного взноса, согласно изменениям, внесенным в Правила Приказом №197-ОД от 27 июля 2007 г. Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Компания отражает эти обязательства по амортизированной стоимости, используя эффективную процентную ставку в размере 11% годовых в 2007 г., 10.5% годовых в 2008 г. и 7% годовых в 2009 г. Компания признала корректировку до справедливой стоимости в составе доходов будущих периодов (Примечание 16).

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Амортизация дисконта за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., отражена в составе финансовых расходов на сумму 28,349 тыс. тенге и 31,078 тыс. тенге, соответственно (Примечание 26).

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. авансы, полученные за присоединение дополнительных мощностей, выражены в тенге.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. авансы, полученные от связанных сторон составили 2,059 тыс. тенге и 2,191 тыс. тенге (Примечание 29).

18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Задолженность перед поставщиками за услуги	280,116	46,413
Задолженность перед поставщиками за ремонт и строительные услуги	108,071	142,939
Задолженность перед поставщиками за товары	73,863	33,333
Задолженность перед поставщиками за основные средства	18,376	43,643
	<u>480,426</u>	<u>266,328</u>

По состоянию на 31 декабря 2013 г. торговая кредиторская задолженность связанным сторонам составила 1,181 тыс. тенге (2012 г.: 1,609 тыс. тенге) (Примечание 29).

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Тенге	477,248	266,328
Российские рубли	3,178	-
	<u>480,426</u>	<u>266,328</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы полученные представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Авансы полученные за передачу электроэнергии	161,793	61,405
Авансы полученные – прочие	197	17,203
	<u>161,990</u>	<u>78,608</u>

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. авансы, полученные от связанных сторон составили 80,937 тыс. тенге и 18,898 тыс. тенге (Примечание 29).

20. НАЛОГИ И ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ПЛАТЕЖИ К УПЛАТЕ

По состоянию на 31 декабря налоги и внебюджетные платежи к уплате представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на добавленную стоимость	101,872	64,227
Индивидуальный подоходный налог	13,725	13,414
Социальный налог	11,601	11,409
Фонд охраны природы	260	254
Налог на имущество	121	18,055
Налог на транспорт	103	69
Прочие	3	2
	<u>127,685</u>	<u>107,430</u>

21. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

По состоянию на 31 декабря прочие обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Резервы по неиспользованным отпускам	131,079	118,510
Задолженность перед работниками	121,124	120,506
Текущая часть гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности (Примечание 17)	59,120	62,143
Страховка к уплате	32,683	28,903
Пенсионные и социальные отчисления	26,072	24,942
Задолженность по дивидендам (Примечание 29)	29,046	14,523
Прочие	4,021	4,178
	<u>403,145</u>	<u>373,705</u>

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. прочие обязательства выражены в тенге.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

22. ДОХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, доходы представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Доход от передачи электроэнергии	7,549,804	7,524,095
Скидка с цены	(8,597)	(11,951)
	<u>7,541,207</u>	<u>7,512,144</u>

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Компания получила доход на сумму 5,039,628 тыс. тенге от связанных сторон (2012 г.: 4,998,618 тыс. тенге), что составляет 67% от общих доходов (2012 г.: 66%) (Примечание 29).

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ

За годы, закончившиеся 31 декабря, себестоимость представлена следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	1,706,554	1,616,941
Электроэнергия и отопление, приобретенные для собственного использования	1,064,945	920,453
Износ и амортизация	892,381	817,880
Услуги полученные	331,066	353,072
Товарно-материальные запасы	312,859	469,652
Резерв на неиспользованные отпуска	10,209	16,170
Прочие	96,528	93,659
	<u>4,414,542</u>	<u>4,287,827</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, общие и административные расходы представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	319,637	352,863
Налоги, кроме подоходного налога	300,741	281,090
Благотворительность	52,370	300
Товарно-материальные запасы	40,458	48,768
Электрическая энергия, приобретенная для собственных нужд	22,067	18,710
Износ и амортизация	14,866	11,434
Банковские комиссии	12,452	16,292
Вознаграждение членам совета директоров	10,494	-
Расходы связи	9,178	9,072
Командировочные услуги	7,237	6,992
Юридические и аудиторские услуги	6,295	6,596
Резерв по сомнительной задолженности	4,475	(2,215)
Резерв на неиспользованные отпуска	2,360	8,066
Пени и штрафы	2,189	5,678
Расходы на охрану	1,791	1,743
Налог на добавленную стоимость	1,773	2,432
Расходы по аренде	1,439	1,320
Страхование	437	140
Спонсорство и финансовая помощь	234	364
Прочие	44,242	75,616
	<u>854,735</u>	<u>845,261</u>

25. ПРОЧИЕ (РАСХОДЫ)/ДОХОДЫ, НЕТТО

За годы, закончившиеся 31 декабря, прочие расходы и доходы представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Доход от операционной аренды	19,211	15,765
Доход от списания кредиторской задолженности	522	33,133
Доход от продажи товарно-материальных запасов, нетто	445	1,048
Доход от пеней за несоответствие условиям контракта	174	-
Убыток от выбытия основных средств	(57,924)	(85,781)
Прочие доходы, нетто	28,258	36,405
	<u>(9,314)</u>	<u>570</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые расходы представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Расходы по процентам по гарантийным взносам (Примечание 17)	28,349	31,078
Вознаграждения по банковским займам	8,704	16,236
	<u>37,053</u>	<u>47,314</u>

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые доходы представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Доходы по процентам по гарантийным взносам (Примечание 16)	28,349	31,078
	<u>28,349</u>	<u>31,078</u>

28. РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Компании, основанные в Республике Казахстан, уплачивают подоходный налог от налогооблагаемой прибыли в соответствии с законодательством Республики Казахстан. В 2013 и 2012 гг. ставка налога на прибыль равна 20%.

Расход по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлен следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Расход по текущему подоходному налогу	251,581	238,479
Расход по отложенному налогу на прибыль	204,549	207,381
	<u>456,130</u>	<u>445,860</u>

Расход по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., сопоставлен с доходом до налогообложения в отдельном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Прибыль до налогообложения	2,248,972	2,358,886
Налог по установленной ставке 20%	449,794	471,777
Налоговый эффект постоянных разниц	6,336	(25,917)
	<u>456,130</u>	<u>445,860</u>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)

По состоянию на 31 декабря отложенные налоговые активы и обязательства представлены следующим образом:

	2013 г.	2012 г.
Отложенные налоговые активы в результате:		
Гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности	59,328	64,998
Резерва по неиспользованным отпускам	26,807	24,163
Резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности	1,978	1,083
Начисленных налогов, но не оплаченных	1,835	1,150
Доходов будущих периодов	-	6,451
Итого отложенные налоговые активы	89,948	97,845
	2013 г.	2012 г.
Отложенные налоговые обязательства в результате:		
Балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов	(3,232,565)	(3,029,008)
Балансовой стоимости задолженности по гарантийным взносам за подключение дополнительной мощности	(59,328)	(64,998)
Корректировки до справедливой стоимости займа	(267)	(1,502)
Итого отложенные налоговые обязательства	(3,292,160)	(3,095,508)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(3,202,212)	(2,997,663)

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Компании включают в себя акционеров, их дочерние и ассоциированные компании, дочерние компании и ключевой управленческий персонал.

За годы, закончившиеся 31 декабря, Компания осуществляла следующие операции по основной и прочей деятельности:

Наименование компании	Реализация услуг (Примечание 22)		Прочие доходы/(расходы) от неосновной деятельности	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.
ТОО «Астанаэнергосбыт»	2,931,086	3,210,304	(1,213)	-
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	2,108,542	1,788,314	7,638	6,860
АО «Павлодарская РЭК»	-	-	3,085	-
АО «Северо Каз.РЭК»	-	-	2,268	-
	5,039,628	4,998,618	11,778	6,860

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Наименование компании	Приобретение услуг		Приобретение активов	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.
ТОО «Астанаэнергосбыт»	5,429	5,649	-	-
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	436	603	-	-
АО «Северо-Казахстанская РЭК»	-	670	-	-
АО «ЦАТЭК»	-	250	-	-
ТОО «iPoint Kazakstan»	-	-	11	-
	<u>5,865</u>	<u>7,172</u>	<u>11</u>	<u>-</u>

Остатки в расчетах между Компанией и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

Наименование компании	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	(Примечание 9)		(Примечание 17, 18 и 19)	
	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ТОО «Астанаэнергосбыт»	89,114	105,307	1,148	1,553
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	794	607	83,029	21,145
АО «СК "Казахмыс"»	10	-	-	-
	<u>89,918</u>	<u>105,914</u>	<u>84,177</u>	<u>22,698</u>

Займы, полученные от связанных сторон на отчетную дату представлены ниже:

Наименование компании	Займы полученные (Примечание 15)		Остатки по займам	
	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Эксимбанк Казахстана»	53,000	100,000	42,485	143,896

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Компания объявила дивиденды акционерам на сумму 30,000 тыс. тенге за 2012 г. и выплатила 15,477 тыс. тенге (2012 г.: 30,000 тыс. тенге за 2011 г. и выплачены в размере 43,977 тыс. тенге). По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. задолженность по дивидендам ТОО «Глобальные энергетические системы» 29,046 тыс. тенге и 14,523 тыс. тенге, соответственно (Примечание 21).

Ключевой персонал Компании:

В 2013 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Компании в виде заработной платы и вознаграждения составила 44,218 тыс. тенге (2012 г.: 77,043 тыс. тенге).

30. ПОЛИТИКА ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Основными финансовыми инструментами Компании являются торговая кредиторская задолженность, займы банков, торговая дебиторская задолженность и денежные средства, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Цели управления финансовыми рисками

Управление риском – важный элемент деятельности Компании. Компания контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Компании, анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают рыночный риск (включая валютный риск, риск изменения процентной ставки в отношении справедливой стоимости и ценовой риск), риск ликвидности и риск изменения процентной ставки в отношении денежных потоков. Ниже приводится описание политики управления рисками Компании.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. В связи с тем, что Компания занимает доминирующее положение на рынке, риск в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен маловероятен.

Управление валютным риском

Компания проводит некоторые операции, выраженные в иностранной валюте. В связи с этим возникает риск изменений в курсах валют. Компания считает данный риск незначительным.

Управление кредитным риском

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Компании, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Компании перед этими контрагентами. Политика Компании предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Компания считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой дебиторской задолженности (Примечание 9) за вычетом резерва по сомнительным долгам, отраженного на отчетную дату.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного потребителя или от группы потребителей со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Компании действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования. Благодаря тому факту, что обязательства контрагентов в основном представлены обязательствами от связанных сторон, Компания считает, что данные обязательства будут погашены по первому требованию.

Риск изменения процентной ставки

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентной ставки, поскольку Компания привлекает заемные средства. В связи с тем, что Компания привлекает займы с фиксированной процентной ставкой, риск в возможном колебании финансового инструмента является не существенным.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Управление риском ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционерах Компании, которые создали необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Компании по требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Компания управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Таблицы по риску ликвидности

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Компании по ее производным финансовым обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Компании может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки как по процентам, так и по основной сумме долга.

2013 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	Свыше 3 месяцев до года	Свыше 1 года	Итого
Финансовые активы					
Денежные средства	258,876	-	-	10,000	268,876
Торговая дебиторская задолженность	208,940	2,019	3,406	7,019	221,384
Прочая дебиторская задолженность	2,943	-	-	-	2,943
Итого активы	470,759	2,019	3,406	17,019	493,203
Финансовые обязательства					
Займы	51,749	58,617	29,545	-	139,911
Торговая кредиторская задолженность	322,335	63,748	92,901	1,442	480,426
Прочая кредиторская задолженность	121,124	-	14,523	14,523	150,170
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	59,120	488,214	547,334
Итого обязательства	495,208	122,365	196,089	504,179	1,317,841
Чистая позиция на 31 декабря 2013 г.	(24,449)	(120,346)	(192,683)	(487,160)	(824,638)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

2012 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	Свыше 3 месяцев до года	Свыше 1 года	Итого
Финансовые активы					
Денежные средства	66,358	-	10,000	-	76,358
Торговая дебиторская задолженность	204,275	5,030	7,179	5,415	221,899
Прочая дебиторская задолженность	4,088	-	-	-	4,088
Итого активы	274,721	5,030	17,179	5,415	302,345
Финансовые обязательства					
Займы	168,234	292,659	112,209	76,625	649,727
Торговая кредиторская задолженность	235,155	-	31,173	-	266,328
Прочая кредиторская задолженность	119,398	-	14,523	-	133,921
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	62,143	541,938	604,081
Итого обязательства	522,787	292,659	220,048	618,563	1,654,057
Чистая позиция на 31 декабря 2012 г.	(248,066)	(287,629)	(202,869)	(613,148)	(1,351,712)

31. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Юридические вопросы

Компания может быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Компанию.

Налогообложение

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных интерпретаций и произвольным применением органами власти.

В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Компания считает, что адекватно учла все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, будут сопряжены для Компании с налоговыми рисками.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКМОЛИНСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 г.
(в тыс. тенге)**

Вопросы охраны окружающей среды

Руководство Компании считает, что в настоящее время она соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Компания не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Компании может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Инвестиционная программа

В августе 2012 г. совместным приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Акмолинской области и Министерства индустрии и новых технологий утвержден Инвестиционный проект по реконструкции и модернизации распределительных сетей и энергетического оборудования, внедрению новой техники и совершенствованию системы учета передачи электрической энергии на краткосрочный период на сумму 7,005,194 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. Компания инвестировала 2,592,534 тыс. тенге (2012 г.: 2,954,113 тыс. тенге). Неисполнение инвестиционных обязательств может послужить основанием для корректировки тарифа на последующий период. По состоянию на 31 декабря 2013 г. Компания выполнила свои инвестиционные обязательства в полном объеме.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

По состоянию на 10 февраля 2014 г. Компания полностью погасила займ от АО «Цеснабанк» (Примечание 15). Сумма денежных средств, ограниченных в использовании в размере 10,000 тыс. тенге возвращен на расчетный счет Компании 13 февраля 2014 г.

1 января 2014 г. Компания согласовала с Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий увеличение тарифов на услуги по передаче и распределению электрической энергии с 3.35 тенге/кВтч до 3.50 тенге/кВтч без учета налога на добавленную стоимость. Увеличение тарифа в среднем составило 4.48%.

11 февраля 2014 г. Национальный банк Республики Казахстан принял решение временно сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. В результате, в течение 12 февраля 2014 г. рыночный обменный курс тенге за 1 доллар США девальвировал до 184.55, т.е. примерно на 19%. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, Национальный банк планирует установить коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США в диапазоне 182-188 тенге за 1 доллар США. По состоянию на 17 апреля 2014 г. официальный курс тенге к доллару США составлял 182.03 тенге. Однако, существует неопределенность относительно динамики обменного курса тенге и дальнейших действий Национального банка, а также влияния этих факторов на экономику Казахстана.

Руководство Компании считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в данных условиях. Однако, снижение обменного курса тенге может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Компании. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.