



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская Топливо-Энергетическая Компания» («ЦАТЭК») (далее – «Компания» или «Материнская компания») было образовано 1 сентября 1998 г. Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Карасай Батыра, 89.

Компания имеет долю в следующих юридических лицах:

Дочерние предприятия:	Месторасположение	Основная деятельность	Долевое участие	
			31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
ТОО «Эксим Лизинг Казахстан»	г. Алматы, Республика Казахстан	Лизинговые операции, общая коммерческая, торгово-закупочная и торгово-посредническая деятельность	100.00%	100.00%
АО «Накопительный Пенсионный Фонд «Аманат Казахстан»	г. Алматы, Республика Казахстан	Пенсионное обслуживание, инвестиционная деятельность	99.98%	99.95%
АО «ЭксимБанк Казахстан» (далее – «Банк»)	г. Алматы, Республика Казахстан	Банковское дело	68,47%	70.56%
АО «ЦАЭК»	г. Алматы, Республика Казахстан	Производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии	75,12%	100.00%

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 15 484 585 тыс. тенге.

В 2009 г. акционеры Компании внесли в оплату размещаемых акций денежные средства на сумму 2,254,047 тыс. тенге, а также простые акции АО «Павлодарэнерго» и АО «НПФ «Улар Умит» на сумму 1,500,000 тыс. тенге и 6,530,536 тыс.тенге соответственно.

31 марта 2009 года Компания разместила в пользу АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест» 4,000,000 простых акций в счет вноса имуществом, оценочной стоимостью 460,000 тыс. тенге, которые вследствие были переданы АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест» действующим акционерам Компании.

08 августа 2008 года было создано АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», в состав которой вошли группа компаний АО «Павлодарэнерго», группа компаний ТОО «СевКазЭнерго», а также приобретенные активы ТОО «Астанаэнергообит». Компания передала в уставный капитал АО «ЦАЭК» акций АО «Павлодарэнерго» (100%) и долю участия в ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» (100.0%).

В марте 2009 года Общество заключило Соглашение о подписке с Европейским Банком Реконструкции и Развития, согласно которому ЕБРР выкупил 24,88 % акций АО «ЦАЭК».

Консолидированная финансовая отчетность включает результаты деятельности приобретенных компаний с момента приобретения в связи с осуществлением контроля Компанией.

Основная деятельность Компании и ее дочерних предприятий (далее вместе – «Группа»): производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии и предоставление финансовых услуг.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основы консолидации – Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и других предприятий, которые контролируются Группой. Контроль достигается при наличии у Компании права влиять на финансовую и операционную политику инвестируемого предприятия с целью извлечения выгоды от его деятельности.

При приобретении дочерних предприятий их активы, обязательства и условные обязательства оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Превышение стоимости покупки над справедливой стоимостью приобретенных идентифицируемых чистых активов отражается в учете как гудвилл. Превышение справедливой стоимости приобретенных идентифицируемых активов над стоимостью покупки (дисконт при приобретении) отражается на доходах и расходах в момент приобретения. Доля меньшинства отражается пропорционально такой доле в справедливой стоимости активов и обязательств. В дальнейшем убытки, превышающие долю меньшинства, отражаются как убытки Материнской компании.

Результаты приобретения или выбытия дочерних компаний в течение года включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках, начиная с даты приобретения или до фактической даты продажи, соответственно.

Объединение бизнеса – Приобретение дочерних предприятий учитывается по методу покупки. При этом стоимость приобретения оценивается по сумме справедливых стоимостей полученных активов, начисленных и условных обязательств и долевых инструментов, выпущенных Группой в обмен на контроль над приобретенным предприятием на дату приобретения, плюс любые затраты, непосредственно связанные с объединением бизнеса. На дату приобретения идентифицированные активы, обязательства, а также условные обязательства, отвечающие критериям признания, установленным МСФО 3 «Объединение бизнеса», должны признаваться по их справедливой стоимости, за исключением долгосрочных активов (групп выбытия), классифицируемых как удерживаемые для продажи в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», и учитываемых по справедливой стоимости за минусом затрат по реализации.

Доля меньшинства в приобретенном предприятии первоначально оценивается пропорционально доле чистой справедливой стоимости признанных активов, обязательств и условных обязательств.

Гудвилл – гудвилл, возникающий в результате консолидации, представляет собой превышение цены приобретения над долей Группы в справедливой стоимости активов и обязательств дочернего, ассоциированного или совместно-контролируемого предприятия на дату приобретения.

Основные средства – Основные средства отражены в консолидированном бухгалтерском балансе по исходной стоимости (далее – «стоимость») по состоянию на дату перехода на МСФО за вычетом накопленного износа и резерва на обесценение. Для целей перехода на МСФО Группа назначила независимых оценщиков для определения справедливой стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2005 г., которая была определена в основном при сравнении амортизированной стоимости возмещения. 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.

Износ по основным средствам отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Начисление износа по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод, которые приближены к следующим срокам:

Нематериальные активы – Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока полезной службы данных активов, который составляют 7-10 лет.

Товарно-материальные запасы – Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на рабочую силу и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

Финансовые инструменты – Финансовые активы и обязательства признаются в консолидированном бухгалтерском балансе Группы, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на отчетную дату расчета.

Денежные средства и их эквиваленты – Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, свободные остатки на корреспондентских и депозитных счетах в Национальном банке Республики Казахстан («НБРК») со сроком погашения до 90 дней, средства, размещенные в банках стран, входящих в Организацию экономического сотрудничества и развития («ОЭСР»). Депозиты со сроками первоначального погашения больше трех месяцев отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе, как краткосрочные инвестиции. Депозиты со сроками первоначального погашения больше года отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе, как прочие финансовые активы.

Торговая и прочая дебиторская задолженность – Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов, за вычетом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительной задолженности начисляется Группой при невозмещении дебиторской задолженности в установленные договорами сроки. Резерв по сомнительной задолженности периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках отчетного периода, в котором выявлена такая необходимость. Безнадежная задолженность списывается по мере ее выявления за счет ранее созданного резерва.

Ссуды и средства, предоставленные банкам – В ходе своей обычной деятельности Группа размещает средства и осуществляет вклады в другие банки на разные сроки. Ссуды и средства, предоставленные банкам учитываются по амортизированной стоимости на основе метода эффективной процентной ставки, если по ним установлены фиксированные сроки погашения. Средства, для которых не установлены фиксированные сроки погашения, отражаются в учете по себестоимости и учитываются за минусом резерва на обесценение. Ссуды и средства, предоставленные банкам отражаются за вычетом резерва на обесценение (при наличии такового).

Займы банков – Банковские займы, по которым начисляются проценты и овердрафты, долговые ценные бумаги и выпущенные векселя первоначально оцениваются по справедливой стоимости плюс расходы на связанные операции и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки.

Долговые ценные бумаги – Долговые ценные бумаги представляют собой облигации, выпущенные Группой. Облигации учитываются в соответствии с теми же принципами, которые используются для займов банков.

Кредиторская задолженность и прочие обязательства – Кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Уставный капитал - Уставный капитал отражается по первоначальной стоимости.

Расходы, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение собственных средств акционеров за вычетом всех применимых налогов на прибыль.

Дивиденды по простым акциям отражаются как уменьшение собственных средств в том периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются в качестве события после отчетной даты согласно МСБУ № 10 «События после отчетной даты», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

Признание дохода по электрической и тепловой энергии и прочее – Доход определяется по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего получению, и представляет собой суммы к получению за электрическую и тепловую энергию, предоставленные в ходе обычной деятельности, за вычетом дисконтов и налога на добавленную стоимость (далее – «НДС»).

Признание финансовых доходов и расходов

Признание процентных доходов и расходов

Процентные доходы и расходы отражаются по принципу начисления и рассчитываются по методу эффективной процентной ставки

Проценты, полученные по активам, оцениваемым по справедливой стоимости, классифицируются как процентные доходы.

Признание комиссионных доходов и расходов

Комиссии за открытие ссудных счетов, а также соответствующие прямые затраты, связанные с предоставлением кредитов, отражаются в качестве корректировки эффективной процентной ставки по кредитам.

Налогообложение – Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отсроченного налога.

3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ) ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД:

Объемы реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	2009 год	2008 год
в том числе:			
оказанных финансовых услуг	тыс.тенге	7 519 477	5 707 996
реализованной электрической энергии	млрд кВт/ч	6,052	4,145
переданной электрической энергии	млрд кВт/ч	3,074	2,993
реализованной тепловой энергии	млн Гкал	8,765	5,411
переданной тепловой энергии	млн Гкал	4,402	4,357

4. ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4.1. Инвестиции

Вид инвестиций	(тыс. тенге)	
	31.12.2009	31.12.2008
Портфель ценных бумаг (краткосрочные), всего	9 065 910	2 283 036
в том числе:		
государственные ценные бумаги	592 339	2 151 713
негосударственные ценные бумаги	8 473 571	131 323
Прочие инвестиции *		
Портфель ценных бумаг (долгосрочные), всего	1 138 019	
в том числе:		
Долгосрочные инвестиции в капитал других юр. лиц		
государственные ценные бумаги	971 870	
негосударственные ценные бумаги	165 949	
Прочие инвестиции *	200	
Всего инвестиции	10 203 929	

4.2 Дебиторская задолженность

Наименование	(тыс. тенге)	
	31.12.2009	31.12.2008
Долгосрочная дебиторская задолженность	4 626 466	2 993 668
в том числе:		
<i>Авансы, уплаченные для приобретения долгосрочных активов</i>	<i>4 626 466</i>	<i>2 993 668</i>
Краткосрочная дебиторская задолженность	11 693 735	7 376 036
в том числе:		
<i>Торговая дебиторская задолженность</i>	<i>5 252 938</i>	<i>4 436 925</i>
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	6 429 483	5 442 638
Продажа товарно-материальных запасов и оказание прочих услуг	91 215	91 244

Прочие	50 401	61 851
Резерв по сомнительным долгам	-1 318 161	-1 158 808
Авансы выданные	3 347 073	1 892 649
Поставщикам за товары	526 152	123 944
За услуги	568 864	1 819 632
За акции	2 300 000	
Прочие	12 588	10 736
Резерв сомнительных долгов	-60 531	-61 663
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	168 568	257 621
Прочая дебиторская задолженность	2 925 156	788 841
Реализация акций	999 118	220 000
Начисленные штрафы	503 687	194 059
Задолженность работников и недостачи	63 304	168 789
Дебиторская задолженность от факторинговых операций	53 613	16 034
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам	42 783	
Начисленные комиссионные вознаграждения и дивиденды	46 948	68 550
Финансовая помощь связанной стороне	814 498	
Расходы будущих периодов	11 816	26 336
Прочее	548 015	221 845
Резерв по сомнительным долгам	-158 626	-126 772
Всего дебиторской задолженности	16 320 201	10 369 704

4.3 Займы

4.3.1 Облигационные займы

(тыс.тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сред. ставка % в год			Дата погашения
			31.12.2009	31.12.2008	
Облигационный займ АО "ПРЭК"	тенге	9%	1 631 565	1 671 809	24.12.2010
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	9%	84 136	2 514	24.06.2010
Облигационный займ АО "Павлодарэнерго"	тенге	11,4%	6 825 153	1 824 480	10.07.2017
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	11%	367 825	93 734	10.07.2010
Облигационный займ АО "Эксимбанк Казахстан"	тенге	9%	14 983 787	13 915 531	2012-2013
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	9%	152 197	145 542	июн.10
Облигационный займ АО "ЦАТЭК"	тенге	12,5%	15 349 812	1 685 884	2018
	тенге	12,5%	156 451	17 792	июн.10
Итого			39 550 926	19 357 286	

4.3.2 Банковские займы

(тыс.тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Средняя ставка, % в год	Конечное сальдо	Начальное сальдо	Дата погашения
1.ЕБРР (инвест.программа)	USD	ЛИБОР 6 мес.+ 3%			06.09.2017 г.
основной долг			4 450 800	1 166 890	
вознаграждение			15 020	18 472	
Итого			4 465 820	1 185 362	
2.Народный банк (кредитная линия)	тенге	13,3			13.01.2010 г.
основной долг			300 000	90 220	
вознаграждение					
Итого			300 000	90 220	
3. ДБ АО Сбербанк г.Алматы	тенге	12,5			2015 год
основной долг			7 313 828	6 302 834	
вознаграждение			153 290	829 369	
Итого			7 467 118	7 132 203	
3. Ссуды полученные по соглашениям РЕПО	тенге		532 012	1 491 754	2010 год
4. АО "Мастербанк"			53	721 027	2010 год
5. Всемирный Банк			5 616	9 607	2010 год
6. Корпорация Астана-Холдинг				4 028	2009 год
Итого			537 681	2 226 416	
Всего			12 770 619	10 634 201	

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сумма займа всего	Сумма к погашению		
			2010 год	2011 год	2012 год-2017год
1. ЕБРР (инвест.программа)	USD				
основной долг		4 450 800	642 857	642 857	3 165 086
Итого		4 450 800	642 857	642 857	3 165 086
2.Народный банк (кредитная линия)	тенге				
основной долг		300 000	300 000		
Итого		300 000	300 000	0	0
3. ДБ АО Сбербанк г.Алматы	тенге				
основной долг		7 313 828	873 120	873 120	5 567 588
Итого		7 313 828	873 120	873 120	5 567 588
3. Ссуды полученные по соглашениям РЕПО	тенге	532 012	532 012		
4. АО "Мастербанк"	тенге	53	53		
5. Всемирный Банк	USD	5 616	5 616		
		537 681	537 681	0	0
Всего		12 302 309	2 053 658	1 515 977	8 732 674

5. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные и т.д.)

(тыс.тенге)

Наименование	31.12.2009	31.12.2008
Долгосрочная кредиторская задолженность	8 276 367	7 637 949
в том числе:		
<i>Долгосрочная кредиторская задолженность</i>	<i>126 889</i>	<i>100 325</i>
<i>Отсроченные налоговые обязательства</i>	<i>6 142 155</i>	<i>5 467 948</i>
<i>Долгосрочные оценочные обязательства</i>	<i>189 195</i>	<i>251 548</i>
Обязательства по рекультивации золоотвалов	126 622	177 787
Обязательства по вознаграждениям работникам	62 573	73 761
<i>Субординированный долг</i>	<i>1 818 128</i>	<i>1 818 128</i>
Краткосрочная кредиторская задолженность	7 911 434	11 129 718
в том числе:		
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>	<i>4 779 619</i>	<i>3 553 797</i>
За предоставленные услуги	4 050 626	2 637 284
За приобретенные товары	603 815	758 826
Прочее	125 178	157 687
<i>Авансы полученные</i>	<i>1 353 283</i>	<i>1 518 370</i>
Предоплата за электроэнергию и теплоэнергию	1 353 283	1 518 370
Прочее		
<i>Обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам</i>	<i>559 977</i>	<i>1 568 631</i>
<i>Текущие оценочные обязательства</i>	<i>15 745</i>	<i>22 583</i>
Обязательства по рекультивации золоотвалов	9 972	16 380
Обязательства по вознаграждениям работникам	5 773	6 203
<i>Прочие обязательства и начисленные расходы</i>	<i>920 180</i>	<i>4 172 727</i>
Гарантийный взносы за присоединение дополнит. мощностей	108 453	159 312
Беспроцентный займ (финансовая помощь)		1 031 296
Добровольные пенсионные взносы	12 486	185 038
Штрафы, пени		48 813
Резерв на обесценение условных обязательств	46 110	
Обязательства по аренде		1 583
Начисленные дивиденды на привилегированные акции	198 028	200 000
Начисленные расходы	27 070	10 441
Задолженность перед работниками	251 252	274 528
Резервы по неиспользованным отпускам	162 653	164 746
Прочие	114 128	2 096 970
<i>Доходы будущих периодов</i>	<i>282 630</i>	<i>293 610</i>
<i>Средства клиентов</i>	<i>19 063 476</i>	<i>20 793 331</i>
Всего кредиторской задолженности	35 251 278	39 560 998

5. Анализ финансовых результатов

Доход от продажи электрической и тепловой энергии включается в состав прибыли или убытка в момент поставки потребителям. Основой для начисления дохода по продаже электрической энергии и передаче тепловой энергии являются тарифы, утверждаемые Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий. Доходы от продажи электрической и тепловой энергии за 2009 год составили 44 058 688 тыс.тенге, по сравнению с аналогичным периодом 2008 года показатели увеличились на 75,23%, в связи с тем, что в состав энергетического сектора консолидированы результаты финансово – хозяйственной деятельности ТОО «Астанаэнергосбыт», где наблюдается рост количества потребителей, вызванный градостроительством столицы. Производственная себестоимость энергетического сектора с учетом доходов от аренды АО «ЦАТЭК» за 2009 год составила 36 199 324 тыс. тенге. Удорожание сырья, увеличение тарифов на передачу тепловой и электрической энергии, а также прирост себестоимости передачи электроэнергии ТОО «Астанаэнергосбыт» оказало влияние на рост себестоимости.

В 2009 году Банком продолжено кредитование юридических лиц. За истекший год были профинансированы проекты как предприятий города Алматы, так и других регионов Республики. В связи с расширением клиентской базы процентное обслуживание займов повысилось на 31,74 % и с учетом комиссионных доходов по пенсионным активам, доходы от оказания финансовых услуг за год составили 7 519 477 тысяч тенге. Расходы по финансовым услугам составили 2 643 043 тыс. тенге.

Общие и административные расходы за 2009 год в сравнении с 2008 годом имеют незначительное отклонение, расходы по реализации увеличились на 44,68 % в большей части за счет расходов ТОО «Астанаэнергосбыт».

В финансовом секторе были созданы резервы по ссудам, предоставленным клиентам за 2009 год в размере 2 443 621 тыс. тенге, в соответствии с правилами создания провизий, установленных законодательством Республики и выполнением требований по пруденциальным нормативам банков второго уровня.

Расходы по процентам за отчетный период составили 2 937 072 тыс. тенге, изменение в сравнении с показателем предыдущего года составило 69 %, в связи с начисленным купонным вознаграждением по облигационным займам АО «ЦАТЭК», АО «Павлодарэнерго» и АО «Эксимбанк Казахстан». По привлеченным заемным средствам в Европейском Банке Реконструкции и Развития, ДБ АО «Сбербанк» для реализации инвестиционной программы в энергетическом секторе также начислены проценты за пользование кредитными линиями.

Увеличились доходы по курсовой разнице в связи с переоценкой валюты активов и обязательств, которые составили 512 939 тыс. тенге за год.

В ноябре 2009 года Правительством внесены изменения в Налоговый кодекс РК, которым было установлено следующее изменение ставок : 2009-2012 год – 20%, 2013 – 17,5 %, 2014 – 15 %. Данная поправка, в изменении ставок по КПН, оказала на расчет отсроченного подоходного налога за 2009 год обратный эффект, что существенно увеличило показатель отсроченного обязательства.

По итогам деятельности за 2009 года получена прибыль до налогообложения в сумме 1 521 221 тыс. тенге, и с учетом отсроченного подоходного налога и текущего подоходного налога чистая прибыль составила совокупный доход составил 192 295 тыс. тенге.

Статьи доходов / расходов	(тыс.тенге)		
	2009 год	2008 год	Увелич./ уменьш., %
Доходы от производства тепловой и электрической энергии	44 058 688	25 143 468	75,23%
Доходы от финансовых услуг	7 519 477	5 707 996	31,74%
Себестоимость производства тепловой и электрической энергии	(36 199 324)	(20 422 640)	77,25%
Себестоимость финансовых услуг	(2 643 043)	(2 404 572)	9,92%
Валовый доход	12 735 798	8 024 252	58,72%
Доходы от финансирования	105 632		100,00%
Прочие доходы	345 281	596 592	-42,12%

Доход /расходы от курсовой разницы	512 939	266 752	92,29%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	(1 058 990)	(731 956)	44,68%
Административные расходы	(6 108 343)	(5 809 969)	5,14%
Расходы на финансирование	(2 937 072)	(1 671 644)	75,70%
Начисление резервов по ссудам, предоставленным клиентам	(2 443 621)	(1 126 388)	116,94%
Чистая прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки	339 554	240 177	100,00%
Убыток/прибыль от выбытия доли в дочернем предприятии	30 043	(25 009)	100,00%
Доход (убыток) за период от продолжаемой деятельности	1 521 221	(237 193)	-741,34%
Экономия / Расходы по корпоративному подоходному налогу	(1 334 297)	2 609 125	-151,14%
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	186 924	2 371 932	-92,12%
Прибыль за год от прекращенных операций		471 983	-100,00%
Итоговый доход (убыток) за период	186 924	2 843 915	-93,43%
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД:			
Доходы (убытки) от переоценки финансовых активов, удерживаемых для продажи	-28 061		
Переклассификации из состава прочего совокупного дохода в прочие прибыли (убытки)	33 432		
ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД(УБЫТОК) ЗА ГОД	5 371		
ВСЕГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (УБЫТОК) ЗА ГОД	192 295	2 843 915	

Президент

И.о. Главного бухгалтера



Артамбаева Г.Д.

Серикова К.Э.