

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

22.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. Определяется доля реализации энергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как соотношение количества электроэнергии поставленной на экспорт к общему количеству выработанной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и выработанной всего электроэнергии определяются в кВт.ч на последний день каждого месяца, входящего в отчетный налоговый период. В качестве первичного учетного документа для расчета доли используется справка «Итого реализации ОАО «ТГК-1» за _____ 2011 года» (п. 1.9. Приложения №3)
2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт, облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде (без учета авансов полученных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг) и авансов, уплаченных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав)). Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 4 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу.
3. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов по внутреннему рынку.

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

22.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата, филиалов и обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы

и обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код филиала или структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества (Приложение № 2);
- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

22.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

22.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

23. Изменения учетной политики

23.1. Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету, а также в случае разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета.

23.2. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

Приложение №7. Консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2008, 2009 и 2010 годы.

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»
и его дочерняя компания**

**Консолидированная финансовая отчетность
по международным стандартам финансовой отчетности
и отчет независимого аудитора
31 декабря 2008 г.**

Содержание

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный бухгалтерский баланс	1
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	2
Консолидированный отчет о движении денежных средств	3
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	5

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

Примечание 1. Общие сведения	7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности	10
Примечание 3. Принятые оценки и допущения	20
Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности	25
Примечание 5. Связанные стороны	30
Примечание 6. Основные средства	33
Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения	34
Примечание 8. Налог на прибыль	35
Примечание 9. Прочие внеоборотные активы	37
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты	38
Примечание 11. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	38
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные	38
Примечание 13. Товарно-материальные запасы	38
Примечание 14. Капитал	39
Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы	41
Примечание 16. Пенсионные обязательства	42
Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	44
Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления	44
Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	44
Примечание 20. Резерв по налогам	45
Примечание 21. Расходы по текущей деятельности, нетто	45
Примечание 22. Финансовые расходы, нетто	45
Примечание 23. Прибыль на акцию	46
Примечание 24. Договорные обязательства	46
Примечание 25. Условные обязательства	46
Примечание 26. Управление финансовыми рисками	47
Примечание 27. События после отчетной даты	53

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» и его дочерней компании (далее – «Группа»), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

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

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой 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 и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

01 июня 2009 г.
Москва, Российская Федерация

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	31 Декабря 2008 г.	31 Декабря 2007 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	64 090 439	44 039 533
Долгосрочные финансовые вложения	7	111 849	240 553
Отложенные налоговые активы	8	352 847	200 962
Прочие внеоборотные активы	9	1 341 598	2 049 211
Итого внеоборотные активы		65 896 733	46 530 259
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	2 058 618	15 976 549
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	315 410	4 105 356
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	8 250 770	6 043 126
Запасы	13	2 586 453	2 375 246
Итого оборотные активы		13 211 251	28 500 277
ИТОГО АКТИВЫ		79 107 984	75 030 536
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 543 414	38 509 598
Собственные выкупленные акции	14	(2)	(6 740)
Эмиссионный доход	14	22 913 678	23 271 781
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(6 086 949)
Резерв по справедливой стоимости		-	(93 560)
Нераспределенная прибыль		4 581 594	3 530 184
Итого капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»		59 951 735	59 124 314
Доля меньшинства		-	35 318
ИТОГО КАПИТАЛ		59 951 735	59 159 632
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	8	2 748 940	2 603 708
Долгосрочные заемные средства	15	2 283 930	1 343 349
Пенсионные обязательства	16	686 266	604 021
Итого долгосрочные обязательства		5 719 136	4 551 078
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	17	2 433 156	4 935 610
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	10 382 213	6 134 241
Задолженность по уплате налога на прибыль		151 746	-
Задолженность по уплате прочих налогов	19	469 998	249 975
Итого краткосрочные обязательства		13 437 113	11 319 826
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		19 156 249	15 870 904
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		79 107 984	75 030 536

Утверждено Советом директоров 01 июня 2009 года

Генеральный директор

Вайнзихер Б.Ф.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		17 745 494	14 249 974
Продажа тепловой энергии		14 778 393	13 070 330
Прочая реализация		1 065 665	925 896
Итого выручка		33 589 552	28 246 200
Операционные расходы	21	(33 736 902)	(28 204 965)
Восстановление резерва по обесценению основных средств	3, 6	1 456 683	3 824 248
Начисление резерва по обесценению основных средств	3, 6	(277 234)	(55 501)
Итого операционные затраты		(32 557 453)	(24 436 218)
Операционная прибыль		1 032 099	3 809 982
Расходы по курсовым разницам, чистая сумма		(164 373)	(64 426)
Финансовые доходы	22	550 166	324 803
Финансовые расходы	22	(280 194)	(574 882)
Прибыль до налогообложения		1 137 698	3 495 477
Налог на прибыль	8	(121 606)	(1 098 298)
Прибыль за год		1 016 092	2 397 179
Причитающаяся:			
Акционерам «ТГК-1»		1 051 410	2 409 513
Миноритарным акционерам		(35 318)	(12 334)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0.0003	0.0008

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		1 137 698	3 495 477
Поправки			
Амортизация основных средств	6	2 750 427	2 044 821
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(1 456 683)	(3 824 248)
Начисление резерва по обесценению основных средств	6	277 234	55 501
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	21	194 080	(28 767)
Обесценение инвестиций имеющихся в наличии для продажи		341 133	-
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	21	-	94 267
Финансовые доходы (расходы), нетто	22	(269 972)	250 079
Нереализованная отрицательная /(положительная) курсовая разница		164 373	56 397
Убыток/ (прибыль) от выбытия дочерних компаний	21	-	44 940
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	13	(23 027)	(2 034)
Убыток от выбытия основных средств		56 800	98 434
Увеличение пенсионных обязательств		82 245	98 413
Прочие неденежные операции		517	3 830
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		3 254 825	2 387 110
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 607 480)	(2 822 308)
Увеличение товарно-материальных запасов		(188 180)	(167 079)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(449 443)	-
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		168 807	1 989 174
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		213 965	181 602
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		392 494	1 568 499
Уплаченный налог на прибыль		-	(223 515)
Проценты уплаченные		(335 665)	(553 330)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности		56 829	791 653
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(16 681 506)	(13 854 592)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		58 923	67 080
Поступления от выбытия дочерних компаний		-	61 000
Поступления от продажи долгосрочных финансовых вложений	7	-	795 965
Приобретение долгосрочных финансовых вложений	7	-	(20 000)
Приобретение банковских депозитов, нетто	11	3 829 831	(4 105 356)
Проценты полученные		616 334	324 793
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(12 176 418)	(16 731 110)

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций	14	-	(20 558)
Поступления заемных средств		2 503 087	8 787 100
Погашение займов		(4 300 526)	(13 517 625)
Поступления от выпуска облигаций		-	4 000 000
Поступления от выпуска акций	14	-	32 400 000
Поступления от продажи собственных акций	14	-	10 000
Выплата дивидендов		(903)	(402 129)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(1 798 342)	31 256 788
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов			
		(13 917 931)	15 317 331
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		15 976 549	659 218
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		2 058 618	15 976 549
Неденежные расчеты по инвестиционной деятельности:			
приобретение основных средств		4 942 229	671 997

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»									
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмисси- онный доход	Резерв по объеди- нению	Резерв по справед- ливой стоимо- сти	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля меньшин- ства	Всего капитал
На 31 декабря 2006 года	29 022 225	(10 000)	-	(5 769 751)	42 780	1 505 975	24 791 229	103 426	24 894 655
Уменьшение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	-	(179 395)	-	(179 395)	-	(179 395)
Отложенный налог на убыток от переоценки справедливой стоимости	-	-	-	-	43 055	-	43 055	-	43 055
Чистый убыток, отнесенный на капитал	-	-	-	-	(136 340)	-	(136 340)	-	(136 340)
Прибыль за год	-	-	-	-	-	2 409 513	2 409 513	(12 334)	2 397 179
Итого доход за год	-	-	-	-	(136 340)	2 409 513	2 273 173	(12 334)	2 260 839
Выкуп собственных акций (Примечание 14)	-	(6 740)	(13 818)	-	-	-	(20 558)	-	(20 558)
Продажа собственных акций (Примечание 14)	-	10 000	-	-	-	-	10 000	-	10 000
Дивиденды	-	-	-	-	-	(385 304)	(385 304)	-	(385 304)
Выпуск акций	9 257 143	-	23 142 857	-	-	-	32 400 000	-	32 400 000
Дополнительный выпуск акций в целях присоединения Мурманской ТЭЦ (Примечания 1,14)	230 230	-	142 742	(317 198)	-	-	55 774	(55 774)	-
На 31 декабря 2007 года	38 509 598	(6 740)	23 271 781	(6 086 949)	(93 560)	3 530 184	59 124 314	35 318	59 159 632
Обесценение финансовых вложений, удерживаемых для продажи	-	-	-	-	123 105	-	123 105	-	123 105
Отложенный налог на обесценение финансовых вложений, удерживаемых для продажи	-	-	-	-	(29 545)	-	(29 545)	-	(29 545)
Чистый убыток, отнесенный на капитал	-	-	-	-	93 560	-	93 560	-	93 560
Прибыль за год	-	-	-	-	-	1 051 410	1 051 410	(35 318)	1 016 092
Итого доход за год	-	-	-	-	93 560	1 051 410	1 144 970	(35 318)	1 109 652

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Расходы, связанные с выпуском акций в 2007 году (Примечание 14.1)	-	-	(422 308)	-	-	-	(422 308)	-	(422 308)
Выпуск акций для целей присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» (Примечание 1, 14)	33 816	6 738	64 205	-	-	-	104 759	-	104 759
На 31 декабря 2008 года	38 543 414	(2)	22 913 678 (6 086 949)	-	4 581 594	59 951 735	-	59 951 735	

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его деятельность

Открытое акционерное общество (ОАО) Территориальная генерирующая компания № 1 (в дальнейшем «ТГК-1» или «Общество») было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Общества и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

Общество было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС России: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

1 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», предприятия, контролируемые «РАО ЕЭС», были присоединены к ТГК-1 и прекратили деятельность в качестве самостоятельных юридических лиц. С этого момента ТГК-1 стало собственником генерирующих активов реорганизованных компаний.

В мае 2007 года Общество выпустило дополнительные обыкновенные акции для целей конвертации их в акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», (далее - «Мурманская ТЭЦ»), принадлежавшие РАО ЕЭС и определенным миноритарным акционерам. После завершения обмена акций Общество владеет 84.06% акций Мурманской ТЭЦ. Общество совместно с Мурманской ТЭЦ далее именуются «Группой».

Как отмечено в Примечании 14, в октябре 2007 года Общество осуществило дальнейшее увеличение своего акционерного капитала путем дополнительного выпуска обыкновенных акций путем закрытой подписки в пользу ООО «Российские энергетические проекты» и «Fortum Heat and Power Oy» (Финляндия). Произошедшие в результате этого выпуска акций изменения в структуре акционеров Общества отражены в Примечании 1.3.

Состоявшееся после реорганизации Внеочередное общее собрание акционеров РАО ЕЭС, 26 октября 2007 года приняло решение о выделении холдинговых компаний, с передачей им акций генерирующих энергетических компаний, включая ОАО «ТГК-1», принадлежавших РАО ЕЭС России. Холдинги, выделенные из РАО ЕЭС были присоединены к генерирующим компаниям с целью конвертации акций, которая дает право акционерам РАО ЕЭС на получение обыкновенных акций генерирующих компаний после реорганизации. На основании выделения из состава РАО ЕЭС ОАО «ТГК-1 Холдинг» («ТГК-1 Холдинг») получило долю в ОАО «ТГК-1», принадлежавшую РАО ЕЭС. Одновременно с выделением 1 июля 2008 года ТГК-1 Холдинг было присоединено к ТГК-1 и его акции были конвертированы в акции Общества.

Внеочередным собранием акционеров от 29 Октября 2007 года было принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций для целей присоединения ТГК-1 Холдинг к ТГК-1. (см. Примечание 14.1).

23 июня 2008 года ОАО «Газпром» приобрело 28,69% акций, ранее принадлежавших РАО ЕЭС.

В настоящий момент в состав ТГК-1 входят 55 электростанций; основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии.

Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербурге, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия. Группа зарегистрирована по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

1.2 Условия ведения деятельности Общества

В России продолжается процесс реформирования экономики и развития законодательной, налоговой и правовой баз в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от этих реформ и усовершенствований, а также от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых государством.

Российская экономика чувствительна к колебаниям рынка и мировым экономическим спадам. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности фондовых рынков, значительному снижению ликвидности в банковском секторе и более жестким условиям кредитования на территории Российской Федерации.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

В то время как правительство Российской Федерации представило ряд стабилизационных мероприятий, направленных на обеспечение ликвидности и поддержку платежеспособности российских банков и компаний, продолжает наблюдаться неопределенность в отношении доступа к рынку капитала и стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, которая может повлиять на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и перспективы. Кроме того, ухудшение ликвидности может оказать влияние на дебиторов Группы, что, в свою очередь, отразится на их платежеспособности по отношению к Группе.

Несмотря на то, что Руководство полагает, что предпринимаются необходимые меры для поддержания устойчивости бизнеса Группы в текущих обстоятельствах, на сегодняшний день сложно определить, в какой степени дальнейшее неожиданное ухудшение ситуации в описанных выше сферах может негативно повлиять на результаты деятельности Группы и ее финансовое положение.

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2007 года Правительству РФ принадлежало свыше 50% голосующих акций РАО ЕЭС, в свою очередь, РАО ЕЭС принадлежало 42,31% голосующих акций Общества. Поэтому Группа находилась под существенным влиянием Правительства РФ по состоянию на 31 декабря 2007 года.

По состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Газпром» принадлежит 28,66% голосующих акций Общества. Другими крупными акционерами по состоянию на 31 декабря 2008 являются «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%), ООО «Российские энергетические проекты» (17,67%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (5,6%).

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует поставщиков топлива и ряд других поставщиков.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Тарифы, по которым Группа продает электро- и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, представляющими собой систему учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности.

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

1.4 Нормативно-правовые вопросы и реформирование отрасли

Вслед за реструктуризацией российского энергетического сектора, целью которой являлось создание конкурентного рынка электроэнергии, были приняты Новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности переходного периода («НОРЭМ»), утвержденные Приказом Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии все операции купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе должны осуществляться по регулируемой двусторонней контрактной системе. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

В соответствии с Приказом Правительства Российской Федерации № 205 от 7 апреля 2007 года «О внесении поправок в Приказы Правительства Российской Федерации о расчете объемов электрической энергии, продаваемой по свободным (конкурентным) ценам», с 2007 года значительно сократились объемы продаж электроэнергии на оптовом рынке по регулируемым ценам. Приказ устанавливает, что объемы электричества и мощности, поставляемых по регулируемым ценам постепенно уменьшатся.

Период с 2006 по 2011 год считается переходным. По окончании переходного периода либерализация оптового рынка электроэнергии будет завершена.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрываемые регулируемыми контрактами, реализуются по нерегулируемым ценам на основе свободных двусторонних контрактов или на рынке «на сутки вперед». В соответствии со свободными двусторонними контрактами участники рынка имеют право выбирать контрагентов, цены и объемы. Рынок «на сутки вперед» основан на конкурентном выборе заявок, предложенных поставщиками и покупателями за день до поставки электроэнергии.

30 июня 2008 года Правительство Российской Федерации приняло решение о запуске рынка мощности, в рамках которого будет разрешено проводить аукционы по продаже доступной мощности, предусматривающие осуществление поставок в течение переходного периода - 2009-2011 гг., а также аукционы для проведения долгосрочных поставок сроком до 10 лет, при условии их прохождения через процедуру конкурентного отбора в рамках соответствующих зон свободного перетока мощности. Впервые участники оптового рынка получат возможность заключать не подлежащие регулированию договоры на поставку мощности.

1.5 Деятельность предприятия

Финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предполагает реализацию активов и погашение обязательств в процессе текущей деятельности.

Будущие операции Группы могут быть подвержены значительному влиянию текущей и дальнейшей экономической ситуации и финансового состояния Группы.

Возникновение признаков нестабильности на мировом и российском финансовых рынках. Продолжающийся мировой финансовый кризис, начавшийся в середине 2007 года, повлиял, в том числе на снижение уровня финансирования рынка капитала, уровня ликвидности в российском банковском секторе и увеличение межбанковских кредитных ставок. Факторы неопределенности на мировом финансовом рынке также привели к банкротствам и необходимости государственной поддержки банков в США, Западной Европе и России. Эти обстоятельства могут повлиять на способность Группы привлекать новые кредиты и возвращать текущие на условиях, установленных ранее. Снижение ликвидности также может повлиять на дебиторов (заемщиков) Группы, что в свою очередь, отразится на их платежеспособности. Ухудшение условий деятельности для дебиторов (заемщиков) может оказать эффект на прогнозирование менеджментом денежных потоков и определение обесценения финансовых и нефинансовых активов. На основании имеющейся информации, менеджмент отразил пересмотренные прогнозы будущих денежных потоков при расчете обесценения.

Неопределенность на мировом рынке в сочетании с внутренними факторами в течение 2008 года привела к серьезной нестабильности на фондовом рынке и повышению межбанковских кредитных ставок.

Менеджмент не может дать точную оценку того влияния, которое может оказать на финансовое положение Группы возможное дальнейшее ухудшение ликвидности и рост нестабильности на валютном и фондовом рынках. Руководство полагает, что в текущих обстоятельствах предпринимаются все необходимые меры для поддержания стабильности и развития бизнеса Группы.

По состоянию на 31 декабря 2008 года текущие обязательства Группы выше текущих активов. Менеджмент рассчитывает, что Группа сможет продолжить непрерывную деятельность благодаря следующим фактам:

- Спрос на электрическую демонстрирует долгосрочную тенденцию роста;

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

- Ожидаемые дисконтированные денежные потоки значительно превысили остаточную стоимость основных средств Группы;
- Группа не ожидает сокращения объемов производства;
- Группа не планирует продавать значительную часть активов;
- Группа была включена в список трехсот предприятий, которые в случае необходимости получат поддержку государства.

Таким образом, данная финансовая отчетность не содержит каких-либо допущений, необходимых в случае, если Группа не смогла бы продолжать непрерывную деятельность.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности

2.1 Основы подготовки отчетности

Соответствие стандартам

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, которые были отражены по справедливой стоимости и описаны ниже. Основные принципы, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные принципы были последовательно применены ко всем представленным периодам, если не указано иное.

Группа ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (РСБУ). В связи с этим в данную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены реклассификационные и оценочные корректировки, необходимые для ее объективного представления в соответствии с МСФО.

Изменения в презентации Основных средств

Руководство внесло изменения в распределение остаточной стоимости между группами (видами производственных единиц) в составе основных средств, учтенных по состоянию на 31 декабря 2007 года. Кроме того, налог на добавленную стоимость с авансов под капитальное строительство был исключен из стоимости незавершенного строительства. Воздействие изменений, внесенных в финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, на входящее сальдо балансовой стоимости основных средств по видам производственных единиц представлено ниже:

Чистая балансовая стоимость:	Сумма, ранее отраженная в отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 г	Воздействие изменения в классификации	Воздействие исключения НДС с авансов	Пересчитанная сумма по состоянию на 31 декабря 2007 г.
Производственные здания	8 670 287	(647)	-	8 669 640
Гидротехнические здания	10 866 711	31 636	-	10 898 347
Энерговырабатывающее оборудование	5 265 593	(1 138 975)	-	4 126 618
Отопительные сети	4 910 518	1 144 661	-	6 055 179
Незавершенное строительство	11 879 967	-	(933 795)	10 946 172
Прочее	3 380 252	(36 675)	-	3 343 577
Основные средства				
Итого	44 973 328	-	(933 795)	44 039 533
Прочие внеоборотные активы	-	-	349 503	-
Итого	-	-	349 503	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные				
Итого	44 973 328	-	584 292	44 039 533

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой всех единиц Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность.

Учет инфляции

В Российской Федерации ранее существовал относительно высокий уровень инфляции, и в соответствии с определениями МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» российская экономика считалась гиперинфляционной. Согласно МСФО № 29, финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. С 1 января 2003 года экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной. Таким образом, процедура пересчета стоимости активов и обязательств, предусмотренная МСФО № 29, применяется только к нефинансовым активам, которые были приобретены или переоценены, и к тем обязательствам, которые были приобретены или погашены, до этой даты. Эти активы и обязательства, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, использовались как основа для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

2.2 Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность компаний, которые контролируются Обществом. Наличие контроля признается, если Общество имеет право контролировать компании напрямую или косвенным путем через дочерние общества.

Под дочерними обществами понимаются компании и иные организации (включая специализированные компании), более чем половина голосующих акций которых напрямую или косвенно принадлежит Обществу, или чьи решения в финансовой и операционной сфере определяются Обществом с целью получения экономической выгоды. При оценке контроля Общества над компанией учитывается наличие и влияние потенциальных прав на участие в голосовании, осуществление и конвертация которых возможны на данный момент. Консолидация дочерних обществ происходит с момента передачи Группе контроля над ними (момента приобретения), тогда как моментом прекращения консолидации является момент прекращения контроля.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные убытки также исключаются при условии, что издержки не могут быть возмещены. Общество и его дочернее общество используют общие принципы составления финансовой отчетности, соответствующие учетной политике Группы.

Доля меньшинства представляет собой ту часть результатов деятельности и чистых активов дочерних компаний, которая не принадлежит Обществу прямо или косвенно. Доля меньшинства является отдельной составляющей Капитала Группы.

2.3 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем

Вложения в уставный капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность Группы представлена так, как если бы Группа существовало на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

2.4 Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на эту дату.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в Отчете о прибылях и убытках. В отношении неденежных статей пересчет по курсу на конец года не проводится.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 29.3804 рублей (на 31 декабря 2007 года: 24.5462 рубля); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2008 года составлял 41.4411 рубль (на 31 декабря 2007 года: 35.9332 рублей).

По состоянию на отчетную дату существовал ряд ограничений, установленных законодательством в области валютного контроля, связанных с конвертацией российского рубля в иные валюты. Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

2.5 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года (см. Примечание 2.1), отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

На каждую отчетную дату Руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло позитивное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Износ начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Приобретенные до 1 января 2007 г.*	Приобретенные после 1 января 2007 г.
Производственные здания	4-50	50
Гидротехнические сооружения	3-50	50
Генерирующие мощности	6-30	20-30
Тепловые сети	3-20	20
Прочие	3-25	10-25

* оставшийся срок полезного использования на момент проведения оценки

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Группа от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточные стоимости и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

2.6 Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца с даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

2.7 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение и сбыт продукции.

2.8 Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из следующих дат: (а) поступление авансов от покупателей и (б) отгрузка товаров (услуг) покупателям. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые власти разрешают погашение чистой суммы НДС, подлежащего уплате в бюджет. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Долгосрочный НДС первоначально признается по его номинальной стоимости. Любые признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36, которые включают отсрочку денежного потока за пределы его первоначального ожидания, являются результатом обесценения. Обесценением является разница между номинальной и текущей стоимостью предполагаемых денежных потоков.

2.9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, определяемой как текущая стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков, действующую на дату возникновения задолженности. Балансовая стоимость актива уменьшается на величину резерва под обесценение. Безнадежная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Последующие возмещения списанных ранее сумм относятся в отчет о прибылях и убытках. Основные факторы, которые Группа принимает во внимание при оценке дебиторской задолженности с точки зрения обесценения, является просрочка платежа и возможность реализации соответствующего обеспечения, если таковое имеется. При определении наличия объективных признаков обесценения также используются следующие основные критерии:

- часть дебиторской задолженности просрочена и задержка платежа не связана с системами расчетов;
- у контрагента имеются значительные финансовые затруднения согласно финансовой информации, полученной Группой;
- контрагент является банкротом или находится в стадии финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента;
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, значительно снизилась в результате ухудшения рыночной ситуации.

2.10 Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

2.11 Классификация, оценка и признание финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям: имеющиеся в наличии для продажи, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами при условии, что Группа не намерена продать их в ближайшем будущем.

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Группы возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в Отчет о прибылях и убытках.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Убытки от обесценения инвестиций, удерживаемых для продажи, относятся на прибыль или убыток в момент возникновения, как результат одного или нескольких событий («убыточные события»), произошедших после первоначального признания данных инвестиций. Значительное или продолжительное отклонение справедливой стоимости ценных бумаг от их балансовой стоимости означает их обесценение. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за минусом ранее признанного убытка, переносится из Капитала и признается в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения долевых инструментов не восстанавливается через прибыль или убыток. Если в последующем периоде, справедливая стоимость долгового инструмента, классифицированного как предназначенный для продажи, увеличивается и увеличение может быть отнесено к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения был отражен в Отчете о прибылях и убытках, этот убыток восстанавливается через Отчет о прибылях и убытках текущего периода.

2.12 Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует свои финансовые обязательства как прочие финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости.

2.13 Первоначальное признание финансовых инструментов

Инвестиции, предназначенные для торговли, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции купли-продажи признаются, когда Группа становится одной из сторон договорных отношений, в соответствии с условиями контракта.

2.14 Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (i) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (ii) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением или (iii) Группа ни передала, ни сохранила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

2.15 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально принимается к учету по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

2.16 Заемные средства

Заемные средства признаются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение всего времени, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к использованию по назначению. Проценты по остальным займам сразу же относятся на расходы.

2.17 Государственные субсидии

Субсидии от государства учитываются по справедливой стоимости в том случае, если существует определенная гарантия, что они будут получены, и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, предназначенные для покупки основных средств включаются в долгосрочные обязательства как отложенный доход и учитываются в Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение срока службы соответствующих активов.

Государственные субсидии, относящиеся к расходам, отражаются в Отчете о прибылях и убытках на момент возникновения данных расходов.

2.18 Доля меньшинства

Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний Общества и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей, разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммой, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки непосредственно в разделе собственного капитала.

2.19 Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия класса схожих обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Группы для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по отдельному обязательству, вошедшему в какой-либо класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение будет действительно предоставлено.

2.20 Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).