



Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «ГидроОГК»)

Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»
(ОАО «УК ГидроОГК»)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО

«САРАТОВСКАЯ ГЭС»

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ

за 2006 год

Пояснительная записка

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Общие сведения.....	4
1.1.	Общие сведения.....	4
1.2.	Органы управления Обществом	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы.....	5
1.4	Дочерние и зависимые общества	6
1.5	Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности Общества за 2006 год.....	6
2	Учетная политика.....	13
2.1.	Основа составления.....	13
2.2.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	13
2.3.	Основные средства	13
2.4	Финансовые вложения.....	14
2.5	Материально-производственные запасы.....	14
2.6	Расходы будущих периодов.....	15
2.7	Задолженность покупателей и заказчиков.....	15
2.8	Уставный, добавочный и резервный капитал.....	15
2.9	Признание доходов.....	15
2.10	Порядок учета расходов.....	15
2.11	Изменения в учетной политике.....	15
2.12	Вступительные и сравнительные данные.....	16
3	Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности	17
3.1	Внеоборотные активы (раздел 1 Бухгалтерского баланса).....	17
3.1.1	Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)	17
3.1.2	Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)....	17
3.1.3	Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса).....	17
3.2	Оборотные активы (раздел 2 Бухгалтерского баланса).....	18
3.2.1	Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса).....	19
3.2.2	Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса)....	18
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения(статья 250 Бухгалтерского баланса).....	19
3.3	Капитал и резервы (Раздел 3 Бухгалтерского баланса).....	19
3.3.1	Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса).....	19
3.4.	Долгосрочные обязательства (Раздел 4 Бухгалтерского баланса).....	20

3.4.1	Займы и кредиты (статья 510 Бухгалтерского баланса)	20
3.5	Краткосрочные обязательства (Раздел 5 Бухгалтерского баланса).....	20
3.5.1	Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса).....	20
3.5.2	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (статья 630 Бухгалтерского баланса).....	21
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах.....	21
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	22
3.8	Прочие доходы и расходы	22
3.9	Налоги.....	23
3.10	Прибыль на акцию.....	23
3.11	Аффилированные лица	24
3.12	Вознаграждения директорам.....	28
3.13	Информация по сегментам.....	28
3.14	События после отчетной даты	28
3.15	Условные обязательства.....	28
4.	Справочная информация для акционеров.....	29
4.1	Заключение аудитора Общества.....	29
4.2	Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике (ах) Общества.....	29

1 Общие сведения

1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Саратовская ГЭС» занимается производством электрической энергии, оказывает на оптовом рынке электроэнергии и мощности услуги системного характера, предоставляет услуги по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования, осуществляет деятельность по сдаче во временное пользование энергетического оборудования.

Общество создано распоряжением РАО «ЕЭС России» № 113р от 04 ноября 2003 года, зарегистрировано 5 декабря 2003 года по адресу: 413800, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 212 человек.

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

1.2. Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров.
- Совет Директоров Общества.
- Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован.

Таблица 1

Состав Совета Директоров ОАО «Саратовская ГЭС», избранный на годовом Общем собрании акционеров 2006 г.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Дмитренко Татьяна Герасимовна	Председатель Совета Директоров	Руководитель Аппарата Председателя Правления ОАО «ГидроОГК»
2	Козлов Евгений Иванович	Член совета Директоров	Заместитель начальника Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК»
3	Горина Галина Викторовна	Член совета Директоров	Начальник управления Департамента управления имуществом и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»
4	Белкин Павел Владимирович	Член совета Директоров	Заместитель начальника Департамента финансового и экономического планирования ОАО «УК ГидроОГК»
5	Петрова Юлия Владимировна	Член совета Директоров	Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»
6	Попов Виктор Николаевич	Член совета Директоров	Директор по управлению персоналом ОАО «УК ГидроОГК»
7	Юхневич Юрий Борисович	Член совета Директоров	Главный эксперт Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

** Должности указаны на момент выдвижения для избрания*

Независимых директоров в составе Совета директоров Общества нет. Комитетов Совета директоров Общество не имеет.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Таблица 2

Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный на годовом Общем собрании акционеров 2006 года

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Полякова Татьяна Васильевна	Председатель Ревизионной комиссии	Акций общества не имеет.
2	Гайнанова Санифа Зуфаровна	Член Ревизионной комиссии	Акций общества не имеет
3	Гринь Ирина Александровна	Член Ревизионной комиссии	Акций общества не имеет
4	Красноглазова Надежда Сергеевна	Член Ревизионной комиссии	Акций общества не имеет
5	Лукашев Артем Владиславович	Член Ревизионной комиссии	Акций общества не имеет

Генеральный директор Общества, исполняющий обязанности Генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

Функции единоличного исполнительного органа Общества на основании договора № 8/1 от 30.01.2004г. исполняет открытое акционерное общество «УК ГидроОГК». Генеральным директором компании является **Синюгин Вячеслав Юрьевич**.

Таблица 3

Период	Должности за последние 5 лет	Организация	Сфера деятельности
1999-2000	Начальник Департамента управления капиталом	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2000-2001	Член Правления, начальник Департамента корпоративной стратегии	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2001-2004	Заместитель Председателя Правления	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2002-2005	Председатель Совета директоров	ОАО «УК ВоГЭК»	управленческая
2003-2005	Председатель Совета директоров	ОАО «Саяно-Шушенская ГЭС им.П.С.Непорожнего»	управленческая
с января 2005	Председатель Правления	ОАО «ГидроОГК»	управленческая

1.4 Дочерние и зависимые Общества

ОАО «Саратовская ГЭС» участвует в следующих дочерних предприятиях:

Таблица 4

Наименование Общества	Размер уставного капитала (руб.)	Доля ОАО «Саратовская ГЭС» в уставном капитале ДЗО, %	Дата государственной регистрации юридического лица
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	3 500 000,00	100	29.12.2005
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	150 000,00	100	26.04.2006
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150 000,00	100	25.05.2006
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150 000,00	100	26.05.2006
ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»	10 000 000,00	100	24.10.2006

1.5 Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности Общества за 2006 год

Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2006 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

- валюта баланса Общества в сумме 15 916,8 млн. руб.;
- положение Общества финансово устойчиво, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- выручка от реализации – 1 805,0 млн. руб.;
- себестоимость – 1 255,8 млн. руб.;
- сумма нераспределенной прибыли по итогам 2006 года 100,5 млн. руб.;
- Общество имеет высокую ликвидность и платежеспособность.

1) Управление активами Общества

Стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 15 917 млн. руб. Рост стоимости активов составил 24,26 % по сравнению с отчетным периодом прошлого года. Стоимость чистых активов снизилась на 1,4 % и составила 12 344,3 млн. руб.



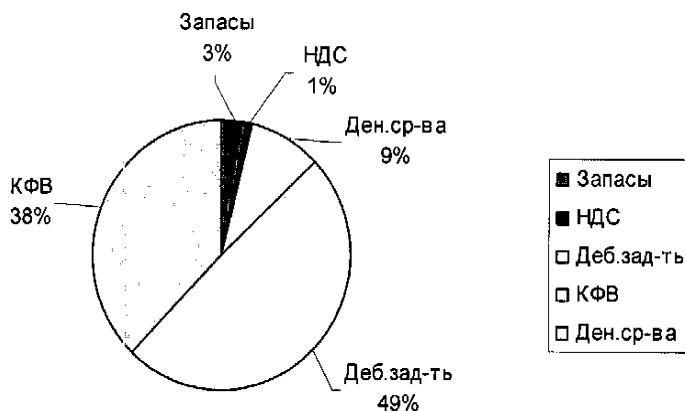
Структура активов на 31.12.2006 г.



Доля внеоборотных активов составляет 95%.

77% стоимости внеоборотных активов на 31.12.2006г. приходится на основные средства.

Структура оборотных активов на 31.12.2006г.



На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 50% стоимости оборотных активов.

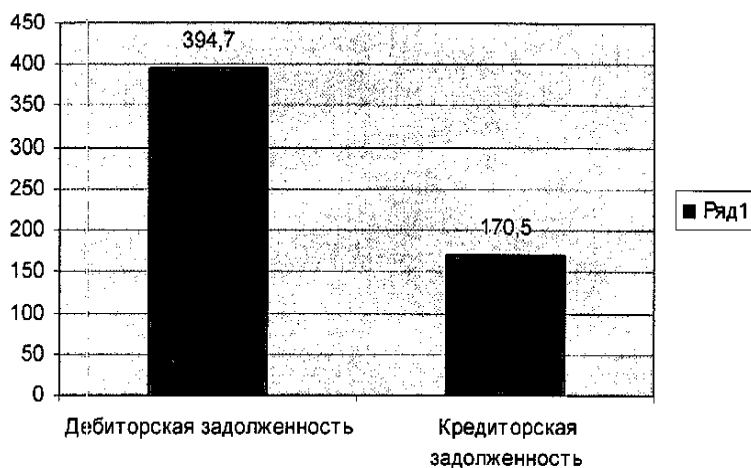
Значительную долю оборотных активов (38%) составляют краткосрочные финансовые вложения.

2) Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2006 году в целом характеризуются следующими коэффициентами:

- значение коэффициента автономии в 2006 году - 0,8, что соответствует рекомендуемому значению 0,8;
- коэффициент абсолютной ликвидности на конец 2006 года составляет 0,91, его оптимальное значение колеблется в пределах 0,15 и выше;
- значение коэффициента срочной ликвидности – 1,04, что соответствует рекомендуемому значению 1;
- коэффициент текущей ликвидности - 2, что соответствует рекомендуемому значению 2.
- Размер дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2006 г. значительно превышает величину кредиторской задолженности. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2006 года составляет 2,31.

Диаграмма дебиторской и кредиторской задолженности на 31.12.2006г. (млн.руб.)



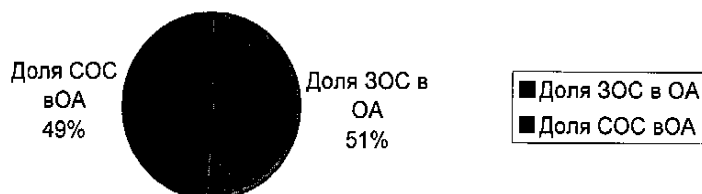
Кредиторская задолженность Общества в 2006 году составляет 170,5 млн. руб. и состоит целиком из краткосрочных кредиторских обязательств*.

Структура капитала на 31.12.2006г.

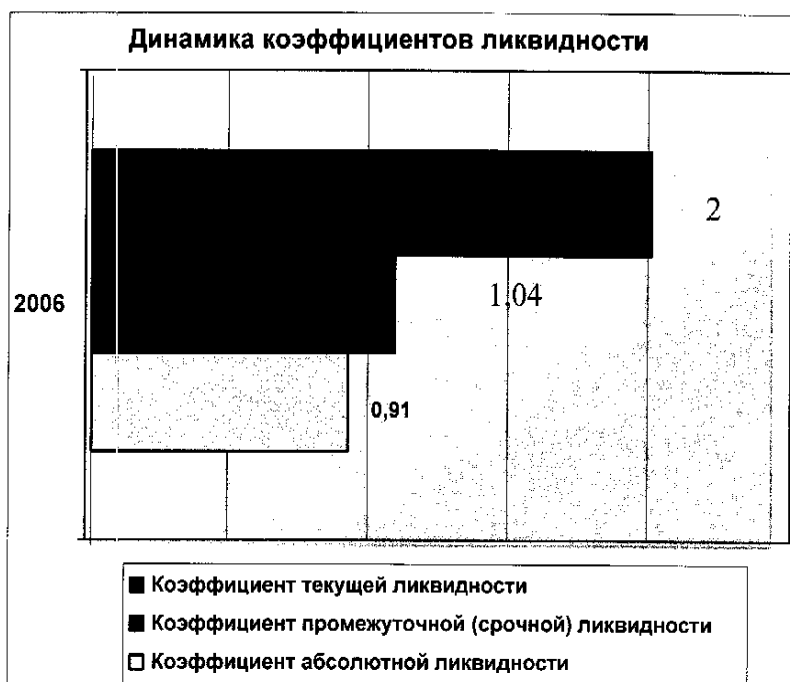


Доля собственного капитала в 2006 году составляет 71%..

Структура оборотных активов на 31.12.2005 г.



На 31.12.2006 доля собственных оборотных активов Общества составляет 49% от общей стоимости оборотных активов, что является хорошим показателем.



3) Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества представлены в таблице 5:

Таблица 5

Основные финансовые показатели

	млн. руб.			
	2004	2005	2006	Темп роста, % (к 2005)
Выручка от реализации	1 152,83	1 769,66	1 805,05	102,00
Себестоимость	887,44	1 012,20	1 255,8	124,06
Прибыль от продаж	265,39	757,46	549,25	72,51
Прочие доходы и расходы	-198,35	-261,66	1,3	-
Прибыль до налогообложения	67,04	495,80	550,55	111,04
Чистая прибыль	-20,3	288,05	342,73	118,98

2006 год Общество завершило с чистой прибылью в размере 342,73 млн. руб.

Основные производственно-финансовые показатели приведены в таблице 6.

Таблица 6

Основные производственно-финансовые показатели

№ п/п	Показатель	Ед. измер.	2005	2006			Темп роста, %
				план	факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	1360	1360	1360		
2	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	5943	1415	1454	3%	-24%
2. Финансовые результаты деятельности (без НДС)							
9	Объем отгруженной продукции	млн. руб.	1770	1771	1805	2%	102%
10	Производственная себестоимость	млн. руб.	1012	1281	1256	-2%	124%
11	Прибыль по отгруженной продукции	млн. руб.	757	490	549	12%	72%
12	Чистая прибыль	млн. руб.	288,05	254,7	342,7	35%	111%
3. Кадровая политика							
13	Среднесписочная численность персонала	чел	207	217	211	-2%	102%
13.1.	в т.ч. ППП	чел	207	217	211	-2%	102%
13.2.	Непромышленный персонал	чел					
14	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	руб./чел.	18 194	20 452	21 070	3%	116%
4. Капитальные вложения							
15	Капитальные вложения, всего	тыс. руб.	507 379	611 395	647 788	6%	128%
16	Остаток незавершенного строительства	тыс. руб.	399 594	297 693	402 277	35%	101%
17	Ввод основных фондов	тыс. руб.	444 123	713 296	645 104	-9%	145%

Общество имеет утвержденную долгосрочную инвестиционную программу технического перевооружения основного оборудования сроком до 2015 года, с выделением более подробного ее раздела на период до 2007 года. Все входящие в программу проекты имеют обоснование на экономическую эффективность, рассчитанную по стандартной методике обоснования проектов и с применением программных средств моделирования на оптимизацию Project-Expert.

Принятая программа является основой (наряду с управлением доходной частью) формирования бюджетов Общества – инвестиционного бюджета, мастер бюджета, бюджета обязательств и других.

Основные показатели бухгалтерского баланса Общества представлены в таблице 7.

Таблица 7

Основные показатели бухгалтерского баланса

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	31.12.2005	31.12.2006	+/- (к 31.12.05)
1	Валюта баланса	млн. руб.	12 813,0	15 916,8	+3103,8
2	Чистые активы	млн. руб.	12 517,2	12 344,3	-172,9
3	Дебиторская задолженность	млн. руб.	320,9	394,7	+73,8
4	Кредиторская задолженность	млн. руб.	194,6	192,3	-2,3
4.1.	в т.ч. долгосрочная	млн. руб.	-	-	-
5	Коэффициент текущей ликвидности	-	4,04	2	-2,04
6	Коэффициент автономии	-	0,97	0,8	-0,17

Природоохранная деятельность ОАО «Саратовская ГЭС» проводилась на основании Закона РФ об охране окружающей среды и в соответствии с Планом природоохранных мероприятий по охране окружающей среды, согласованным Комитетом природных ресурсов по Саратовской области.

Своевременно производилась оплата платежей за загрязнение окружающей природной среды. Сумма начисленных платежей за 2006 г. составила 445 тыс. руб. План природоохранных мероприятий на 2006 г. выполнен в полном объеме.

В течение 2006 года в адрес ОАО «Саратовская ГЭС», со стороны контролирующих организаций, предписания об устранении нарушений в области охраны окружающей среды не выдавались, штрафные санкции не предъявлялись.

Аварий, в результате которых нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде не было.

2 Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества в отчетности приведены в оценке по фактическим затратам на их приобретение и сооружение, за исключением имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютном счете в банке отражены в бухгалтерской отчетности в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действующего 31 декабря 2006 г.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты недвижимости, завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств. На балансе Общества имеется объект недвижимости, не прошедший государственную регистрацию и эксплуатируемый Обществом: Ангар для хранения резервного оборудования.

Приобретенные начиная с 1 января 2006 г. объекты с первоначальной стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов, тогда как приобретенные до указанной даты такие объекты учитывались в составе основных средств. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в организации организован контроль над их движением в количественном выражении.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Таблица 8

<i>Группа основных средств</i>	<i>Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс</i>
Здания	40
Машины и оборудование	6 – 9
Транспортные средства	6 – 8
Компьютерная техника	4
Прочие	2 – 8

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке).

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.4 Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока обращения их.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.5 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.7 Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

2.8 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

2.9 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц - в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате;
- доходы от реализации МПЗ.
- доходы от операций с ценными бумагами.

2.10 Порядок учета расходов

В отчетном году в учетную политику Общества было внесено изменение в квалификации расходов по уплате налога на имущество организации. Суммы указанного налога в 2006 г. относились на расходы по обычным видам деятельности (в 2005 г. эти расходы учитывались как прочие).

2.11 Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 г., прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 г. и скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

2.12 Вступительные и сравнительные данные

Данные бухгалтерского баланса на начало 2006 г. сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2005 г. в связи с изменением в учетной политике предприятия на 2006 г, а именно: отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в балансе сальдировано.

Таблица 9

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1	Отложенные налоговые активы (148)	3 723	- 3 723	0
	Итого по активу	3 723	-3 723	0
1	Отложенные налоговые обязательства (515)	101 249	-3 723	97 526
	Итого по пассиву	101 249	-3 723	97 526

В связи с отмеченным в п. 2.10 изменением порядка бухгалтерского учета прочих доходов и расходов статьи «Прочие операционные доходы» (строка 090) и «Внереализационные доходы» (строка 120), представленные в Отчете о прибылях и убытках Общества за 2005 г., заменены в Отчете о прибылях и убытках за 2006 г. на статью «Прочие доходы» (строка 090). Аналогично статьи «Прочие операционные расходы» (строка 120) и «Внереализационные расходы» (строка 130) Отчета о прибылях и убытках за 2005 г. заменены в Отчете за 2006 г. статьей «Прочие расходы» (строка 100). Для обеспечения сопоставимости показателей отчета о прибылях и убытках за 2006 г. с данными за предшествующий год последние были скорректированы исходя из указанного изменения формы годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.¹

В форме № 4 «Отчет о движении денежных средств» из остатка на начало отчетного года исключен остаток по счету 55. Движение по депозитным вкладам отражено в разделе «Движение денежных средств по финансовой деятельности»

¹ Итоговые строки, в которые включаются корректируемые статьи отчета, изменяются соответственно.

3 Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

3.1 Внеоборотные активы (раздел 1 Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2006 года приведена в таблице 10.

Таблица 10

Стоимость основных средств по группам					(млн.руб)
№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.06г	Остаточная стоимость на 31.12.06г	в % к итогу на 31.12.06г	
1	Здания	929	891	7,6	
2	Сооружения и передаточные устройства	8 385	7 546	64,5	
3	Машины и оборудование	4 024	3 240	27,7	
4	Транспортные и другие основные средства	31	20	0,2	
5	Итого	13 369	11 697	100	

3.1.2 Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов основных средств. В течение года произведено затрат в незавершенное строительство на 648 млн. руб., стоимость введенных в эксплуатацию объектов основных средств составила 645 млн. руб., незавершенное строительство на 31.12.2006 г. 402 млн. руб.

К числу существенных объектов незавершенного строительства относятся:

- | | |
|--|--------------|
| a. Реконструкция плотины с холостым водосбросом | 76 млн. руб. |
| b. Система автоматического управления ОРУ 500/220/35 | 46 млн. руб. |
| c. Реконструкция гидроагрегата № 22 | 24 млн. руб. |
| d. Реконструкция гидроагрегата № 23 | 24 млн. руб. |
| e. САУ гидроагрегатов 1,2 | 20 млн. руб. |

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2006 г. на балансе Общества учтены долгосрочные финансовые вложения в сумме 3 013,95 млн. руб., в т.ч.:

- вклады в дочерние предприятия 13,95 млн. руб.
- заем, в размере 3 000,00 млн. руб., предоставленный ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания» с датой погашения в 2013 году.

3.2 Оборотные активы (раздел 2 Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 17,4 млн. руб., что составляет 2,1 % от оборотных активов или 0,1 % от всех активов Общества.

3.2.2 Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса)

Основной вид деятельности Общества в период с 01.01.06 по 01.05.06 г.- производство и реализация электроэнергии, цена (тариф) на которые определяется Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и равновесной ценой на конкурентном секторе оптового рынка электроэнергии и мощности – для реализуемой на нем части электроэнергии Общества.

В период с 01.05.06 по 31.12.06 г. основным видом деятельности становится оказание услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования, деятельность по сдаче во временное пользование энергетического оборудования.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2006 г. составляет 394,7 млн. рублей, в том числе: дебиторская задолженность по статье «Недоплата по балансу и тарифам» в сумме 158,8 млн. руб. Задолженность покупателей и подрядчиков возросла по сравнению с началом года на 73,8 млн. руб., в том числе: за счет роста дебиторской задолженности по «Недоплате по балансу и тарифам» - на 16,3 млн. рублей.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 приведена в таблице 11

Таблица 11

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в т.ч.	216
	Недоплата по балансу и тарифам	159
	РАО «ЕЭС России»	23
	ОАО «Федеральная генерирующая компания»	20
	ОАО Ульяновскэнерго»	11
	ОАО «Балашовский текстиль»	3
2	Авансы выданные, в т.ч.	131
	ООО «НСТ-Энерго»	30
	ООО «СТЛ-Монтаж»	25
	ОАО «УК ГидроОГК»	21
	ООО «Эмерсон»	13
	ОАО «СГТУ ВКОГЕМ»	10
	ЗАО «Союзавтоматика»	7
	ЗАО «Неваэлектромаш»	6
3	Прочие дебиторы, в т.ч.	48
	Переплата по налогам в федеральный бюджет	9
	Переплата по налогам в бюджеты субъекта РФ	26
	Переплата по налогам в местные бюджеты	
4	Расчеты по причитающимся доходам	12
	Итого	395

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 12

Таблица 12

Сводные данные по дебиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование	2005 г.	2006 г.	
	Всего дебиторская задолженность:			
1	Статья 230	-		
	Статья 240	320,86	394,71	
2	Итого	320,86	394,71	+73,85
	В том числе:			
3	Покупатели и заказчики			
	Статья 231			
	Статья 241	231,5	216,25	
4	Итого	231,5	216,25	-15,25
	Авансы выданные			
5	Статья 234			
	Статья 245	81,66	130,66	
6	Итого	81,66	130,66	+49,00
	Прочие дебиторы			
7	Статья 235			
	Статья 246	7,7	47,79	
8	Итого	7,7	47,79	+40,09

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (статья 250 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.06 г. на балансе Общества учтены краткосрочные финансовые вложения в размере 300 млн. руб., в т.ч.:

- вложения в долговые ценные бумаги на сумму 200 млн. руб.
- депозитные вклады на сумму 100 млн. руб.

3.3 Капитал и резервы (Раздел 3 Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2004г. Уставный капитал Общества был оплачен не полностью. В соответствии с законом «Об акционерном обществе» на сумму задолженности по взносам в уставный капитал на баланс Общества в декабре 2004 года были приняты собственные акции на сумму 115 555 тыс. руб.

Внеочередным общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 12.01.2006 г. было принято решение об уменьшении уставного капитала Общества на стоимость неоплаченных акций. 27.01.06 г. была произведена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о внесении изменений в Устав Общества.

Согласно внесенным изменениям уставный капитал Общества составил 12 249 444 000 рублей.

Таблица 13

Акции Общества по состоянию на 31.12.06 г.

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб.)
1	Обыкновенные акции	12 249 444	1000	12 249 444 000
2	Привилегированные акции			
3	Итого	12 249 444		12 249 444 000

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 14.

Таблица 14

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2006г.	31.12.2006г.
Акции на балансе ОАО «Саратовская ГЭС»	115 556	
ОАО «УК ГидроОГК»	12 249 443	12 249 443
Прочие	1	1

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел 4 Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (статья 510 Бухгалтерского баланса)

В декабре 2006 г. Обществом был получен банковский кредит на сумму 3 000 млн. руб. с датой погашения в 2013 году.

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел 5 Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены обязательства со сроком погашения по ним не более 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	
	Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них	46
2	ОАО «Федеральная гидроэнергетическая компания»	11
	ООО «СТЛ-Монтаж»	11
	ООО «Монтажэнерго»	10
	ОАО «СГТУ БИОГЕМ»	2
3	Задолженность внебюджетным фондам,	
4	Задолженность по оплате труда (ст. 624)	4
	Задолженность перед бюджетом (ст.626), из них	77
5	Федеральному бюджету	14
	Бюджетам субъектов РФ	63
	Местным бюджетам	-
6	Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)	5
	Прочие кредиторы, всего (ст. 628)	60
7	из них	
	НДС в неоплаченной продукции	23
	Расчеты по торгам	16
8	Итого	192

3.5.2 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (статья 630 Бухгалтерского баланса)

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Саратовская ГЭС», состоявшимся 25.12.06 года, было принято решение о выплате дивидендов по результатам 9 месяцев 2006 года в размере 19,7513578 рублей на одну акцию. Задолженность учредителям по выплате доходов по состоянию на 31.12.06 г. составила 220 168 тыс. руб.

Выплата дивидендов будет произведена в течение 60 дней со дня объявления о выплате дивидендов.

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

На забалансовых счетах Общества учитываются следующие ценности и обязательства:

- принятые в аренду основные средства (в т.ч. автомобили по лизингу);
- товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение;
- обеспечение обязательств полученные: согласно заключенным договорам подрядчики перечисляют денежные средства как обеспечение обязательств по лотам;
- обеспечение обязательств выданные: согласно договору поручительства Общество выступает поручителем ОАО «Федеральная гидроэнергетическая компания». Сумма обеспечения обязательств отражена с учетом причитающихся к выплате процентов.
- на забалансовом счете «Износ ОС» учтена сумма износа по объекту жилищного фонда, принятый на баланс Общества до 01.01.2006г.
- имущество в федеральной собственности: отражена стоимость объектов гражданской обороны и земельные участки, находящиеся в аренде у Общества

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

Таблица 16

Сведения о выручке Общества

Наименование показателей	2005г	2006г	(млн. руб.) Отклонение	
			сумма	%%
Выручка всего (стр. 100 формы №2)	1 769,7	1 805,1	35,4	2
В том числе: от продажи электроэнергии внутренним потребителям	1 765,8	614,8	-1 151,0	-65,2

3.8 Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 17

Прочие доходы и расходы Общества

Наименование показателей	2005г	2006г
Прочие доходы (млн. руб.)	1 643,1	1034,5
в том числе:		
Доходы от продажи ценных бумаг	1620,6	1016,5
Доходы от реализации МПЗ	7,2	8,1
Доходы по транспортным услугам	-	-
Доходы от аренды	-	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде	7,5	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде	-	0,6
Доходы от оприходования мат. ценностей	6,7	8,7
Доходы по конкурсным торгам	-	0,1
Другие доходы	1,1	0,5
Прочие расходы (млн. руб.)	1 914,6	1049,9
в том числе:		
Расходы от продажи ценных бумаг	1 613,9	1015,7
Налог на имущество	251,3	-
Расходы от реализации МПЗ	6,8	8,1
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде	1,3	0,2
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде	-	0,1
Расходы по основным средствам непроизводственного характера	8,2	6,5
Взносы в некоммерческие партнерства	2,0	2,8
Взносы в НПФ	1,2	1,2
Расходы на культурно-просветительские и спортивные мероприятия	1,5	1,5
Социальные выплаты (мед обслуживание, компенсации на питание)	4,5	5,7

Прочие расходы	23,9	8,1
----------------	------	-----

3.9 Налоги

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 132 132 тыс. руб. (2005 г. – 118 991 тыс. руб.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 318 887 тыс. руб. (2005 г. – 359 614 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизационных отчислений по основным средствам, отдельных расходов производственного характера.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила сумму -358 тыс. руб. (2005 г. – 6 883 тыс. руб.), в том числе: возникших – 461 тыс. руб. (2005 г. – 8 709 тыс. руб.) и погашенных – 819 тыс. руб. (2005 г. – 1 826 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении дохода по депозитным вкладам, амортизационных отчислений по основным фондам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 214 648 тыс. руб. (2005 г. – 223 153 тыс. руб.), в том числе: возникших – 216 418 тыс. руб. (2005 г. – 223 662 тыс. руб.) и погашенных (списанных) – 1 770 тыс. руб. (2005 г. – 509 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете амортизационных отчислений по основным фондам, расходам по списанию специальной одежды.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2006 г. составила 654 431 тыс. руб. (в 2005 г. – 639 140 тыс. руб.)

3.10 Прибыль на акцию

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 “Бухгалтерская отчетность организации” и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000 г. № 29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям. При расчете средневзвешенного количества

обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Таблица 18

Прибыль на акцию Общества

	Наименование организации	2006г	2005г
Базовая прибыль за отчетный год (млн. руб.)		342,73	288,05
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)		12 249,44	12 249,44
Базовая прибыль на акцию (руб.)		27,98	23,51

Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующих периодах. Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

В 2005 г. чрезвычайные обстоятельства отсутствовали, поэтому соответствующие сравнительные данные о базовой прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, и разводненной прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств не приводятся.

Таблица 19

Прибыль на акцию Общества

	Наименование организации	2006г	2005г
Базовая прибыль, млн. руб.		342,73	288,05
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб.		-	-
Разводненная прибыль, млн. руб.			
Средневзвешенное количество акций в обращении, тыс. акций		12 249,44	12 249,44
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс. акций		-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разведения, тыс. акций		-	-
Разводненная прибыль на акцию, руб.		-	-
Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств			
Базовая прибыль, млн. руб.		-	-
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн. руб.		-	-
Базовая прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, млн. руб.		-	-
Разводненная прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, руб.		-	-

3.11.Аффилированные лица

Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», которому принадлежит 100 %-1 обыкновенных акций Общества.

Список аффилированных лиц на 31.12.2006 г.

№ п/п	Полное наименование аффилированного лица	Место нахождения	Основание для признания аффилированным лицом	Дата наступления основания	Доля участия в уставном капитале, %
1	Дмитренко Татьяна Герасимовна	Россия, г. Москва	Член Совета директоров	22.03.2006	-
2	Горина Галина Викторовна	Россия, г. Москва	Член Совета директоров	22.03.2006	-
3	Козлов Евгений Иванович	Россия, г. Москва	Член Совета директоров	22.03.2006	-
4	Петрова Юлия Владимировна	Россия, Московская обл.	Член Совета директоров	22.03.2006	-
5	Попов Виктор Николаевич	Россия, г. Москва	Член Совета директоров	22.03.2006	-
6	Юхневич Юрий Брониславович	Россия, г. Москва	Член Совета директоров	22.03.2006	-
7	Белкин Павел Владимирович	Россия, г. Барнаул	Член Совета директоров	22.03.2006	-
8	Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»	Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д.8-А	Единоличный исполнительный орган акционерного общества	04.02.2004	-
9	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»	Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51	Лицо, имеющее более 20% голосующих акций общества	28.01.2005	99,065%
10	Открытое акционерное общество «Малая Мезенская ПЭС»	Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д.21	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица	29.12.2005	-
11	Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»	Россия, Московская обл., Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица	26.04.2006	-

12	Открытое акционерное общество « Нижне-Бурейская ГЭС»	Россия, Амурская обл., Бурейский район, пос. Новобурейский, ул. Советская, д.49	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица	25.05.2006	-
13	Открытое акционерное общество « Нижне-Зейская ГЭС»	Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, д.225/3	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица	26.05.2006	-
14	Открытое акционерное общество « Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»	Россия, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, д.4	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица	24.10.2006	-

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году выручка Общества от продажи своей продукции аффилированным лицам с учетом налога на добавленную стоимость составила:

Таблица 21

Продажа продукции аффилированным лицам Общества

(млн.руб)

	Наименование аффилированного лица	2005 г.	2006 г.
	ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	0	1 399
в т.ч.:			
	услуги по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования	0	1 237
	деятельность по сдаче во временное пользование энергетического оборудования	0	162
	Итого	0	1 399

Объем продажи аффилированному лицу в 2006 году составил 65,6 % от общего объема реализованной продукции. Продажа, услуг указанному аффилированному лицу осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам.

Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, с учетом налога на добавленную стоимость составила:

Таблица 22

(млн. руб.)

	Наименование аффилированного лица (вид закупки)	2005г	2006г
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания» (поставка эл/энергии на хоз.нужды)			13
ОАО «УК ГидроОГК» (услуги по управлению)		43,3	55,1
Итого		43,3	68,1

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Таблица 23

Расчеты Общества с аффилированными лицами

(млн. руб.)

	Наименование организации	2005 г	2006 г
Дебиторская задолженность Общества			
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»		0	20
ОАО «УК ГидроОГК»		19	21
Итого		19	41
Кредиторская задолженность Общества			
ОАО «УК ГидроОГК»		-	
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»		0	11
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»		0	4
Итого		13,84	15

Займы, представленные аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженности Общества перед аффилированными лицами по займам выданным отсутствует.

Таблица 24

Займы, представленные аффилированным лицам

(млн. руб.)

		2005 г	2006 г
Задолженность на 1 января		0	0
Выдано		0	3 000
Возвращено		0	0
Задолженность на 31 декабря		0	3 000

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным аффилированным лицам, составила в 2006 году 10 млн. рублей. Срок погашения займа – 2013 год.

3.12 Вознаграждения директорам

Вознаграждения директорам и членам ревизионной комиссии

В 2006 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Правлению Общества, а также членам ревизионной комиссии вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 1,14 млн. руб. (в 2005 г.-1,03 млн. руб.) Список членов Совета директоров и дирекции Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки

3.13 Информация по сегментам

Общество не оказывает услуги – производство и реализацию – распределенные по операционным или географическим сегментам, и относительно которых можно было бы выделить операционные и инвестиционные потоки денежных средств.

3.14 События после отчетной даты

Общество проводит подготовительные мероприятия по реорганизации в форме присоединения 100%-1 акция ДЗО, ожидающей в 2007 году, готовит документы для формирования передаточного акта и материалов к нему при присоединении Общества к ОАО «ГидроОГК».

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2006 Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 6 395 944 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 г. – поручительства не выдавались). Дирекция Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению дирекции Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества. Условных обязательств Общество не имеет.

4 Справочная информация для акционеров

4.1 Заключение аудитора Общества

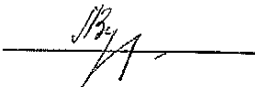
Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год ОАО «Саратовская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ООО «РСМ Топ-Аудит».

По мнению аудиторской фирмы отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года и финансовых результатов его деятельности за 2006 год, исходя из требований Федерального Закона от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и других нормативных актов, которые регулируют ведение бухгалтерского учета и подготовку отчетности в Российской Федерации.

4.2 Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике (ах) Общества

Адрес	413800, Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
Телефон	(8453) 44-20-65
Факс	(8453) 35-28-54
Генеральный директор	генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК» Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора ОАО «Саратовская ГЭС»	Одинцова Людмила Викторовна
Банковские реквизиты	ИНН 6439055230 КПП 644750001 р/с 40702810700180000100 (счет расходов) Р/с 40702810700180000099 (счет доходов) в ОАО «Внешторгбанк» г. Москва К/с 30101810700000000187 В ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России, БИК 044525187
Адрес в Internet	www.vohec.ru
Аудитор	АКГ «РСМ Топ-Аудит», г. Москва, Большая Ордынка, д. 54 стр.2
Реестродержатель	ОАО «Центральный Московский Депозитарий» 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8 Тел.: (095) 221-13-28; 221-13-33
Оценщик	Нет

Главный бухгалтер

 Зернышкина Л.И.