



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

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

---

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО**

**«Чебоксарская ГЭС»**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ  
за 2006 год**

**Пояснительная записка**

<b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....</b>	<b>3</b>
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ .....	3
1.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ .....	3
1.3. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ.....	3
1.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ И КОНТРОЛЬНЫЕ ОРГАНЫ.....	3
1.5. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА .....	5
<b>2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА .....</b>	<b>5</b>
2.1. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ .....	5
2.2. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	6
2.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.....	6
2.4. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ .....	6
2.5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ .....	7
2.6. УСТАВНОЙ, ДОБАВОЧНЫЙ И РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ.....	7
2.7. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ .....	7
2.8. ПРИЗНАНИЕ ДОХОДОВ .....	7
2.9. ПОРЯДОК УЧЕТА РАСХОДОВ .....	7
<b>3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....</b>	<b>8</b>
3.1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (РАЗДЕЛ I БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА) .....	8
3.1.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса) .....	8
3.1.2. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса).....	8
3.1.3. Краткосрочные финансовые вложения (статья 250 Бухгалтерского баланса) .....	9
3.2. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (РАЗДЕЛ II БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА) .....	9
3.2.1. Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса) .....	9
3.3. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ (РАЗДЕЛ III БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА) .....	10
3.4. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (РАЗДЕЛ V БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА).....	11
3.4.1. Займы и кредиты (статья 610 Бухгалтерского баланса) .....	11
3.4.2. Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса).....	11
3.4.3. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (статья 630 Бухгалтерского баланса) .....	12
3.5. ЦЕННОСТИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ.....	13
3.6. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	13
3.7. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ.....	13
<b>4. НАЛОГИ .....</b>	<b>14</b>
<b>5. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ .....</b>	<b>14</b>
<b>6. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА .....</b>	<b>16</b>
6.1. ГОЛОВНОЕ ОБЩЕСТВО .....	16
6.2. СОСТОЯНИЕ РАСЧЕТОВ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ.....	16
6.3. ВЕКСЕЛЯ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ .....	17
6.4. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ДИРЕКТОРАМ.....	17
<b>7. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ .....</b>	<b>17</b>
<b>8. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....</b>	<b>17</b>
<b>9. ПРОЧАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....</b>	<b>17</b>
9.1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА .....	17
9.2. АДРЕСА, ТЕЛЕФОНЫ, КОНТАКТЫ, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, АДРЕС ОБЩЕСТВА В INTERNET, КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ, РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕЙ И ОЦЕНЩИКЕ (АХ) ОБЩЕСТВА .....	18

## **1. Общие сведения**

### **1.1. Сведения об Обществе**

Открытое акционерное общество «Чебоксарская ГЭС» занимается предоставлением в аренду энергетического оборудования и оказанием услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования.

Общество создано в результате реорганизации ОАО «Чувашэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Чувашэнерго», утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющем функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнерго» (протокол от «27» апреля 2004 г. № 1001пр/2), зарегистрировано 1 января 2005 года по адресу: 429950, РОССИЯ, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, 34.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 190 человек.

### **1.2. Органы управления обществом**

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован

### **1.3. Общее собрание акционеров**

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Годовое собрание акционеров должно быть проведено в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

### **1.4. Исполнительные и контрольные органы**

**Правление Общества**

*Таблица 1*

**Состав Совета Директоров ОАО «Чебоксарская ГЭС», избранный в 2006г.**

<b>№ п/п</b>	<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Пост в Совете Директоров</b>	<b>Место работы и занимаемая должность</b>
1	Устюгов Дмитрий Владимирович	Председатель Совета Директоров	Начальник юридического Департамента ОАО «УК ГидроОГК»
2	Редькина Елена Львовна	Член Совета Директоров	Советник Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
3	Друзьяка Евгений Валерьевич	Член Совета Директоров	Начальник Департамента целевых коммуникаций ОАО «УК ГидроОГК»
4	Пушкарев Вадим Сергеевич	Член Совета Директоров	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»
5	Теплов Андрей Юрьевич	Член Совета Директоров	Начальник Департамента имущества и бизнес- процессов ОАО «УК ГидроОГК»
6	Бойко Наталья Григорьевна	Член Совета Директоров	Главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
7	Попов Павел Борисович	Член Совета Директоров	Руководитель дирекции гидротехнических комплексов ОАО «УК ГидроОГК»

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

**Ревизионная комиссия**

*Таблица 2*

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный в 2006 году**

<b>№ п/п</b>	<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Пост в Ревизионной комиссии</b>	<b>Место работы и занимаемая должность</b>
1	Михно Ирина Васильевна	Председатель Ревизионной комиссии	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Капелькина Екатерина Борисовна	Член Ревизионной комиссии	Главный специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Лашенко Анна Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Начальник Управления бухгалтерского и налогового учета ОАО «УК ГидроОГК»
4	Лукашов Артем Владиславович	Член Ревизионной комиссии	Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес- процессов ОАО «УК ГидроОГК»
5	Токарева Наталья Ильинична	Член Ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ОАО «Жигулевская ГЭС»

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 № 10/1 от 22.04.2005 г. 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

## 1.5. Дочерние и зависимые Общества

Дочерних и зависимых Обществ ОАО «Чебоксарская ГЭС» не имеет.

## 2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной приказом ОАО «УК ГидроОГК» от 30.12.2005 год.

### 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 «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

## **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.

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.

## **2.3. Основные средства**

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

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учтены в составе материально-производственных запасов.

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 начислена линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Срок службы основных средств определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

## **2.4. Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **2.5. Расходы будущих периодов**

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

## **2.6. Уставной, добавочный и резервный капитал**

Сальдо по счету 80 «Уставный капитал» соответствует размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах организации.

Добавочный капитал Общества не создавался.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. В отчетном году отчисление в резервный фонд составило 0,004 млн. рублей.

## **2.7. Кредиты и займы полученные**

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

В отчетном году Обществом заемные средства не привлекались.

## **2.8. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления к оплате расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- проценты, за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в этом банке. Проценты начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора;
- доходы от реализации МПЗ, основных средств по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления к оплате расчетных документов;
- доходы от операций с ценными бумагами.

## **2.9. Порядок учета расходов**

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99. В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ (Приказ от 18.09.2006г. № 115н и №116н), 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.

### 3. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

#### 3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

##### 3.1.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Структура начисленной амортизации за отчетный период имеет следующий вид:

здания	45,69%
сооружения и ЛЭП	12,85%
машины и оборудование	40,33%
транспорт и др. основные средства	1,13%

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2006 года приведена в таблице 4.

Таблица 4

(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	4268	4153	70
2	Сооружения и передаточные устройства	1062	1030	17
3	Машины и оборудование	833	733	13
4	Транспортные и другие основные средства	9	7	
5	Итого	6172	5923	100

##### 3.1.2. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Общество не имеет долгосрочных финансовых вложений.



### 3.1.3. Краткосрочные финансовые вложения (статья 250 Бухгалтерского баланса)

В составе прочих краткосрочных финансовых вложениях Общества отражены денежные средства, размещенные на депозитных счетах в банке ВТБ 24 (ЗАО) в сумме 60 млн. рублей.

### 3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

#### 3.2.1. Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является предоставление в аренду энергетического оборудования и предоставление услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 приведена в таблице 5

Таблица 5

#### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в т.ч.	5,76
	ЧМУПП «Теплосеть»	2,40
	Чувашский филиал ОАО «ТГК-5»	2,65
	Прочие	0,71
2	Векселя к получению, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-
3	Авансы выданные, в т.ч.	22,32
	ОАО «УК ГидроОГК»	8,79
	ООО «Компания Этна-Холдинг»	1,12
	ООО «Диком»	1,25
	ООО «Инженерный центр»	1,26
	ОАО «Чеховский завод «Гидросталь»	0,53
	ООО «ВВСК»	0,47
4	Прочие дебиторы, в т.ч.	16,78
	Переплата по налогам в федеральный бюджет	9,38
	Переплата по налогам в бюджеты субъекта РФ	3,65
	Переплата по налогам в местные бюджеты	-
	Расчеты по причитающимся доходам	-
5	Итого	44,86

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 6

Таблица 6

**Сводные данные по дебиторской задолженности**

(млн.руб)

№	Наименование	2005г	2006г	+/-
1	Всего дебиторская задолженность:			
	Статья 230	-	-	-
	Статья 240	33,02	44,86	+11,84
2	Итого	33,02	44,86	+11,84
3	В том числе:			
	Покупатели и заказчики			
	Статья 231	-	-	-
	Статья 241	2,92	5,76	+2,84
4	Итого	2,92	5,76	+2,84
5	Авансы выданные			
	Статья 234	-	-	-
	Статья 245	21,57	22,32	+0,75
6	Итого	21,57	22,32	+0,75
7	Прочие дебиторы			
	Статья 235	-	-	-
	Статья 246	8,53	16,78	+8,25
8	Итого	8,53	16,78	+8,25

### 3.3. Капитал и резервы (Раздел III Бухгалтерского баланса)

#### Уставной капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций.

По состоянию на 31.12.2006г. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Уставный капитал Общества составил 6 067 412 437 (Шесть миллиардов шестьдесят семь миллионов четыреста двенадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей.

Таблица 7

## Структура уставного капитала 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	739 928 346	8,20	6 067 412 437
2	Привилегированные акции	-	-	-
3	Итого	739 928 346	8,20	6 067 412 437

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 8

Таблица 8

## Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2005г.	31.12.2006г.
Акции на балансе ОАО РАО «ЕЭС России»	739 928 346	739 928 346

### 3.4. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

#### 3.4.1. Займы и кредиты (статья 610 Бухгалтерского баланса)

Заемные средства Обществом не привлекались.

#### 3.4.2. 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

Таблица 9

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	103,25
	Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них	49,11
	ОАО «Электроремонт-ВКК»	2,82
2	ОАО «Гидроремонт-ВКК»	4,53
	ОАО «Турборемонт-ВКК»	7,59
	ООО «НПК Триггер»	3,99
	ООО «Гидроремонт»	1,54
	ООО «ТД ИТЭК»	2,32
3	Задолженность внебюджетным фондам,	0,80
4	Задолженность по оплате труда (ст. 624)	3,53
	Задолженность перед бюджетом (ст.626), из них	37,57
5	Федеральному бюджету	6,28
	Бюджетам субъектов РФ	31,29
	Местным бюджетам	-
6	Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)	-
	Прочие кредиторы, всего (ст. 628)	12,24
7	из них	
	НДС в неоплаченной продукции	0,46
	Расчеты по торгам	11,70
8	Итого	103,25

#### 3.4.3. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (статья 630 Бухгалтерского баланса)

Общество не имеет задолженности по выплате доходов перед учредителями.

### 3.5. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

На забалансовом сечете учтена списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов, переданная при создании Общества в соответствии с разделительным балансом, в сумме 11,875 млн. рублей.

Кроме того, на забалансовом счете учтены бланки строгой отчетности (трудовые книжки и вкладыши к ним) в сумме 0,003 млн. рублей.

### 3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год разделены в отчете о прибылях и убытках на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и прочие расходы с расшифровками по видам и величинам.

Таблица 10

#### Сведения о выручке Общества

(млн.руб)

Наименование группы	2005г	2006г	Отклонение	
			сумма	%%
Выручка всего (стр. 010 формы №2)	531,4	622,6	+91,2	+17
В том числе: от продажи электроэнергии внутренним потребителям	-	-	-	-

### 3.7. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 11

#### Прочие доходы и расходы Общества

Наименование группы	2005г	2006г
<b>Прочие доходы (млн.руб.)</b>	<b>1,8</b>	<b>79,1</b>
в том числе:		
Доходы от продажи ценных бумаг	-	74,5
Доходы от реализации МПЗ	0,3	2,5
Доходы по транспортным услугам	-	-
Доходы от прочей аренды	-	0,8
Проценты, начисленные банком	-	0,9
Другие доходы	1,5	0,4
<b>Прочие расходы</b>	<b>135,5</b>	<b>86,8</b>
в том числе:		
Расходы от продажи ценных бумаг	-	74,3
Налог на имущество	126,9	-
Расходы от реализации МПЗ	0,2	1,4
Прочие расходы	8,4	11,1

#### 4. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по методу начисления.

Таблица 12

##### Основные налоговые обязательства Общества

Наименование группы	Способ признания выручки в бухгалтерском учете
Налог на прибыль	По отгрузке
Налог на добавленную стоимость	По отгрузке
Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (услуг)	--

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 16,941 млн. рублей (2005 г. – 6,412 млн. рублей).

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 24,761 млн. рублей (2005 г. – 20,171 млн. рублей). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих различий бухгалтерского и налогового учета.

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 0,108 млн. рублей (2005 г. – 0,548 млн. рублей).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете амортизационных сроков.

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 9,927 млн. рублей (2005 г. – 5,620 млн. рублей).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) объектов основных средств, платы за государственную регистрацию прав на приобретенные (сооруженные) объекты недвижимости, результатов переоценки эмиссионных ценных бумаг по текущей рыночной стоимости, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости остатка готовой продукции, а также с отсрочкой по уплате налога на прибыль по базе переходного периода.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2006 г. составила 133,206 млн. рублей (2005 г. – 89,630 млн. рублей).

#### 5. Прибыль на акцию

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.

Таблица 13

**Прибыль на акцию Общества**

Наименование организации	2005г	2006г
Базовая прибыль за отчетный год (млн.руб)	0,087	28,715
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	739 928,35	739 928,35
Базовая прибыль на акцию (руб)	0,0001	38,80

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 2006 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 14

**Прибыль на акцию Общества**

Наименование организации	2005г	2006г
<b>Базовая прибыль, млн.руб</b>	0,087	28,715
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб	-	-
<b>Разводненная прибыль, млн.руб</b>		
Средневзвешенное количество акций в обращении, тыс. акций	739 928,35	739 928,35
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс. акций	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разведения, тыс. акций	-	-
<b>Разводненная прибыль на акцию, руб</b>	-	-
<b>Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств</b>		
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	-	-

## 6. Аффилированные лица

### 6.1. Головное общество

Общество контролируется ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

### 6.2. Состояние расчетов с аффилированными лицами

#### Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество не продавало свою продукцию аффилированным лицам.

#### Закупки у аффилированных лиц

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

Таблица 15

#### Закупки Общества у аффилированных лиц

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
ОАО РАО «ЕЭС России»	-	-
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	46,38	33,95
Итого	46,38	33,95

#### Состояние расчетов с аффилированными лицами

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

Таблица 16

#### Расчеты Общества с аффилированными лицами

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
Дебиторская задолженность Общества		
ОАО РАО «ЕЭС России»	-	-
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	4,31	8,79
Итого	4,31	8,79
Кредиторская задолженность Общества		
ОАО РАО «ЕЭС России»	-	-
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	-	-
Итого	-	-



### **Займы, представленные аффилированными лицами**

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами по займам выданным отсутствует.

### **6.3. Векселя аффилированных лиц**

По состоянию на 31 декабря 2006 г. у Общества нет векселей аффилированных лиц.

### **6.4. Вознаграждения директорам**

В 2006 г. Общество выплатило членам Совета директоров и дирекции Общества, а также членам ревизионной комиссии вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму

0,809 млн. руб. Список членов Совета директоров и дирекции Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

## **7. 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.

## **8. События после отчетной даты**

### **Дивиденды**

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества.

## **9. Прочая информация**

### **9.1. Заключение аудитора Общества**

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2006 г. ОАО «Чебоксарская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ЗАО «Центр экономических и финансовых экспертиз».

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 2005 года и финансовых результатов его деятельности за 2005 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.

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

Адрес	429950, Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул.Набережная, д.34
Телефон	(8352) 73-75-06
Факс	(8352) 73-77-82
Генеральный директор	Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора ОАО «Чебоксарская ГЭС»	Долгих Вера Николаевна
Банковские реквизиты	ИНН 2124022868 КПП 212401001 р/с 40702810896000002937 (счет расходов)в ЗАО «Внешторгбанк Розничные услуги» г.Москва К/сч 30101810100000000716, БИК 044525716  Р/с 40702810000180000278 (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	ЗАО «ЦЭФЭ», г. Москва, Большая Ордынка, д.59, 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