



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

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

---

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО**

**«Нижегородская ГЭС»**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ**

**за 2006 год**

**Пояснительная записка**

# ОГЛАВЛЕНИЕ

---

<b>1</b>	<b>Общие сведения .....</b>	<b>4</b>
1.1.	Общие сведения .....	4
1.2.	Органы управления .....	4
1.3.	Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности .....	6
<b>2</b>	<b>Учетная политика .....</b>	<b>14</b>
2.1.	Основа составления .....	14
2.2.	Активы и обязательства в иностранной валюте .....	14
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	14
2.4.	Нематериальные активы .....	14
2.5.	Основные средства .....	14
2.6.	Инвестиции в акции .....	15
2.7.	Долговые обязательства .....	15
2.8.	Материально-производственные запасы .....	15
2.9.	Незавершенное производство .....	15
2.10.	Расходы будущих периодов .....	15
2.11.	Задолженность покупателей и заказчиков .....	16
2.12.	Признание дохода .....	16
2.13.	Резервный капитал .....	16
2.14.	Сравнительные данные .....	16
<b>3</b>	<b>Раскрытие существенных показателей отчетности .....</b>	<b>17</b>
3.1.	Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса) .....	17
3.2.	Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса) .....	17
3.3.	Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса) .....	18
3.4.	Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса) .....	18
3.5.	Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского	
баланса)	18	
3.6.	Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса) .....	19
3.7.	Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)	
	20	
3.8.	Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса) .....	21
3.9.	Акции Общества .....	21
3.10.	Государственная помощь .....	22
3.11.	Основные дочерние и зависимые общества .....	22
3.12.	Товарообменные (бартерные) операции .....	22
3.13.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	22
3.14.	Прочие операционные доходы и расходы .....	23
3.15.	Прочие внереализационные доходы и расходы .....	Ошибка! Закладка не
определена.		
3.16.	Налоги .....	23
3.17.	Результат чрезвычайных обстоятельств .....	23
3.18.	Прекращаемая деятельность .....	23
3.19.	Прибыль на акцию .....	24
3.20.	Аффилированные лица .....	25
3.21.	Информация по сегментам .....	28
3.22.	События после отчетной даты .....	28

3.23.	Условные обязательства.....	28
<b>4</b>	<b>Справочная информация для акционеров.....</b>	<b>29</b>
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 «Нижегородская ГЭС» оказывает услуги по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования, сданного в аренду ОАО «ГидроОГК».

Общество создано 04 ноября 2003 года (Распоряжение № 112р ОАО РАО «ЕЭС России»), зарегистрировано 09 декабря 2003 года по адресу: Россия, Нижегородская область, Городецкий район, город Заволжье.

Зависимых обществ, представительств и филиалов Общество не имеет.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 119 человек (на 31 декабря 2005 года – 113 человек).

### 1.2. Органы управления

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 «Нижегородская ГЭС»,  
избранный на годовом Общем собрании акционеров 22 марта  
2006 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Теплов Андрей Юрьевич	<i>Председатель совета директоров</i>	Начальник Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
2	Попов Виктор Николаевич	<i>Член совета директоров</i>	Советник Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
3	Отто Ольга Валентиновна	<i>Член совета директоров</i>	Начальник Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
4	Редькина Елена Львовна	<i>Член совета директоров</i>	Советник Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК». <i>Акций Общества не имеет.</i>
5	Петрова Юлия Владимировна	<i>Член совета директоров</i>	Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
6	Чудопалова Елена Маликовна	<i>Член совета директоров</i>	Начальник управления Департамента финансового и экономического планирования ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
7.	Аханов Дмитрий Сергеевич	<i>Член совета директоров</i>	Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>

Независимых директоров в составе Совета директоров Общества нет.  
Комитетов Совета директоров Общества не имеется.

Таблица 2

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный на  
годовом Общем собрании акционеров 22 марта 2006 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Гатаулин Денис Владиславович	<i>Председатель Ревизионной комиссии</i>	Начальник управления Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
2	Долгопол Ольга Семеновна	<i>Член комиссии</i>	Начальник отдела Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
3	Козлов Антоний Владимирович	<i>Член комиссии</i>	Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
4	Халистова Галина Васильевна	<i>Член комиссии</i>	Главный бухгалтер ОАО «Чебоксарская ГЭС» <i>Акций Общества не имеет.</i>
5	Макееенко Зоя Александровна	<i>Член комиссии</i>	Главный специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>

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 № 9/1 от 30.01.2004г. (в редакции от 25.11.05 г.) исполняет открытое акционерное общество ОАО «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

### 1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности

Основные производственно-финансовые показатели приведены в таблице 4.

Таблица 4

#### Основные производственно-финансовые показатели

№ п/п	Показатель	Ед. измер.	2004	2005	2006			Темп роста, % к 2005 г.
					план	факт	%	
1. Производственные показатели								
1	Установленная мощность	МВт	520	520	520	520	100	100
2	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	2268	1784	1306	1316	100,8	73,8

2. Кадровая политика								
3	Среднесписочная численность персонала	чел	109	113	115	116	100,8	102,7
3.1.	в т.ч. ППП	чел	109	113	115	116	100,8	102,7
3.2.	Непромышленный персонал	чел	-	-	-	-	-	-
4	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	руб./чел.	16557	19411	19476	21770	111,8	112
3. Капитальные вложения								
5	Капитальные вложения, всего (с НДС)	тыс. руб.	49288	181653	81605	82256	100,8	-54,7
6	Остаток незавершенного строительства (без НДС)	тыс. руб.	48403	149149	104148	104699	100,5	-29,8
7	Ввод основных фондов (без НДС)	тыс. руб.	3843	53343	114249	114249	100	114,2

Общество имеет утвержденную долгосрочную инвестиционную программу технического перевооружения основного оборудования сроком до 2020 года, с выделением более подробного ее раздела на период до 2012 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 5.

Таблица 5

#### Основные показатели бухгалтерского баланса

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2006	+/- (к 31.12.05)
1	Валюта баланса	млн. руб.	4779,8	4910,5	4901,9	-8,6
2	Чистые активы	млн. руб.	4707,1	4826,0	4742,2	-83,8
3	Дебиторская задолженность	млн. руб.	72,4	89,9	135,1	45,2
4	Кредиторская задолженность	млн. руб.	72,6	83,9	149,1	65,2
4.1.	в т.ч. долгосрочная	млн. руб.	-	-	-	-
5	Коэффициент текущей ликвидности	-	2,20	3,19	2,09	1,1
6	Коэффициент автономии	-	0,98	0,98	0,97	-0,01

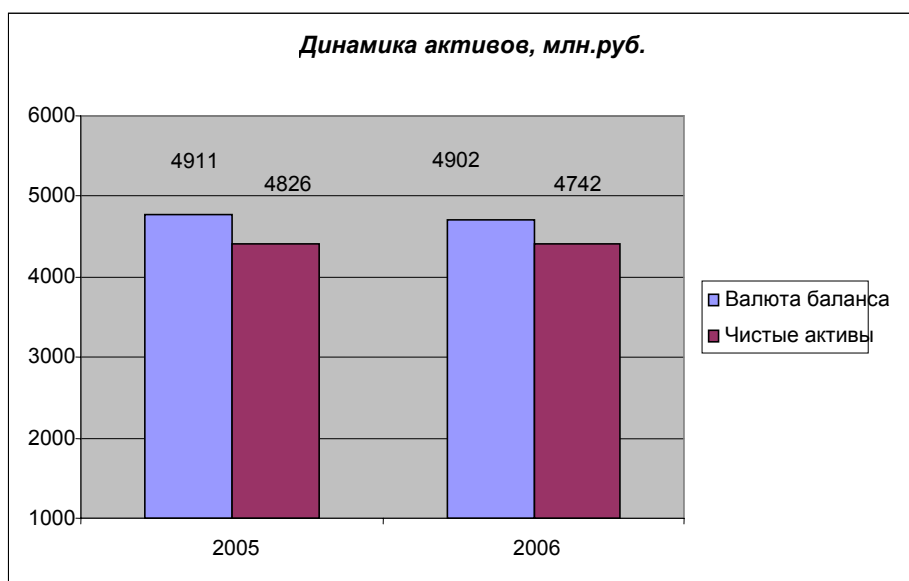
## **Финансовые результаты и анализ финансово-хозяйственной деятельности в 2006 г.**

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

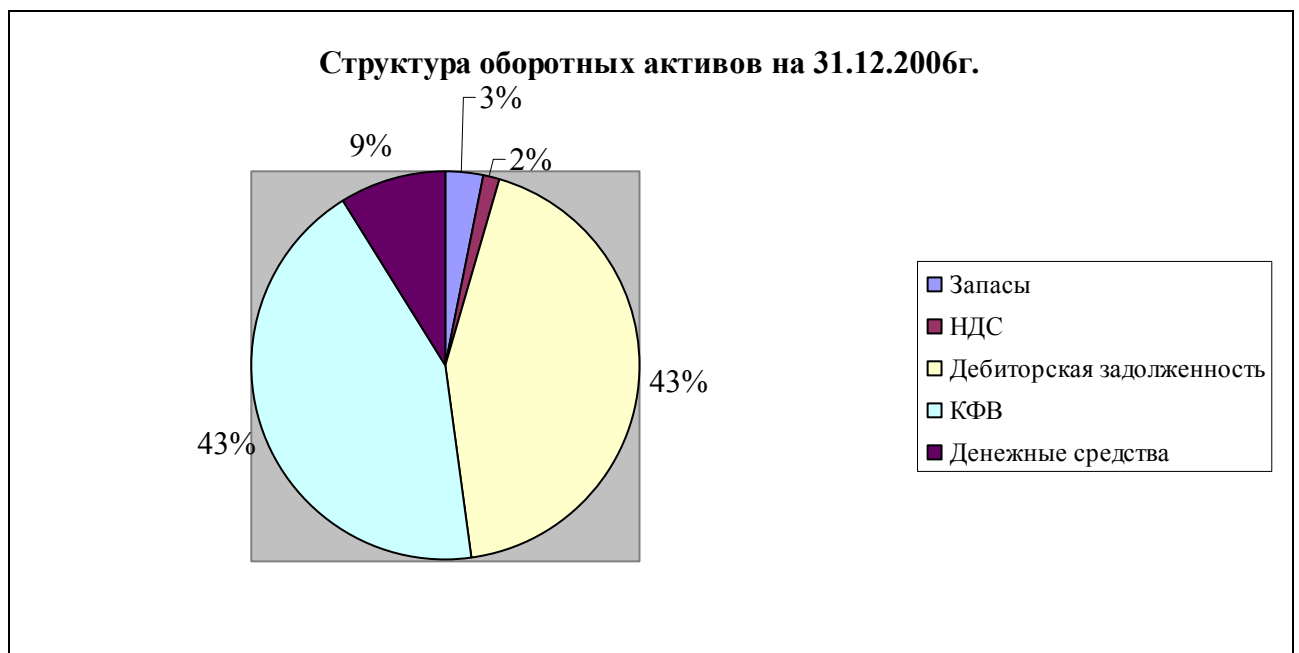
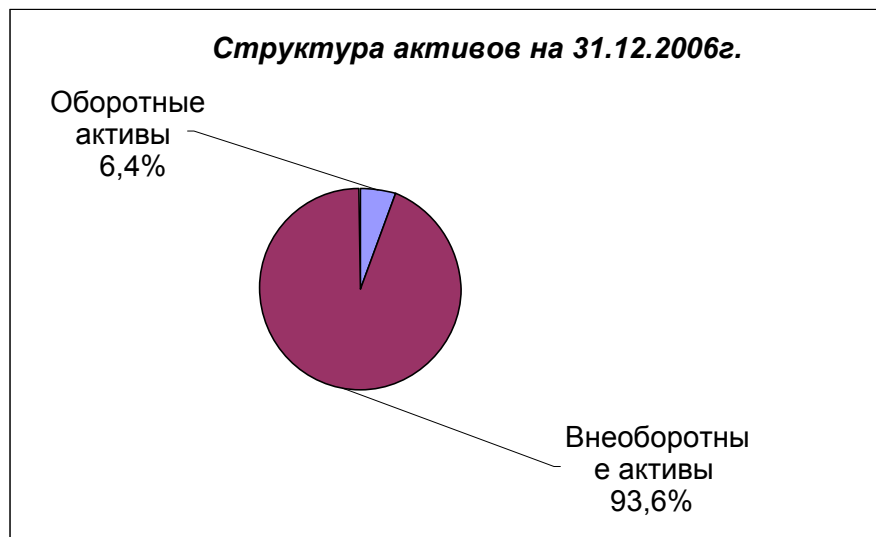
- валюта баланса Общества в сумме 4 901,9 млн. руб.;
- положение Общества финансово устойчиво, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- выручка от реализации – 593,3 млн. руб.;
- себестоимость – 434,4 млн. руб.;
- сумма нераспределенной прибыли по итогам 2006 года 29,2 млн. руб.;
- Общество имеет хорошую ликвидность и платежеспособность.

### **Управление активами Общества**

Стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 год составила 4901,9 млн. руб. Стоимость чистых активов снизилась по сравнению с 2005 годом на 1,74% и составила 4742,2 млн. руб. Снижение произошло в основном за счет роста кредиторской задолженности и уменьшения уставного капитала.







На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 47,8% стоимости оборотных активов.

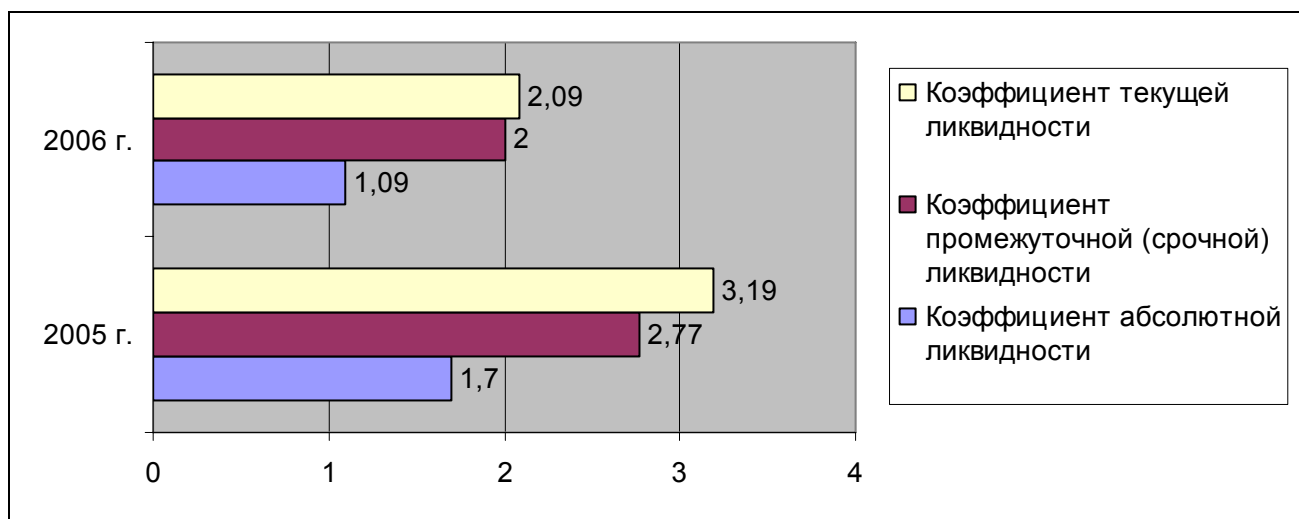
Значительную долю оборотных активов (43,3%) составляют краткосрочные финансовые вложения.

### Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Показатели платежеспособности и ликвидности Общества в 2006 году в целом стабильные, но по сравнению с 2005 годом незначительно снизились:

- значение коэффициента автономии в 2006 году - 0,97, что значительно выше рекомендуемого 0,8;
- коэффициент абсолютной ликвидности на конец 2006 года значительно выше среднего уровня и составляет 1,09;
- значение коэффициента срочной ликвидности – 2,0, что намного превышает рекомендуемое 1;
- коэффициент текущей ликвидности – 2,09, что на уровне рекомендуемого значения 2.
- Дебиторская и кредиторская задолженности на 31.12.06 г. примерно равны между собой, но кредиторская выше на 14 млн. рублей. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2006 года составляет 0,91.

#### Динамика коэффициентов ликвидности



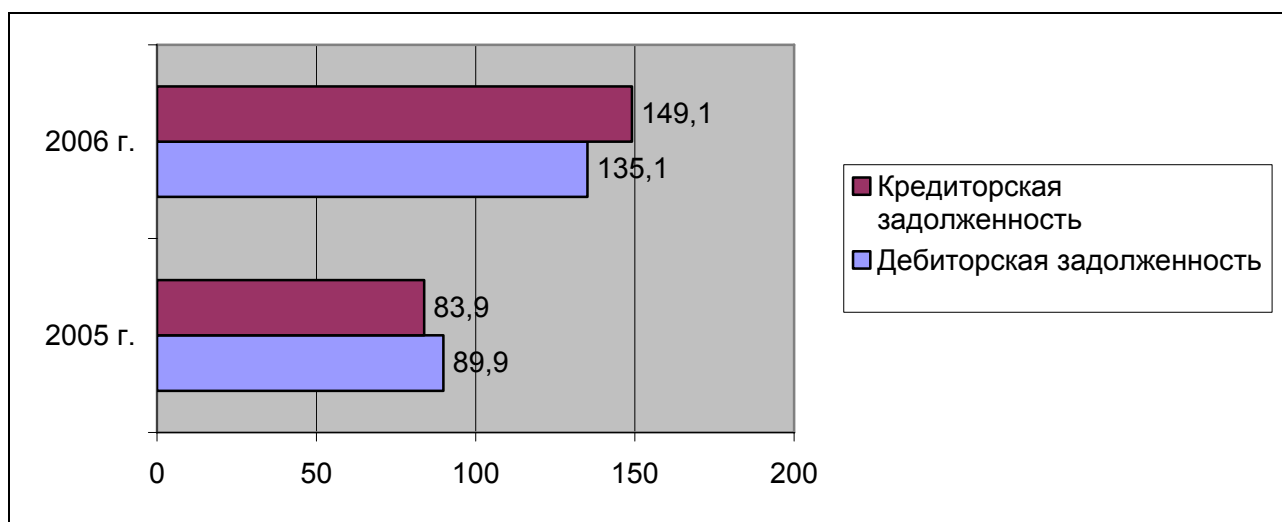


Доля собственного капитала в 2006 году составляет 96,7%..



На 31.12.2006 доля собственных оборотных активов Общества составляет 48,8% от общей стоимости оборотных активов, что является хорошим показателем.

**Динамика дебиторской задолженности и  
краткосрочных кредиторских обязательств, млн. руб.**



Кредиторская задолженность состоит из текущей краткосрочной задолженности и несущественно опережает рост дебиторской задолженности Общества на 31.12.2006 г.

**Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности**

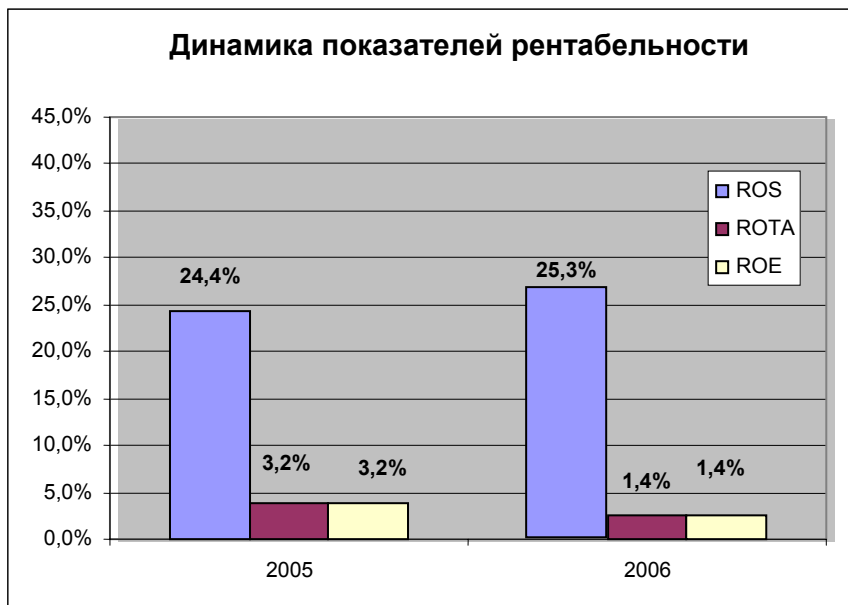
Основные финансовые результаты деятельности Общества представлены в таблице:

**Основные финансовые показатели, млн. руб.**

	2004	2005	2006	Темп роста, % (к 2005)
Выручка от реализации	397,11	577,32	593,3	102,8
Себестоимость	287,75	436,16	434,4	99,6
<b>Валовая прибыль</b>	<b>109,35</b>	<b>141,16</b>	<b>158,9</b>	<b>112,6</b>
Коммерческие расходы	-	-	8,8	
Прочие доходы	186,1	645,6	336,6	52,1
Прочие расходы	281,2	633,6	-418,8	66,1
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>15,57</b>	<b>155,12</b>	<b>68,0</b>	<b>43,8</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>10,57</b>	<b>118,87</b>	<b>29,2</b>	<b>24,6</b>

2006 год Общество завершило с чистой прибылью в размере 29,2 млн. руб.

Из-за положительного финансового результата показатели рентабельности по итогам 2006 года – положительны. Данные по показателям рентабельности приведены на рисунке.



Показатели рентабельности:

1. ROS – Return On Sales – рентабельность продаж;
2. ROTA – Return On Total Assets – чистая рентабельность активов;
3. ROE – Return On Equity – чистая рентабельность собственного капитала

# 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 «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.

Активы и обязательства Общества в отчетности приведены в оценке по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.

### 2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции.

### 2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### 2.4. Нематериальные активы

Объектов нематериальных активов, соответствующих классификации ПБУ 14/2000, на балансе общества не имеется.

### 2.5. 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 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 нормы амортизации, рассчитанной на основе срока полезного использования.

По объектам жилищного фонда амортизация не начислялась. Износ начислен по итогам года с отнесением на забалансовый счет 010.

Доходы и расходы от выбытия основных средств, а также от списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов. Кредиты для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств не привлекались.

## **2.6. Инвестиции в акции**

Инвестиций в акции не производилось.

## **2.7. Долговые обязательства**

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения. Разница между стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается равномерно по мере начисления причитающихся по ним доходов в течение срока их обращения в прочие доходы и расходы.

## **2.8. Материально-производственные запасы**

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

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2006 году по методу оценки себестоимости каждой единицы.

Стоимость малоценных и быстроизнашивающихся предметов погашается путем начисления амортизации в размере 100 % при передаче их со склада в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

## **2.9. Незавершенное производство**

В силу производственного процесса остатков незавершенного производства не имеется.

## **2.10. 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.

## **2.11. Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

## **2.12. Признание дохода**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- 1. Доходы от реализации материально-производственных запасов*
- 2. Доходы от продажи ценных бумаг.*

## **2.13. Резервный капитал**

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

## **2.14. Сравнительные данные**

Сравнительные данные в отчетности за 2006г. сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2005г. для приведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2006г.



# 3

## Раскрытие существенных показателей отчетности

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

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2006 года приведена в таблице 6.

Таблица 6

#### Стоимость основных средств по группам

(млн.руб)

№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.06г	Остаточная стоимость на 31.12.06г
1	Здания	188	177
2	Сооружения и передаточные устройства	3198	3010
3	Машины и оборудование	1459	1295
4	Транспортные и другие основные средства	4	3
5	Итого	4849	4485

Прирост основных средств произошел за счет ввода оборудования не требующего монтажа на сумму 2,8 млн. руб., ввода объектов строительства на сумму 20 млн. руб. Увеличение стоимости объектов в результате реконструкции составило 91,4 млн. рублей.

### 3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

В течение года произведено затрат на 69,8 млн. руб., введено в эксплуатацию и списано затрат на 114,2 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 104,7 млн. руб.

К числу существенных объектов незавершенного строительства относятся:

- ПАК «Диспетчерский центр каскада» (затраты 2 млн. руб.)
- Телефонная кабельная сеть (затраты 3 млн. руб.)
- АТС Definity (затраты 2 млн. руб.)
- Комплекс телемеханики (затраты 20,5 млн. руб.)
- Система кондиционирования здания управления ГЭС (затраты 2 млн. руб.)

### 3.3. Долгосрчные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрчные финансовые вложения Общества не имеет.

### 3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 10 млн. руб., 3,2 % от оборотных активов.

### 3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества являлось производство и реализация электроэнергии. С 1 мая 2006 года ОАО «Нижегородская ГЭС» оказывает услуги по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования, сданного в аренду ОАО «ГидроОГК». Задолженность покупателей на 31 декабря 2006 г. составляет 84 млн. руб.

К нереальной для взыскания задолженности можно отнести задолженность по тарифному небалансу в сумме 58 млн. руб.

Долгосрчная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2006 г. составляет 0,3 млн. руб. Данная задолженность образовалась в результате выдачи беспроцентной ссуды работникам станции для погашения задолженности за покупку квартир у филиала ОАО РАО «ЕЭС России» Нижегородская ГЭС.

Таблица 7

#### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

(млн.руб)

№	Наименование группы	31.12.2005	31.12.2006
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-	-
2	Векселя к получению, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-	-
3	Авансы выданные, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-	-
4	Прочие дебиторы, в т.ч. Работники ГЭС	-	0,3
5	Итого	-	0,3

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 приведена в таблице:

Таблица 8

**Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240**

(млн.руб)

№	Наименование группы		31.12.2005	31.12.2006
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. ОАО «ЦФР» (тарифный небаланс) ОАО «ГидроОГК»		56,0 50,8 -	84,1 58,1 25,3
3	Авансы выданные, в т.ч. ОАО «УК ГидроОГК» ООО «Альвагрупп»		18,2 10,9 -	24,1 14,0 5,8
4	Прочие дебиторы, в т.ч. РБ Лизинг		15,7 9,3	26,6 16,1
5	Итого		89,9	134,8

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 9

Таблица 9

**Сводные данные по дебиторской задолженности**

(млн.руб)

№	Наименование	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2006	+/- к 2005 г.
1	Всего дебиторская задолженность: Статья 230 Статья 240	7 65	- 89,9	0,3 134,8	0,3 44,9
2	Итого	72	89,9	135,1	45,2
3	В том числе: Покупатели и заказчики Статья 231 Статья 241	- 23	- 56,0	- 84,1	- 28,1
4	Итого	23	56,0	84,1	28,1
5	Авансы выданные Статья 234 Статья 245	- 32	- 18,2	- 24,1	- 5,9
6	Итого	32	18,2	24,1	5,9
7	Прочие дебиторы Статья 235 Статья 246	7 10	- 15,7	0,3 26,6	0,3 10,9
8	Итого	17	15,7	26,9	11,2

### 3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочных обязательств не имеется.

## Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	31.12.2005	31.12.06
1	Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	-	-
2	Поставщики и подрядчики, из них	-	-
3	Задолженность внебюджетным фондам, из них	-	-
4	Задолженность перед бюджетом, Из них	-	-
5	Итого	-	-

### 3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена текущая кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность по налогам и сборам и прочая задолженность.

Таблица 11

## Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	31.12.05	31.12.06
1	Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	83,9	149,1
2	Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них	60,1	19,9
	ОАО «Гидроремонт-ВВК»	2,0	3,3
	ОАО «Трест Гидромонтаж»	3,0	-
	ОАО «Тяжмаш»	26,0	-
	ЗАО «КРОК инкорпорейтед»	9,0	1,0
	ЗАО «Синетик»	5,0	1,8
	ООО «Компания Этна-Холдинг»	6,1	-
	ОАО «ГидроОГК»	-	2,8
	ООО «Стройтелеком»	-	2,2
	ОАО «Телекомстрой»	-	1,5
	ООО ПО «Галион»	-	1,5
3	Задолженность внебюджетным фондам (ст. 625) из них	0,1	-
	Пенсионный фонд	0,1	-
	Фонд социального страхования	-	-
4	Задолженность по оплате труда (ст. 624)	2,2	2,4
5	Задолженность перед бюджетом (ст.626), из них	4,8	31,6
	федеральному бюджету	3,0	7,6
	бюджетам субъектов РФ	0,9	19,1
	местным бюджетам	0,9	4,9
6	Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)	0,3	-
7	Прочие кредиторы, всего (ст. 628) из них	16,4	95,2
	НДС в неоплаченной продукции	8,5	7,8
	ОАО «ГидроОГК»	-	83,8

### 3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образованного за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода не имеется.

### 3.9. Акции Общества

По состоянию на 09.12.04 Уставный капитал общества Учредителем не был оплачен полностью. В соответствии с законом об «Акционерных обществах» на сумму задолженности по взносам в Уставный капитал на баланс общества в декабре 2004 года были приняты собственные акции на сумму 42 669 тыс. руб.

На внеочередном собрании акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» 12.01.2006 года принято решение об уменьшении Уставного капитала на сумму неоплаченных акций, в результате чего Уставный капитал составляет в настоящее время 4 696 530 тыс. руб.

Таблица 12

Структура уставного капитала Общества

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб)
1	Обыкновенные акции	4 696 530	1000	-
2	Привилегированные акции	-	-	-
3	Итого	4 696 530	1000	-

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 13.

Таблица 13

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		
	01.01.2005г.	31.12.2005г.	31.12.2006
Физические лица	-	-	-
РАО «ЕЭС России»	100	1	1
ОАО ГидроОГК	-	99,09	99,09

### 3.10. Государственная помощь

Общество в отчетном году субвенции из федерального бюджета не получало.

### 3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.

### 3.12. Товарообменные (бартерные) операции

В 2006 году продаж продукции Общества осуществленных на условиях товарообмена (бартера) не производилось.

Таблица 15

Сведения о товарообменных операциях Общества

Наименование организации	2005г	2006г
Общее количество организаций, с которыми велись товарообменные операции	-	-
Выручка по таким операциям всего (млн.руб), в т.ч.:	-	-
С компанией А	-	-
С компанией Б	-	-
Выручка по товарообменным операциям – всего в % к общей выручке за отчетный период	-	-
Выручка по товарообменным операциям с аффилированными лицами – всего в % к общей выручке за отчетный период	-	-

### 3.13. 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 и сопоставлением с предыдущим годом.

Таблица 16

Сведения о выручке Общества

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г	Отклонение	
			сумма	%%
Выручка всего (стр. 010 формы №2)	577,3	593,3	16	102,8
В том числе от продажи				
Электроэнергии внутренним потребителям	575,5	188,7		
Прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	1,8	404,7		

В таблице 16 в связи с изменением в течение 2006 года основного вида деятельности показатели расшифровки продаж сопоставимы.

### 3.14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 17

#### Прочие доходы и расходы Общества

Наименование организации	2005г	2006г
<b>Прочие доходы</b>	<b>645,6</b>	<b>336,6</b>
в том числе:		
доходы от реализации МПЗ	2,5	-
доходы от реализации ценных бумаг	620,2	330,6
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде	22,9	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде	-	3,7
Прочие доходы	-	2,3
<b>Прочие расходы</b>	<b>633,6</b>	<b>418,8</b>
в том числе:		
от продажи ценных бумаг	616,5	324,3
Убыток 2004 г, выявленный в отчетном периоде	5,5	0,4
Убыток 2005 г, выявленный в отчетном периоде	-	0,4
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	2,3	0,6
Выплаты в НПФЭ	6,0	1,3
Возмещение затрат на покупку эл. энергии	-	83,7
Прочие расходы	3,3	8,1

### 3.15. Налоги

Для целей налогообложения с 2006 года в соответствии с Налоговым кодексом Общество признает выручку от продажи по мере начисления работ (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Таблица 18

#### Основные налоговые обязательства Общества

Наименование организации	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения
Налог на прибыль	По начислению	По начислению
Налог на добавленную стоимость	По начислению	По начислению

### 3.16. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2006 году в Обществе чрезвычайные ситуации отсутствовали.

### 3.17. Прекращаемая деятельность

Производство электрической электроэнергии являлось до мая 2006 года основным видом деятельности. С мая 2006 года Общество производит электрическую электроэнергию для ОАО «ГидроОГК» в соответствии с

договором оказания услуг по эксплуатации, содержанию и ремонту оборудования.

### 3.18. 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 19

#### Прибыль на акцию Общества

Наименование организации	2004г	2005г	2006г
Базовая прибыль за отчетный год (млн.руб)	10,57	118,89	29,2
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	4696,53	4696,53	4696,53
Базовая прибыль на акцию (руб)	2,25	25,31	6,22

Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующих периодах. Общество имеет один вид потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом – конвертируемые облигации. Для расчета разводненной прибыли на акцию базовая прибыль скорректирована с учетом:

- возможного увеличения чистой прибыли за счет экономии на выплачиваемых процентах по облигациям,
- соответствующего уменьшения чистой прибыли за счет увеличения расходов по налогу на прибыль (проценты по конвертируемым облигациям уменьшают налогооблагаемую базу).

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении скорректировано с учетом возможной конвертации всех конвертируемых облигаций в обыкновенные акции. В 2004 г.-2006г. 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 20

### Прибыль на акцию Общества

Наименование организации	2005г	2006г
<b>Базовая прибыль, млн.руб</b>	118,89	29,2
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	4696,53	4696,53
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		

### 3.19. Аффилированные лица

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

#### Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», которому принадлежит 99,09 % обыкновенных акций Общества.

#### Перечень аффилированных лиц на 31.12.2006 г., сведения о которых подлежат раскрытию в соответствии с законодательством о ценных бумагах

№ п/п	Полное наименование (ФИО) аффилированного лица	Место нахождения	Основание для признания аффилированным лицом	Дата наступления основания	Доля участия в уставном капитале, %
1	Теплов Андрей Юрьевич	г. Москва	Председатель Совета директоров	26.03.2006	-
2	Попов Виктор Николаевич	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	26.03.2006	-
3	Отто Ольга Валентиновна	г. Москва	Член Совета директоров	26.03.2006	-

4	Петрова Юлия Владимировна	г. Москва	Член Совета директоров	26.03.2006	-
5	Редькина Елена Львовна	г. Москва	Член Совета директоров	26.03.2006	-
6	Аханов Дмитрий Сергеевич	г. Москва	Член Совета директоров	26.03.2006	-
7	Чудопалова Елена Маликовна	Московская область	Член Совета директоров	26.03.2006	-
8	Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»	Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д.8А	Единоличный исполнительный орган акционерного общества	01.02.2004	-
9	Открытое акционерное общество «Федеральная гидроэнергетическая компания»	Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	Лицо, имеющее более 20% голосующих акций общества	28.01.2005	99,09%

### **Продажа продукции аффилированным лицам**

В отчетном году Общество оказывало услуги аффилированному лицу ОАО «ГидроОГК»

Таблица 21

### **Продажа продукции аффилированным лицам Общества**

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
Открытое акционерное общество «Федеральная гидроэнергетическая компания»	-	424,4
Итого	-	424,8

### **Закупки у аффилированным лиц**

В отчетном году Обществу закупало продукцию и услуги у ОАО «УК ГидроОГК» и ОАО «ГидроОГК».

Таблица 22

### **Закупки Общества у аффилированных лиц**

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	23	28,6
Открытое акционерное общество «Федеральная гидроэнергетическая компания»	-	2,8
Итого	-	-

**Расчеты Общества с аффилированными лицами**

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
Дебиторская задолженность Общества		
ОАО «УК ГидроОГК»	10,9	14
ОАО «ГидроОГК»	-	
Итого		14
Кредиторская задолженность Общества		
ОАО «ГидроОГК»	-	86,5
Итого	-	86,5

**Займы, представленные аффилированными лицами**

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженности Общества перед аффилированными лицами по займам не имеется.

Таблица 24

**Займы Обществу, представленные аффилированными лицами**

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
Займы, представленные	-	-
Задолженность на 01 января	-	-
Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31 декабря	-	-

**Займы, представленные аффилированным лицам**

По состоянию на 31 декабря 2006 г. задолженности аффилированных лиц перед Обществом по займам не имеется.

Таблица 25

**Займы Общества, представленные аффилированным лицам**

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г
Задолженность на 01 января	-	-
Получено	-	-
Возвращено	-	-
Задолженность на 31 декабря	-	-

**Вознаграждения совету директоров и членам ревизионной комиссии.**

В 2006 г. Общество выплатило членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии Общества вознаграждения на общую сумму 993 тыс.

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

### **3.20. 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.

### **3.21. События после отчетной даты**

#### **Дивиденды**

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. Промежуточные дивиденды за 2006 год не начислялись.

### **3.22. Условные обязательства**

Общество в 2006 году выступило поручителем за ОАО «ГидроОГК» по кредиту, полученному от Европейского Банка Реконструкции и Развития на сумму 6300 млн. руб. Данное выданное обязательство отражено за балансом по строке 960 баланса с учетом процентом, начисленных, но не оплаченных по состоянию на 31.12.2006.

В 2006 году Обществом обжаловано Решение № 137/05-ЮЛ от 31.08.06 Межрайонной ИФНС № 5 Нижегородской области о признании его не действительным в Арбитражном суде первой инстанции на сумму 34,8 млн. руб.

15.02.07 по данному делу принято Решение Арбитражного суда, в результате которого сумма обязательств уменьшена на 10 млн. руб. В течение месяца Обществом будет подана апелляционная жалоба.

### **3.2.3. Прочая информация**

В 2007 году планируется присоединение ОАО «Нижегородская ГЭС» к ОАО «ГидроОГК» в качестве филиала.

## 4 Справочная информация для акционеров

### 4.1. Заключение аудитора Общества

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год ОАО «Нижегородская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ЗАО «ААК Аудитинформ».

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, реестродержателях акций и оценщике (ах) Общества

Адрес	606520, г. Заволжье, Нижегородская область
Телефон	(83161) 58-3-01
Факс	(83161) 7-96-79
Генеральный директор	ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора по ОАО «Нижегородская ГЭС»	Венидиктов Валерий Павлович
Банковские реквизиты	Р/с 40702810600180000102 в ОАО «Внешторгбанк», г. Москва, к/с 301018107000000000187, БИК 044525187
Адрес в Internet	
Аудитор	ЗАО «ААК Аудитинформ»
Реестродержатель	ОАО «ЦМД»
Оценщик	

Руководитель предприятия

\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_