

*«Утвержден»  
решением Совета Директоров  
\_\_\_\_\_  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_ года*

*«Утвержден»  
решением Годового Общего  
Собрания Акционеров  
\_\_\_\_\_  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2006 года*



*Российское акционерное общество энергетики и  
электрификации РАО «ЕЭС России»*

*ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»*

# **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Жигулевская ГЭС»**

## **БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ за 2005 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 и экологической работе .....	6
1.4.	Конкурентное окружение Общества и факторы риска .....	14
<b>2</b>	<b>Учетная политика .....</b>	<b>16</b>
2.1.	Основа составления .....	16
2.2.	Активы и обязательства в иностранной валюте .....	16
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	16
2.4.	Нематериальные активы .....	16
2.5.	Основные средства .....	17
2.6.	Инвестиции в акции .....	18
2.7.	Материально-производственные запасы .....	18
2.8.	Незавершенное производство .....	19
2.9.	Расходы будущих периодов .....	19
2.10.	Задолженность покупателей и заказчиков .....	19
2.11.	Резервы предстоящих расходов .....	19
2.12.	Признание дохода .....	19
2.13.	Добавочный и резервный капитал .....	20
2.14.	Изменения в учетной политике .....	20
2.15.	Расходы будущих периодов .....	21
<b>3</b>	<b>Раскрытие существенных показателей отчетности .....</b>	<b>21</b>
3.1.	Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса) .....	21
3.2.	Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса) .....	21
3.3.	Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса) .....	22
3.4.	Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.5.	Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.6.	Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса) .....	25
3.7.	Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса) .....	26
3.8.	Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса) .....	238
3.9.	Акции Общества .....	27
3.10.	Государственная помощь .....	29
3.11.	Основные дочерние и зависимые общества .....	29
3.12.	Товарообменные (бартерные) операции .....	29
3.13.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	29
3.14.	Прочие операционные доходы и расходы .....	30
3.15.	Прочие внереализационные доходы и расходы .....	30
3.16.	Налоги .....	32
3.17.	Результат чрезвычайных обстоятельств .....	32
3.18.	Прекращаемая деятельность .....	32
3.19.	Прибыль на акцию .....	32
3.20.	Аффилированные лица .....	33

3.21.	Информация по сегментам.....	37
3.22.	События после отчетной даты.....	37
3.23.	Условные обязательства.....	37
<b>4</b>	<b>Справочная информация для акционеров.....</b>	<b>38</b>
4.1.	Заключение аудитора Общества.....	38
4.2.	Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике (ах) Общества .....	38

# 1

## Общие сведения

### 1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Жигулевская ГЭС» занимается производством электрической энергии, оказывает на оптовом рынке электроэнергии и мощности услуги системного характера. Основными потребителями являются крупные оптовые потребители рынка.

Общество зарегистрировано в качестве юридического лица Постановлением Главы Администрации г. Жигулевска 01 февраля 1993 года, **регистрационный номер 370** по адресу: г.Жигулевск Самарская область.

В состав Общества входят следующие дочерние общества: ОАО «Гидроремонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК». Представительств и филиалов Общество не имеет.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года составила 305 человек (на 31 декабря 2004 года – 299 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 «Жигулевская ГЭС», избранный на годовом Общем собрании акционеров 20 июня 2005 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Богущ Борис Борисович	Председатель Совета директоров	Заместитель руководителя БЕ «Производство» <i>Акций Общества не имеет.</i>
2	Акушская Мария Ильинична	Член Совета директоров	Главный специалист Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
3	Быханов Евгений Николаевич	Член Совета директоров	Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров» <i>Акций общества не имеет.</i>
4	Штыков Дмитрий	Член	Генеральный директор Фонда «Институт

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
	Викторович	Совета директоров	профессиональных директоров» <i>Акций Общества не имеет.</i>
5	Дубнов Олег Маркович	Член Совета директоров	Первый Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров» <i>Акций общества не имеет.</i>
6	Непша Валерий Васильевич	Член Совета директоров	Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров» <i>Акций Общества не имеет.</i>
7	Ханцев Александр Владимирович	Член Совета директоров	- <i>Акций Общества не имеет.</i>

В составе Совета директоров имеются независимые директора:

Штыков Дмитрий Викторович – Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»;

Непша Валерий Васильевич – Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»;

Быханов Евгений Николаевич – Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров».

Комитетов Совета директоров Общества не имеется.

Таблица 2

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный на годовом  
Общем собрании акционеров 20 июня 2005 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	Лисин Александр Николаевич	Председатель Ревизионной комиссии	Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
2	Кренева Надежда Анатольевна	Член Ревизионной комиссии	Начальник Департамента финансового и экономического планирования ОАО «ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
3	Петрова Юлия Владимировна	Член Ревизионной комиссии	Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
4	Тимофеев Сергей Алексеевич	Член Ревизионной комиссии	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
5	Трутнев Игорь Владимирович	Член Ревизионной комиссии	Главный бухгалтер ОАО «Камская ГЭС» <i>Акции 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.

25 июля 2001 года было принято решение о передаче функций единоличного исполнительного органа управляющей организации ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад» на основании договора № 4/1 от 10.12.2002 года (в редакции от 30.09.2005 г.)

30 сентября 2005 года решением Совета директоров Открытого акционерного общества утверждено дополнительное соглашение №1 к договору о передаче полномочий исполнительного органа Общества управляющей организации «Управляющая компания ГидроОГК».

Решением Совета директоров ОАО «УК ВоГЭК», протокол №30 от 01.08.2005г., с 01 августа 2005г. прекращены полномочия Генерального директора Общества Хазиахметова Расима Магсумовича и с 01 августа избран Генеральным директором Общества 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
2004-01.02.2005г.	Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация»	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
01.02.2005-01.07.2005г.	Председатель Правления	ОАО «ГидроОГК»	управленческая
01.07.2005-настоящее время	Генеральный директор	ОАО «УК ГидроОГК»	управленческая

### 1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности и экологической работе

Основные производственно-финансовые показатели приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Ед. измер.	2004	2005			Темп роста, %
				план	факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	2300	2300	2300	100	100
2	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	11289	11261	11229	99,7	99,5
3	Расход на собственные нужды	млн. кВт.ч	34	37	33	89,2	97,1
4	Потери в силовых трансформаторах	млн. кВт.ч	63	75	63	83,4	100
2. Энергосбытовая деятельность (без НДС)							
5	Поставка электроэнергии на ФОРЭМ, АТС в том числе:	млн. руб.	2248	2288	2368	103	105
5.1	- на регулируемый сектор	млн. руб.	1370	1 230	1318	107	96
5.2	- на свободный сектор	млн. руб.	878	1 058	1050	99	120
6	Реализация электроэнергии	млн. руб.	2248	2288	2368	103	105
7	Уровень реализации	%	100	100	100	100	
3. Регулирование тарифов							
8	Среднеотпускной тариф в том числе:	коп/кВт.ч	20,08	19,55	21,27	109	106
	- регулируемый сектор	коп/кВт.ч	14.75	12,8	14,4	112,5	98
	-свободный сектор	коп/кВт.ч	46.53	46,63	52,96	113,5	114
9	Себестоимость электроэнергии	коп/кВт.ч	11,14	11,59	10,63	92	95
10	Рентабельность электроэнергии	%	44,3	44,0	49,9	113,4	112,6
4. Финансовые результаты деятельности (без НДС)							
9	Объем отгруженной продукции	млн. руб.	2260	2301	2381	103	105
10	Производственная себестоимость	млн. руб.	1258	1292	1198	93	95
11	Прибыль по отгруженной продукции	млн. руб.	1002	1009	1183	117	118
12	Чистая прибыль	млн. руб.	558	599	780	130	140
5. Кадровая политика							
13	Среднесписочная численность персонала	чел	293	303	297	98	101,4
13.1.	в т.ч. ППП	чел	293	303	297	98	101,4
13.2.	Непромышленный персонал	чел	0	0	0		
14	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	руб./чел.	15684	18117	19187	105,9	122,3
6. Капитальные вложения							
15	Капитальные вложения, всего (с НДС)	тыс. руб.	766088	894427	901655	101%	118
16	Остаток незавершенного строительства (без НДС)	тыс. руб.	224382	225274	198754	88,2	89
17	Ввод основных фондов (без НДС)	тыс. руб.	552936	439314	488037	111%	88

Общество имеет утвержденную долгосрочную инвестиционную программу технического перевооружения основного оборудования сроком до 2020 года, с выделением более подробного ее раздела на период до 2010 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	+/- (к 31.12.04)
1	Валюта баланса	млн. руб.	11 461	11774	+313
2	Чистые активы	млн. руб.	10 493	10889	+396
3	Дебиторская задолженность	млн. руб.	856	1066	+210
4	Кредиторская задолженность	млн. руб.	673	535	-138
4.1.	в т.ч. долгосрочная	млн. руб.	344	218	-126
5	Оборотные активы (стр.290 ф.1)	млн. руб.	1135	1329	+194
6	Краткосрочные обязательства. (стр.690-640ф.1)	млн. руб.	624	667	+43
7	Коэффициент текущей ликвидности	-	1,82	1,99	+0,17

-коэффициент текущей ликвидности в пределах рекомендуемых значений от 1 до 2-3, и он свидетельствует о достаточности оборотных активов для покрытия краткосрочных обязательств.

### **Финансовые результаты и анализ финансово-хозяйственной деятельности в 2005 г.**

Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2005 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

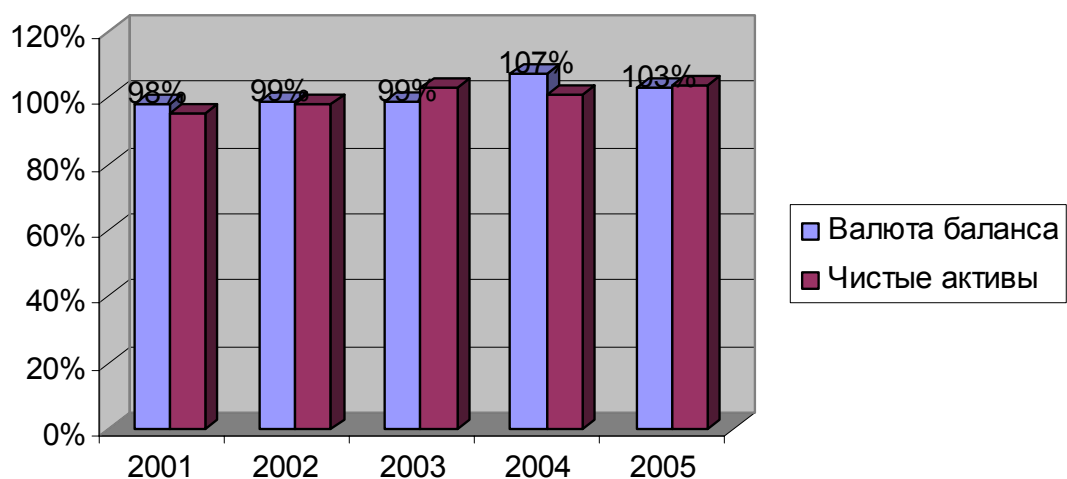
- рост валюты баланса Общества на 2,7%;
- рост финансовой устойчивости Общества, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- увеличение выручки от реализации продукции 5,4% ;
- снижение себестоимости (4,7%)
- значительная величина нераспределенной прибыли по итогам 2005 года -50% 2005год(396млн.руб.) , 2004год (263млн.руб.) ;
- оптимизация ликвидности и платежеспособности Общества за счет полученного положительного финансового результата и оптимизации структуры дебиторской и кредиторской задолженности.

### **Управление активами Общества**

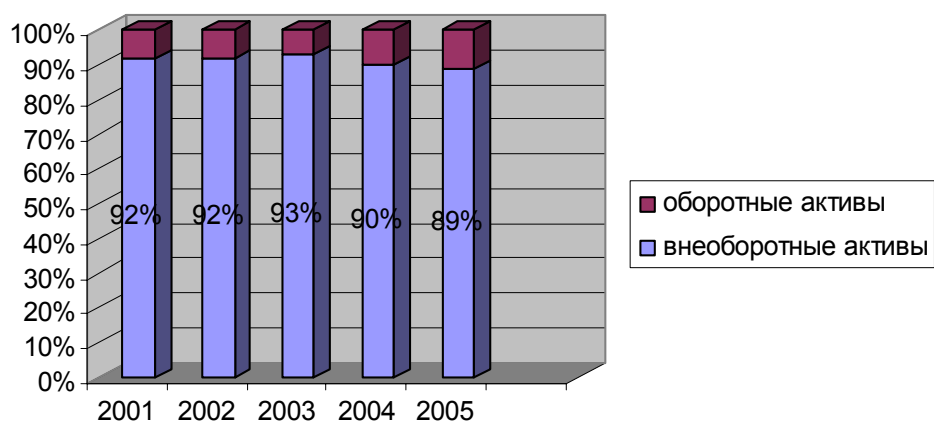
Темп роста стоимости активов Общества за 2005 год составил 102,7%. Валюта баланса на 31.12.2006 равна 11 773,6 млн. руб.



### Динамика активов



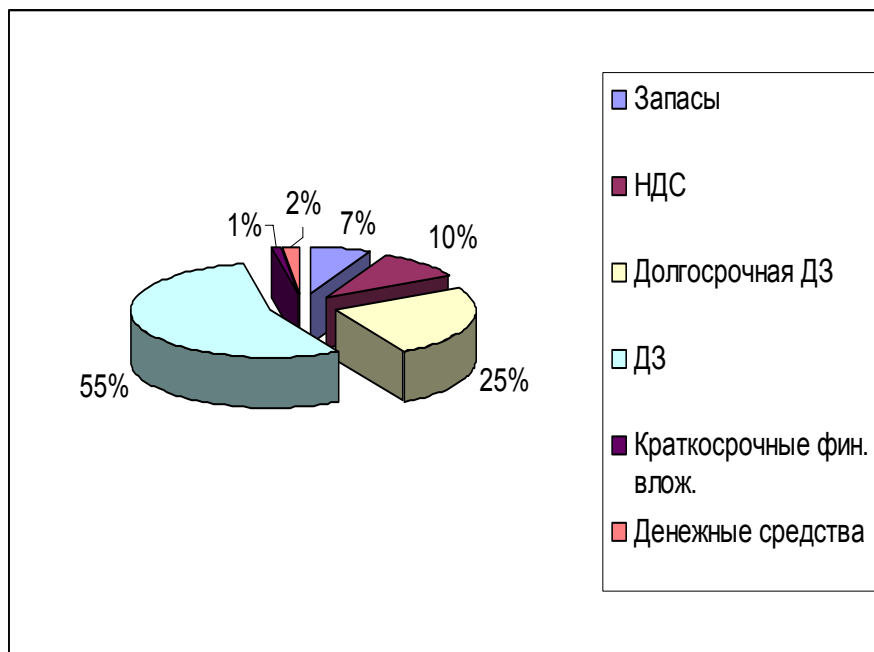
### Структура активов



Динамика структуры совокупных активов в 2005 году характеризуется ростом удельного веса мобильных (оборотных) средств на 1%

98% стоимости внеоборотных активов на 31.12.2006 приходится на основные средства.

## Структура оборотных средств на 31.12.2005года



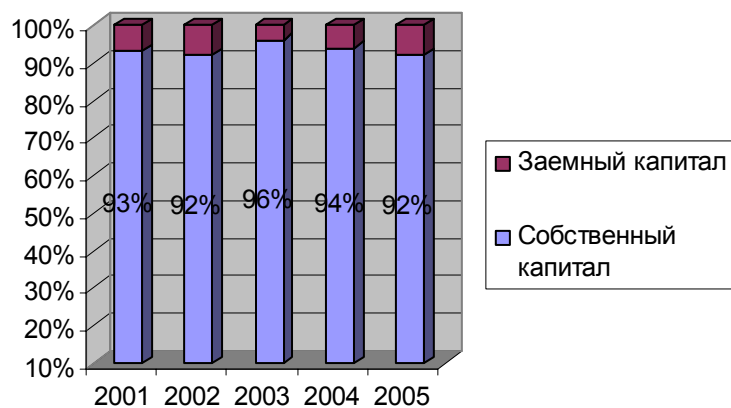
На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 98% стоимости оборотных активов.

### Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2005 году стала более оптимальна, чем в 2004 году.

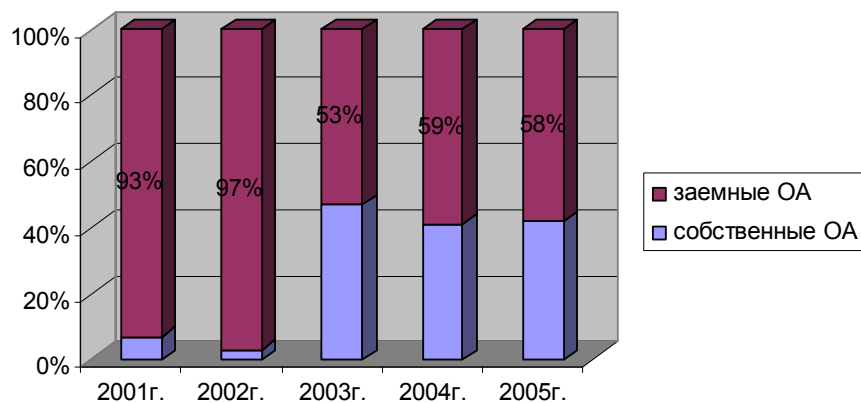
- значение коэффициента автономии в 2005 году не изменилось - 0,93, что значительно выше рекомендуемого 0,8 и означает, что все обязательства организации могут быть покрыты собственными средствами.
- в 2005 году значение коэффициент абсолютной ликвидности снизился с 0,13 до 0,05;
- коэффициент срочной ликвидности повысился с 0,87 до 1,14 и приблизилось к рекомендуемому значению ;
- коэффициент текущей ликвидности вырос до 1,99 и приблизился к рекомендуемому значению 2.
- Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2005 года составляет 1,99, на конец 2004 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей составляло 1,27.
- коэффициент финансовой зависимости меньше единицы, что соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о финансовой независимости организации от внешних инвесторов.
- Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами 32,4% выше рекомендуемого(10%). см. баланс (стр.490-стр190)/стр290

### Структура капитала



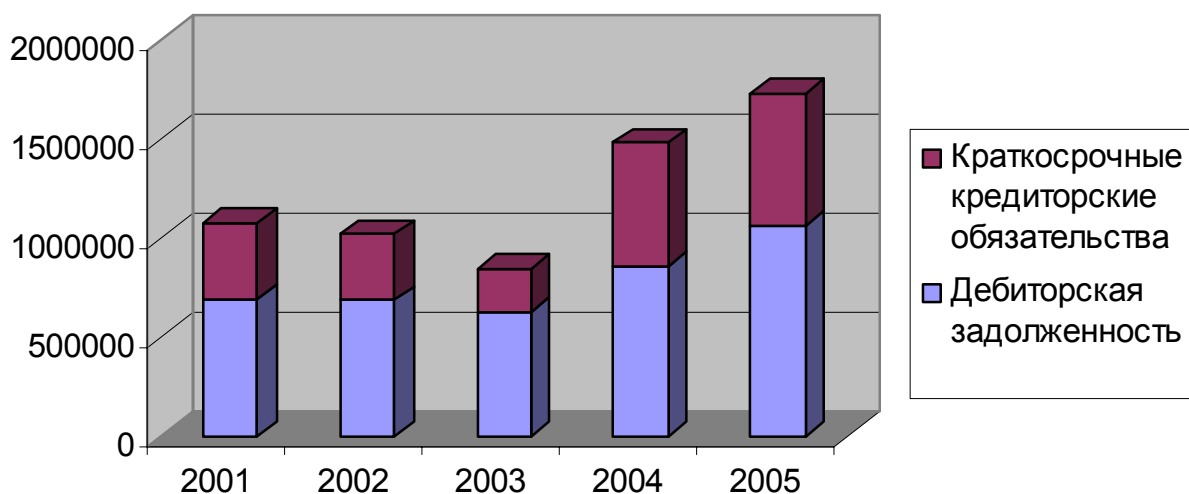
Доля собственного капитала в 2005 году снизился на 2% за счет роста краткосрочной задолженности по дивидендам.

### Структура оборотных активов



Структура оборотных активов Общества в 2005 году изменилась незначительно. На 31.12.2005 доля собственных оборотных активов Общества составляет 42% от общей стоимости оборотных активов.

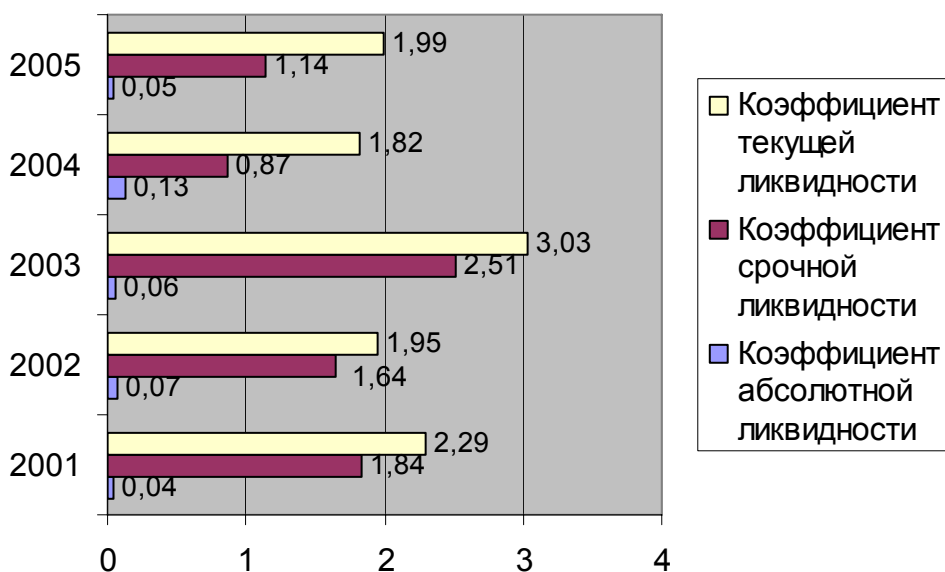
### Динамика дебиторской задолженности и краткосрочных кредиторских обязательств.



2005 год характеризуется ростом дебиторской задолженности и снижением краткосрочных кредиторских обязательств\*.

Рост дебиторской задолженности в 2005 году составляет 24% , за 2004г 36%., снижение краткосрочных кредиторских обязательств в 2005г. на 4%., а за 2004г рост был на 28%

### Динамика коэффициентов ликвидности



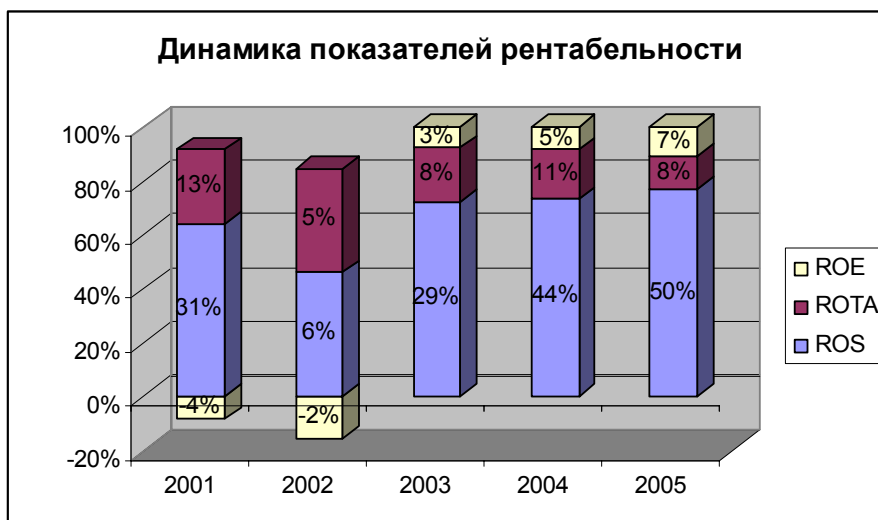
## Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества за последние 3 года представлены в таблице:

### Основные финансовые показатели, млн. руб.

	2003	2004	2005	Темп роста, % (к 2004)
Выручка от реализации	1614,96	2259,69	2381,485	105
Себестоимость	1152,14	1257,50	1198,446	95
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>462,82</b>	<b>1002,19</b>	<b>1183,04</b>	<b>118</b>
Операционные доходы и расходы	-201,70	-195,29	-207,70	106
Внереализационные доходы и расходы	-14,06	-37,71	-68,86	183
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>247,06</b>	<b>769,19</b>	<b>906,48</b>	<b>118</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>315,91</b>	<b>558,46</b>	<b>780,47</b>	<b>39,8</b>

Чистая прибыль отраженная в Отчете о прибылях и убытках в размере 780474 тыс.руб. не увязывается с прибылью отраженной в балансе в размере 396475 тыс.руб. по строке 470, так как Общество начислило промежуточные дивиденды в размере 383999 тыс.рублей, согласно решению собрания акционеров от 23 декабря 2005г. года и уменьшило в балансе нераспределенную прибыль отчетного года.



### 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

Природоохранная деятельность ОАО «Жигулевская\_ГЭС » проводилась на основании Закона РФ об охране окружающей среды и в соответствии с Планом природоохранных мероприятий по охране окружающей среды, который согласовывается и контролируется Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Самарской области.

Своевременно производилась оплата платежей за загрязнение окружающей природной среды. Сумма платежей за 2005г. составила 788 тысяч рублей. План природоохранных мероприятий на 2005 год выполнен в полном объеме.

В течение 2005 года в адрес ОАО «Жигулевская 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.

#### **1.4. Конкурентное окружение Общества и факторы риска**

ОАО «Жигулевская ГЭС» работает на регулируемый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭ) по установленному диспетчерскому графику с утвержденным ФЭК тарифом, а также по средневзвешенному тарифу – на конкурентном секторе рынка ОРЭ. Поэтому ценовые колебания для нее несущественны и достаточно прогнозируемы в течение года.

Рынки электроэнергии в целом и конкурентный сектор рынка в частности являются растущими, что позволяет говорить о росте спроса на продукцию Общества.

Конкурентами Общества являются другие электростанции – тепловые и атомные, но в незначительной степени, т.к. Общество выполняет отличную от них задачу – обеспечивают общесистемный режим рынка. Более того, с предстоящим запуском рынка системных услуг Общество получит дополнительные преимущества.

Единственным существенным фактором риска для объема отпуска является водность года (объем паводка).

Риски законодательства могут быть существенными, следствием их влияния могут быть снижение уровня дивидендных выплат, сокращение инвестиционных программ (если выход на облигационный рынок не будет способным компенсировать рост налогов).

Инфляционные риски для Общества не существенны – они в целом контролируются и прогнозируются на уровне страны, валютные риски отсутствуют в виду отсутствия операций (закупок и продаж) в валюте.

Риски реформирования для Общества отсутствуют, поскольку:

- Общество вошло в состав Федеральной гидрогенерирующей компании (ФГК) с контрольным пакетом собственности у государства. Это повысит финансовую и операционную устойчивость Общества;
- Создание ФГК не предполагает разделения активов, а исключительно их консолидацию;
- Дальнейшее участие Общества в создаваемом рынке электроэнергии и мощности, выполняя общесистемные функции и получая за это гарантированную плату, будет обеспечивать его финансовую надежность.

Технические и социальные риски находятся на уровне среднеотраслевых и минимизируются через наличие долгосрочной инвестиционной программы до 2015 года

и социальной политикой Общества. По всем штатным позициям конкурсное замещение всегда проходит при наличии не менее 3-х соискателей.

# 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 оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

### 2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

Общество не имеет активов и обязательств в иностранной валюте

### 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

В составе нематериальных активов отражены патенты.

В Обществе применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из:

- срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается Генеральным директором.



В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время использования

## 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. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимостью переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств, согласно учетной политике, производится Обществом не реже 1 раза в 5 лет.

В 2005 году переоценка основных средств не проводилась.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90г. №1072, а по основным средствам введенным после 01.01.2002 года по нормам, установленным ОКОФ (Постановление Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 года)

- здания - 1,05 % в год,
- машины и оборудования - 4.57 % в год,
- транспортные средства - 9.8 % в год,
- компьютерная техника - 12,6 % в год,
- сооружения - 1,0 % в год,
- линии электропередачи - 2,34 % в год,
- прочие - 6,59 % в год.

Начисленный износ составил:

- здания - 46 % ,
- сооружения и передаточные устройства - 47 %
- машины и оборудование - 41 % ,
- транспортные и другие основные средства - 53 %.

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

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат.

Перечень основных средств приведен в пункте 3.1.

## **2.6. Инвестиции в акции**

Акций, котирующихся на фондовой бирже, котировки по которым регулярно публикуются, Общество не имело.

Резерв под обесценение ценных бумаг Обществом не создавался.

Доходы и расходы от выбытия инвестиций в акции отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Перечень дочерних обществ указан в Разделе 1 Пояснительной записки.

## **2.7. Материально-производственные запасы**

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты Общества на доставку материально – производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов.

Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, включаются в себестоимость запасов, а после принятия относятся на операционные расходы.

Товары, приобретенные Обществом для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней себестоимости группы однородных материально – производственных запасов по местам хранения.

Средняя себестоимость определяется как частное от деления общей себестоимости вида (группы) запасов на их количество, соответственно складывающихся из себестоимости и количества по остатку на начало месяца и по поступившим запасам в этом месяце.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.

Процент отклонений данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется исходя из отношения суммы остатков отклонений на начало месяца и текущих отклонений за месяц к сумме остатка материально- производственных запасов на начало месяца и поступивших, умноженного на 100. По исчисленному таким образом проценту отклонения списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) или других соответствующих счетов.

Списание медикаментов производится по себестоимости каждой единицы.

Стоимость спецодежды, инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей со сроком службы менее года списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль.

## **2.8. Незавершенное производство**

Незавершенное производство в силу специфики производства и реализации электроэнергии в Обществе отсутствует

## **2.9. 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.

## **2.10. Задолженность покупателей и заказчиков**

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

Общество не образует резервы по сомнительным долгам по расчетам с другими организациями за продукцию, товары, работы.

Списание дебиторской и кредиторской задолженности осуществляется на основании результатов проведенной инвентаризации и приказа Генерального директора, а также, в соответствии с установленным законодательством.

## **2.11. Резервы предстоящих расходов**

В целях равномерного распределения расходов на ремонт основных средств создается резерв на ремонт основных средств, размер которого определяется согласно установленного законодательства.

Другие резервы Общество не создавало

## **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. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения:

По НДС - по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а так же по мере проведения зачетов;

По налогу на прибыль - по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов;

В составе прочих доходов Общества признаны:

Доходы от предоставления услуг связи;

Доходы от сдачи в аренду имущества предприятия.

Доходы от предоставления транспортных услуг.

## **2.13. Добавочный и резервный капитал**

Добавочный капитал Общества на начало 2005 года образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Согласно Устава Общества создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала, предназначенный для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли.

Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2005 год, по сравнению с 2004 годом изменения не вносились.

## **2.14. Доходы будущих периодов**

В форме баланса по строке 640 отражаются остатки сумм полученных средств целевого финансирования по 2-ой очереди жилого дома цокольного этажа:

-от физических лиц в сумме – 13961 тысяч рублей.

Приволжского окружного управления Российского агентства:

- за хранения материальных ценностей мобилизационного резерва -21 тысяч рублей.

# 3

## Раскрытие существенных показателей отчетности

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

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2005 года приведена в таблице 6.

Таблица 6

#### Стоимость основных средств по группам

(млн.руб)

№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.05г	Остаточная стоимость на 31.12.05г	в %% к итогу На 31.12.05г
1	Здания	6054	3277	54
2	Сооружения и передаточные устройства	9727	5144	53
3	Машины и оборудование	3059	1799	59
4	Транспортные и другие основные средства	48	22	46
5	Итого	18888	10242	54

Основные средства на 01.01.05г. составили 10 098 млн. рублей, на 31.12.05г.—10 242 млн. рублей. Увеличение суммы основных средств на 144 млн.руб.объясняется:

- Начисление амортизации уменьшило стоимость основных средств на 339 млн. рублей;
- Выбытие основных средств уменьшило стоимость основных средств на 1 млн.рублей.
- Приобретение основных средств увеличило стоимость основных средств на 15 млн. рублей.
- Работы, связанные с модернизацией и реконструкцией основных средств увеличили стоимость на 237 млн. рублей.
- Ввод в эксплуатацию объектов незавершенного строительства увеличило стоимость основных средств на 232 млн. рублей.

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

Общество ведет строительство и реконструкцию на 128 объектах. На начало 2005 года затраты по незавершенному строительству составляли 225млн. руб., в течение года

произведено затрат на 462 млн. рублей. Введено в эксплуатацию и списано затрат на 48 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 199 млн. рублей.

К числу существенных объектов незавершенного строительства относятся:

a. Вторая очередь жилого дома	затраты	12,0 млн. рублей;
b. П/ст 10 кВ 2х1000 на территории ОРУ-500		7,0 млн. рублей;
c. ПТК АСКУЭ		13,4 млн. рублей;
d. Здание ГЭС		4,7 млн. рублей;
e. Здание щитового блока ОРУ-220		29,3 млн. рублей;
f. Водосливная плотина у д.берега Волги		1,3 млн. рублей;
g. Комплекс ПАА		7,0 млн. рублей;
h. Гидрогенератор 9		7,4 млн. рублей;
i. Система телекоммуникаций		3,2 млн. рублей;
j. Система пожарной сигнализации		16,0 млн. рублей;
k. Система ГРАМ		5,1 млн.рублей;
l. Система вентиляции		15,7 млн. рублей;
m. Проектные разработки		21,0 млн. рублей;
n. Гидротурбина ст.№10		1,9 млн. рублей;

В соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденное приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н, на счете 08 «Незавершенное строительство» отражены затраты на НИОКР, работы по которым на 31.12.2005 года не завершены и отражены в остатках на счете 08 в сумме 4,7 млн.рублей.

дог.2Н/03 от 30.12.02 Снижение кавитационного износа рабочих колес поворотнолопастных гидротурбин – 1,8 млн. руб.

дог.3Н/03 от 30.12.02 Исследование внешних факторов на функционирование подшипника гидроагрегата – 2,9 млн. руб.

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

Долгосрчные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 300 тыс. руб.

К числу существенных объектов долгосрчных финансовых вложений Общества относятся:

- o. ОАО «Электроремонт – ВКК» (150 тыс. рублей);
- p. ОАО «Гидроремонт – ВКК» (150 тыс. рублей);

### 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 93 млн. руб., 7 % от оборотных активов или 0,8 % от всех активов Общества.

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

Основным видом деятельности Общества является 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 торгуемой на нем части электроэнергии Общества.

Дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности (три года) и нереальная к взысканию (банкротство, ликвидация) списана в размере 36 млн. рублей на убытки.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230 приведена в таблице 7:

Таблица 7

#### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	<b>Покупатели и заказчики,</b>	<b>65</b>
	в т.ч.	65
	ОАО «Ульяновскэнерго»	
2	Векселя к получению,	0
	в т.ч.	0
3	Авансы выданные,	
	в т.ч.	
		0
4	<b>Прочие дебиторы,</b>	<b>274</b>
	в т.ч.	274
	ООО «Ир-Лизинг»	205
	ООО «РБ-Лизинг»	69
5	Итого	<b>339</b>

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 приведена в таблице 8

## Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	<b>Покупатели и заказчики,</b>	<b>437</b>
	в т.ч.	
	ЗАО «ЦДР ФОРЭМ»	224
	ОАО «Мариэнергосбыт»	11
	ОАО "Балашовский текстиль"	3
	ОАО "Пензенская энергосбытовая компания"	2
	ОАО «РАО ЕЭС России»	4
	ОАО «Ульяновскэнерго»	10
	ЗАО "Интер РАО ЕЭС"	3
	ЗАО ЦФР	133
	ОАО "Саратовэнерго"	1
	ОАО "Мордовская энергосбытовая компания"	8
	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	21
	ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	16
	Прочие дебиторы	1
2	<b>Векселя к получению,</b>	
	в т.ч.	
3	перечень существенных дебиторов	0
	<b>Авансы выданные,</b>	<b>125</b>
	в т.ч.	
	ЗАО "Регион"	4
	ООО "НИКРАпроект"	2
	Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"	69
	ЗАО "Технология-Сервис"	1
	ЗАО "ЛАДА ФЛЕКТ" г.Тольятти	1
	ООО "НСТ-ЭЛЕКТРО"	4
	ОАО"ПИВЗАВОД"ВЕШКАЙМСКИЙ"	2
	ООО "Маркетинговые и инвестиционные проекты"	3
	ОАО Холдинговая Компания "Электрозавод"	1
	ЗАО "Электротехаппарат" г.Москва	25
	ЗАО "Неваэлектромаш" г.Санкт-Петербург	7
	Прочие дебиторы	6
4	<b>Прочие дебиторы,</b>	<b>165</b>
	в т.ч.	
	ООО «ИР-Лизинг»	31
	ООО «РБ-Лизинг»	129
5	Расчеты с бюджетом	3
	Прочие дебиторы	2
5	Итого	<b>727</b>

По сравнению с 2004 годом дебиторская задолженность в целом возросла на 210млн. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков возросла на 131 млн. руб. или на 43% за счет роста небаланса по электроэнергии на 115 млн. руб., за счет роста задолженности АО-энерго на 16 млн. руб.



Авансы поставщикам и подрядчикам выросли на 34 млн. руб., а прочая дебиторская задолженность (краткосрочная и долгосрочная) возросла на 49 млн. руб. или на 13 % за счет авансовых платежей по договорам лизинга

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 9

Таблица 9

### Сводные данные по дебиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование	2004г	2005г	+/-
	Всего дебиторская задолженность:			
	Статья 230	394	339	-55
1	Статья 240	462	727	265
2	Итого	856	1066	210
	В том числе:			
	Покупатели и заказчики			
	Статья 231	70	65	-5
3	Статья 241	306	437	131
4	Итого	376	502	126
	Авансы выданные			
	Статья 234	0	0	
5	Статья 245	91	125	34
6	Итого	91	125	34
	Прочие дебиторы			
	Статья 235	324	274	-50
7	Статья 246	65	164	99
8	Итого	389	438	49

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

В составе долгосрочных обязательств отражена долгосрочная кредиторская задолженность по реструктуризированной задолженности перед бюджетом и расчеты по договору лизинга.

Таблица 10

## Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	
2	Поставщики и подрядчики, из них	0
3	Задолженность внебюджетным фондам, из них	0
4	Задолженность перед бюджетом, Из них	
5	Прочие долгосрочные обязательства, из них	212
5	ООО «ИР-Лизинг»	212
6	Отложенные налоговые обязательства	6
7	Итого	218

По сравнению с прошлым годом долгосрочная кредиторская задолженность уменьшилась на 126 млн. руб., что в основном связано с лизинговыми платежами.

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

По сравнению с 2004 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась 12 млн. руб., при этом задолженность перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на 45 млн. руб. или на 42%, а прочая кредиторская задолженность возросла на 33 млн. руб. или на 15 %.

Таблица 11

## Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
	Краткосрочная кредиторская задолженность(стр. 620) в т.ч.	317
1	Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них	60
	ЗАО "Передовые системы и технологии"	1
	ООО НПП "ЭКРА" г.Чебоксары	2
	ЗАО "Союзэлектроавтоматика"	7
	ОАО "Турборемонт - ВКК"	7
	ЗАО "Регион"	9
	ОАО "Уралгидросталь"	4
	ОАО Волгаэнергопроект-Самара	1

	ООО НВФ "СЕНСОРЫ, МОДУЛИ, СИСТЕМЫ" г.Самара	2
	ООО ЦЕНТР СТРАТЕГИЯ г.Самара	2
	ООО "Тольяттинский трансформатор"	2
	ООО "Ремстройсервис"	1
	ООО Спец. пред. противопожарной защиты КРАШ	10
	ООО СК "Л-Строй"	4
	ОАО "ОПТИМА"	2
	ФГУП "Ведомственная охрана" Минпромэнерго России" Волжско-Камский ф-л	1
	Прочие кредиторы	5
3	Задолженность внебюджетным фондам, из них	0
4	Задолженность по оплате труда (ст. 624)	5
5	Задолженность внебюджетным фондам (ст. 625) Из них	0
6	Задолженность перед бюджетом (ст.626), из них	98
7	Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)	15
	Прочие кредиторы, всего (ст. 628) из них	139
	Отложенные налоги	79
	ЗАО "Браво-строй"	1
	ЗАО "Урал-Гидротурбомонтаж"	2
	ЗАО Энерготехмаш	2
	ООО "Турборемонт ВКК"	3
8	ООО "Центр Стратегия"	1
	ООО "Вест-Ан" г. Тольятти	1
	ООО "Ремстройсервис"	1
	ООО «ИР-Лизинг»	41
	ООО ПКФ "Волгоремэнерго"	2
	ООО "ЭнергоТехСервис"	1
	ООО СК "Л-Строй"	2
	Прочие кредиторы	3
	Итого	317

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

За отчетный год добавочный капитал уменьшился на 793 тыс. руб. за счет отражения доходов и расходов от выбытия основных средств, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета относятся на уменьшение добавочного капитала.

### 3.9. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 3 992 089 205 рубля, состоит:

Таблица 12

#### Структура уставного капитала Общества

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб)
1	Обыкновенные акции	3 865 699 955	1,0	0
2	Привилегированные акции	126 389 250	1,0	0
3	Итого	3 992 089 205	1,0	0

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 13 и на рисунке 3.

Таблица 13

### Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2004г.	31.12.2005г.
Физические лица	8,9652%	2,843%
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»		84,1125%
РАО «ЕЭС России»	84,1125%	
Прочие юридические лица и номинальные держатели	6,9223	13,0445%

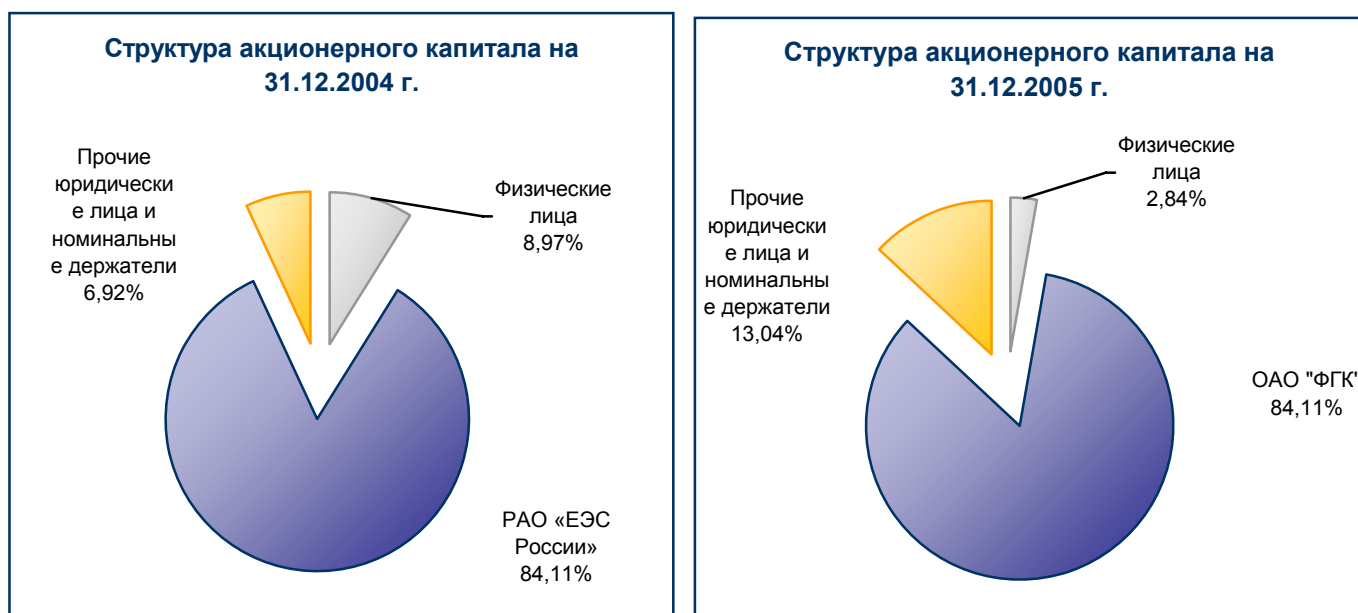


Рис. 3.

### Структура акционерного капитала Общества

Котировка обыкновенных акций Общества по итогам торгов 31.12. 2005 года в РТС составляла 0,1560 долларов США за одну обыкновенную акцию, 0,1000 долларов США за одну привилегированную акцию.

Рыночная капитализация акций Общества по состоянию на 31.12.2005г составляет 615 688 118 (Шестьсот пятнадцать миллионов шестьсот восемьдесят восемь тысяч сто восемнадцать) долларов США.

### 3.10. Государственная помощь

Общество в отчетном году субвенции из федерального бюджета не получало.

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 13 и на рисунке 3.

### 3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Сведения о дочерних обществах представлены в таблице 14.

Таблица 14

Сведения о дочерних и зависимых обществах

Наименование организации	Основные виды деятельности	Суммы вложений, млн. руб.	Доля в УК, %	Местонахождение
ОАО «Электроремонт-ВКК»	Техническое обслуживание и ремонт электротехнического оборудования	0,15	100	г.Жигулевск
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	Техническое обслуживание и ремонт гидротехнического оборудования	0,15	100	г.Самара

### 3.12. Товарообменные (бартерные) операции

Товарообменные операции в Обществе отсутствуют

### 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 операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом возросла на 5,4 % и составила 2382 млн. руб.

Таблица 15

Сведения о выручке Общества

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г	Отклонение	
			сумма	%%
Выручка всего (стр. 100 формы №2)	2259,7	2381,5	+ 121,8	+ 5

Наименование организации	2004г	2005г	Отклонение	
			сумма	%%
В том числе:				
Электроэнергия, отпущенная в регулируемый сектор	1370,2	1317,6	- 52,6	-4
Электроэнергия, отпущенная в сектор свободной торговли	877,6	1050,2	+172,6	+19
Электроэнергия, купленная для перепродажи в секторе свободной торговли	0,7	0	-0,7	-100
Аренда основных средств	8,1	9,2	+1,1	+13
Транспортные услуги	2,1	3,3	+1,2	+57
Связь	1	1,2	+ 0,2	+20

Прирост выручки в отчетном году по сравнению с прошлым на 121,8 млн. рублей связан с увеличением реализации электроэнергии на оптовом рынке.

### 3.14. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 16

#### Прочие операционные доходы и расходы Общества

Наименование организации	2004г	2005г
<b>Прочие операционные доходы</b>	<b>1417,6</b>	<b>949,2</b>
В том числе:		
Реализация и списание основных средств	6,7	1,5
Реализация МПЗ	9,7	11
Операции с ценными бумагами	1400,6	931,8
Проценты к получению	0,4	4,0
Прочие	0,2	0,9
<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>1623,2</b>	<b>1156,6</b>
В том числе:		
Реализация и списание основных средств	0,5	0,8
Реализация МПЗ	9,0	8,0
Операции с ценными бумагами	1397,2	929,4
Налог на имущество	215,6	216,8
Услуги банков	0,8	1
Прочие	0,1	0,6

Уменьшение в 2005 году величины операционных доходов и расходов по сравнению с 2004 годом объясняется:

- Уменьшением оборота операций с ценными бумагами.

### 3.15. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

## Прочие внереализационные доходы и расходы Общества

Наименование организации	2004г	2005г
<b>Прочие внереализационные доходы</b>	<b>4,3</b>	<b>0,7</b>
в том числе:		
Прибыль, выявленная в отчетном периоде	2,8	0
Списание кредиторской задолженности свыше 3-х лет	0,7	0,3
Доходы от списания основных средств	0	0
Прочие	0,8	0,4
<b>Прочие внереализационные расходы</b>	<b>41,9</b>	<b>69,6</b>
в том числе:		
Убытки, выявленные в отчетном периоде	2,1	1,2
Дебиторская задолженность более 3-х лет	28,8	35,9
Выплаты совету директоров и ревкомиссии	2,2	4,1
Отчисления в некоммерческие партнерства и негосударственный пенсионный фонд	4,3	3,7
Социальные выплаты	1,8	4,5
Компенсация электроэнергии	0	0
Расходы на проведение акционерного собрания	0,9	0,9
Расходы по договорам, заключенных. в рамках программы реформирования	0	2
Расходы на проведение культурно-спортивных мероприятий	0,7	11,4
Расходы на благотворительность	0	2,8
Не возмещенный НДС	0	2,0
Прочие	1,1	1,1

Увеличение в 2005 году величины внереализационных расходов по сравнению с 2004 годом на 27,7 млн. рублей объясняются:

- Увеличением списания дебиторской задолженности на 7,1 млн.рублей по причине истечения сроков исковой давности .
- Расходы на проведение культурно-спортивных мероприятий на 10,7 млн. рублей увеличились, в связи с проведением различных юбилейных мероприятий, посвященных 50 лет ГЭС.
- Расходы на благотворительность увеличились на 2,8 млн. рублей согласно Решению Совета директоров
- Не возмещенный НДС увеличился на 2,0 млн. рублей за счет проведения юбилейных мероприятий, посвященных 50 лет ГЭС.
- Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии увеличились на 1,9 млн. рублей согласно Решению Совета директоров
- Социальные выплаты увеличились на 2,7 млн. рублей (путевки-1,3млн. руб., компенсация за питания- 0,8млн. рублей) в соответствии с Коллективным договором.

### 3.16. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Таблица 18

#### Основные налоговые обязательства Общества

(млн. руб)

Наименование организации	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонение
Налог на прибыль	218	238	20
Налог на добавленную стоимость	240	240	0
Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (услуг)	0	0	0

В 2005 году согласно решению Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Самарской области произведено списание задолженности по пеням и штрафам по налогам и сборам на сумму 120,7 млн. руб. в связи с полным досрочным погашением реструктуризированной задолженности по налогам и сборам.

В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

### 3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2005 году в Обществе чрезвычайные ситуации отсутствуют.

### 3.18. Прекращаемая деятельность

Прекращаемая деятельность в Обществе в 2005 году отсутствует

### 3.19. 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
Базовая прибыль за отчетный год (млн.руб)	558,5	780,5
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	3 865 700	3 865 700
Базовая прибыль на акцию (руб)	0,14	0,20

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.

## 3.20. 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».

Общество контролируется Открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», которой принадлежит 86,86% обыкновенных акций Общества.

### I. Состав аффилированных лиц на

3	1	1	2	2	0	0	5
---	---	---	---	---	---	---	---

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Богун Борис Борисович	г.Москва	Лицо является членом Совета	20.06.2005г.	-	-

			директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества			
2	Ханцев Александр Владимирович	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
3	Штыков Дмитрий Викторович	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
4	Акушская Мария Ильинична	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
5	Быханов Евгения Николаевич	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
6	Непица Валерий Васильевич	Московская область	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
7	Дубнов Олег Маркович	г.Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательно го совета) акционерного общества	20.06.2005г.	-	-
8	Открытое акционерное «Федеральная гидрогенирующая компания»	Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	28.01.2005г.	84,1125%	86,8626%
9	Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»	Россия, г. Нижний Новгород, ул. Рождестве нская, 33	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительно го органа	10.12.2002г.		

			акционерного общества			
10	Открытое акционерное общество «Электроремон-ВКК»	Россия, Самарская обл., г. Жигулевск, ОАО «Жигулевская ГЭС»	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного юридического лица.	20.03.2003г.		
11	Открытое акционерное общество «Гидроремон-ВКК»	Россия, г. Самара ул. Красноармейская, дом 62	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного юридического лица	20.03.2003г.		

## II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период

с 3 0 0 9 2 0 0 5 по 3 1 1 2 2 0 0 5

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1.	Изменения в наименовании Управляющей компании	28.09.2005г.	28.09.2005г.

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---

Открытое акционерное общество «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад»	Россия, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	10.12.2002г.	-	-
--	--	--	--------------	---	---

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»	Россия, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	10.12.2002г.	-	-

### **Продажа продукции и оказание услуг аффилированным лицам**

В отчетном году Общество оказывала услуги по аренде имущества и услуги по транспорту следующим аффилированным лицам

Таблица 20

### **Продажа продукции и услуг аффилированным лицам Общества**

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	2	2
ОАО «Электроремонт-ВКК»	4	5
Итого		

### **Состояние расчетов с аффилированными лицами**

По состоянию на 31 декабря 2005 г. задолженность ОАО «УК ГидроОГК» перед Обществом составляет 69 млн. руб.

Таблица 21

### **Расчеты Общества с аффилированными лицами**

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
Дебиторская задолженность Общества		
ОАО «УК ГидроОГК»	2	69

### **Вознаграждения директорам**

В 2005 г. Общество выплатило членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии вознаграждение в сумме 4,1 млн. рублей. Список членов Совета директоров и дирекции Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

### **3.21. Информация по сегментам**

Общество свою деятельность ведет на территории Российской Федерации. Поскольку производственные мощности Общества расположены на территории Российской Федерации, активы отнесены к одному географическому сегменту, выделенному по месту расположения активов - Российской Федерации.

### **3.22. События после отчетной даты нет.**

### **3.23. Условные обязательства**

На 31.12.2005 года у Общества условных обязательств не было.

# 4

## Справочная информация для акционеров

### 4.1. Заключение аудитора Общества

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2005 год ОАО «Жигулевская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ЗАО «ААФ «Аудитинформ».

По мнению аудиторской фирмы отчетность Общества достоверна, т.е. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2005 года включительно в соответствии с требованиями 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	г.Жигулевск Самарская область Московское шоссе, 2
Телефон	(848-62) 39-359
Факс	(848-62) 30-3999
Генеральный директор	ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора	ОАО «Жигулевская ГЭС», Долгих Вера Николаевна
Банковские реквизиты	Р/с 40702810400180000098 в ОАО «Внешторгбанк» г.Москва к/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России БИК 044525187
Адрес в Internet	office@volges.vohec.ru
Аудитор	ЗАО «ААФ «Аудитинформ» г.Москва
Реестродержатель	Центральный Московский Депозитарий
Оценщик	

Руководитель предприятия \_\_\_\_\_ В.Н. Долгих

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Н.И. Токарева