



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

7 июня 2012 г.

№ 292

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Энергокомплекс»
на 2013–2017 годы**

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Энергокомплекс» на 2013–2017 годы с основными характеристиками согласно приложению.

Врио Министр



А.Н. Шишкин

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "Энергокомплекс" на 2013-2017 годы
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства		Остаточная стоимость на 01.01.2012		Планируемое финансирование на 2012-2018 гг.							Итого											
						млн. руб./млрд.	млн. руб./млрд.	млн. руб./млрд.	млн. руб./млрд.	2013	2014	2015	2016	2017	Итого	млн. руб./млрд.	2013	2014	2015	2016	2017	Итого						
	БСГО по объектам ОАО "Энергокомплекс"	СНП*	1840	1374,4			60,660,44	55,002,61	11,691,60	0	0	960	360,06	720	335	0	320	0	294,8	1,680	1290,3	13,324,09	12,448,73	9,164,18	4,861,43	3,512,58	453,174	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		0	0			0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Новое строительство		1840	1374,4			60,660,44	55,002,61	11,691,60	0	0,0	960	340,5	720	335,0	0	320,0	0,0	294,8	1,680	1,290,3	13,324,09	12,448,73	9,164,18	4,861,43	3,512,58	453,101	
2.1	Электрореконструкция и повышение энергетической эффективности		0	0			73,30	73,30	61,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,34	0,37	0,55	0,00	0,00	12,6	
2.1.1	Программа в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности ОАО "Энергокомплекс"		0	119,2			73,30	73,30	61,04	0	0	23	0	25	0	0	0	0	0	0	4,8	5,791,38	3,563,80	1,270,95	0,00	0,00	11,126,13	
2.2	Капитальные здания (10-220 кВ)		0	2,9-4			21,224,37	15,629,84	4,800,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241,23	189,32	241,23	189,32	241,23		
2.2.1	Заводы КЛ 220 кВ Кривошеская - Машинский - 3 ЛК ПС Машинский**		0	2,9-4			3,459,25	1,343,38	1,002,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189,32	189,32	189,32	189,32	189,32		
2.2.2	Заводы КЛ 220 кВ Кривошеская - ТЭЦ-23 (включая 2 здания на ТЭЦ-23) - 2 ЛК ПС Кривошеская - Пресит - 2 ЛК ПС Золоторевская***		0	2,911,1			5,044,40	1,669,09	1,479,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241,23	189,32	241,23	189,32	241,23		
2.2.3	Заводы КЛ 220 кВ Кривошеская - 1 ЛК ПС Золоторевская***		0	2,91			2,751,14	2,751,14	838,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189,32	189,32	189,32	189,32	189,32		
2.2.4	Заводы КЛ 220 кВ Вильновская - Равнинский - 2 ЛК ПС Вильновская***		0	2,96,5			3,663,20	3,659,85	1,159,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189,32	189,32	189,32	189,32	189,32		
2.2.8	Создание КЛ 220 кВ на ПС "Кривошеская" - ЛК Кривошеская***		0	2,912,5			6,302,38	6,302,38	23,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241,23	189,32	241,23	189,32	241,23		
2.2.9	2-й завод КЛ 220 кВ на ПС "Нягумино" (определяется проектом) - 3 ЛК ПС "Нягумино"***		0																									
2.3	Подстанции		1840	21,9			24,423,00	24,439,70	7,123,21	0	0	960	1,8	720	0	0	0	0	0	1,680	1,8	7,513,11	5,096,16	3,285,13	1,047,99	0,00	определяется проектом	
2.3.1	ПС 220 кВ "Золоторевская" (Каноников) с заводами КЛ 220 кВ ТЭЦ-20, Золоторевская - 1 ЛК		0	2,95			6,873,92	6,848,520	3,172,77	0	0	341,60	2,95	720	0	0	0	0	0	0	0	3,172,77	1,576,23	562,20	3,07,43	3,07,43		
2.3.2	ПС 220 кВ "Вильновская" с заводами КЛ 220 кВ К ПС "Административный" - 1 ЛК		0	2,94			7,069,08	7,034,50	3,915,96	0	0	341,60	2,94	720	0	0	0	0	0	0	0	1,173,22	682,22	340,01	3,118,54	3,118,54		
2.3.3	ПС 220 кВ "Кривошеская"		0	4,880			3,400,17	3,400,17	11,22	0	0	4,880	0	720	0	0	0	0	0	0	0	1,530,08	759,43	759,43	340,01	3,188,95		
2.3.4	ПС 220 кВ "Кривошеская" с заводами КЛ 220 кВ		0	2,920			7,079,83	7,079,83	23,56	0	0	2,920	0	720	0	0	0	0	0	0	0	3,185,93	1,581,28	707,98	7,079,83	7,079,83		
2.4	Прочие объекты		0	123,3			14,939,77	14,939,77	3,54	0	0	308,5	0	310	0	320	0	294,8	0	0	0	8,26	3,794,40	3,807,55	3,813,44	3,512,58	14,038,23	
2.4.3	Организация резервных географически разнесенных каналов связи для защиты ДСП КВЛ 110 кВ Тихонов Реч и "Гри-Сидово"		0				11,80	11,80	3,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,26	0	0	0	8,26		
2.4.4	Создание дублирующего линия распределительных сетей на базе ЛЭС (ОДЛ) на ПС "Кривошеская"		0				231,28	231,28	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,00	111,28	0,00	0,00	211,28		
2.4.5	Средственно распределительной сети 20 кВ		0	123,3			14,696,69	14,696,69	0,00	0	0	308,5	0	310,0	0	320,0	0	294,8	0	0	0	1,231,3	3,676,40	3,694,27	3,813,44	3,512,58	14,038,69	
3	Средства ОАО "Энергокомплекс", включаемые в план на технологические присоединения по индивидуальным договорам		0	18,56			4,095,26	4,095,26	2,088,63	0	0	18,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,146,70	860,03	0,00	0,00	0,00	2,086,73	
3.1.1	Создание 4 КЛ 220 кВ для проекта ТЭЦ-12 в рамках КЛ 220 кВ "Золоторевская" - ЛК Пресит***		0	4,82			2,040,24	2,040,24	1,040,52	0	0	4,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	571,27	428,45	0,00	0,00	999,72		
3.1.2	ПС Вильновская-ЛК "Машинский"***		0	4,82,64			2,055,12	2,055,12	1,048,11	0	0	4,82,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	575,43	431,58	0,00	0,00	1,007,01		

**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Энергокомплекс" на 2013-2017 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	6,135	7,477	5,503	3,973	3,513	26,601
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	980	830	96	0	0	1,905
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7	100	96	0	0	203
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	973	730	0	0	0	1,702
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	973	730	0	0	0	1,702
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0
1.1.4	Прочая прибыль						0
1.2	Амортизация	2,951	4,618	4,009	3,232	2,977	17,786
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,951	4,618	4,009	3,232	2,977	17,786
1.2.2	Прочая амортизация						0
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0
1.3	Возврат НДС	2,205	2,029	1,398	742	536	6,909
1.4	Прочие собственные средства						0
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0
1.5	Остаток собственных средств на начало года						0
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	8,335	5,832	3,662	888	0	18,717
2.1	Кредиты	8,335	5,832	3,662	888	0	18,717
2.2	Облигационные займы						0
2.3	Займы организаций						0
2.4	Бюджетное финансирование						0
2.5	Средства внешних инвесторов						0
2.6	Использование лизинга						0
2.7	Прочие привлеченные средства						0
	ВСЕГО источников финансирования	14,471	13,309	9,164	4,861	3,513	45,318
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2009 г.

Организация <u>ОАО "Межрегионэнергообл"</u>	Форма №1 по ОКУД	КОДЫ		
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Оптовая торговля электрической и тепловой</u>	Дата (год, месяц, число)	0710001		
Вид деятельности <u>энергии (без их передачи и распредел)</u>	по ОКПО	2009	12	31
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Общество</u> / <u>частная</u>	ИНН	97201337		
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКВЭД	7705750968		
Местонахождение (адрес) <u>119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3</u>	по ОКЕИ	51.56.4		
		47	16	
		384		

Дата утверждения

Дата отправки / принятия

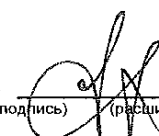
форма 0710001 с.1

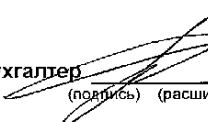
АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	1 303
Основные средства	120	4 778	36 112
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	5 707 703	5 942 432
Отложенные налоговые активы	145	6	9
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	5 712 487	5 979 856
II. Оборотные активы			
Запасы	210	719	1 290
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3	3
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	716	1 286
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	998	704
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 621 867	1 544 958
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 175 929	926 619
расчеты по претензиям	242	600	506 740
авансы, выданные поставщикам	243	424 401	90 630
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	469 466	625 918
Прочие оборотные активы	270	137 105	109 014
Итого по разделу II	290	2 230 154	2 281 883
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	7 942 641	8 261 739



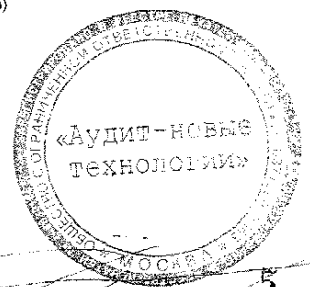
ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	5	5
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	5	5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 255 514	3 890 809
Итого по разделу III	490	1 255 619	3 890 914
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	4 500 000	2 062 661
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	4 500 000	2 062 661
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	7 650	237 339
Кредиторская задолженность	620	2 179 372	2 069 471
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	799 865	1 001 031
задолженность перед персоналом организации	622	9	144
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	618	114
задолженность по налогам и сборам	624	478 678	351 500
прочие кредиторы	625	1 405	2 033
авансы, полученные от потребителей	626	898 797	714 648
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	1 354
Итого по разделу V	690	2 187 022	2 308 164
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	7 942 641	8 261 739

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	12 428	26 077
в том числе по лизингу	911	12 428	11 046
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 700 000	5 700 000
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Бланки строгой отчетности	991	1	1

Руководитель  **Аширов Станислав Олегович**
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Кашлаева Татьяна Николаевна**
(подпись) (расшифровка подписи)

23 марта 2010 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2009г.

Форма №2 по ОКУД	КОДЫ		
	0710002		
Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация <u>ОАО "Межрегионэнергосбыт"</u>	по ОКПО 97201337		
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Оптовая торговля электрической и тепловой</u>	ИНН 7705750968		
Вид деятельности <u>энергии (без их передачи и распред)</u>	по ОКВЭД 51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество</u> / <u>частная</u>	47	16	
	по ОКОПФ/ОКФС		
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ 384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	42 843 875	34 703 538
Выручка от реализации электроэнергии	011	42 543 877	34 702 161
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(32 666 388)	(28 986 062)
в т.ч. Себестоимость проданной электроэнергии	021	(32 666 388)	(28 984 812)
Валовая прибыль	029	10 177 487	5 717 476
Коммерческие расходы	030	(6 357 715)	(3 866 059)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 819 772	1 851 417
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 959	1 072
Проценты к уплате	070	(495 292)	(252 661)
Доходы от участия в других организациях	080	46 896	18 360
Прочие доходы	090	68 040	46 529
Прочие расходы	100	(121 493)	(41 790)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 319 882	1 622 927
Отложенные налоговые активы	141	3	-
Отложенные налоговые обязательства	142	-	1
Текущий налог на прибыль	150	(677 835)	(396 559)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(3 149)	(767)
Налог на прибыль прошлых лет	180	(105)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 638 796	1 225 602
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	18 939	9 796
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	12 256
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-



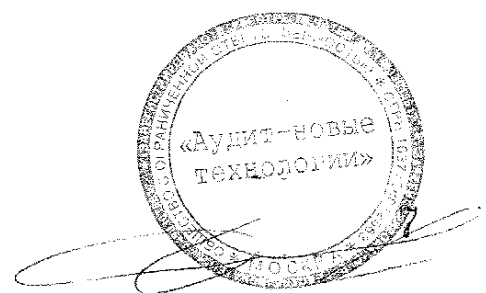
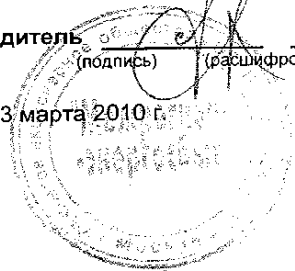
РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	9 812	780	62	4
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	909	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	637	2 199	16	1
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель Аширов Станислав Олегович
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Кашлаева Татьяна Николаевна
 (подпись) (расшифровка подписи)

23 марта 2010 г.



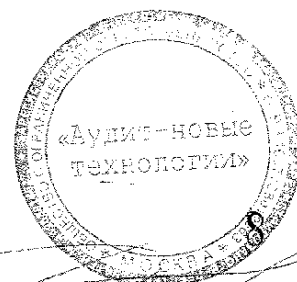
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2009г.

		К О Д Ы		
		0710003		
Форма №3 по ОКУД	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация <u>ОАО "Межрегионэнергосбыт"</u>	по ОКПО	97201337		
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Оптовая торговля электрической и тепловой энергии</u>	ИНН	7705750968		
Вид деятельности (без их передачи и распредел)	по ОКВЭД	51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / частная</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2008 (предыдущий год)	010	100	-	-	33 261	33 361
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	100	-	-	33 261	33 361
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	1 225 602	1 225 602
Дивиденды	033	X	X	X	(3 343)	(3 343)
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	5	(5)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2009 (отчетный год)	070	100	-	5	1 255 515	1 255 620
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Отложенный налоговый актив	080	X	-	-	(1)	(1)
Остаток на 1 января отчетного года	100	100	-	5	1 255 514	1 255 619
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	2 638 796	2 638 796
Дивиденды	103	X	X	X	(3 500)	(3 500)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	100	-	5	3 890 809	3 890 914

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервы, образованные в соответствии с законодательством (анние резерва)					
данные предыдущего года	151	-	5	-	5
данные отчетного года	152	5	-	-	5
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
анние резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
анние резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
анние резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		5	
1) Чистые активы	200	1 255 619		3 890 914	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель
(подпись)

23 марта 2010 г.

Аширов Станислав
Овечков
(подпись) (расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

Кашлаева Татьяна
Николаевна
(подпись) (расшифровка подписи)



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2009г.

	Форма №4 по ОКУД	К О Д Ы	
		0710004	
	Дата (год, месяц, число)	2009	12
Организация <u>ОАО "Межрегионэнергосбыт"</u>	по ОКПО	97201337	
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Оптовая торговля электрической и тепловой энергии</u>	ИНН	7705750968	
Вид деятельности <u>(без их передачи и распредел)</u>	по ОКВЭД	51.56.4	
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / частная</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384	

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	469 466	256 240
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	50 621 351	40 246 664
	030	-	-
Прочие доходы	110	55 416	19 056
Денежные средства, направленные:	120	(48 080 990)	(38 861 551)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(45 885 776)	(38 090 712)
на оплату труда	160	(117 822)	(65 001)
на выплату дивидендов, процентов	170	(498 793)	(256 004)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 522 083)	(411 669)
на выдачу подотчетных средств	181	(3 852)	(3 880)
на добровольное медицинское страхование	181	(4 753)	(2 044)
на покупку валюты	181	-	(186)
на продажу валюты	181	(45 368)	(18 256)
на прочие расходы	190	(2 542)	(13 799)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	2 595 777	1 404 169
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных оборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых	220	7 650	-
Полученные дивиденды	230	45 263	18 273
Полученные проценты	240	1 959	1 072
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Возврат депозитного вклада	260	2 660 000	47 000
Приобретение дочерних организаций	280	-	(5 700 000)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(41 042)	(4 553)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(242 379)	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Депозитный вклад	320	(2 660 000)	(47 000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(228 549)	(5 685 208)

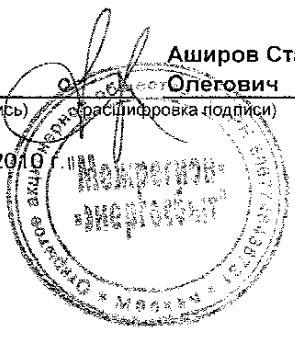


1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	12 513 072	13 312 193
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(14 720 722)	(8 812 193)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(3 198)	(5 751)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(2 210 848)	4 494 249
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	156 380	213 210
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	625 846	469 450
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	72	16

Руководитель Аширов Станислав Олегович
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Кашлаева Татьяна Николаевна
 (подпись) (расшифровка подписи)

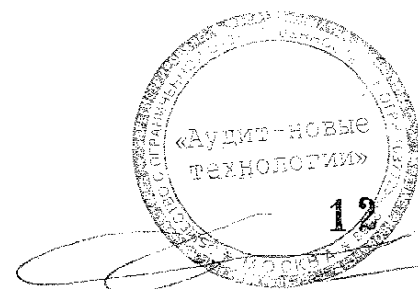
23 марта 2010



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2009г.

	Форма №5 по ОКУД	КОДЫ		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация <u>ОАО "Межрегионэнергосбыт"</u>	по ОКПО	97201337		
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Оптовая торговля электрической и тепловой энергии</u>	ИНН	7705750968		
Вид деятельности (без их передачи и распредел) Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / частная</u>	по ОКВЭД	51.56.4		
	по ОКПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384		



Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	1 367	-	1 367
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	1 367	-	1 367
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	64
в том числе:			
Программа ЭВМ (Ком.учет)	051	-	61
Сайт ОАО "Межрегионэнергобыт"	052	-	2
	053	-	-

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	22 748	-	22 748
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	-	-
Машины и оборудование	080	-	-	-	-
Транспортные средства	085	-	774	-	774
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1 201	1 833	-	3 034
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	4 984	8 504	-	13 487
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	6 185	33 859	-	40 043



Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 406	3 932
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	111
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	73
других	143	1 406	3 748
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	12 428	26 077
в том числе:			
Автомобиль Toyota Camry	161	1 169	-
Автомобиль Toyota Land Cruiser 120	162	2 075	-
Автомобиль Hyundai Sonata	163	593	-
Автомобиль Kia Carnival	164	1 175	1 175
Автомобиль Мерседес	165	5 000	5 000
Автомобиль Volvo	166	2 417	2 417
Автомобиль Мерседес Бенц E230	167	-	2 455
Офисное помещение 282,7 кв. м	168	-	4 370
Офисное помещение 1557 кв. м	169	-	10 660
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		



Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
Справочно Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
		320	-	-	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
		2	3	4	
		330	-	-	

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Справочно Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
		2	3	4	
		420	-	-	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430	-	-	



Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	5 707 703	5 942 432	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	5 707 703	5 942 432	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	5 707 703	5 942 432	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1 621 867	1 544 958
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 175 929	926 619
авансы выданные	612	424 401	90 630
расчеты по претензиям	612	600	506 740
прочая	613	20 937	20 969
долгосрочная - всего	620	998	704
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	998	704
Итого	630	1 622 865	1 545 662



Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	2 187 022	2 306 810
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	799 865	1 001 031
авансы полученные	642	898 797	714 648
расчеты по налогам и сборам	643	478 678	351 500
кредиты	644	-	237 339
займы	645	7 650	-
прочая	646	2 032	2 292
долгосрочная - всего	650	4 500 000	2 062 661
в том числе:			
кредиты	651	1 651 376	2 062 661
займы	652	2 848 624	-
	653	-	-
Итого	660	6 687 022	4 369 471

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За	За
наименование	код	отчетный	предыдущий год
1	2	год	4
		3	
Материальные затраты,	710	32 672 265	28 988 580
в т.ч. электроэнергия	711	32 666 388	28 984 812
Услуги по передаче	712	5 904 632	3 607 862
Затраты на оплату труда	720	104 287	74 449
Отчисления на социальные нужды	730	11 856	8 998
Амортизация	740	2 514	871
Прочие затраты	750	328 550	171 367
Итого по элементам затрат	760	39 024 104	32 852 121
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	570	171
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Форма 0710005 с. 6

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	-	-
из него:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	5 700 000	5 700 000
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	5 700 000	5 700 000
прочее	843	-	-
	844	-	-

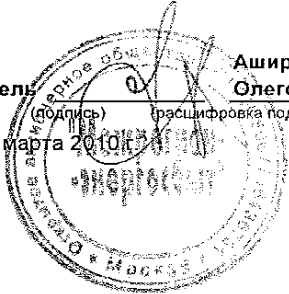


Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
	913	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель Аширов Станислав Олегович
(подпись) (расшифровка подписи)

23 марта 2010г.



Главный бухгалтер Кашлаева Татьяна Николаевна
(подпись) (расшифровка подписи)





**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

30 марта 2012

№ 131

Москва

**Об утверждении графика проведения плановых выездных
проверок хода реализации инвестиционных программ
субъектов электроэнергетики в 2012 году**

На основании пункта 9 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемый график проведения плановых выездных проверок хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в 2012 году.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.Н. Шишкина.



С.И. Шматко

УТВЕРЖДЕН

приказом Минэнерго России
от «30» 03 2012 г. № 131

ГРАФИК
проведения плановых выездных проверок хода реализации инвестиционных программ
субъектов электроэнергетики в 2012 году

№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5	6
1	ОАО «ДВЭУК»	Строительство ВЛ 220 кВ Чернышевский – Мирный – Городская (Ленск) с ПС 220/110/20 кВ «Городская»	Строительство двух одноцепных ВЛ-220 кВ Чернышевский – Мирный – Городская (Ленск) с ПС 220/110/20 кВ «Городская»	2012	01.04.2012– 30.04.2012
2		Строительство одноцепной ВЛ-220 кВ Городская (Ленск) – ПС № 12 – ПС № 13 – ПС «Олёкминск» – ППС № 14 с ПС 220/10 кВ при ППС № 12 и ПС 220/10 кВ при ППС № 13	Строительство одноцепной ВЛ-220 кВ Городская (Ленск) – ПС № 12 – ПС № 13 – ПС «Олёкминск» – ППС № 14 с ПС 220/10 кВ при ППС № 12 и ПС 220/10 кВ при ППС № 13	2012	01.04.2012– 30.04.2012
3		с отпайкой до ППС № 14 Республика Саха (Якутия)	Строительство двух одноцепных ВЛ-220 кВ Городская (Ленск) – Пеледуй с ПС 220/110/10 кВ «Пеледуй»	2012	01.04.2012– 30.04.2012
4			Строительство двухцепной ВЛ-110/35 кВ Центральная – Сокол – Палаатка	2013	01.04.2012– 30.04.2012
5	ОАО «РусГидро»	Богучанская ГЭС, г/а № 4, 5, 6	Строительство трёх г/а по 333 МВт	2013	01.04.2012– 30.04.2012
	Администрация Иркутской области, Администрация Красноярского края	Сооружение водохранилища Богучанской ГЭС	Подготовка и заполнение ложа водохранилища	2013	01.04.2012– 30.04.2012
6	Администрация Красноярского края	Схема выдачи мощности	Проектирование и строительство двух ВЛ-500 кВ Богучанская ГЭС – Ангара, ВЛ-500 кВ Ангара – Камала-1, ПС 500 кВ «Ангара»,	2013	01.04.2012– 30.04.2012

№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5	6
7	ОАО «ФСК ЕЭС»	Богучанской ГЭС Схема выдачи мощности Богучанской ГЭС	ОПП 500 кВ, расширение ПС 500 кВ «Камала-1» Строительство ВЛ-220 кВ Богучанская ГЭС – Раздолинск с реконструкцией и расширением ПС 220 кВ «Раздолинск» и строительством ПС 220 кВ «Приангарская», строительство РУ-220 кВ Богучанской ГЭС, реконструкция ПС 220 кВ «Кодинская» ПС 330 кВ «Кингисеппская»	2013	01.04.2012– 30.04.2012
8	ОАО «ФСК ЕЭС»	МЭС Северо-Запада		2013	01.04.2012– 30.04.2012
9	ОАО «Холдинг МРСК»	ОАО «Ленэнерго»	ПС 110 кВ «Гороховка» с ВЛ-110 кВ, с присоединением к сети 35 кВ, с увеличением трансформаторной мощности	2013	01.05.2012– 31.05.2012
10	ОАО «Холдинг МРСК»	Олимпийские объекты г. Сочи	Воздушные линии 110 кВ для выдачи мощности от Сочинской ТЭС до подстанции «Сочи», от подстанции «Сочи» до подстанции «Пасечная», от подстанции «Пасечная» до подстанции «Дагомьс» (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	2013	01.05.2012– 31.05.2012
11			Воздушная линия 110 кВ двухцепная от подстанции «Шепси» до подстанции «Дагомьс» (проектные и изыскательские работы, реконструкция), кабельные и воздушные линии 110 кВ для выдачи мощности от Сочинской ТЭС до подстанции «Сочи» (проектные и изыскательские работы, строительство)	2013	01.05.2012– 31.05.2012
12			Воздушные линии 110 кВ от подстанции «Псоу» до подстанции «Адлер», от подстанции «Адлер» до подстанции «Кудепста», от подстанции «Кудепста» до подстанции «Хоста» (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	2013	01.05.2012– 31.05.2012
13			Воздушные линии 110 кВ от Сочинской ТЭС до подстанции «Мацеста», от подстанции «Мацеста» до подстанции «Хоста», от подстанции «Хоста» до Краснополянкой ГЭС, от Краснополянкой ГЭС до Сочинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	2013	01.05.2012– 31.05.2012
14	ОАО «НК «Роснефть»	Олимпийские объекты г. Сочи	ТЭЦ Туапсинского НПЗ мощностью не менее 150 МВт (проектные и изыскательские работы, строительство)	2012	01.05.2012– 31.05.2012
15	ОАО «Волжская	Новокуйбышевская	Строительство трёх ГТУ-80 с параллельной утилизационной схемой	2013	01.06.2012–

№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2 ТГК»	3 ТЭЦ-1	4 ПУ	5	6 30.06.2012
16	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Холдинг МРСК»	Схема выдачи мощности Новокуйбышевской ТЭЦ-1	Отключение отпайки, питающей ПС 220 кВ «Новокуйбышевская» от ВЛ-220 Зубчаниновская-2 и завод ее в отдельную ячейку РУ-220 кВ ПС 500 кВ «Куйбышевская» Разрезание ВЛ-110 кВ НК-5 со строительством заходов на ПС 220 кВ «Новокуйбышевская» и образованием двух новых ВЛ-110 кВ НкТЭЦ-1 – Новокуйбышевская и ВЛ-110 кВ НкТЭЦ-2 – Новокуйбышевская, протяженность заходов 4 км, марка провода АС-240. Строительство отпайки от ВЛ-110 кВ Просвет – Бризол до ПС «Новокуйбышевская» протяженностью 0,5 км, марка провода АС-185. Перезавод существующей ВЛ-35 кВ НК-3, выполненный частично в габаритах 110 кВ, на РУ-110 кВ НкТЭЦ-1 со строительством участка ВЛ-110 кВ от оп. № 40 протяженностью 6,5 км проводом АС-185 и на РУ-110 кВ ПС «Кряж» со строительством участка ВЛ-110 кВ от оп. № 90 протяженностью 0,55 км проводом АС-185. Завод ВЛ-35 кВ НК-3 от ГПП-1 КНПЗ на РУ-35 кВ ПС «Кряж», со строительством участка от оп. № 95 в кабельном исполнении протяженностью 0,7 км	2013	01.06.2012– 30.06.2012 01.06.2012– 30.06.2012
17	ОАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС-2	Строительство 1-й и 2-й очередей Загорской ГАЭС-2 с четырьмя обратимыми г/а по 210 МВт	2013	01.06.2012– 30.06.2012
18	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи мощности Загорской ГАЭС-2	Строительство двухцепной ВЛ-500 кВ Загорская ГАЭС-2 – Ярцево, реконструкция ВЛ-500 кВ Конаяковская ГРЭС – Трубино и строительство заходов на ПС 500 «Ярцево», перевод ПС 220 кВ «Ярцево» на 500 кВ (установка АТ 500/220 кВ, замена АТ 220/110 кВ), строительство ВЛ-500 кВ ЗаГ-АЭС-2 – Трубино	2012	01.06.2012– 30.06.2012
19	ОАО «Холдинг МРСК»	ОАО «МОЭСК»	ПС «Бутово» 220/110/20/10 кВ	2014	01.06.2012– 30.06.2012
20	ОАО «РАО ЭС Востока»	Хабаровский край	Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань	2013	01.06.2012– 30.06.2012

№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5	6
21	ОАО «ОГК-3»	Харанорская ГРЭС, бл. № 3	Строительство ПСУ-225	2012	01.07.2012– 31.07.2012
22	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи мощности, бл. № 3 Харанорской ГРЭС	Строительство ВЛ-220 кВ Харанорская ГРЭС – Маккавеево с РП-220 кВ «Маккавеево» и заходами на РП двухцепной ВЛ-220 кВ Холбон – Читинская ТЭЦ-1	2012	01.07.2012– 31.07.2012
23	ОАО «ФСК ЕЭС»	Забайкальский край, ВЛ-220 кВ	ВЛ-220 кВ Харанорская ГРЭС – ГОК (Газимуровский завод – Нерчинский завод)	2013	01.07.2012– 31.07.2012
24	ОАО «Холдинг МРСК»	Олимпийские объекты г. Сочи	ПС 110 кВ «Бочаров ручей» с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2012	01.07.2012– 31.07.2012
25			ПС 110 кВ «Верещагинская» с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2012	01.07.2012– 31.07.2012
26			ПС 110 кВ «Бытха» с заходами линий электропередач (проектные и изыскательские работы, строительство)	2012	01.07.2012– 31.07.2012
27			Кабельные и воздушные линии 110 кВ от Сочинской ГЭС для выдачи мощности до подстанции «Хоста» (проектные и изыскательские работы, строительство)	2013	01.07.2012– 31.07.2012
28			Воздушные линии 110 кВ для выдачи мощности от Сочинской ГЭС до подстанции «Верещагинская», от подстанции «Верещагинская» до подстанции «Дагомыс» (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	2013	01.07.2012– 31.07.2012
29	ОАО «Камчатский газотермический комплекс»	Камчатский край, каскад ГЭС	Каскад ГЭС мощностью 34,8 МВт на р. Толмачева	2013	01.07.2012– 31.07.2012
30	ОАО «ФСК ЕЭС»	МЭС Востока, ВЛ 500 кВ	Строительство ВЛ-500 кВ Зейская ГЭС – Амурская – государственная граница (1-я очередь ВЛ-500 кВ Амурская – Хейхэ (до границы с КНР), 2-я очередь ВЛ-500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2)	2013	01.08.2012– 30.08.2012
31	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Ленинградская АЭС, бл. № 1, 2	Строительство первой очереди Ленинградской АЭС-2 (энергоблок № 1, 2)	2014	01.08.2012– 30.08.2012
32	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи	ВЛ-330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС «Кингисепская»	2012	01.08.2012–

№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5	6
33		мощности, бл. № 1, 2 Ленинградской АЭС	ВЛ-330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС «Гагчинская»	2013	01.08.2012– 30.08.2012
34			ВЛ-330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС «Пулковская» – ПС «Южная»	2013	01.08.2012– 30.08.2012
35	ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	2013	01.08.2012– 30.08.2012
36		Электросети Сахалинской области	Реконструкция и строительство передающих электросетей Сахалинской области	2013	01.08.2012– 30.08.2012
37	ОАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «МЭС Волги», ВЛ-500 кВ	ВЛ-500 кВ Помары – Удмуртская	2013	01.09.2012– 30.09.2012
38	Корпорация «ГазЭнергоСтрой»	Кудепстинская ТЭС 360 МВт	Кудепстинская ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	2013	01.09.2012– 30.09.2012
39	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи мощности Кудепстинской ТЭС	Воздушные линии 220 кВ для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	2013	01.09.2012– 30.09.2012
40	ОАО «ОГК-1»	Нижневартовская ГРЭС	Строительство ПУ-410 блока № 3 Нижневартовской ГРЭС	2013	01.10.2012– 30.10.2012
41	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи мощности, бл. № 3 Нижневартовской ГРЭС	Сооружение 2-й цепи ВЛ-500 кВ НВГРЭС – Белозерская, ВЛ-220 кВ Нижневартовская ГРЭС – Космос и Нижневартовская ГРЭС – Мираж (с использованием существующих ВЛ-220 кВ Нижневартовская ГРЭС – Космос – Космос – Мираж и Нижневартовская ГРЭС – Мираж)	2013	01.10.2012– 30.10.2012
42	ОАО «Энергокомплекс»	г. Москва, ПС 220 кВ	ПС 220 кВ «Ваганьковская» с заходами КЛ-220 кВ к ПС «Гражданская» – 1 ПК, заходы к ПС «Мневники» – 2 ПК	2013	01.10.2012– 30.10.2012
43			ПС 220 кВ «Золотаревская» (Хамовники) с заходами КЛ-220 кВ ТЭЦ-20 – Золотаревская – 1 ПК, заходы Пресня – Золотаревская – 2 ПК	2013	01.10.2012– 30.10.2012


№ п/п	Компания	Объект проверки	Описание проекта	Год ввода	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5	6
44	ОАО «Холдинг МРСК»	ОАО «МРСК Волги», ПС 110 кВ	ПС 110 кВ «Красноглинская». Реконструкция с заменой силового трансформатора 1 * 31,6 и 1 * 40 на 2 * 63 МВА, реконструкция ОРУ-110 кВ, 35 кВ и ЗРУ-6 кВ	2013	01.11.2012– 30.11.2012
45	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Нововоронежская АЭС-2	Строительство энергоблока № 1 ВВЭР 1150	2013	01.11.2012– 30.11.2012
46	ОАО «ФСК ЕЭС»	Схема выдачи мощности Нововоронежской АЭС-2	ВЛ-500 кВ Донская АЭС – Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ «Борино (Елецкая)»	2012	01.11.2012– 30.11.2012
47			Реконструкция ВЛ-500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс и ВЛ-500 кВ НВАЭС – Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС)	2012	01.11.2012– 30.11.2012
48			ВЛ-220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ «Бутурлиновка»	2012	01.11.2012– 30.11.2012
49			КЛ № 1 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Новая и КЛ № 2 220 кВ Нововоронежская АЭС – Новая. Реконструкция ВЛ-220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски 3, 4 и ВЛ-220 кВ Нововоронежская АЭС – Лагная	2012	01.11.2012– 30.11.2012
50			КЛ № 1 220 кВ Новая – Промзона и КЛ № 2 220 кВ Новая – Промзона с ПС 220 кВ «Промзона»	2012	01.11.2012– 30.11.2012
51	ОАО «Энергокомплекс»	г. Москва, ПС 220 кВ	ПС 220 кВ «Красносельская» – 1 ПК, заходы КЛ-220 кВ Красносельская – ТЭЦ-23 (включая 2 ячейки на ТЭЦ-23) – 2 ПК, заходы КЛ 220 кВ Красносельская – Мещанская – 3 ПК	2012	01.11.2012– 30.11.2012

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «30» 03 2012 № 131

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
СШ	Шматко С.И.	1
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ДБ	Беленький Д.М.	
ДА	Дыбов А.И.	
СК	Кудряшов С.И.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ПФ	Федоров П.С.	
АШ	Шишкин А.Н.	1
АЯ	Яновский А.Б.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	4

Ответственный за рассылку: Зимина Н.А. 631-95-90

Руководитель структурного подразделения:  Литвинов А.В.

Приложение
Значения повышающего температурного
коэффициента (Кт)

Название объединенной энергосистемы	Наименование субъекта Российской Федерации	Кт
ОЭС Центра	Белгородская область	1,01
ОЭС Центра	Брянская область	1,03
ОЭС Центра	Владимирская область	1,04
ОЭС Центра	Вологодская область	1,03
ОЭС Центра	Воронежская область	1,04
ОЭС Центра	Ивановская область	1,02
ОЭС Центра	Калужская область	1,04
ОЭС Центра	Костромская область	1,08
ОЭС Центра	Курская область	1,04
ОЭС Центра	Липецкая область	1,03
ОЭС Центра	Москва и Московская область	1,07
ОЭС Центра	Орловская область	1,03
ОЭС Центра	Рязанская область	1,04
ОЭС Центра	Смоленская область	1,01
ОЭС Центра	Тамбовская область	1,04
ОЭС Центра	Тверская область	1,05
ОЭС Центра	Тульская область	1,02
ОЭС Центра	Ярославская область	1,04
ОЭС Северо-Запада	Мурманская область	1,04
ОЭС Северо-Запада	Санкт-Петербург и Ленинградская область	1,07
ОЭС Северо-Запада	Республика Карелия	1,05
ОЭС Северо-Запада	Республика Коми	1,04
ОЭС Северо-Запада	Калининградская область	1,10
ОЭС Северо-Запада	Архангельская область	1,04
ОЭС Северо-Запада	Псковская область	1,08
ОЭС Северо-Запада	Новгородская область	1,07
ОЭС Средней Волги	Самарская область	1,06
ОЭС Средней Волги	Нижегородская область	1,05
ОЭС Средней Волги	Республика Чувашия	1,04
ОЭС Средней Волги	Ульяновская область	1,06
ОЭС Средней Волги	Республика Марий Эл	1,03
ОЭС Средней Волги	Саратовская область	1,04
ОЭС Средней Волги	Пензенская область	1,05
ОЭС Средней Волги	Республика Мордовия	1,06
ОЭС Средней Волги	Республика Татарстан	1,04
ОЭС Урала	Кировская область	1,07
ОЭС Урала	Курганская область	1,08
ОЭС Урала	Удмуртская Республика	1,07
ОЭС Урала	Челябинская область	1,05
ОЭС Урала	Свердловская область	1,06
ОЭС Урала	Оренбургская область	1,02
ОЭС Урала	Республика Башкортостан	1,04
ОЭС Урала	Тюменская область	1,02
ОЭС Урала	Пермский край	1,06
ОЭС Юга	Астраханская область	1,03
ОЭС Юга	Волгоградская область	1,04
ОЭС Юга	Чеченская Республика	1,11
ОЭС Юга	Республика Дагестан	1,06
ОЭС Юга	Кабардино-Балкарская Республика	1,04
ОЭС Юга	Республика Ингушетия	1,09
ОЭС Юга	Республика Калмыкия	1,14
ОЭС Юга	Краснодарский край и Республика Адыгея	1,10
ОЭС Юга	Ростовская область	1,07
ОЭС Юга	Республика Северная Осетия — Алания	1,10
ОЭС Юга	Карачаево-Черкесская Республика	1,07
ОЭС Юга	Ставропольский край	1,06
ОЭС Сибири	Алтайский край и Республика Алтай	1,05
ОЭС Сибири	Забайкальский край	1,03
ОЭС Сибири	Красноярский край	1,03
ОЭС Сибири	Республика Тыва	1,05
ОЭС Сибири	Республика Бурятия	1,04
ОЭС Сибири	Кемеровская область	1,05
ОЭС Сибири	Томская область	1,03
ОЭС Сибири	Новосибирская область	1,07
ОЭС Сибири	Омская область	1,04
ОЭС Сибири	Республика Хакасия	1,03
ОЭС Сибири	Иркутская область	1,04
ОЭС Востока	Амурская область	1,05
ОЭС Востока	Приморский край	1,04
ОЭС Востока	Хабаровский край	1,01
ОЭС Востока	Южно-Якутский энергорайон Республики Саха (Якутия)	1,02

Порядок учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурентного отбора мощности

1. Настоящий Порядок устанавливает процедуру учета системным оператором технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема ценовых заявок на продажу мощности, подаваемых субъектами оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности, а также порядок учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования при определении результатов конкурентного отбора мощности, проводимого в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2009 г. № 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 4312; 2006, № 36, ст. 3833; 2008, № 2, ст. 84; № 27, ст. 3285; 2009, № 32, ст. 4040; № 47, ст. 5667; № 52, ст. 6575; 2010, № 11, ст. 1216; № 12, ст. 1333; № 15, ст. 1803; № 18, ст. 2239; № 21, ст. 2610; № 23, ст. 2848; № 25, ст. 3175) (далее — Правила оптового рынка).

2. В ходе приема ценовых заявок на продажу мощности технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования (далее — технические характеристики) учитываются как не соответствующие минимальным значениям технических характеристик, определяемым системным оператором:

- а) генерирующее оборудование с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящееся к типам:
 - теплофикационные с производственным отбором пара;
 - теплофикационные с отопительным отбором пара;
 - теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;
 - теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;
 - теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;
 - теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,

и участвовавшее в выработке электрической энергии менее 24 часов за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт, консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год;

б) генерирующее оборудование, выработавшее двукратный первоначальный парковый ресурс, с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

на 2012 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1952 года;

на 2013 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1956 года;

на 2014 год при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее 1958 года;

на 2015 год и последующие годы при условии, что указанное оборудование введено в эксплуатацию ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности.

3. Для определения результатов долгосрочного конкурентного отбора мощности с учетом обеспечения соответствия совокупных технических характеристик (параметров) отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующего оборудования требованиям к таким характеристикам по Единой энергетической системе России в целом и по зонам (группам зон) свободного перетока, технические характеристики учитываются в следующем порядке:

а) ограничение по регулировочному диапазону, определяемое по формуле:

где:

$$\sum_{g \in \text{ГБАЭС}} \frac{P_{\text{заявка}_g} - P_{\text{мин}_g}}{\sum_{g \in \text{ГБАЭС}} P_{\text{заявка}_g}} \times \alpha_{\text{АЭС}} + \sum_{g \in \text{ГЭС}} \frac{P_{\text{заявка}_g} - P_{\text{мин}_g}}{\sum_{g \in \text{ГЭС}} P_{\text{заявка}_g}} \times \alpha_{\text{ГЭС}} + \sum_{g \in \text{ГЭС}} \frac{P_{\text{заявка}_g} - P_{\text{мин}_g}}{\sum_{g \in \text{ГЭС}} P_{\text{заявка}_g}} \times \alpha_{\text{ЭС}} \geq D, \text{ где:}$$

$$\alpha_{\text{АЭС}} = \frac{S_{\text{АЭС}}}{S}$$

$$\alpha_{\text{ГЭС}} = \frac{S_{\text{ГЭС}}}{S}$$

$$\alpha_{\text{ЭС}} = \frac{S_{\text{ЭС}}}{S}$$

$P_{\text{заявка}_g}$ — объем поставляемой мощности, указанный в ценовой заявке на продажу мощности в отношении генерирующей единицы мощности g ;

$P_{\text{мин}_g}$ — минимальная мощность генерирующей единицы мощности g , указываемая в ценовой заявке для состава включенного генерирующего оборудования, обеспечивающего выдачу мощности, указанной в ценовой заявке в качестве располагаемой мощности генерирующей единицы мощности g , без ограничения времени работы в таком режиме;

D — минимальный относительный регулировочный диапазон, определенный системным оператором, обеспечивающий возможность покрытия суточной неравномерности потребления электрической энергии в группе зон свободного перетока, отнесенных к одной ценовой зоне оптового рынка с учетом резерва на загрузку (разгрузку) без изменения состава включенного генерирующего оборудования;

ГБАЭС — множество генерирующих единиц мощности атомных электростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка;

ГЭС — множество генерирующих единиц мощности гидроэлектростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка;

ЭС — множество генерирующих единиц мощности электростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, не являющихся атомными и гидроэлектростанциями, и относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка;

$S_{\text{АЭС}}$ — суммарная выработка электрической энергии атомных электростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка, за календарный год, предшествующий году проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;

$S_{\text{ГЭС}}$ — суммарная выработка электрической энергии гидроэлектростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка, за календарный год, предшествующий году проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;

$S_{\text{ЭС}}$ — суммарная выработка электрической энергии электростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка, не являющихся атомными и гидроэлектростанциями, за календарный год, предшествующий году проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;

S — суммарная выработка электрической энергии электростанций, расположенных в группе зон свободного перетока, относящихся к данной ценовой зоне оптового рынка, за календарный год, предшествующий году проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;

б) ограничение по объему выработки электрической энергии, определяемое по формуле:

$$\sum_{g \in Z} S_g + \tau \times P_Z \geq S_Z,$$

где:

S_g — максимальный объем выработки электрической энергии, указанный в ценовой заявке в отношении генерирующей единицы мощности g ;

P_Z — максимально допустимый объем поставки мощности в зону свободного перетока Z из всех смежных с ней зон свободного перетока;

τ — количество часов в периоде (месяц, год);

S_Z — минимально допустимая величина выработки электрической энергии для зоны свободного перетока Z , определенная системным оператором на основе прогноза потребления электрической энергии по территориям субъектов Российской Федерации, включенного в программу развития Единой энергетической системы России, утверждаемую в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073).

4. Для определения результатов долгосрочного конкурентного отбора мощности в случае если в нескольких ценовых заявках субъектами оптового рынка указаны или сформированы в порядке и случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равные ценовые параметры, при условии выполнения требований по ограничениям на максимальные объемы поставки мощности между зонами (группами зон) свободного перетока, технические характеристики учитываются в следующем порядке:

а) при равенстве цен в составе отобранных объемов мощности в первую очередь включаются объемы мощности генерирующих единиц мощности, в отношении которых в ценовой заявке указана техническая характеристика готовности генерирующего оборудования к работе в пиковом режиме;

б) при равенстве цен и наличии в ценовой заявке технической характеристики готовности генерирующего оборудования к работе в пиковом режиме в составе отобранных объемов мощности в первую очередь включаются объемы мощности генерирующих единиц мощности с большим удельным диапазоном регулирования, определяемым как отношение разницы верхнего и нижнего пределов регулировочного диапазона генерирующей единицы мощности к установленной мощности данной генерирующей единицы мощности;

в) при равенстве цен и наличии в ценовой заявке технической характеристики готовности генерирующего оборудования к работе в пиковом режиме и одинаковом значении удельного диапазона регулирования в ценовых заявках в составе отобранных объемов мощности в первую очередь включаются объемы мощности генерирующих единиц мощности с большим удельным обеспеченным объемом выработки электрической энергии, определяемым как отношение заявленной обеспеченной выработки электрической энергии к произведению установленной мощности генерирующей единицы мощности на количество часов в календарном году, на который проводится конкурентный отбор мощности.

Значения коэффициентов, применяемых системным оператором в 2011 — 2012 годах оператором для определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок электрической энергии (мощности), при невыполнении (частичном невыполнении) поставщиками требований в части готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии

№ п/п	Коэффициент	Значение коэффициента
1	K_{OPPC1}	0,01
2	K_{OPPC2}	0,04
3	K_p	0,03
4	K_{BP}	0,01
5	K_{ABP}	0,01
6	K_A	0,02
7	K_B	1,0
8	K_{B1}	0,3
9	K_{B2}	0,15
10	K_{B3}	1,0
11	K_{T1}	1,75
12	K_{T2}	3
13	K_{T3}	0,15
14	K_{T4}	1,3
15	K_E	1,15
16	K_{JK}	1,9
17	K_9	1,5
18	K_{14}	0,05

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

11. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и *i*-й год долгосрочного периода регулирования (HNB_{i-1}^{net} тыс. руб.) определяется по формуле:

$$HNB_{i-1}^{net} = PP_i + HP_i + B_i \quad (1)$$

$$HNB_{i-1}^{net} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{\text{ин}}) \cdot \frac{Y_{\text{св}} - Y_{\text{св},i-1}}{Y_{\text{св}}} \cdot (1 - X_i) + HP_i + B_i + HNB_{i-2}^{net} \cdot K_{\text{ин}} \quad (2)$$

где:
 I — год долгосрочного периода регулирования (0-1).
 PP, HP — подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в *i*-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).
 Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующим органом в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономической обоснованности расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.
 I_{св} — индекс потребительских цен, определенный на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.
 K_{ин} — коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активной, необходимой для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (K_{ин} на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,5).
 Y_{св}, Y_{св,i} — количество условных единиц соответственно в *i*-том и (*i*-1)-ом году долгосрочного периода регулирования.
 Y — индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующим органом в пределах от 1% до 2,5%.
 HP, HP_и — неподконтрольные расходы, определяемые методом экономической обоснованности расходов, соответственно для базового и *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:
 — расходы на финансирование капитальных вложений на прибыль (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с формулами (1) и (2).
 — оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.).
 — амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.).
 — расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 71 Основ ценообразования (тыс. руб.);
 — расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
 — прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).
 B_и — результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулируемым тарифам на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).
 B — расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с п.32 Основ ценообразования.
 Величина B определяется в соответствии с формулой (3):

$$B = B^{net} + B^{correct} \quad (3)$$

где:
 B^{net} — расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B^{net} = \Delta NPR + \Delta HPR + PO, \quad (4)$$

где:
 ΔNPR — корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.
 ΔHPR — корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.
 PO — корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$\Delta NPR = NPR_{i-1}^{net} \cdot (1 - X_i) \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}^{\text{св}}) \cdot (1 + K_{\text{ин}} - ИКА_{i-1}^{\text{св}}) - NPR_{i-2}^{net} \quad (5)$$

$$ИКА_{i-1}^{\text{св}} = \frac{VE_{i-1}^{\text{св}} - VE_{i-2}^{\text{св}}}{VE_{i-1}^{\text{св}}} \quad (6)$$

$$\Delta HPR = HPR_{i-1}^{net, \text{факт}} - HPR_{i-2}^{net, \text{план}} \quad (7)$$

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$PO = (Q_{i-2}^{net} \cdot \sigma - Q_{i-1}^{net}) \cdot ЦП_{i-2}^{\text{св}} \cdot \alpha_{i-1} + Q_{i-1}^{net} \cdot (ЦП_{i-1}^{\text{св}} - ЦП_{i-2}^{\text{св}}) \cdot \alpha_{i-1} \quad (8)$$

где:
 VE_и^{св}, VE_{и-1}^{св} — фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (*i*-2)-ом и (*i*-3)-ом году долгосрочного периода регулирования;
 X_и — индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;
 ИПЦ_{и-1}^{св} — фактические значения индекса потребительских цен в году *i*;
 ИКА_{и-1}^{св} — индекс изменения количества активной, установленный в процентах на год при расчете долгосрочных тарифов;
 HPR_{и-1}^{net, факт}, HPR_{и-2}^{net, план} — фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).
 Q_{и-1}^{net} — прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (*i*-2)-ой году долгосрочного периода регулирования;
 Q_{и-2}^{net} — фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (*i*-2)-ом году долгосрочного периода регулирования;
 α_{и-1} — удельная величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определяемая уполномоченным федеральным органом исполнительной власти на (*i*-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, отнесенная к Q_{и-1}^{net};
 ЦП_{и-1}^{св} — прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i*, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
 ЦП_{и-2}^{св} — фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i* - 2.
 Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.
 B^{correct} — корректировка необходимой валовой выручки на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы на (*i*-1)-й год.
 Величина B^{correct} определяется по формуле (9):

$$B^{correct} = \sum_{i=1}^n HPR_{i-1}^{net} \cdot \left(\frac{ИП_{i-1}^{net}}{ИП_{i-2}^{net}} - 1 \right) - B_{i-1}^{correct} \quad (9)$$

где:
 HPR^{net} — расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учитываемая при установлении тарифов в (*i*-2)-ом расчетном периоде регулирования;
 ИП^{net} — инвестиционная программа, утвержденная на (*i*-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;
 ИП_{и-1}^{net} — объем фактического исполнения инвестиционной программы в (*i*-2)-ом году долгосрочного периода регулирования.
 При *i*=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (*i*-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%.
 B_{и-1}^{correct} — учетная при расчете тарифов на (*i*-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (*i*-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы на истекший период на (*i*-2)-й год по результатам 9 месяцев.
 В случае, если договором система распределительной сетевой компании предусматривает взаиморасчет по одностороннему тарифу, величина ИП_{и-1}^{net} принимается равной расчетному значению ИП_{и-1}^{net, односторонний}, определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10):

$$ИП_{i-1}^{net, \text{односторонний}} = \frac{PO_{i-1, i-2} \cdot dHNB_{i-2}^{net}}{PO_{i-1, i-2} \cdot dHNB_{i-2}^{net} - ИП_{i-1}^{net}} \quad (10)$$

где:
 PO_{и-1, и-2} — полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (*i*-1) и *i*-й год долгосрочного периода регулирования;
 PO_{и-1, и-2} — полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (*i*-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;
 dHNB_{и-1, и-2}^{net}, dHPR_{и-1, и-2}^{net} — соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (*i*-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящаяся к потребителям услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчет по односторонним тарифам;
 K_{ин} — коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году *i*, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определенной в процентах.
 12. При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:
 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования;
 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 26 Основ ценообразования;
 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 27 Основ ценообразования;
 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые на прибыль регулируемой организации.
 В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанных в пункте 9, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

IV. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

13. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-том году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HNB_{i-1}^{net} = ЦП_i \cdot Q_i^{net} \quad (11)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\text{св}} \cdot I_i^{net} \quad (12)$$

где:
 ЦП_и — прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i*, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
 I_и^{net} — индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.
 ЦП_{и-1}^{св} — фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i* - 1, определяемая регулирующими органами;

Q_и^{net} — объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования.

14. Необходимая валовая выручка регулируемой организации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, определенная в соответствии с Методическими указаниями, применяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также индивидуальных тарифов для взаиморасчета между парой регулируемых организаций.

III. Расчет цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта тепловой и гидравлической электрической станции, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме

5. Расчет цен на электрическую энергию производится по следующим формулам:
а) для тепловых электрических станций (далее — ТЭС):

$$U_{i,j}^{TЭС} = \frac{T_{i,j}^{TЭС}}{\left(\frac{\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)}}{\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}} - \frac{\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)}}{\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}} \right) + T_{KO,i,j}} \quad (1)$$

б) для гидравлических электрических станций (далее — ГЭС):

$$U_{i,j}^{ГЭС} = \frac{VH_{i,j}}{\left(\frac{\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)}}{\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}} - \frac{\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)}}{\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}} \right) + T_{KO,i,j}} \quad (1.1)$$

где:
 $T_{KO,i,j}^{TЭС}$ — расходы на топливо на технологические цели j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;
 $VH_{i,j}$ — расходы на оплату водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики j-того генерирующего объекта, определяемые исходя из объема выработки электрической энергии, учтенного в сводном прогнозируемом балансе производства электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее — сводный баланс) i-того года;
 $T_{KO,i,j}$ — тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка в i-м году;
 $\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)}$ и $\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}$ — объемы выработки и собственного потребления электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-том году, учтенные в сводном балансе i-того года. В случае если в составе $\mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}$ учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода.

При выполнении условия $(\mathcal{E}_{i,j}^{(выраб)} - \mathcal{E}_{i,j}^{(потр)}) \leq 0$ расчет цены на электрическую энергию производится по формулам:

$$U_{i,j}^{TЭС} = CT_{i,j}^{TЭС} + T_{KO,i,j} \quad (1.3)$$

а) для ТЭС:
где:
 $CT_{i,j}^{TЭС}$ — топливная составляющая цены на электрическую энергию j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемая на основе:
— нормативов удельного расхода топлива на производство 1 киловатт-часа электрической энергии учитываемых в размере, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации либо определенном в соответствии с данными завода-изготовителя оборудования (при отсутствии утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации норматива);
— цены за тонну условного топлива, определяемой в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования с учетом калорийности топлива;

$$U_{i,j}^{ГЭС} = CT_{i,j}^{ГЭС} + T_{KO,i,j} \quad (1.4)$$

б) для ГЭС:
где:
 $CT_{i,j}^{ГЭС}$ — ставка водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Цены на мощность определяются по следующей формуле:

$$U_{i,j}^{Мощ} = \frac{A_{i,j} + OT_{i,j} + H_{i,j} + H_{i,j}^{NP} + P_{i,j}^{CO} + B_{i,j}^{CS} + \Pi_{i,j} + HP_{i,j} + 3^{int} \cdot N_{i,j}^{NCT} \cdot M_{i,j}}{M_{i,j}} \quad (2)$$

где:
 $A_{i,j}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы Поставщика по аренде имущества j-того генерирующего объекта, используемого при производстве электрической энергии, в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;

$OT_{i,j}$ — расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

$H_{i,j}$ — расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые по формуле (3);

$H_{i,j}^{NP}$ — расходы по оплате налога на прибыль, определяемые по формуле (4);

$P_{i,j}^{CO}$ — расходы j-того генерирующего объекта в i-том году на оплату по регулируемым ценам услуг системного оператора, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

$B_{i,j}^{CS}$ — расходы на обеспечение безопасности j-того генерирующего объекта в i-том году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на себестоимость производства электрической и тепловой энергии), определяемые в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;

$\Pi_{i,j}$ — затраты по производству тепловой (электрической) энергии, передаче тепловой энергии, учитываемые в составе цены на мощность (тарифа на тепловую энергию) i-того года j-того генерирующего объекта, учтенные при утверждении на i-тый год предельных уровней тарифов на тепловую энергию для субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен j-й генерирующий объект. В случае, если в составе предельных уровней тарифов на тепловую энергию указанные затраты учтены по нескольким генерирующим объектам поставщика, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, одной суммой, распределение указанных затрат между этими генерирующими объектами осуществляется пропорционально их установленной мощности;

$HP_{i,j}$ — расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли, не связанной с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования j-того генерирующего объекта по сравнению с величиной, учтенной в сводном балансе на 2010 год по состоянию на 1 января 2010 г., определяемые в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, относящиеся к деятельности по производству электрической энергии в объеме, определенном утвержденной инвестиционной программой Поставщика, но не более величины, равной произведению $\mathcal{E}_{i,j} / 0,5 \cdot N_{i,j}^{NCT}$ и 12 месяцев, а также часть расходов на обеспечение безопасности j-того генерирующего объекта в i-том году, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимых на прибыль после налогообложения);

$HP_{i,j}$ — незапланированные расходы (со знаком «+») или полученные избытки (со знаком «-») j-того генерирующего объекта, осуществляющего поставку мощности и электрической энергии в вынужденном режиме, связанные с отклонениями фактических индексов изменения цен на топливо и индекса цен производителей промышленной продукции от их плановых значений, учтенных при утверждении цен на i-2 год, определяемые по формуле (5). Показатель $HP_{i,j}$ учитывается в составе формулы (2), начиная с 2013 года, при условии, что в i-2 году j-й генерирующий объект осуществлял поставку мощности и электрической энергии по ценам, определенным в соответствии с настоящим Порядком;

$\mathcal{E}_{i,j}^{NCT}$ — типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые по формулам (6), (7) и (8);

$N_{i,j}^{NCT,ср}$ — среднее за $M_{i,j}$ значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды j-того генерирующего объекта, учтенных в сводном балансе i-того года;

$N_{i,j}^{NCT}$ — средний объем установленной j-того генерирующего объекта, учтенный в сводном балансе i-того года;

$M_{i,j}$ — число расчетных месяцев в i-том году.

7. Распределение косвенных расходов $A_{i,j}$, $OT_{i,j}$, $H_{i,j}$, $B_{i,j}^{CS}$ между деятельностью по производству электрической энергии и тепловой энергии производится пропорционально расходам условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии.

8. Расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат определяются по формуле:

$$H_{i,j} = H_{i,j}^{CO} + H_{i,j}^{NP} + H_{i,j}^{NCT} + H_{i,j}^{NCT,ср} \quad (3)$$

где:

$H_{i,j}^{CO}$ — страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, определяемые исходя из расходов на оплату труда промышленно-производственного персонала, учитываемых в составе цены на мощность j-того генерирующего объекта в i-том году в соответствии с настоящим Порядком;

$H_{i,j}^{NP}$ — расходы по оплате налога на имущество j-того генерирующего объекта в i-том году;

$H_{i,j}^{NCT}$ — расходы j-того генерирующего объекта в i-том году по оплате налога на землю, арендной платы за землю;

$H_{i,j}^{NCT,ср}$ — расходы по оплате водного налога, за исключением расходов на оплату водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, и/или расходы на приобретение воды для производственных нужд, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования;

$H_{i,j}^{NCT}$ — плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую природную среду, определяемые в соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации.

Определение перечисленных в настоящем пункте Порядка расходов по страховым взносам и налогов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

9. Расходы по оплате налога на прибыль определяются по формуле:

$$H_{i,j}^{NP} = \frac{(I_{i,j} + (A_{i,j}^{AM} - A_{i,j}^{AM}) \cdot d^{i,j}) \cdot t}{1 - t} + H_{i,j}^{NP} \quad (4)$$

где:
 $A_{i,j}^{AM}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования;

$A_{i,j}^{AM}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-том году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, определяемые в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

$d^{i,j}$ — доля расходов условного топлива на выработку электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-том году, учитываемая при определении расходов на топливо в соответствии с настоящим Порядком;

t — ставка налога на прибыль, действующая на дату установления цены на мощность и на электрическую энергию в соответствии с настоящим Порядком на очередной период регулирования;

$H_{i,j}^{NP}$ — расходы по оплате налога на прибыль в части незапланированных расходов (полученных избытков), определяемые, в случае если показатель $HP_{i,j} > 0$, по формуле 4.1, в противном случае по формуле 4.2.

$$H_{i,j}^{NP} = \frac{HP_{i,j} \cdot t}{1 - t} \quad (4.1)$$

$$H_{i,j}^{NP} = HP_{i,j} \cdot t \cdot (-1) \quad (4.2)$$

10. Незапланированные расходы (полученные избытки) j-того генерирующего объекта, осуществляющего поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме, связанные с отклонениями фактических индексов изменения цен на топливо и индекса цен производителей промышленной продукции от их плановых значений, учтенных при утверждении цен на i-2 год, определяются по формуле:

$$HP_{i,j} = (U_{i-2,j}^{ЭЭ} - U_{i-2,j}^3) \cdot (Z_{i-2,j}^{ЭЭ(экспорт)} - Z_{i-2,j}^{ЭЭ(импорт)}) + OT_{i-2,j} \cdot \left(\frac{I_{i-2,j}^{ИФ}}{I_{i-2,j}^{ИП}} - 1 \right) + Z_{i-2,j}^{ИП} \cdot \left(\frac{I_{i-2,j}^{ИФ}}{I_{i-2,j}^{ИП}} - 1 \right) \cdot N_{i-2,j}^{ИСТ} \cdot M_{i-2,j} \quad (5)$$

где:
 $U_{i,j}^{ЭЭ}$ — фактическая цена электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-2 году, определяемая по формуле (1) исходя из плановых показателей, учтенных Службой при утверждении для j-того генерирующего объекта на i-2 год цен на электрическую энергию, за исключением цен на топливо, его транспортировку и регулируемых тарифов на услуги коммерческого оператора оптового рынка. Цены на топливо и его транспортировку $U_{i-2,j}^{ИП}$ для расчета фактической цены электрической энергии определяются по формуле (5.1). Тарифы на услуги коммерческого оператора принимаются на уровне тарифов, установленных Службой на год i-2.

$U_{i,j}^3$ — цена на электрическую энергию, определенная в соответствии с настоящим Порядком и утвержденная для j-того генерирующего объекта на i-2 год;

$Z_{i,j}^{ЭЭ(экспорт)}$ и $Z_{i,j}^{ЭЭ(импорт)}$ — фактические объемы производства и собственного потребления электрической энергии, за исключением потребления электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, j-того генерирующего объекта в i-2 году, определяемые на основании данных статистической отчетности;

$I_{i-2,j}^{ИФ}$ и $I_{i-2,j}^{ИП}$ — фактические индексы потребительских цен и цен производителей промышленной продукции в i-2 году, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$I_{i-2,j}^{ИФ}$ и $I_{i-2,j}^{ИП}$ — плановые индексы потребительских цен и цен производителей промышленной продукции, учтенные Службой при утверждении цены на мощность для j-того генерирующего объекта на i-2 год, определенной в соответствии с настоящим Порядком.

$$U_{n,j-2,j}^{ИФ} = U_{n,j-2,j}^{ИП} \cdot \frac{I_{n,i-2}^{ИФ}}{I_{n,i-2}^{ИП}} \quad (5.1)$$

где:
 $U_{n,j-2,j}^{ИП}$ — плановая цена на n-й вид топлива, учтенная Службой при утверждении на i-2 год для j-того генерирующего объекта цены на энергию;

$I_{n,i-2}^{ИФ}$ — фактический индекс изменения цен на n-й вид топлива в i-2 году, определяемый на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$I_{n,i-2}^{ИП}$ — плановый индекс изменения цен на n-й вид топлива в i-2 году, учтенный Службой для определения цены на n-й вид топлива при утверждении цен на электрическую энергию для j-того генерирующего объекта на i-2 год.

11. Типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования определяются по формулам:

а) для конденсационной электрической станции (далее — КЭС), мобильной газотурбинной электрической станции (далее — МГТЭС):

$$Z_{i,j}^{МГТЭС} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}_{2007,x}^{МГТЭС}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ,2007,x}^{ИСТ}} \cdot D_{i,j}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}_{2007,x}^{МГТЭС}}{\sum_{x=1}^n N_{ГЭС,2007,x}^{ИСТ}} \cdot D_{i,j}^{ГЭС} \right) \cdot \prod_{t=i-2}^{i-1} I_t^{ИФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{ИП} \quad (6)$$

б) для теплоэлектроцентрали (далее — ТЭЦ):

$$Z_{i,j}^{ТЭЦ} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}_{2007,x}^{ТЭЦ}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ,2007,x}^{ИСТ}} \cdot D_{i,j}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}_{2007,x}^{ТЭЦ}}{\sum_{x=1}^n N_{ТЭЦ,2007,x}^{ИСТ}} \cdot D_{i,j}^{ТЭЦ} \right) \cdot \prod_{t=i-2}^{i-1} I_t^{ИФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{ИП} \quad (7)$$

в) для ГЭС:

$$Z_{i,j}^{ГЭС} = \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}_{2007,x}^{ГЭС}}{\sum_{x=1}^n N_{ГЭС,2007,x}^{ИСТ}} \cdot \prod_{t=i-2}^{i-1} I_t^{ИФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{ИП} \quad (8)$$

где:
 $\mathcal{E}_{2007,x}^{ГАЗ}$ — необходимая валовая выручка, относимая на содержание мощности, за исключением расходов, перечисленных в п.п. 6, 8 и 9 настоящего Порядка, учтенная при утверждении на 2007 год регулируемых тарифов на мощность (далее — НВВ^{ГАЗ}) x-го генерирующего объекта в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (НВВ^{ГАЗ} x-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более);

$\mathcal{E}_{2007,x}^{ГЭС}$ — НВВ^{ГЭС} x-го генерирующего объекта КЭС в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне;

$\mathcal{E}_{2007,x}^{ТЭЦ}$ — НВВ^{ТЭЦ} x-го генерирующего объекта ТЭЦ, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более;

$N_{ГАЗ,2007,x}^{ИСТ}$ — среднегодовой объем установленной мощности, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, x-го генерирующего объекта в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (x-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более);

$N_{ГЭС,2007,x}^{ИСТ}$ — среднегодовой объем установленной мощности x-го генерирующего объекта КЭС, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне;

$N_{ТЭЦ,2007,x}^{ИСТ}$ — среднегодовой объем установленной мощности x-го генерирующего объекта, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более;

$D_{i,j}^{ГАЗ}$ и $D_{i,j}^{ГЭС}$ — доля природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, определяемые по формуле (7.1);

$\mathcal{E}_{2007,x}^{ГЭС}$ — необходимая валовая выручка, относимая на содержание мощности, за исключением расходов, перечисленных в п.п. 6, 8 и 9 настоящего Порядка, учтенная при утверждении на 2007 год регулируемых тарифов на мощность для x-го генерирующего объекта ГЭС;

$N_{ГЭС,2007,x}^{ИСТ}$ — среднегодовой объем установленной мощности x-го генерирующего объекта ГЭС, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года;

$I_t^{ИФ}$, $I_t^{ИП}$ — фактический, плановый индекс цен производителей промышленной продукции в i-м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

$$D_{i,j}^{ГАЗ/УГ} = \frac{V_{i,j}^{ГАЗ} / V_{i,j}^{УГ}}{V_{i,j}^{ГАЗ} + V_{i,j}^{УГ}} \quad (7.1)$$

где:
 $V_{i,j}^{ГАЗ}$ и $V_{i,j}^{УГ}$ — объемы расхода природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, учитываемые при определении на i-тый год расходов на топливо j-того генерирующего объекта в соответствии с настоящим Порядком, выраженные в тоннах условного топлива.

с использованием генерирующего объекта эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме

$$12. \text{ Цена на электрическую энергию определяется по формуле: } P_{i,j}^{EK} = \frac{\lambda_{\text{снт},i,j} + \lambda_{\text{омт},i,j}}{\left(\frac{\lambda_{\text{авт}}(\text{вараб})}{\lambda_{i,j}} - \frac{\lambda_{\text{авт}}(\text{норм})}{\lambda_{i,j}} \right)} + T_{KO,i,j} \quad (9)$$

где:
 $\lambda_{\text{снт},i,j}$ — расходы j-го генерирующего объекта в i-том году, связанные с закупкой свежего ядерного топлива и комплектовующих активной зоны реакторов, с учетом затрат по обеспечению их поставки и использованию;
 $\lambda_{\text{омт},i,j}$ — расходы j-го генерирующего объекта в i-том году, на услуги специализированных организаций по реализации полного цикла обращения с отработавшим ядерным топливом и облученными комплектовками активных зон реакторов, включая затраты по обеспечению их вывоза.
 $\lambda_{\text{авт}}$ и $\lambda_{\text{норм}}$ рассчитываются в соответствии с временными Методическими указаниями по формированию тарифов на электрическую мощность и электрическую энергию, поставляемую ФГУП «Росатом» государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях (концерн «Росэнергоатом») на ФОРЭМ утвержденных постановлением ФЭК России от 21 ноября 2002 года № 80-3/4 (зарегистрировано Минюстом России 24 января 2003 года, регистрационный № 4152).

$$13. \text{ Цена на мощность определяется по формуле: } P_{i,j}^{MW} = \frac{A_{i,j} + P_{i,j} + P_{\text{физ},i,j} + P_{\text{вз},i,j} + O_{i,j} + \text{ПНР}_{i,j} + \lambda_{\text{эк}}^{MW} \cdot 1,03}{N_{\text{РЭБ}}^{\text{н.ср.}} \cdot M_{i,j}} \quad (10)$$

где:
 $A_{i,j}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-го генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы Поставщика по аренде имущества j-го генерирующего объекта, используемого при производстве электрической энергии, в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
 $P_{i,j}$ — отчисления на формирование резервов j-го генерирующего объекта в i-том году, определяемые по следующей формуле:

$$P_{i,j} = P_{\text{РЭБ},i,j} + P_{\text{физ},i,j} + P_{\text{вз},i,j} + P_{\text{рем},i,j} \quad (11)$$

где:
 $P_{\text{РЭБ},i,j}$ — расходы на формирование резерва на обеспечение ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности j-го генерирующего объекта в i-том году. Определяются в соответствии с программой мероприятий по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации АЭС, утвержденной в установленном порядке. Общотраслевые статьи затрат распределяются между генерирующими объектами эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, пропорционально доле установленной мощности j-го генерирующего объекта в составе суммарной установленной мощности генерирующих объектов, без учета мощности генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

$P_{\text{физ},i,j}$ — расходы на формирование резерва на обеспечение физической защиты j-го генерирующего объекта в i-том году. Определяются в соответствии с программой мероприятий по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов на атомных станциях. Общотраслевые статьи затрат распределяются между генерирующими объектами эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, пропорционально доле установленной мощности j-го генерирующего объекта в составе суммарной установленной мощности генерирующих объектов, без учета мощности генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

$P_{\text{вз},i,j}$ и $P_{\text{рем},i,j}$ — расходы на формирование резерва по обеспечению вывоза из эксплуатации отработавшего топлива и резерва развития j-го генерирующего объекта в i-том году, соответственно. Определяются в соответствии с нормативами, определяемыми в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 69 «Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производственные объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127);

$P_{\text{ОТ}}^{2009}$ — расходы j-го генерирующего объекта в i-том году на оплату по регулируемым ценам услуг системного оператора, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

$N_{i,j}$ — расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат j-го генерирующего объекта в i-том году, включающие:

- страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, определяемые исходя из расходов на оплату труда, учтенных в составе типовых прочих эксплуатационных расходов генерирующего объекта АЭС;
- налог на прибыль;
- налог на имущество.

Определение расходов на оплату налогов и сборов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. При определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль учитывается:

- разница между бухгалтерской и налоговой амортизацией;
- расходы на пополнение оборотных средств для приобретения свежего ядерного топлива, включая затраты на первую топливную загрузку;
- $O_{i,j}$ — расходы на мероприятия по охране j-го генерирующего объекта в i-том году;
- $\text{ПНР}_{i,j}$ — расходы на пусконаладочные работы под нагрузкой j-го генерирующего объекта в i-том году;

$\lambda_{\text{эк}}^{MW}$ — типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j-го генерирующего объекта АЭС в i-том году, определяемые по формуле (14);

14. Типовые прочие эксплуатационные расходы на содержание генерирующего оборудования генерирующего объекта АЭС, объемы производства электрической энергии и мощности которой были учтены в сводном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. (далее — действующая АЭС), в ценах 2010 года определяются по следующей формуле:

$$\lambda_{\text{эк}}^{MW} = \frac{\sum_{j=2009}^{2010} \frac{OT_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010} + \sum_{j=2009}^{2010} \frac{ЭР_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010}}{\sum_{j=2009}^{2010} \frac{OT_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010} + \sum_{j=2009}^{2010} \frac{ЭР_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010}} \quad (12)$$

где:
 $OT_{2009,j}$ — экономически обоснованные фактические затраты на оплату труда j-го генерирующего объекта за 2009 год;

$ЭР_{2009,j}$ — экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы j-го генерирующего объекта за 2009 год, за исключением расходов, перечисленных в п. 12 и 13 настоящего Порядка, и затрат на оплату труда;

l — число генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, учтенных в сводном балансе 2009 года;

$N_{2009,j}^{2009}$ — установленная мощность j-го генерирующего объекта, учтенная в сводном балансе на 2009 г.;

I_{2010} — индекс потребительских цен на 2010 г. в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

I_{2010}^P — индекс цен производителей на 2010 г. в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Для генерирующего объекта АЭС, объемы производства электрической энергии и мощности которой не были учтены в сводном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. и в отношении которых не были заключены договоры, указанные в подпункте «в. 2» пункта 3 Правил оптового рынка (далее — новая АЭС), на базе энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-1000 и ВВЭР-1150 типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования в ценах 2010 года определяются по формуле (12), при этом используются данные по АЭС с реакторами типа ВВЭР-1000, имеющей 4 энергоблока, за 2009 год, подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью. Для учета непропорциональности затрат, связанной с разным количеством энергоблоков на новых АЭС, применяется поправочный коэффициент на количество энергоблоков $K_{\text{бл}}$ (коэффициент блочности). Расчет коэффициента блочности производится исходя из стоимости основных фондов на 1 блок станции, имеющей 4 действующих энергоблока.

Поправочные коэффициенты к расходам на 1 блок

Количество блоков	1	2	3	4
$K_{\text{бл}}$	1,6	1,2	1,067	1

При определении типовых прочих расходов на содержание генерирующего оборудования генерирующего объекта действующей АЭС значение коэффициента блочности принимается равным 1.

Удельные затраты центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии ($\lambda_{\text{ц.а.}}$), в составе типовых прочих расходов на содержание генерирующего объекта АЭС в ценах 2010 года определяются по формуле:

$$\lambda_{\text{ц.а.}} = \frac{OT_{2009}^{\text{ц.а.}}}{\sum_{j=2009}^{2010} \frac{OT_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010} + \sum_{j=2009}^{2010} \frac{ЭР_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010}} + \frac{ЭР_{2009}^{\text{ц.а.}}}{\sum_{j=2009}^{2010} \frac{ЭР_{2009,j}}{N_{2009,j}^{2009}} \cdot I_{2010}} \cdot I_{2010} \quad (13)$$

где:
 $OT_{2009}^{\text{ц.а.}}$ — экономически обоснованные фактические затраты на оплату труда центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, за 2009 г.;

$ЭР_{2009}^{\text{ц.а.}}$ — экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, за 2009 г., за исключением расходов на оплату труда.

Величина типовых прочих расходов на содержание генерирующего оборудования j-го генерирующего объекта в i-м году определяется по следующей формуле:

$$\lambda_{\text{эк}}^{MW} = \left(\lambda_{\text{эк}}^{MW} \cdot K_{\text{бл}} + \sum_{j=2009}^{2010} \frac{N_{i,j}}{N_{i,j}^{2010}} \cdot N_{i,j} \cdot M_{i,j} \cdot \prod_{t=2011}^{i+2} I_t^{\text{ИФ}} \cdot \prod_{t=2011}^i I_t^{\text{ИП}} \right) \cdot I_{2010} \quad (14)$$

где:
 $\lambda_{\text{эк}}^{MW}$ — типовые прочие эксплуатационные расходы на содержание в 2010 году генерирующего оборудования генерирующего объекта действующей АЭС;

l — число генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, эксплуатируемых в периоде регулирования;

$N_{i,j}$ — суммарная установленная мощность генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, учтенная в сводном балансе на 2010 год;

$N_{i,j}^{2010}$ — установленная мощность j-го генерирующего объекта, учтенная в сводном балансе i-го года;

$I_t^{\text{ИФ}}$ — фактический, плановый индекс цен производителей промышленной продукции в i-м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

При расчете цены на мощность на 2011—2012 гг. в формуле (14) произведение $\prod_{t=2011}^{i+2} I_t^{\text{ИФ}}$ принимается равным 1.

При расчете цены на мощность на 2011 г. в формуле (14) значение планового индекса цен производителей $I_{2011}^{\text{ИФ}}$ принимается равным 1.

¹ п. 4.5.2. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 года № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577, № 42, ст. 4825, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378, № 6, ст. 738, № 33, ст. 4088, № 52 (часть 2), ст. 6586; 2010, № 9, ст. 960, № 26, ст. 3350, № 31, ст. 4251).

13. Расчет цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности

5. Цена на мощность определяется по следующей формуле:

$$C_{i,j}^M = \max[C_{i,j}^{DCCV}; 1] \quad (1)$$

$$C_{i,j}^{DCCV} = \frac{A_{i,j} + OT_{i,j} + H_{i,j} + H_{i,j}^{PP} + H_{i,j}^{PCO} + B_{i,j} + П_{i,j} + И_{i,j} + ФР^{PCB} + НР_{i,j} + 3^{тип} \cdot N_{i,j}^{уст} \cdot M_{i,j}}{N_{i,j}^{расч-ср} \cdot M_{i,j} \cdot I_{i-1}^{п}} \quad (1.1)$$

где:

$A_{i,j}$ — отчисления на амортизацию основных средств j -того генерирующего объекта в i -том году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы Поставщика по аренде имущества j -того генерирующего объекта, используемого при производстве электрической энергии, в i -том году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;

$OT_{i,j}$ — расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала j -того генерирующего объекта в i -том году, определяемые в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

$H_{i,j}$ — расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат j -того генерирующего объекта в i -том году, определяемые по формуле (2);

$H_{i,j}^{PP}$ — расходы по оплате налога на прибыль, определяемые по формуле (3);

$H_{i,j}^{PCO}$ — расходы j -того генерирующего объекта в i -том году на оплату по регулируемым ценам услуг системного оператора, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

$B_{i,j}$ — расходы на обеспечение безопасности j -того генерирующего объекта в i -том году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на себестоимость производства электрической и тепловой энергии), определяемые в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования;

$П_{i,j}$ — затраты по производству тепловой (электрической) энергии, передаче тепловой энергии, учитываемые в составе цены на мощность (тарифа на тепловую энергию) i -того года j -того генерирующего объекта, учтенные при утверждении на i -тый год предельных уровней тарифов на тепловую энергию для субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен j -тый генерирующий объект. В случае если в составе предельных уровней тарифов указанные затраты учтены по нескольким генерирующим объектам поставщика, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, одной суммой, распределение указанных затрат между этими генерирующими объектами осуществляется пропорционально их установленной мощности;

$И_{i,j}$ — расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли, не связанные с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования j -того генерирующего объекта по сравнению с величиной, учтенной в сводном прогнозном балансе производства электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее — сводный баланс) на 2010 год по состоянию на 1 января 2010 года, определяемые в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, относящиеся к деятельности по производству электрической энергии в объеме, определенном утвержденной инвестиционной программой Поставщика, но не более величины, равной произведению $3^{тип}$, 0,5, $N_{i,j}^{уст}$ и 12 месяцев, а также часть расходов на обеспечение безопасности j -того генерирующего объекта в i -том году, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимых на прибыль после налогообложения);

$ФР_{i,j}^{PCB}$ — прибыль (со знаком «-») или убыток (со знаком «+») от продажи электрической энергии j -того генерирующего объекта, определяемая по формуле (4);

$НР_{i,j}$ — незапланированные расходы (со знаком «+») или полученные избытки (со знаком «-») j -того генерирующего объекта, связанные с отклонениями фактических индексов цен производителей промышленной продукции от их плановых значений, учтенных при утверждении цен на мощность в соответствии с настоящей Методикой на $i-2$ год, определяемые по формуле (5). Показатель $НР_{i,j}$ учитывается в составе формулы (1.1), начиная с 2013 года, при условии, что в $i-2$ году j -ый генерирующий объект осуществлял поставку мощности по цене, определенной в соответствии с настоящей Методикой;

$3^{тип}$ — типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j -того генерирующего объекта в i -том году, определяемые по формулам (6) и (7);

$N_{i,j}^{расч-ср}$ — среднее за $M_{i,j}$ значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды j -того генерирующего объекта, учтенных в сводном балансе i -того года;

$N_{i,j}^{уст}$ — средний объем установленной мощности j -того генерирующего объекта, учтенный в сводном балансе i -того года;

$M_{i,j}$ — число расчетных месяцев в i -том году;

$I_{i-1}^{п}$ — плановый индекс потребительских цен на $i-1$ год, определяемый на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год.

6. Распределение косвенных расходов $A_{i,j}$, $OT_{i,j}$, $H_{i,j}$, $B_{i,j}$ между деятельностью по производству электрической энергии и тепловой энергии производится пропорционально расходам основного топлива на выработку электрической и тепловой энергии.

7. Расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат определяются по формуле:

$$H_{i,j} = H_{i,j}^{cc} + H_{i,j}^{им} + H_{i,j}^{зем} + H_{i,j}^{вн} + H_{i,j}^{пдв} \quad (2)$$

где:

$H_{i,j}^{cc}$ — страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, определяемые исходя из расходов на оплату труда промышленно-производственного персонала, учитываемых в составе цены на мощность j -того генерирующего объекта в i -том году в соответствии с настоящей Методикой;

$H_{i,j}^{им}$ — расходы по оплате налога на имущество j -того генерирующего объекта в i -том году;

$H_{i,j}^{зем}$ — расходы j -того генерирующего объекта в i -том году по оплате налога на землю и/или арендной платы за землю;

$H_{i,j}^{вн}$ — расходы по оплате водного налога и/или расходы на приобретение воды для производственных нужд, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования;

$H_{i,j}^{пдв}$ — плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в

окружающую природную среду, определяемые в соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации.

Определение перечисленных в настоящем пункте Методики расходов по страховым взносам и налогов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

8. Расходы по оплате налога на прибыль определяются по формуле: (3)

$$H_{i,j}^{PP} = \frac{(H_{i,j} + (A_{i,j}^{AM} - A_{i,j}^{MN}) \cdot d^{ЭЭ}) \cdot t}{1-t} + H_{i,j}^{PP+PCB}$$

где:
 $A_{i,j}^{AM}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования;
 $A_{i,j}^{MN}$ — отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-том году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, определяемые в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;
 $d^{ЭЭ}$ — доля расходов условного топлива на выработку электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-том году, учитываемая при определении расходов на топливо в соответствии с настоящей Методикой;
 t — ставка налога на прибыль, действующая на дату установления цены на очередной период регулирования;

$H_{i,j}^{PP+PCB}$ — расходы j-того генерирующего объекта в i-м году по оплате налога на прибыль в части незапланированных расходов (полученных избытков), а также фактической прибыли или фактического убытка, полученного в результате поставки мощности по цене, определенной в соответствии с настоящей Методикой, определяемые по формулам:

— если показатель $\Delta F_{i,j}^{P-\Phi} < 0$, по формуле (3.1);
 — если показатель $HP_{i,j} < 0$, по формуле (3.2);
 — если показатель $\Delta F_{i,j}^{P-\Phi} < 0$ и показатель $HP_{i,j} < 0$ по формуле (3.3);
 — при невыполнении вышеперечисленных условий по формуле (3.4).

$$H_{i,j}^{PP+PCB} = \frac{HP_{i,j} \cdot t}{1-t} - \Delta F_{i-2,j}^{P-\Phi} \cdot t \quad (3.1)$$

$$H_{i,j}^{PP+PCB} = \frac{\Delta F_{i-2,j}^{P-\Phi} \cdot t}{1-t} - HP_{i,j} \cdot t \quad (3.2)$$

$$H_{i,j}^{PP+PCB} = (\Delta F_{i-2,j}^{P-\Phi} + HP_{i,j}) \cdot t \cdot (-1) \quad (3.3)$$

$$H_{i,j}^{PP+PCB} = \frac{(\Delta F_{i-2,j}^{P-\Phi} + HP_{i,j}) \cdot t}{1-t} \quad (3.4)$$

где:
 $\Delta F_{i,j}^{P-\Phi}$ — фактическая прибыль (со знаком «+») или фактический убыток (со знаком «-») j-того генерирующего объекта в i-2 году, полученный в результате поставки j-м генерирующим объектом в i-2 году мощности по цене, определенной в соответствии с настоящей Методикой, определяемая по формуле (4.2).
 Показатель $H_{i,j}^{PP+PCB}$ учитывается в составе формулы (3) начиная с 2013 года.

9. Прибыль или убыток от продажи электрической энергии определяется по следующей формуле:

$$\Phi P_{i,j}^{PCB} = \Phi P_{i,j}^{PL} + \Delta \Phi P_{i-2,j}^{P-\Phi} \quad (4)$$

где:
 $\Phi P_{i,j}^{PL}$ — прогнозируемая прибыль (со знаком «+») или прогнозируемый убыток (со знаком «-») от продажи электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемая по формуле (4.1).

Показатель $\Delta \Phi P_{i,j}^{P-\Phi}$ учитывается в составе формулы (4) начиная с 2013 года.

$$\Phi P_{i,j}^{PL} = (C_{i,j}^{\text{эл}} - C_{i,j}^{PCB, \text{эл}}) \cdot \mathcal{E}_{i,j}^{PL} \quad (4.1)$$

где:
 $C_{i,j}^{\text{эл}}$ — цена на электрическую энергию для j-того генерирующего объекта на i-й год, определяемая исходя из прямых расходов на производство электрической энергии по формуле (4.1.1);

$C_{i,j}^{PCB, \text{эл}}$ — плановая равновесная цена в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемая на основании фактических равновесных цен, сложившихся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в текущем периоде регулирования, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год, а также коммерческого оператора оптового рынка, совета рынка;

$\mathcal{E}_{i,j}^{PL}$ — плановый объем продажи по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед j-м генерирующим объектом в i-том году электрической энергии, определяемый по формуле (4.1.2).

$$C_{i,j}^{\text{эл}} = \frac{T_{i,j}}{\left(\mathcal{E}_{i,j}^{\text{выр}} - \mathcal{E}_{i,j}^{\text{потр}} \right) + T_{KO, i,j}} \quad (4.1.1)$$

где:
 $T_{i,j}$ — расходы на топливо на технологические цели j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;

$T_{KO, i,j}$ — тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка в i-м году;

$\mathcal{E}_{i,j}^{\text{выр}}$ и $\mathcal{E}_{i,j}^{\text{потр}}$ — объемы выработки и собственного потребления электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-том году, учтенные в сводном балансе i-го года. В случае если в составе $\mathcal{E}_{i,j}^{\text{потр}}$ учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода.

$$\mathcal{E}_{i,j}^{PL} = \max[\mathcal{E}_{i,j}^{\text{выр}} - \mathcal{E}_{i,j}^{\text{потр}} - \mathcal{E}_{i,j}^{\text{рсс}}, 0] \quad (4.1.2)$$

где:
 $\mathcal{E}_{i,j}^{\text{рсс}}$ — объем поставки j-того генерирующего объекта в i-том году электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), учтенный в сводном балансе i-го года.

$$\Delta \Phi P_{i-2,j}^{P-\Phi} = (C_{i-2,j}^{\text{эл}} - C_{i-2,j}^{PCB, \text{эл}}) \cdot \mathcal{E}_{i-2,j}^{PL} - \Phi P_{i-2,j}^{PL} \quad (4.2)$$

где:
 $C_{i-2,j}^{\text{эл}}$ — фактическая цена электрической энергии, произведенной j-м генерирующим объектом в i-2 году, определяемая по формуле (4.1.1) исходя из плановых показателей, учтенных Службой при определении в соответствии с настоящей Методикой для j-того генерирующего объекта на i-2 год прогнозируемой прибыли (убытка) от продажи электрической энергии ($\Phi P_{i-2,j}^{PL}$), за исключением цен на топливо, его транспортировку и регулируемых тарифов на услуги коммерческого оператора оптового рынка. Цены на топливо и его транспортировку $C_{i-2,j}^{\text{эл}}$ для расчета фактической цены электрической энергии определяются по формуле (4.2.1). Тарифы на услуги коммерческого оператора принимаются на уровне тарифов, установленных Службой на год i-2;

$C_{i-2,j}^{PCB, \text{эл}}$ — фактическая равновесная цена сложившихся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в i-2 году, определяемая на основе данных статистической отчетности, предоставляемой коммерческим оператором оптового рынка, советом рынка;

$\mathcal{E}_{i-2,j}^{PL}$ — фактический объем продажи электрической энергии в i-2 году j-м генерирующим объектом по равновесным ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемый на основании данных статистической отчетности;

$\Phi P_{i-2,j}^{PL}$ — прогнозируемая прибыль (убыток) от продажи электрической энергии, определенная в соответствии с настоящей Методикой и учтенная в составе цены на мощность j-того генерирующего объекта в i-2 году.

$$C_{n,i-2,j}^{\text{эл}} = C_{n,i-2,j}^{ПЛ} \cdot \frac{n, i-2}{n, i-2} \quad (4.2.1)$$

где:
 $C_{n,i-2,j}^{\text{эл}}$ — плановая цена на n-й вид топлива, учтенная Службой при определении на i-2 год для j-того генерирующего объекта прогнозируемой прибыли (убытка) от продажи электрической энергии;

$I_{n,i-2}^{\text{эл}}$ — фактический индекс изменения цен на n-й вид топлива в i-2 году, определяемый на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$I_{n,i-2}^{\text{ПЛ}}$ — плановый индекс изменения цен на n-й вид топлива в i-2 году, учтенный Службой для определения цены на n-й вид топлива при утверждении цен на электрическую энергию для j-того генерирующего объекта на i-2 году.

10. Незапланированные расходы (полученные избытки) j-го генерирующего объекта, связанные с отклонениями фактических индексов цен производителей промышленной продукции от их плановых значений, учтенных при утверждении на i-2 год цены продажи мощности, определяются по формуле:

$$HP_{i,j} = OT_{i-2,j} \cdot \left(\frac{I_{i-2}^{ИФ}}{I_{i-2}^{П}} - 1 \right) + 3^{ИФ} \cdot \left(\frac{I_{i-2}^{ИФ}}{I_{i-2}^{П}} - 1 \right) \cdot N_{i-2,j}^{УСТ} \cdot M_{i-2,j} \quad (5)$$

где:

$I_{i-2}^{ИФ}$ и $I_{i-2}^{П}$ — фактические индексы потребительских цен и цен производителей промышленной продукции в i-2 году, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$I_{i-2}^{П}$ и $I_{i-2}^{ИФ}$ — плановые индексы потребительских цен и цен производителей промышленной продукции, учтенные службой при утверждении цены на мощность для j-го генерирующего объекта на i-2 год, определенной в соответствии с настоящей Методикой.

11. Типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования определяются по формулам:

а) для конденсационной электрической станции (далее — КЭС), мобильной газотурбинной электрической станции (далее — МГТЭС):

$$3^{ИФ}_{i,j} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}^{P_{ГАЗ}}_{2007x}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ}^{УСТ}_{2007x}} \cdot D_{i,j}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}^{P_{ТЭС}}_{2007x}}{\sum_{x=1}^n N_{ТЭС}^{УСТ}_{2007x}} \cdot D_{i,j}^{ТЭС} \right) \cdot \prod_{t=2008}^{i-2} I_t^{ИФ} \cdot \prod_{t=1}^i I_t^{П} \quad (6)$$

б) для теплосиловой электростанции (далее — ТЭС):

$$3^{ИФ}_{i,j} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}^{P_{ГАЗ}}_{2007x}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ}^{УСТ}_{2007x}} \cdot D_{i,j}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}^{P_{ТЭС}}_{2007x}}{\sum_{x=1}^n N_{ТЭС}^{УСТ}_{2007x}} \cdot D_{i,j}^{ТЭС} \right) \cdot \prod_{t=2008}^{i-2} I_t^{ИФ} \cdot \prod_{t=1}^i I_t^{П} \quad (7)$$

где:

$\mathcal{E}^{P_{ГАЗ}}_{2007x}$ — необходимая валовая выручка, относимая на содержание мощности, за исключением расходов, перечисленных в п.п. 5, 7 и 8 настоящей Методики, учтенная при утверждении на 2007 год регулируемых тарифов на мощность (далее — НВВ^П), x-го генерирующего объекта в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (НВВ^П, x-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более);

$\mathcal{E}^{P_{ТЭС}}_{2007x}$ — НВВ^П x-го генерирующего объекта КЭС в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне;

$\mathcal{E}^{P_{ТЭС}}_{2007x}$ — НВВ^П x-го генерирующего объекта ТЭС, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более;

$N_{ГАЗ}^{УСТ}_{2007x}$ — среднегодовой объем установленной мощности, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, x-го генерирующего объекта в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (x-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более);

$N_{ТЭС}^{УСТ}_{2007x}$ — среднегодовой объем установленной мощности x-го генерирующего объекта КЭС, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне;

$N_{ТЭС}^{УСТ}_{2007x}$ — среднегодовой объем установленной мощности x-го генерирующего объекта, учтенный в сводном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более;

$D_{i,j}^{ГАЗ}$ и $D_{i,j}^{ТЭС}$ — доля природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, определяемые по формуле (6.1);

$I_t^{ИФ}$, $I_t^{П}$ — фактический, плановый индекс цен производителей промышленной продукции в t-м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

(6.1)

$$D_{i,j}^{ГАЗ} = \frac{V_{ГАЗ}}{V_{ГАЗ} + V_{УГ}}$$

где:

$V_{ГАЗ}$ и $V_{УГ}$ — объемы расхода природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, учитываемые при определении на i-тый год расходов на топливо j-го генерирующего объекта в соответствии с настоящей Методикой, выраженные в тоннах условного топлива.

IV. Порядок представления материалов, необходимых для определения цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности

12. В целях расчета цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, Постановки не позднее 1 июля года, в котором проводится конкурентный отбор мощности, представляют в Службу письменное заявление на имя руководителя ФСТ России об утверждении на следующий год цены на мощность, подписанное руководителем организации, направившей заявление (далее — заявитель) и заверенное печатью заявителя.

В заявлении указываются:

— сведения о заявителе (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилию, имя, отчество руководителя организации);

— основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления тарифов (цен);

— требование, с которым заявитель обращается;

— метод расчета цены на мощность.

К заявлению прилагаются следующие материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях):

— бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

— расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды;

— данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

— расчет цены на мощность, с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с настоящей Методикой.

Изменения, которые вносятся в типовую форму соглашения с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня, утвержденную приказом Минпромэнерго России от 10 августа 2007 г. № 316

1. Пункт 2.2.3.1 типовой формы соглашения с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня (далее — Типовая форма), утвержденной указанным приказом, изложить в следующей редакции:

«2.2.3.1. принять решение в соответствии с указанным расчетом о:

а) составе получателей средств, в число которых входят: гарантирующие поставщики и (или) энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, состоящие на учете в налоговых органах на территории _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

и осуществляющие покупку электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке (или на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах у поставщиков, одновременно являющихся участниками оптового рынка) с целью ее продажи потребителям на розничном рынке на территории _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

по ценам (тарифам), установленным в _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

(наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации)

территориальные сетевые организации, состоящие на учете в налоговых органах на территории _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

и оплачивающие услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети;

б) размерах средств, направляемых каждому получателю средств ежемесячно, которые рассчитываются в соответствии с утвержденным Министерством Порядком расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, исходя из информации Службы о:

объемах покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке в _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

с разбивкой по месяцам и по участникам оптового рынка и регулируемых ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, установленных для _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

(или удельной стоимости и объемах электрической энергии (мощности), приобретаемой на розничном рынке у поставщиков электрической энергии (мощности), одновременно являющихся участниками оптового рынка и расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

величине удельной стоимости электрической энергии (с учетом мощности), учтенной в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на текущий период регулирования для _____.

(наименование субъекта Российской Федерации)

2. В абзаце пятом пункта 2.2.10 типовой формы слова «и 4.4» исключить.

3. Пункт 2.5.1 типовой формы изложить в следующей редакции:

«2.5.1. Направлять в Министерство в сроки, предусмотренные Правилами, расчет размера межбюджетных трансфертов, которые направляются ежемесячно бюджету _____ с приложением:

(наименование субъекта Российской Федерации)

выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на текущий период регулирования, касающейся объемов покупки на оптовом рынке электрической энергии (мощности), необходимой для обеспечения поставки электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке в _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

с разбивкой по месяцам и участникам оптового рынка;

выписки из приказа Службы, касающейся установления регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

расчета удельной стоимости электрической энергии (с учетом мощности), учтенной в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на текущий период регулирования для _____;

(наименование субъекта Российской Федерации)

расчета удельной стоимости и объемов электрической энергии (мощности), приобретаемой на розничном рынке у поставщиков электрической энергии (мощности), одновременно являющихся участниками оптового рынка и расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, который осуществляется в установленном порядке на основании данных _____.

(наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

4. Приложение № 2 к типовой форме изложить в редакции согласно приложению.

Приложение публикуется на официальном сайте Минэнерго России по адресу: <http://minenergo.gov.ru/>

«Приложение № 7

К ОСНОВНЫМ ПОЛОЖЕНИЯМ функционирования розничных рынков электрической энергии

Значения коэффициентов оплаты мощности по диапазонам числа часов использования мощности

Границы диапазона, в часах		Коэффициент оплаты мощности
нижняя граница	верхняя граница	
7001	и выше	0,001600
6501	7000	0,001778
6001	6500	0,001920
5501	6000	0,002087
5001	5500	0,002286
4501	5000	0,002526
—	4500	0,002824

Примечание. При расчете средне-взвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для формирования предельного уровня одноставочной дифференцированной по зонам суток цены коэффициент оплаты мощности учитывается равным 0,002666.».

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2012 год <->

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2012 года		с 01.07.2012 года	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт.ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт.ч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт.ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт.ч (с НДС)
1	2	3	4	5	6
Центральный федеральный округ					
1	Белгородская область	258,00	259,00	273,00	275,00
2	Брянская область	241,00	242,00	255,00	257,00
3	Владимирская область	280,00	281,00	297,00	298,00
4	Воронежская область	240,00	241,00	254,00	255,00
5	Ивановская область	266,00	267,00	282,00	283,00
6	Калужская область	295,00	296,00	313,00	314,00
7	Костромская область	274,00	275,00	290,00	292,00
8	Курская область	257,00	258,00	272,00	273,00
9	Липецкая область	231,00	232,00	245,00	246,00
10	Московская область	337,00	338,00	357,00	358,00
11	Орловская область	249,00	250,00	264,00	265,00
12	Рязанская область	272,00	273,00	288,00	289,00
13	Смоленская область	241,00	242,00	255,00	257,00
14	Тамбовская область	241,00	242,00	255,00	257,00
15	Тверская область	286,00	287,00	303,00	304,00
16	Тульская область	283,00	284,00	300,00	301,00
17	Ярославская область	244,00	245,00	259,00	260,00
18	г. Москва	379,00	380,00	402,00	403,00
Северо-Западный федеральный округ					
19	Республика Карелия	210,00	211,00	223,00	224,00
20	Республика Коми	273,00	274,00	289,00	290,00
21	Архангельская область	312,00	313,00	331,00	332,00
22	Ненецкий автономный округ	318,00	319,00	337,00	338,00
23	Вологодская область	278,00	279,00	295,00	296,00
24	Калининградская область	271,00	272,00	287,00	288,00
25	Ленинградская область	258,00	259,00	273,00	275,00
26	Мурманская область	190,00	191,00	201,00	202,00
27	Новгородская область	276,00	277,00	293,00	294,00
28	Псковская область	285,00	286,00	302,00	303,00
29	г. Санкт-Петербург	280,00	281,00	297,00	298,00
Северо-Кавказский федеральный округ					
30	Республика Дагестан	167,30	168,30	177,00	178,00
31	Республика Ингушетия	233,00	234,00	247,00	248,00
32	Кабардино-Балкарская Республика	253,00	254,00	268,00	269,00
33	Карачаево-Черкесская Республика	274,00	275,00	290,00	292,00
34	Республика Северная Осетия — Алания	267,00	268,00	283,00	284,00
35	Чеченская Республика	179,00	180,00	190,00	191,00
36	Ставропольский край	281,00	282,00	298,00	299,00
Южный федеральный округ					
37	Республика Калмыкия	294,00	295,00	312,00	313,00
38	Краснодарский край	305,00	306,00	323,00	324,00
39	Республика Адыгея	305,00	306,00	323,00	324,00
40	Астраханская область	296,00	297,00	314,00	315,00
41	Волгоградская область	252,00	253,00	267,00	268,00
42	Ростовская область	307,00	308,00	325,00	326,00
Приволжский федеральный округ					
43	Республика Башкортостан	190,00	191,00	201,00	202,00
44	Республика Марий Эл	234,00	235,00	248,00	249,00
45	Республика Мордовия	236,00	237,00	250,00	251,00
46	Удмуртская Республика	241,00	242,00	255,00	257,00
47	Чувашская Республика	207,00	208,00	219,00	220,00
48	Кировская область	241,00	242,00	255,00	257,00
49	Нижегородская область	229,00	230,00	243,00	244,00
50	Оренбургская область	186,00	187,00	197,00	198,00
51	Пензенская область	219,00	220,00	232,00	233,00
52	Пермский край	248,00	249,00	263,00	264,00
53	Самарская область	254,00	255,00	269,00	270,00
54	Саратовская область	227,00	228,00	241,00	242,00
55	Ульяновская область	237,00	238,00	251,00	252,00
56	Республика Татарстан	242,00	243,00	257,00	258,00
Уральский федеральный округ					
57	Курганская область	282,00	283,00	299,00	300,00
58	Свердловская область	241,00	242,00	255,00	257,00
59	Тюменская область	183,00	184,00	194,00	195,00
60	Челябинская область	196,00	197,00	208,00	209,00
61	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	183,00	184,00	194,00	195,00
62	Ямало-Ненецкий автономный округ	183,00	184,00	194,00	195,00
Сибирский федеральный округ					
63	Республика Алтай	316,00	317,00	335,00	336,00
64	Республика Бурятия	329,00	330,00	349,00	350,00
65	Республика Тыва	217,00	218,00	230,00	231,00
66	Республика Хакасия	130,90	131,90	139,00	140,00
67	Алтайский край	281,00	282,00	298,00	299,00
68	Красноярский край	151,00	152,00	160,00	161,00
69	Кемеровская область	217,00	218,00	230,00	231,00
70	Новосибирская область	251,00	252,00	266,00	267,00
71	Омская область	249,00	250,00	264,00	265,00
72	Томская область	215,00	216,00	228,00	229,00
73	Иркутская область	67,00	68,00	71,00	72,00
74	Забайкальский край	191,00	192,00	202,00	204,00
Дальневосточный федеральный округ					
75	Республика Саха (Якутия)	348,00	349,00	369,00	370,00
76	Приморский край	241,00	242,00	255,00	257,00
77	Хабаровский край	292,00	293,00	310,00	311,00
78	Амурская область	247,00	248,00	262,00	263,00
79	Камчатский край	456,00	457,00	482,86	484,29
80	Магаданская область	484,00	485,00	513,00	514,00
81	Сахалинская область	489,00	490,00	518,00	519,00
82	Еврейская автономная область	265,00	266,00	281,00	282,00
83	Чукотский автономный округ	625,00	626,00	663,00	664,00
84	г. Байконур	285,00	286,00	302,00	303,00

<-> Предельные минимальный и максимальный уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъекту Российской Федерации, установлены в пределах социальной нормы потребления электрической энергии, без учета особого порядка ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением, предусмотренного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1998 г. № 1444 «Об основах ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 50, ст. 6160; 2000, № 23, ст. 2430). Тариф на электрическую энергию сверх социальной нормы устанавливается не выше экономически обоснованного уровня.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2012 год <*>

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Минимальный уровень тарифа, коп/кВтч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (без НДС)	
			с 01.01.2012 года	с 01.07.2012 года
1	2	3	4	5
1	Республика Алтай**	164,23	165,98	184,14
2	Республика Коми	305,87	308,96	342,95
3	Республика Саха (Якутия)	369,07	372,79	413,80
4	Камчатский край	643,73	650,41	721,96
5	Красноярский край**	113,50	113,86	126,38
6	Приморский край	262,83	262,99	291,92
7	Хабаровский край	251,92	281,92	312,93
8	Амурская область	260,48	263,11	292,05
9	Архангельская область	348,86	352,38	391,14
10	Иркутская область**	893,99	903,02	1002,35
11	Калининградская область	230,63	243,33	270,10
12	Магаданская область	330,00	333,33	370,00
13	Сахалинская область	374,54	378,32	419,94
14	Еврейская автономная область	266,58	269,27	298,89
15	Ненецкий автономный округ**	184,09	185,95	206,40
16	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра**	892,28	901,29	1000,43
17	Чукотский автономный округ	808,77	941,28	1044,82
18	Ямало-Ненецкий автономный округ**	796,62	804,67	893,18
19	г. Байконур**	399,09	411,18	447,46

<*> Указанные тарифы рассчитаны методом индексации в соответствии с положениями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов с учетом принятых ФСТ России дополнительных расходов организаций, рассмотренных ФСТ России в рамках процедуры разногласий и досудебного урегулирования споров на момент утверждения настоящего Приказа.

<*> в части, не отнесенной к территориям, в границах которых формируется равновесная цена.

Справочно: предельные уровни тарифов установлены без учета отсутствия согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 23, ст. 3316). В случае отсутствия соответствующего согласования максимальный уровень среднего одноставочного тарифа для конечных потребителей (за исключением потребителей, оплачивающих услуги по передаче по тарифам, установленным для единой национальной (общероссийской) электрической сети) составляет:

Республика Коми до 360,78 коп/кВтч, Республика Саха (Якутия) до 415,40 коп/кВтч, Приморский край до 383,58 коп/кВтч, Хабаровский край до 345,05 коп/кВтч, Амурская область до 431,48 коп/кВтч, Архангельская область до 404,39 коп/кВтч, Еврейская автономная область до 519,85 коп/кВтч (без учета дифференциации по уровням напряжения, зонам (часам) суток и числу часов использования мощности).



**МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 16604

от "12" марта 2010.

ПРИКАЗ

От "28" декабря 2009 г.

№ 610

**Об утверждении правил установления и
изменения (пересмотра) тепловых нагрузок**

В соответствии с пунктом 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 121 «О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. №109» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N8, ст. 982), **приказываю:**

1. Утвердить согласованные с Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам Правила установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок.

2. Контроль исполнения настоящего Приказа возложить на заместителя Министра регионального развития Российской Федерации С.И. Круглика.

И.о. Министра

В.А.Токарев

Утверждены
приказом Министерства регионального
развития Российской Федерации
от «28» декабря 2009 г. N 610

ПРАВИЛА

установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок

I. Общие положения

1. Настоящие Правила установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (далее – Правила) регулируют отношения между энергоснабжающими организациями и потребителями тепловой энергии (мощности), возникающие при установлении и изменении (пересмотре) величин тепловых нагрузок, используемых при расчете стоимости использования тепловой мощности по договору энергоснабжения.

2. Для расчета стоимости использования тепловой мощности потребителем тепловой энергии используется установленная договором энергоснабжения тепловая нагрузка объекта капитального строительства, оборудованного теплопотребляющими установками, принадлежащего потребителю на праве собственности или ином законном основании (далее – объект теплопотребления), определяемая как сумма величин максимальных тепловых нагрузок по видам теплового потребления (отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха (в случае оборудования объекта теплопотребления совмещенной системой воздушного отопления и кондиционирования воздуха, функционирующей в отопительном периоде) и среднечасового за сутки максимального водопотребления значения тепловой нагрузки горячего водоснабжения.

3. Максимальная тепловая нагрузка по видам теплового потребления определяется как:

максимальный часовой расход тепловой энергии в системе отопления и вентиляции при расчетной для проектирования систем отопления и вентиляции температуре наружного воздуха в отношении максимальной тепловой нагрузки отопления и вентиляции;

средний часовой расход тепловой энергии за сутки максимального водопотребления на цели приготовления горячей воды в отношении максимальной тепловой нагрузки горячего водоснабжения;

максимальный часовой расход тепловой энергии в системе кондиционирования при температуре и влажности наружного воздуха принимаемых для проектирования систем кондиционирования (применяется при оборудовании объекта теплоснабжения совмещенной системой воздушного отопления и кондиционирования воздуха, функционирующей в отопительном периоде) в отношении максимальной тепловой нагрузки системы кондиционирования приточного воздуха;

максимальный часовой расход тепловой энергии, используемой для осуществления технологических процессов в отношении максимальной тепловой нагрузки системы теплоснабжения для целей технологии;

Величины максимальных тепловых нагрузок объектов теплоснабжения, установленные в договоре энергоснабжения, применяются при условии соответствия требованиям, установленным пунктом 8 настоящих Правил.

4. Установление или изменение (пересмотр) тепловых нагрузок осуществляется путем закрепления соответствующих величин в договоре энергоснабжения на основании заявки потребителя, поданной им в энергоснабжающую организацию в порядке, установленном настоящими Правилами.

Установленные в соответствии с настоящими Правилами тепловые нагрузки теплоснабжающих установок являются основанием для расчета ставки платы за тепловую мощность, устанавливаемой для теплоснабжающей организации при установлении двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность) и двухставочного тарифа на горячую воду.

5. Тепловые нагрузки устанавливаются по объекту теплоснабжения в целом. В случае, если помещения в объекте теплоснабжения принадлежат на праве собственности или ином законном основании разным лицам, распределение тепловых нагрузок объекта теплоснабжения по договорам энергоснабжения осуществляется путем применения методов определения нагрузки, указанных в пункте 11 настоящих Правил, с учетом долей в праве собственности на общее имущество.

6. Увеличение тепловой нагрузки потребителей сверх присоединенной мощности объекта теплоснабжения, определяемой как суммарная проектная максимальная тепловая нагрузка всех систем теплоснабжения объекта теплоснабжения, присоединенных к тепловым сетям (источнику тепловой энергии) теплоснабжающей организации, осуществляется в порядке, предусмотренном Правилами подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 года №83. (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 8, ст. 920)

II. Установление тепловых нагрузок

7. В случае подготовки энергоснабжающей организацией предложений об установлении двухставочного тарифа, указанная организация обязана уведомить всех потребителей, в договорах с которыми отсутствуют сведения о тепловых нагрузках, о необходимости подачи заявки на установление тепловых нагрузок в течение 45 дней с даты получения уведомления. При этом энергоснабжающая организация вправе проверить данные, указанные потребителем в заявке, путем применения методов установления тепловых нагрузок, указанных в пункте 11 настоящих Правил.

В случае, если в установленный срок от потребителя не поступит заявка на установление тепловых нагрузок, энергоснабжающая организация вправе, для целей подачи заявки в тарифные органы, самостоятельно определить тепловые нагрузки на основании имеющихся в ее распоряжении данных о величине тепловых нагрузок объектов теплоснабжения в порядке, установленном в пункте 11 настоящих Правил и использовать их при расчетах по договору энергоснабжения.

8. Тепловые нагрузки устанавливаются по каждому объекту теплоснабжения, указанному в договоре энергоснабжения, отдельно по видам теплоснабжения и теплоносителя.

9. В зависимости от целей использования тепла в теплоснабжающих установках потребителя тепловая нагрузка устанавливается для следующих систем теплоснабжения:

- а) отопления;
- б) вентиляции;
- в) горячего водоснабжения;
- г) кондиционирования;
- д) осуществления технологических процессов.

10. В зависимости от вида используемого теплоносителя тепловая нагрузка устанавливается отдельно по горячей воде (теплоноситель – горячая вода) и по пару (теплоноситель – пар). В случае установления тепловой нагрузки по пару применяются следующие виды тепловой нагрузки:

- а) тепловая нагрузка по пару с параметрами от 0,12 до 0,25 МПа;
- б) тепловая нагрузка по пару с параметрами от 0,25 до 0,70 МПа;
- в) тепловая нагрузка по пару с параметрами от 0,70 до 1,30 МПа;
- г) тепловая нагрузка по пару с параметрами свыше 1,30 МПа;
- д) тепловая нагрузка по острому и редуцированному пару.

11. Величина тепловой нагрузки каждой из систем теплоснабжения устанавливается с применением одного из следующих методов:

- 1) по данным о максимальной часовой тепловой нагрузке объекта теплоснабжения, установленной в договоре энергоснабжения;
- 2) по данным о максимальной часовой тепловой нагрузке объекта теплоснабжения, установленной в договоре на подключение к системе

теплоснабжения (технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) или ином договоре, регулирующем условия подключения к системе теплоснабжения;

3) по данным приборов учета тепловой энергии, допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих, в порядке установленном пунктами 12-15 настоящих Правил;

4) по данным проектной документации соответствующего объекта теплоснабжения;

5) по данным разрешительных документов на подключение объектов теплоснабжения (акты, наряды, наряды-допуски на включение теплоснабжения), имеющихся в энергоснабжающей организации или у потребителя;

6) на основании статистических данных приборов технического учета тепловой энергии, имеющихся в энергоснабжающей организации при обоюдном согласии сторон на применение данного метода;

7) метода аналогов (для жилых и общественных зданий);

8) экспертного метода;

9) проектного метода.

Указанные методы применяются исключительно в целях установления (изменения) тепловых нагрузок в соответствии с настоящими Правилами в порядке очередности в случае, если какой-либо из методов не может быть применен по причине отсутствия необходимых документов или информации.

12. Максимальные тепловые нагрузки системы отопления и вентиляции объекта теплоснабжения определяются непосредственно по данным приборов коммерческого учета тепловой энергии, если за последний отопительный период, предшествующий процедуре установления тепловой нагрузки, были зарегистрированы расчетные температуры наружного воздуха, принимаемые для проектирования систем отопления и вентиляции, в климатическом районе, в котором расположен объект теплоснабжения, при условии отсутствия жалоб потребителей на качество отопления и вентиляции и предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее качество отопления и вентиляции.

Если за отопительный период, предшествующий процедуре определения нагрузки, не были зарегистрированы расчетные температуры наружного воздуха, принимаемые для проектирования систем отопления и вентиляции, то максимальная тепловая нагрузка объекта теплоснабжения устанавливается путем перерасчета (приведения) данных о теплоснабжении применительно к условиям расчетной температуры в соответствии с Методикой определения тепловой нагрузки объекта теплоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии, установленной в Приложении к настоящим Правилам.

13. Тепловая нагрузка системы горячего водоснабжения объекта теплоснабжения, определяемая на основании данных приборов коммерческого учета за 12 месяцев, предшествующих процедуре установления нагрузки, устанавливается как средний часовой расход тепловой энергии за сутки максимального водопотребления непосредственно по данным приборов учета при условии предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее качество горячего водоснабжения.

14. Максимальная тепловая нагрузка системы кондиционирования объекта теплоснабжения, определяемая на основании данных приборов коммерческого учета, может быть установлена непосредственно по данным приборов коммерческого учета при условии предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее качество кондиционирования приточного воздуха.

15. Максимальная тепловая нагрузка системы технологического теплоснабжения, определяемая на основании данных приборов коммерческого учета, может быть установлена непосредственно по данным приборов учета при условии предоставления потребителем письма, подтверждающего, что качество тепловой энергии при максимальной тепловой нагрузке соответствует условиям договора энергоснабжения.

16. Максимальные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию на основании статистических данных приборов технического учета определяются по данным, установленным при последнем случае регистрации температуры, равной расчетной температуре наружного воздуха, принимаемой для проектирования систем отопления и вентиляции в климатическом районе, в котором расположен объект теплоснабжения.

Если за последний отопительный период, предшествующий процедуре определения тепловой нагрузки, не были зарегистрированы расчетные температуры наружного воздуха, принимаемые для проектирования систем отопления и вентиляции, то максимальная тепловая нагрузка объекта теплоснабжения устанавливается путем перерасчета (приведения) данных о теплоснабжении за предшествующие 12 месяцев применительно к расчетной температуре в соответствии с Методикой определения тепловой нагрузки объекта теплоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии, установленной в Приложении к настоящим Правилам.

17. При применении метода аналогов в части установления тепловой нагрузки систем теплоснабжения жилых домов и общественных зданий, при строительстве которых применяются типовые проекты (типовое домостроение), устанавливаемая тепловая нагрузка принимается равной нагрузке (мощности) систем теплоснабжения жилого или общественного здания, обладающего в силу схожих конструктивных особенностей аналогичными характеристиками потребления тепловой энергии при наличии в отношении последнего данных о максимальной часовой тепловой нагрузке, определенных одним из способов, указанных в подпунктах 1)-5) пункта 11 настоящих Правил.

18. При применении экспертного метода в части определения тепловой нагрузки систем теплоснабжения максимальная часовая тепловая нагрузка определяется исходя из данных измерений объема потребления тепловой энергии, установленных в результате проведения энергетических обследований, осуществляемых в порядке, установленном Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации". (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711)

19. При применении проектного метода максимальная часовая тепловая нагрузка объекта теплоснабжения определяется энергоснабжающей организацией по процедуре, аналогичной определению тепловых нагрузок при подготовке технических условий для подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

20. Согласованная сторонами тепловая нагрузка подлежит закреплению в договоре энергоснабжения и используется для расчета обязательств потребителя при оплате за тепловую нагрузку (мощность) до её изменения в порядке, установленном настоящими Правилами или до прохождения процедуры подключения объекта в случае реконструкции объекта.

III. Изменение (пересмотр) тепловых нагрузок

21. Основаниями для изменения (пересмотра) тепловых нагрузок по инициативе потребителя могут являться:

21.1. Проведение потребителем организационных и технических мероприятий, ведущих к снижению максимальной тепловой нагрузки используемых или реконструируемых объектов теплоснабжения, при условии сохранения качества теплоснабжения и (или) предоставления коммунальных услуг гражданам, в том числе:

- комплексный капитальный ремонт жилого или общественного здания;
- реконструкция внутренних инженерных коммуникаций и связанное с этим изменение значения тепловых потерь;
- конструктивные изменения теплозащиты жилых домов и общественных зданий;
- изменение производственных (технологических) процессов (реконструкция основных производственных фондов), перепрофилирование вида деятельности потребителя, или изменение назначения здания, влияющие на тепловую нагрузку систем теплоснабжения;
- внедрение энергосберегающих мероприятий.

21.2. Добровольное снижение потребителем качества или количества тепловой энергии, горячей воды или пара по сравнению с параметрами,

установленными договором энергоснабжения, в пределах нормативов оказания коммунальных услуг и при условии обеспечения надлежащего качества тепловой энергии (горячего водоснабжения).

21.3. Увеличение по инициативе потребителя тепловых нагрузок, ранее сниженных в порядке, установленном настоящими Правилами.

Увеличение по инициативе потребителя тепловых нагрузок, ранее сниженных в порядке, установленном настоящими Правилами, осуществляется в пределах присоединенной мощности объекта теплоснабжения, если данное увеличение не влечет необходимости подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, в том числе по причине перераспределения энергоснабжающей организацией высвободившейся в результате снижения мощности в пользу иных потребителей.

22. Снижение тепловых нагрузок возможно при выполнении одновременно всех следующих условий:

1) если учет потребления тепловой энергии в отношении объекта теплоснабжения, по которому снижается нагрузка, осуществляется по показаниям приборов коммерческого учета тепловой энергии (мощности) на протяжении не менее одного отопительного периода до подачи потребителем заявки на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил;

2) подтверждения снижения максимальной тепловой нагрузки документами, указанными в пункте 25 настоящих Правил;

3) подтверждения фактического выполнения мероприятий по снижению тепловой нагрузки;

4) неущемления интересов иных собственников или владельцев помещений в объекте теплоснабжения;

5) обеспечения надлежащего качества коммунальных услуг и соблюдения санитарных норм и правил;

6) согласия потребителя на проведение в отношении объектов теплоснабжения мероприятий по мониторингу (контролю) сниженных тепловых нагрузок.

23. Изменение (пересмотр) тепловых нагрузок осуществляется на основании заявки потребителя на установление тепловой нагрузки, которая должна быть направлена в энергоснабжающую организацию не позднее 1 марта текущего года.

24. Заявка потребителя должна включать следующие сведения:

1) полное и сокращенное наименование потребителя - юридического лица, фамилия, имя, отчество потребителя - физического лица и реквизиты документа, удостоверяющего его личность, место нахождения (место

жительства), почтовый адрес и иные способы обмена информацией (телефоны, факс, адрес электронной почты);

2) адрес (место нахождения) теплопотребляющей установки потребителя, по которой планируется пересмотр (изменение) тепловой нагрузки;

3) реквизиты договора энергоснабжения;

4) основания для пересмотра (изменения) тепловой нагрузки (мощности);

5) имеющуюся у потребителя информацию о проектных видах и величинах тепловых нагрузок (мощности);

6) информацию о видах и величинах тепловых нагрузок (мощности), установленных в действующем договоре энергоснабжения;

7) информацию о видах и величинах изменяемых тепловых нагрузок, которые не должны превышать величину снижения тепловой нагрузки, содержащуюся в подтверждающих документах, установленных в пункте 20 настоящих Правил;

8) перечень документов, прилагаемых к заявлению.

25. Заявление потребителя о снижении тепловой нагрузки в случаях, предусмотренных пунктами 21.1 и 21.2. настоящих Правил, направляется в энергоснабжающую организацию с приложением документов, подтверждающих изменение максимальной тепловой нагрузки теплопотребляющих установок и сохранение сниженной нагрузки при условии сохранения результатов проведенных потребителем мероприятий. Такими документами могут являться:

- проектная документация на реконструкцию или капитальный ремонт, в отношении которой проведена государственная экспертиза, если данная проектная документация подлежит государственной экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности и в ней указана величина снижения тепловой нагрузки;

- проектная документация на реконструкцию или капитальный ремонт, в отношении которой проведена негосударственная экспертиза, если в ней указывается величина снижения тепловой нагрузки;

- акты уполномоченных органов о приемке завершенных переустройства и (или) перепланировки жилых помещений, подтверждающие проведение мероприятий по снижению максимальной тепловой нагрузки;

- заключения организаций, имеющих лицензию на осуществление архитектурно-строительного проектирования, или являющихся членами саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, обосновывающие снижение тепловой нагрузки;

- согласованные сторонами данные приборов коммерческого или технического учета тепловой энергии не менее чем за 12 месяцев, предшествующих подаче заявки на изменение (пересмотр) тепловой нагрузки, свидетельствующие о фактическом снижении тепловой нагрузки, удовлетворяющие пунктам 11-16 настоящих Правил.

26. Энергоснабжающая организация не вправе устанавливать требования по предоставлению иных документов, предоставления документов от конкретных организаций или перечня организаций.

27. К заявке должны прилагаться документы, подтверждающие фактическое выполнение мероприятий по снижению тепловой нагрузки (разрешение на ввод в эксплуатацию, акты приемки выполненных работ и т.п.).

28. При получении заявки с приложением подтверждающих документов энергоснабжающая организация обязана в 30-дневный срок:

а) в случае согласия с заявкой потребителя направить ему подписанные со своей стороны проект дополнительного соглашения к договору энергоснабжения, устанавливающего измененные величины тепловых нагрузок и включающего согласие потребителя на осуществление со стороны теплоснабжающей организации мероприятий по контролю и мониторингу величин тепловых нагрузок;

б) в случае несогласия с заявкой потребителя направить ему отказ в изменении договора с обоснованием причин отказа. В этом случае потребитель вправе обратиться в суд с требованием об изменении договора в части пересмотра тепловых нагрузок.

29. В течение данного 30-дневного срока энергоснабжающая организация вправе провести проверку соблюдения потребителем условий, установленных пунктом 22 настоящих Правил.

30. Энергоснабжающая организация вправе отказать в изменении тепловых нагрузок в случаях:

1) непредставления потребителем сведений или документов, указанных в пунктах 24-25 настоящих Правил;

2) несоответствия предоставленных потребителем сведений или документов требованиям пунктов 24-25 настоящих Правил;

3) подачи заявки с нарушением сроков, установленных пунктом 23 настоящих Правил;

4) если между потребителем и теплоснабжающей организацией заключен долгосрочный договор энергоснабжения (на срок не менее 5 лет), для обеспечения тепловой нагрузки по которому теплоснабжающей организацией и (или) смежными организациями коммунального комплекса проведены мероприятия по увеличению мощности источника тепловой энергии и (или) реконструкции тепловых сетей;

5) несоблюдения условий изменения тепловых нагрузок, установленных пунктом 22 настоящих Правил.

31. Изменение величин тепловых нагрузок вступает в силу с 1 января года, следующего за годом, в котором подана заявка.

IV. Контроль (мониторинг) за соблюдением установленных (измененных) тепловых нагрузок

32. Для контроля за соблюдением установленных (измененных) тепловых нагрузок энергоснабжающая организация вправе устанавливать, в том числе на объектах потребителя, оборудование для ограничения мощности потребления тепловой мощности («уставки»).

33. Энергоснабжающая организация имеет право проводить мониторинг установленных (измененных) тепловых нагрузок в порядке и сроки, установленные договором энергоснабжения.

Энергоснабжающая организация обязана проверить соблюдение потребителем установленных (измененных) тепловых нагрузок при наличии жалоб граждан на несоответствие оказываемых коммунальных услуг установленным нормативам.

34. Потребитель обязан обеспечить доступ энергоснабжающей организации на объекты теплоснабжения для проведения мониторинга и проверки работоспособности установленного ограничивающего оборудования.

35. Если по результатам контроля со стороны энергоснабжающей организации выявлено несоблюдение потребителем величины установленной либо измененной максимальной тепловой нагрузки, либо несоблюдение обязательных требований к качеству коммунальных услуг или обязательных санитарных норм и правил, расчеты за тепловую энергию (мощность) после установления данного факта осуществляются на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате контроля с использованием методов, указанных в подпунктах 2) -9) пункта 11 настоящих Правил.

При этом энергоснабжающая организация вправе произвести перерасчет обязательств потребителя по оплате ставки платы за тепловую мощность за прошедшие расчетные периоды с даты проведения предшествующего мониторинга тепловых нагрузок.

36. Если в результате проведения энергоснабжающей организацией мероприятий по контролю (мониторингу) за соблюдением максимальных тепловых нагрузок выявлены нарушения потребителем условий договора энергоснабжения о величинах максимальных тепловых нагрузок, указанные в договоре величины тепловых нагрузок подлежат приведению к величинам, установленным при проведении контроля (мониторинга).

Приложение
к Правилам установления и изменения
(пересмотра) тепловых нагрузок

Методика определения тепловой нагрузки объекта теплоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии

Методика определения тепловой нагрузки водяной системы отопления объекта теплоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии

Область применения

Настоящая методика распространяется на объекты теплоснабжения, оборудованные водяными системами, предназначенными для отопления помещений объектов теплоснабжения и устанавливает метод определения тепловой нагрузки (мощности) систем отопления по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии.

Общие положения

Сущность метода заключается в том, что по данным приборов учета тепловой энергии за отопительный сезон, предшествующих дате подачи заявки на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок и при условии предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее качество отопления, устанавливают тепловую нагрузку систем отопления объекта теплоснабжения путем перерасчета (приведения) теплоснабжения к проектным условиям.

Требования к приборам учета тепловой энергии

Приборы учета тепловой энергии, по которым устанавливается тепловая нагрузка объекта теплоснабжения, должны удовлетворять обязательным требованиям к приборам учета тепловой энергии.

Требования к составу данных, необходимых для определения тепловой нагрузки

С целью определения тепловой нагрузки водяной системы отопления объекта теплоснабжения к рассмотрению принимаются данные узлов учета тепловой энергии установленных у потребителя, на вводе/вводах в систему отопления.

Данные узлов учета должны включать:

- данные о времени работы приборов узла учета;
- данные о количестве тепловой энергии направленной в теплоснабжающую установку объекта теплоснабжения за каждый час периода, установленного настоящими Правилами в целях установления тепловой нагрузки;

- данные о массе (объеме) теплоносителя, полученного по подающему трубопроводу и возвращенного по обратному трубопроводу за каждый час;
- данные о среднечасовой и среднесуточной температуре теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах.

В водяных системах отопления, подключенных к тепловым сетям централизованной системы теплоснабжения по независимой схеме, дополнительно должна быть определена масса (объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку внутримодовой системы отопления

С целью определения тепловой нагрузки за каждый час периода, установленного настоящими Правилами в целях установления тепловой нагрузки, должны быть идентифицированы средние за сутки температуры наружного воздуха

Данные предоставляются в виде, обеспечивающем идентификацию:

- прибора/приборов узла/узлов учета объекта теплоснабжения;
- архива хранения данных;
- лица, несущего ответственность за достоверность предоставленных данных;
- источника информации о температурах наружного воздуха.

Требования к обработке данных, предназначенных для установления тепловой нагрузки

Данные о количестве тепловой энергии направленной в теплоснабжающую установку объекта теплоснабжения за каждый час периода установленного настоящими Правилами в целях установления тепловой нагрузки определяются как среднечасовое значение за J -тые сутки теплоснабжения в соответствии с формулой:

$$\bar{Q}_{o,j}^n = \frac{1}{N_j} \sum_{i=1}^{i=N} Q_{o,i,j}^n \quad (1)$$

где

$\bar{Q}_{o,j}^n$ - среднее за J -тые сутки часовое потребление тепловой энергии на цели отопления, Гкал/час

N_j - число периодов усреднения за сутки (как правило

N=24)

$Q_{o,i}^*$ - данные с прибора (приборов) узла учета о количестве тепловой энергии направленной в теплопотребляющую установку объекта теплопотребления за каждый час суток, в границах которых выполняется усреднение, Гкал/час

В случае отсутствия показаний приборов узла учета о потреблении тепловой энергии за каждый i -тый час j -тых суток, при использовании данных о количестве потребленного тепла за j -тые сутки определяются среднее за j -тые сутки максимальное количество тепла на цели отопления в соответствии с формулой:

$$\bar{Q}_{o,j}^* = Q_{o,j} / N_j, \quad (2)$$

где

$Q_{o,j}$ - количество тепла, потребленное за j -тые сутки на цели отопления, Гкал/сутки

N_j - число часов в сутках (если прибор функционировал исправно в течении этих суток), либо число часов исправной работы прибора учета за j -тые сутки

Данные о средней температуре наружного воздуха устанавливаются потребителем по данным метеорологических наблюдений ближайшей к объекту теплопотребления метеорологической станции территориального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии.

Данные о средней за j -тые сутки теплопотребления температуре наружного воздуха представляются в градусах Цельсия

При достижении обоюдного согласия сторон, для установления тепловой нагрузки, могут быть использованы данные о средней за j -тые сутки теплопотребления температуре наружного воздуха, имеющиеся в распоряжении энергоснабжающей организации.

Условие предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее качество отопления и вентиляции, означает, что температура внутри отапливаемых помещений соответствует требованиям ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях». При этом температура внутри отапливаемых помещений объекта теплопотребления исключается из рассмотрения.

Данные с приборов учета тепловой энергии, по которым устанавливается тепловая нагрузка объекта теплоснабжения, не удовлетворяющих требованиям к приборам учета тепловой энергии, исключаются из рассмотрения.

Обработанные данные отображают в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс – средняя за сутки температура наружного воздуха, °С, $t_{нар}^{cp}$, по оси ординат – среднее за сутки часовое потребление тепловой энергии на цели отопления \bar{Q}_o , Гкал/час.

По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость (простую линейную регрессию, позволяющую найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии) в виде:

$$\bar{Q}_o = b_0 + b_1 \times t_{нар}, \quad (3)$$

где

b_0 – сдвиг линейной функции относительно начала координат

b_1 – наклон прямой

Для вычисления коэффициентов линейной регрессии допускаются к использованию любые табличные процессоры (например «Microsoft Excel», «Lotus 1-2-3», «Quattro Pro», «SuperCalc»)

Дополнительные пояснения

В случае наличия у потребителя (обособленного объекта теплоснабжения) нескольких тепловых вводов (тепловых узлов), оборудованных приборами учета тепла для регистрации потребления тепла на цели отопления тепловая нагрузка определяется отдельно по каждому тепловому вводу и затем суммируется.

Допускается, в случае наличия в договоре об энергоснабжении, разделение объекта теплоснабжения на отдельные обособленные объекты, устанавливать тепловую нагрузку по отдельным обособленным объектам.

Требования к установлению тепловой нагрузки по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии

Тепловую нагрузку водяной системы отопления объекта теплотребления вычисляют при подстановке в уравнение $\bar{Q}_o^* = b_0 + b_1 \times t_{нар}$ значения $t_{нар} = t_o^{нар.р}$, принимаемого равным значению расчетной температуры наружного воздуха, применяемой для проектирования систем отопления в климатической зоне, где расположен объект теплотребления.

Тепловую нагрузку водяной системы отопления объекта теплотребления требуется определять в Гкал/ч, с округлением до третьего знака после разделителя целого и десятичного значений.

Требования к представлению и хранению данных

Обработанные данные должны быть представлены в виде отчета, оформленного в произвольной форме.

Отчет должен быть утвержден представителями потребителя и энергоснабжающей организации.

Пример применения методики для установления тепловой нагрузки водяной системы отопления жилого здания

Пример применения методики установления тепловой нагрузки водяной системы отопления основан на результатах использования показаний приборов учета тепловой энергии жилого здания.

Жилое здание оборудовано водяной системой отопления с единственным тепловым вводом (тепловым узлом) с коммерческим прибором учета тепловой энергии.

Для жилого здания известна установленная проектными документами на водяную систему отопления и зафиксированная в договоре на энергоснабжение расчетная (максимальная) тепловая нагрузка - $Q_o^{расч} = 0,283$ Гкал/ч. Причем, точность установления расчетной тепловой нагрузки в проектных документах не указана.

Жилое здание расположено в климатическом районе, для которого СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» и СНиП 41-02-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование» устанавливают расчетную, для проектирования систем отопления, температуру наружного воздуха холодного периода года по параметру «Б» - $t_{н.х.}^{расч} =$ минус 31 град. Цельсия и расчетную температуру внутри отапливаемых помещений $t_{ин}^{расч} =$ плюс 20 град. Цельсия.

Пример применения методики представлен в двух вариантах:

- вариант а) – с условием предоставления потребителем гарантийного письма, подтверждающего надлежащее качество отопления и

вентиляции, и, следовательно, для установления тепловой нагрузки применяются параметры, принятые для проектирования водяной системы отопления согласно указаниям, данным в настоящей методике;

- вариант б) – с условием установления средней за сутки температуры внутри отапливаемых помещений по показаниям приборов измерения температуры, установленных в соответствии с ГОСТ 31168-2003.

Данные с коммерческого прибора учета тепловой энергии на отопление о среднем за j -тые сутки потреблении тепла $\bar{Q}_{o,j}^{cp,сут}$ (Гкал /сутки) были зафиксированы за двухлетний период с 01.01.2005 по 01.01.2007 года в соответствии с требованиями, изложенными в «Правилах учета тепловой энергии», утвержденных Минтопэнерго России 12.09.1995 № Вк-4936. (зарегистрировано в Минюсте России 25.09.1995 № 954).

Данные о средней температуре наружного воздуха $\bar{t}_{нар,j}^{cp}$ (град Цельсия) за каждые j -тые сутки установленного периода были приняты по данным метеорологических наблюдений органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии.

Данные о средней температуре воздуха внутри отапливаемых помещений $\bar{t}_{ин,j}^{cp}$ (град. Цельсия) за каждые j -тые сутки установленного периода были установлены в соответствии с ГОСТ 31168-2003.

Данные были обработаны в соответствии с требованиями настоящих Правил, в том числе, периоды для которых было зафиксировано либо временное прекращение работы прибора учета тепловой энергии, либо отсутствие данных о средней температуре наружного воздуха, либо отсутствие данных о средней температуре воздуха внутри отапливаемых помещений, были исключены из рассмотрения (исключены из массива данных).

Тепловая нагрузка системы отопления объекта теплотребления средняя за каждые j -тые сутки потреблении тепла $\bar{Q}_{o,j}^{cp,ч}$ (Гкал /ч), была определена в результате деления значений $\bar{Q}_{o,j}^{cp,сут}$ (Гкал /сутки) за каждые j -тые сутки на полное число часов в сутках ($N = 24$ часа), т.е. $\bar{Q}_{o,j}^{cp,ч} = \bar{Q}_{o,j}^{cp,сут} / N$

Обработанные данные (для варианта «а») отображают в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс – средняя за сутки температура наружного воздуха, °С, $\bar{t}_{нар}^{cp}$, по оси ординат - среднее за сутки часовое потребление тепловой энергии на цели отопления $\bar{Q}_{o}^{cp,ч}$, Гкал/час.(см. рис П1.1).

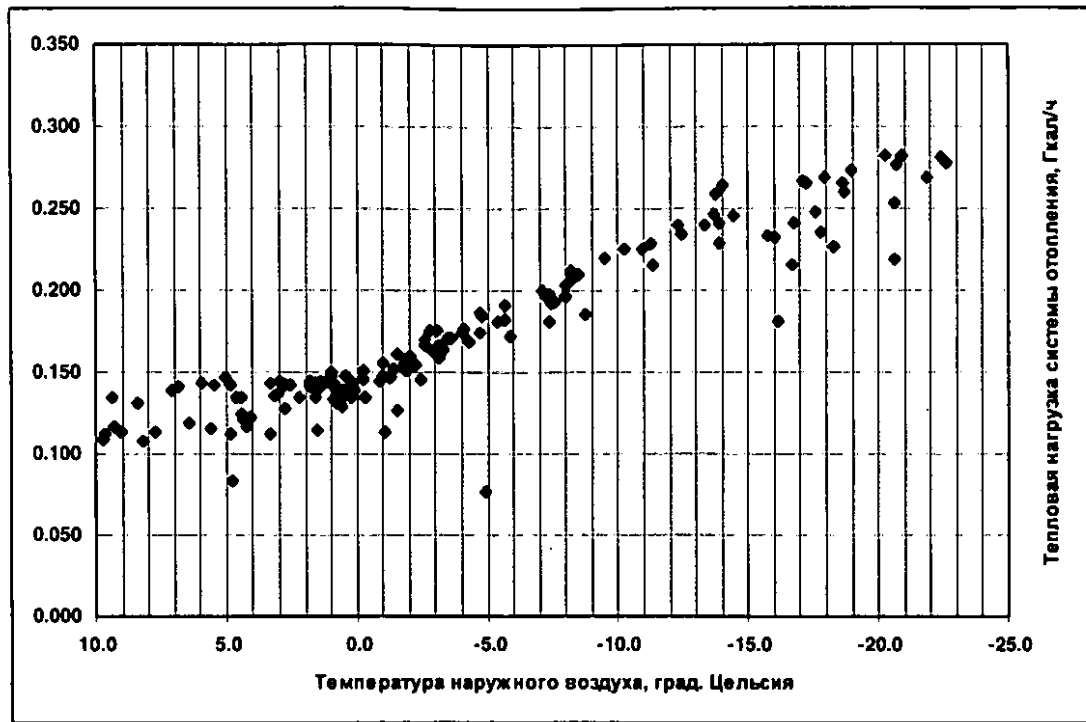


Рисунок П1.1. Тепловая нагрузка системы отопления по результатам данных прибора учета

По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость (см. рис. П1.2), позволяющую найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии.

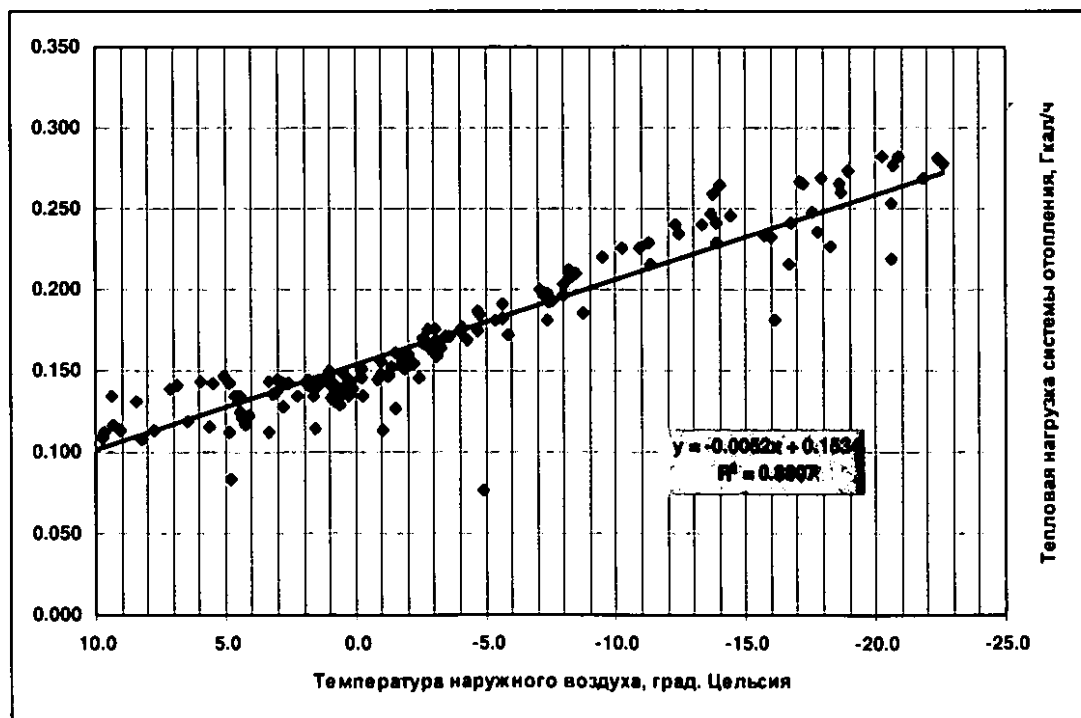


Рисунок П1.2. Обработка данных с определением функции тепловой нагрузки системы отопления от температуры наружного воздуха (качество регулирования и теплозащиты)

Подставляя в полученное уравнение прямой $\bar{Q}_o^{cp,ч} = 0,1534 - 0,0052 \times \bar{t}_{нар}^{cp}$ расчетную, для проектирования систем отопления, температуру наружного воздуха холодного периода года по параметру «Б» - $t_{н.х.,"Б"}^{расч} =$ минус 31 получаем максимальную тепловую нагрузку системы водяного отопления объекта теплотребления, установленную по результатам показаний прибора учета тепловой энергии

$$\bar{Q}_o^{cp,ч} = 0,1534 - 0,0052 \times \bar{t}_{нар}^{cp} = 0,1534 - 0,0052 \times (-31) = 0,315, \text{ Гкал/ч}$$

Для варианта «б» проводят дополнительную обработку, представляющую собой получение разности между средней температурой наружного воздуха и средней температурой внутри отапливаемых помещений за каждые j -тые сутки потребления тепла в соответствии с формулой

$$\Delta \bar{t}_j = \bar{t}_{нар,j}^{cp} - \bar{t}_{вн,j}^{cp}, \text{ град. Цельсия}$$

Обработанные данные (для варианта «б») отображают в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс – разность $\Delta \bar{t}_j$, а по оси ординат - среднее за сутки часовое потребление тепловой энергии на цели отопления $\bar{Q}_o^{cp,ч}$, Гкал/час.(см. рис П1.3).

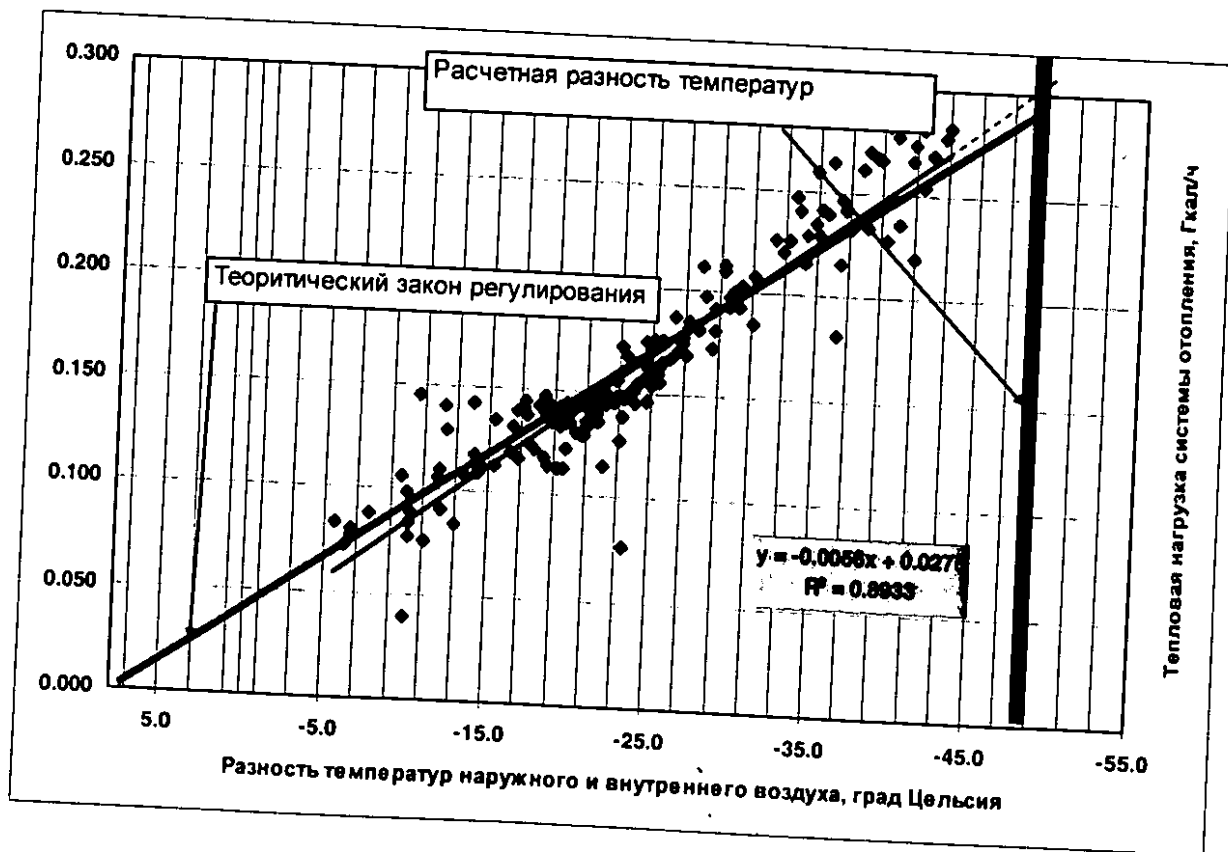


Рисунок П1.3. Обработка данных с определением функции тепловой нагрузки системы отопления от перепада температур (качество теплозащиты)

Подставляя в полученное уравнение прямой $\bar{Q}_o^{cp.n} = 0,0275 - 0,0056 \times \Delta \bar{t}_o$ расчетную разность температур для проектирования систем отопления, равную разности температуры наружного воздуха холодного периода года по параметру «Б» - $t_{н.х.}^{расч} = -31$ и расчетной температуры внутри отапливаемых помещений $t_{вн}^{расч} = +20$ град. Цельсия (при этом расчетная разность температур $\Delta \bar{t}_o^{расч} = \bar{t}_{нар}^{расч} - \bar{t}_{вн}^{расч} = (-31) - 20 = -51$ получаем максимальную тепловую нагрузку системы водяного отопления объекта теплотребления, установленную по результатам показаний прибора учета тепловой энергии

$$\bar{Q}_o^{cp.n} = 0,0275 - 0,0056 \times \Delta \bar{t}_o^{расч} = 0,0275 - 0,0056 \times (51) = 0,312, \text{ Гкал/ч}$$

Пример применения методики для изменения тепловой нагрузки водяной системы отопления жилого здания, прошедшего комплексный капитальный ремонт

Потребитель (ТСЖ) на основании подпункта 21.1 настоящих правил подал заявку в энергоснабжающую организацию на пересмотр тепловой нагрузки жилого здания. В здании, за год до момента подачи заявки, был завершен комплексный капитальный ремонт. Комплексный капитальный ремонт здания был проведен в соответствии с проектной документацией. В составе комплексного капитального ремонта были изменены параметры теплозащиты жилого здания (утепление и монтаж вентилируемого фасада, замена оконных блоков, замена кровли, ремонт подвальных помещений), капитальный ремонт систем отопления, горячего и холодного водоснабжения с заменой оборудования (в том числе отопительных приборов и водоразборной арматуры) и установкой систем автоматизации отпуска и учета коммунальных ресурсов.

До капитального ремонта жилое здание не было оборудовано системой автоматического регулирования отпуска коммунальных ресурсов, однако в здании был смонтирован узел учета тепла на отопление. Узел учета тепла не был принят как коммерческий и эксплуатировался как узел технического учета отпуска тепла на отопление.

До капитального ремонта в договоре на энергоснабжение была зафиксирована расчетная (максимальная) тепловая нагрузка на отопление - $Q_o^{расч} = 0,283 \text{ Гкал/ч}$.

Жилое здание расположено в климатическом районе, для которого СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» и СНиП 41-02-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование» устанавливают расчетную, для проектирования систем отопления, температуру наружного воздуха холодного периода года по параметру «Б» - $t_{н.х.}^{расч.Б} =$ минус 31 град. Цельсия и расчетную температуру внутри отапливаемых помещений $t_{ин}^{расч.} =$ плюс 20 град. Цельсия.

Потребитель в составе заявки на изменение тепловой нагрузки системы отопления направил полный комплект документов, требования к которому содержатся в пункте 24 настоящих Правил.

В составе этой документации были приложены данные о потреблении тепла на цели отопления по приборам учета тепловой энергии, обработанные и представленные в соответствии с требованиями настоящей методики, в том числе: показания приборов технического учета потребления тепла на отопление в зависимости от температуры наружного воздуха до проведения капитального ремонта и показания приборов технического учета потребления тепла на отопление после его завершения.

Потребление тепла на отопление по данным приборов учета представлено потребителем в виде, показанном на рис. П1.4. Во всех случаях, температуры наружного воздуха близкой к расчетной для проектирования системы отопления не наблюдалось. Для расчета максимальной тепловой нагрузки использовалась методика приведения зарегистрированных значений к проектным условиям.

Максимальная тепловая нагрузка систем отопления здания составляла по данным приборов учета

$$\bar{Q}_o^{ср.ч} = 0,149 - 0,0058 \times \bar{t}_{нар}^{ср} = 0,149 - 0,0058 \times (-31) = 0,329 \text{ , Гкал/ч}$$

Максимальная тепловая нагрузка системы отопления жилого здания после комплексного капитального ремонта составила

$$\bar{Q}_o^{ср.ч} = 0,0499 - 0,0059 \times \bar{t}_{нар}^{ср} = 0,0499 - 0,0059 \times (-31) = 0,233 \text{ , Гкал/ч}$$

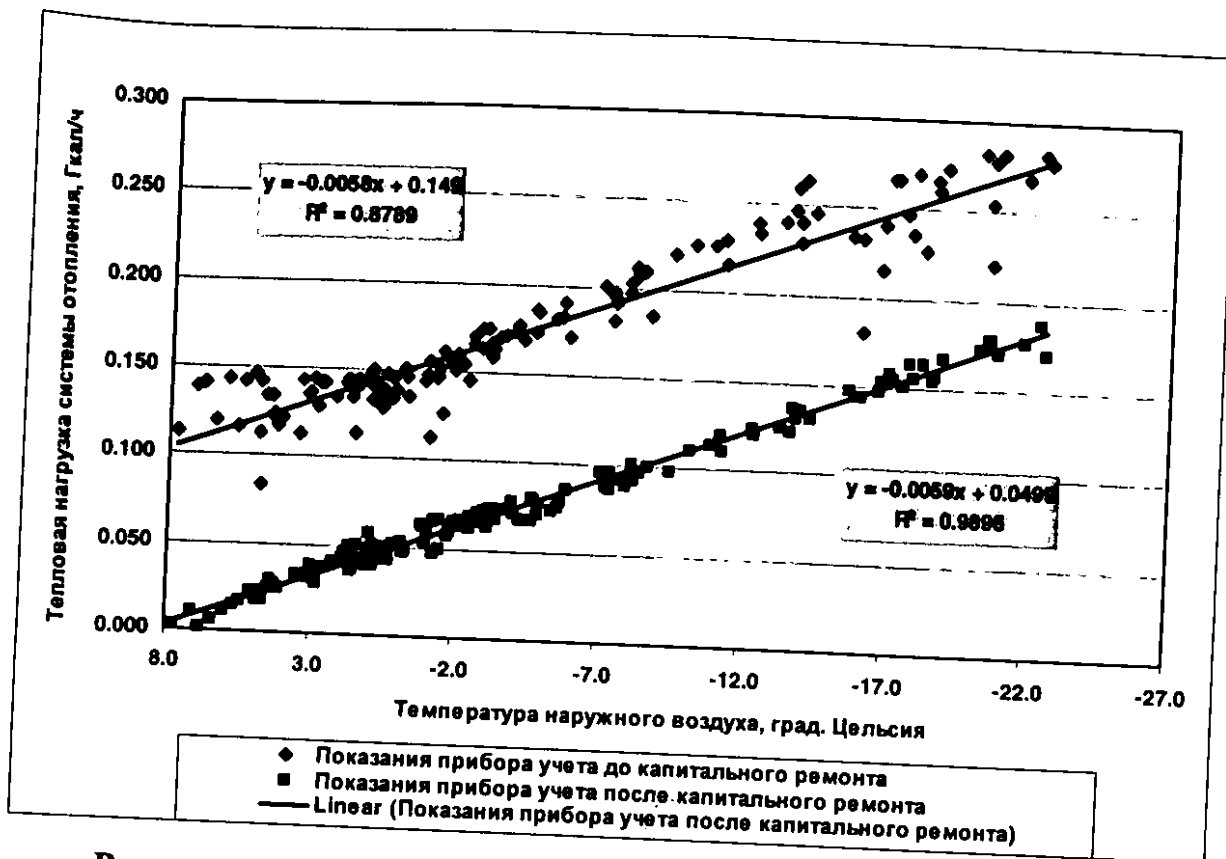


Рисунок П1.4. Данные потребления тепла на отопление до и после капитального ремонта

По результатам такого приведения к новым проектным условиям договор энергоснабжения корректируется с использованием новых значений максимальной тепловой нагрузки на отопление здания.

Методика определения тепловой нагрузки систем горячего водоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии

Область применения

Настоящая методика распространяется на объекты теплоснабжения, оборудованные подогревателями горячего водоснабжения в составе индивидуальных тепловых пунктов, предназначенными для подогрева холодной воды питьевого качества и устанавливает метод определения тепловой нагрузки (мощности) систем горячего водоснабжения по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии.

Общие положения

Сущность метода заключается в том, что по данным приборов учета тепловой энергии на цели горячего водоснабжения за последний отопительный сезон, предшествующий дате подачи заявки на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок и при условии предоставления потребителем гарантийного письма, подтверждающего надлежащее качество горячего водоснабжения, устанавливается тепловая нагрузка систем горячего водоснабжения объекта теплоснабжения путем непосредственной обработки данных с прибора учета, определяя максимально часовую и среднюю часовую нагрузку системы горячего водоснабжения за сутки наибольшего водопотребления.

Требования к приборам учета тепловой энергии

Приборы учета тепловой энергии, по которым устанавливается тепловая нагрузка системы горячего водоснабжения, должны удовлетворять обязательным требованиям к приборам учета тепловой энергии.

Требования к составу данных, необходимых для определения тепловой нагрузки

С целью определения тепловой нагрузки системы горячего водоснабжения объекта теплоснабжения к рассмотрению принимаются данные узлов учета тепловой энергии установленных у потребителя, на вводе/вводах в систему горячего водоснабжения.

Данные узлов учета должны включать:

- данные о времени работы приборов узла учета;
- данные о количестве тепловой энергии направленной в систему горячего водоснабжения теплоснабжения за каждый час периода, установленного настоящими Правилами;

Данные предоставляются в виде, обеспечивающем идентификацию:

- прибора/приборов узла/узлов учета объекта теплоснабжения;
- архива хранения данных;
- лица, несущего ответственность за достоверность предоставленных данных;
- источника информации о температурах наружного воздуха.

Требования к обработке данных, предназначенных для установления тепловой нагрузки

Данные о количестве тепловой энергии, направленной в систему горячего водоснабжения объекта теплоснабжения за каждый час периода установленного настоящими Правилами, определяются как среднеарифметическое значение за j -тые сутки теплоснабжения в соответствии с формулой:

$$\bar{Q}_{\text{св.}j}^{\text{ч}} = \frac{1}{N_j} \sum_{i=1}^{i=N} Q_{\text{св.}i,j}^{\text{ч}} \quad (4)$$

где

$\bar{Q}_{\text{св.}j}^{\text{ч}}$ - среднее за j -тые сутки часовое потребление тепловой энергии на цели горячего водоснабжения, Гкал/час

N_j - число периодов усреднения за сутки (как правило $N=24$)

$Q_{\text{св.}i}^{\text{ч}}$ - данные с прибора (приборов) узла учета о количестве тепловой энергии направленной в теплоснабляющую установку системы горячего водоснабжения за каждый час суток, в границах которых выполняется усреднение, Гкал/час

В случае отсутствия показаний приборов узла учета о потреблении тепловой энергии за каждый i -тый час j -тых суток, при использовании данных о количестве потребленного тепла за j -тые сутки определяются среднее за j -тые сутки количество тепла на цели горячего водоснабжения в соответствии с формулой:

$$\bar{Q}_{\text{св.}j}^{\text{ч}} = Q_{\text{св.}j} / N_j \quad (5)$$

где

- $Q_{ис,j}$ - количество тепла, потребленное за j -тые сутки на цели отопления, Гкал/сутки
- N_j - число часов в сутках (если прибор функционировал исправно в течении этих суток), либо число часов исправной работы прибора учета за j -тые сутки

Условие предоставления потребителем письма, подтверждающего надлежащее что качество отопления и вентиляции, означает, что надлежащие температуру и давление горячей воды перед водоразборным прибором потребителя.

Обработанные данные отображают в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс – календарные сутки, по оси ординат - среднее за сутки часовое потребление тепловой энергии на цели горячего водоснабжения $\bar{Q}_{ис}^*$, Гкал/час.

Из массива данных о среднем за сутки часовом потреблении тепла на цели горячего водоснабжения за установленный Правилами период выбирают максимальное, зафиксированное прибором учета тепла значение. Это значение потребления тепла на цели горячего водоснабжения будет соответствовать среднему за час в сутки максимального водопотребления.

Дополнительные пояснения

В случае наличия у потребителя (обособленного объекта теплоснабжения) нескольких тепловых вводов (тепловых узлов), оборудованных приборами учета тепла для регистрации потребления тепла на цели горячего водоснабжения, тепловая нагрузка определяется отдельно по каждому тепловому вводу и затем суммируется.

Допускается, в случае наличия в договоре об энергоснабжении, разделение объекта теплоснабжения на отдельные обособленные объекты, устанавливать тепловую нагрузку по отдельным обособленным объектам.

Требования к установлению тепловой нагрузки по результатам данных приборов учета потребления тепловой энергии

Установленное в соответствии с определениями, данными в пункте 2 настоящих методических указаний среднее за час в сутки максимального водопотребления потребление тепла принимают в качестве тепловой нагрузки системы горячего водоснабжения.

Тепловую нагрузку системы горячего водоснабжения объекта теплоснабжения требуется определять в Гкал/ч, с округлением до третьего знака после разделителя целого и десятичного значений.

Требования к представлению и хранению данных

Обработанные данные должны быть представлены в виде отчета, оформленного в произвольной форме.

Отчет должен быть утвержден представителями потребителя и энергоснабжающей организации.

Пример применения методики для установления тепловой нагрузки системы горячего водоснабжения жилого здания

Пример применения методики установления тепловой нагрузки горячего водоснабжения основан на результатах использования показаний приборов учета тепловой энергии жилого здания.

Жилое здание оборудовано системой горячего водоснабжения с одним вводом в сборный циркуляционный трубопровод, с объединенными в 5 групп водоразборными стояками, закольцованными перемычками в секционные узлы с присоединением каждого секционного узла одним циркуляционным трубопроводом к сборному циркуляционному трубопроводу системы горячего водоснабжения. Перемычки проложены по теплому чердаку.

Для жилого здания известна установленная проектными документами на систему горячего водоснабжения и зафиксированная в договоре на энергоснабжение нагрузка системы горячего водоснабжения, равная среднечасовому расходу тепла за сутки максимального водопотребления - $Q_{сут}^{расч} = 0,14$ Гкал/ч.

Данные с коммерческого прибора учета тепловой энергии на отопление в среднем за j -тые сутки потребления тепла $\bar{Q}_{сут,j}^{сп.сут}$ (Гкал /сутки) были зафиксированы за двухлетний период с 08.05.2005 по 24.05.2007 года

Данные были обработаны в соответствии с требованиями настоящих Правил, в том числе, периоды для которых было зафиксировано временное прекращение работы прибора учета тепловой энергии были исключены из рассмотрения (исключены из массива данных).

Обработанные показания прибора учета потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение отображают в прямоугольной системе координат: по оси абсцисс – календарные сутки, по оси ординат - среднее за сутки часовое потребление тепловой энергии на цели горячего водоснабжения. $\bar{Q}_{сут}^ч$, Гкал/час.(см. рис П1.5).

Из показаний прибора учета (см. рис. П1.5) выбирают максимальное зафиксированное значение $\bar{Q}_{.ac}^u = 0,189$ Гкал/ч

Выбранное значение принимают в качестве тепловой нагрузки системы горячего водоснабжения $Q_{.ac}^{расч} = 0,189$ и фиксируют в договоре энергоснабжения.

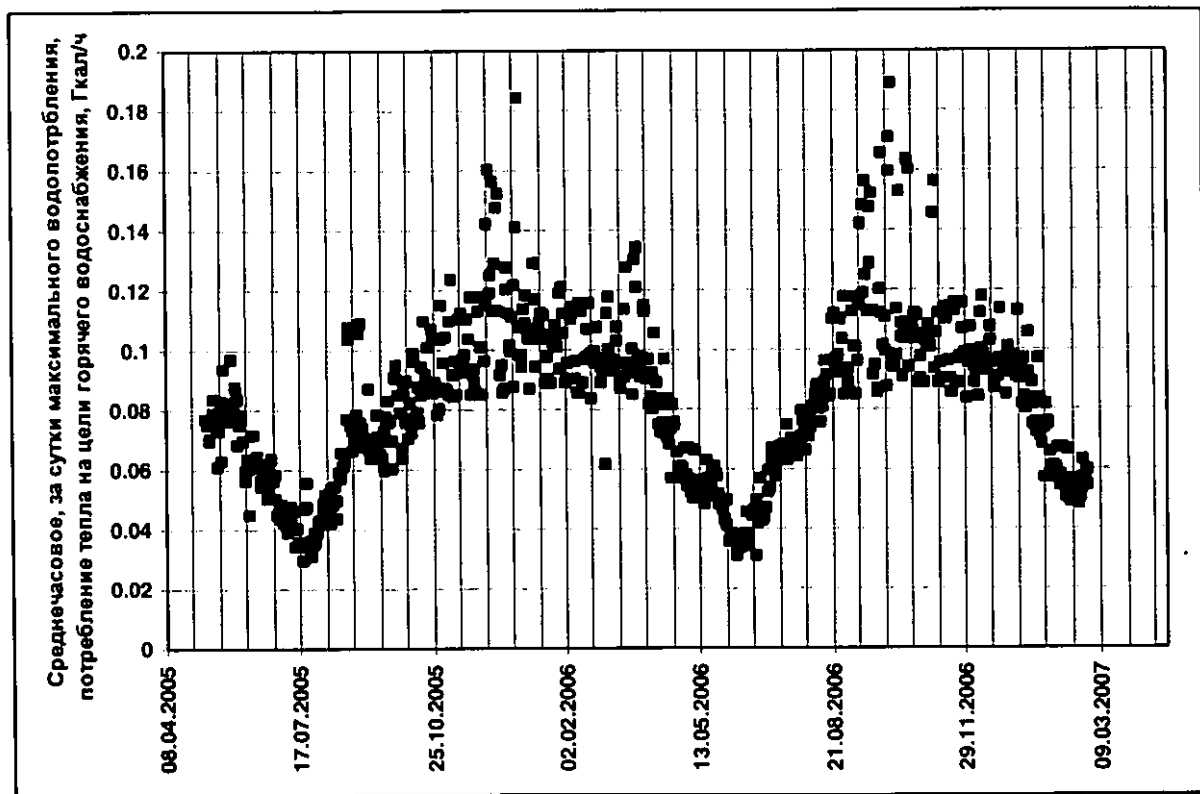


Рисунок П1.5. Показания прибора учета тепловой энергии по потреблению тепла на горячее водоснабжение

Кто проткнул инвестицию неправильно

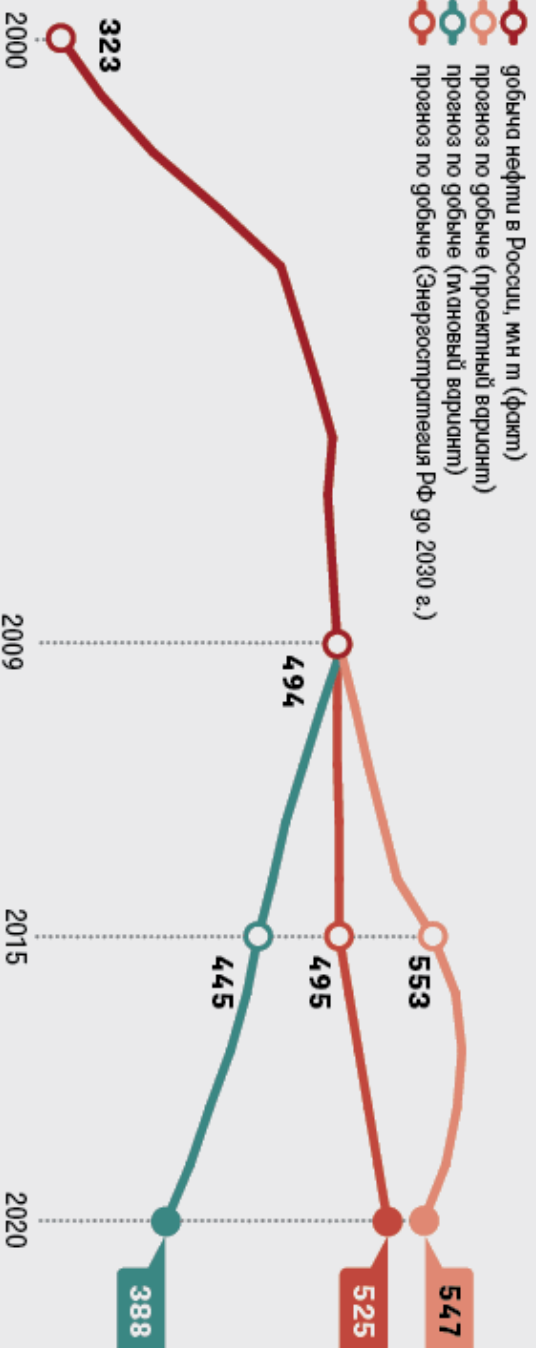
ИНВЕТОР	КОМПАНИЯ	ОБЪЕМ ДОЛЖИМОСТИ, МЛРД РУБ.	ОБЪЕМ ОТВЕЧЕННЫХ СРЕДСТВ МЛРД РУБ.	%
КЭС-холдинг	ТГК-5	11,63	9,19	79
	ТГК-6	14,25	8,55	60
	ТГК-7	10,99	1,65	15
Норникель	ТГК-9	17,03	10,56	62
	ОГК-3	81,72	24,52	30
Группа «Синтез»	ТГК-2	9	1,17	13
Группа «Онексим»	ТГК-4	15,82	5,06	32
СУЭК	Кузбассэнерго (ТГК-12)	7,5	5,18	69
	Енисейская ТГК (ТГК-13)	6,29	1,20	19

ИСТОЧНИК: МИНЭНЕРГО, РАСЧЕТЫ «ВЕДОМОСТЬ»

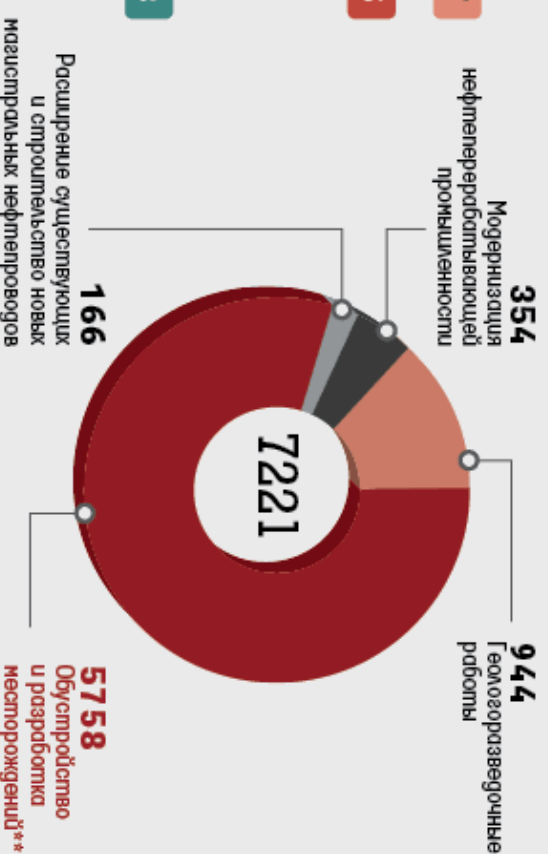
Нефтяная десятилетка

ДОБЫЧА НЕФТИ В РОССИИ В 2000–2020 ГГ., млн т

- добыча нефти в России, млн т (факт)
- прогноз по добыче (проектный вариант)
- прогноз по добыче (магновыи вариант)
- прогноз по добыче (Энергостратегия РФ до 2030 г.)



ИНВЕСТИЦИИ В НЕФТЯНУЮ ОТРАСЛЬ ДО 2020 Г., млрд руб.



ДОБЫЧА НЕФТИ ОСНОВНЫМИ КОМПАНИЯМИ, млн т

Компания	2008*		2020	
	факт	плановый вариант	факт	проектный вариант
Роснефть	113,2	78,8	125,7	125,7
Лукойл	90,4	73,1	85,4	85,4
ТНК-ВР	68,8	73	112,6	112,6
Сургутнефтегаз	61,3	28,9	44,1	44,1
Газпром нефть	31,1	15,2	23,9	23,9
Татнефть	26,5	15,9	21,6	21,6
Славнефть	19,6	15,1	23,8	23,8

«Мы планируем сокращение нефтегазовых доходов и, наоборот, увеличение доходов от нефтегазового сектора, несмотря на то что мы уже вышли на первое место в мире по добыче нефти, обогнав Саудовскую Аравию».

ВЛАДИМИР ПУТИН
премьер-министр России, 17.09.2010

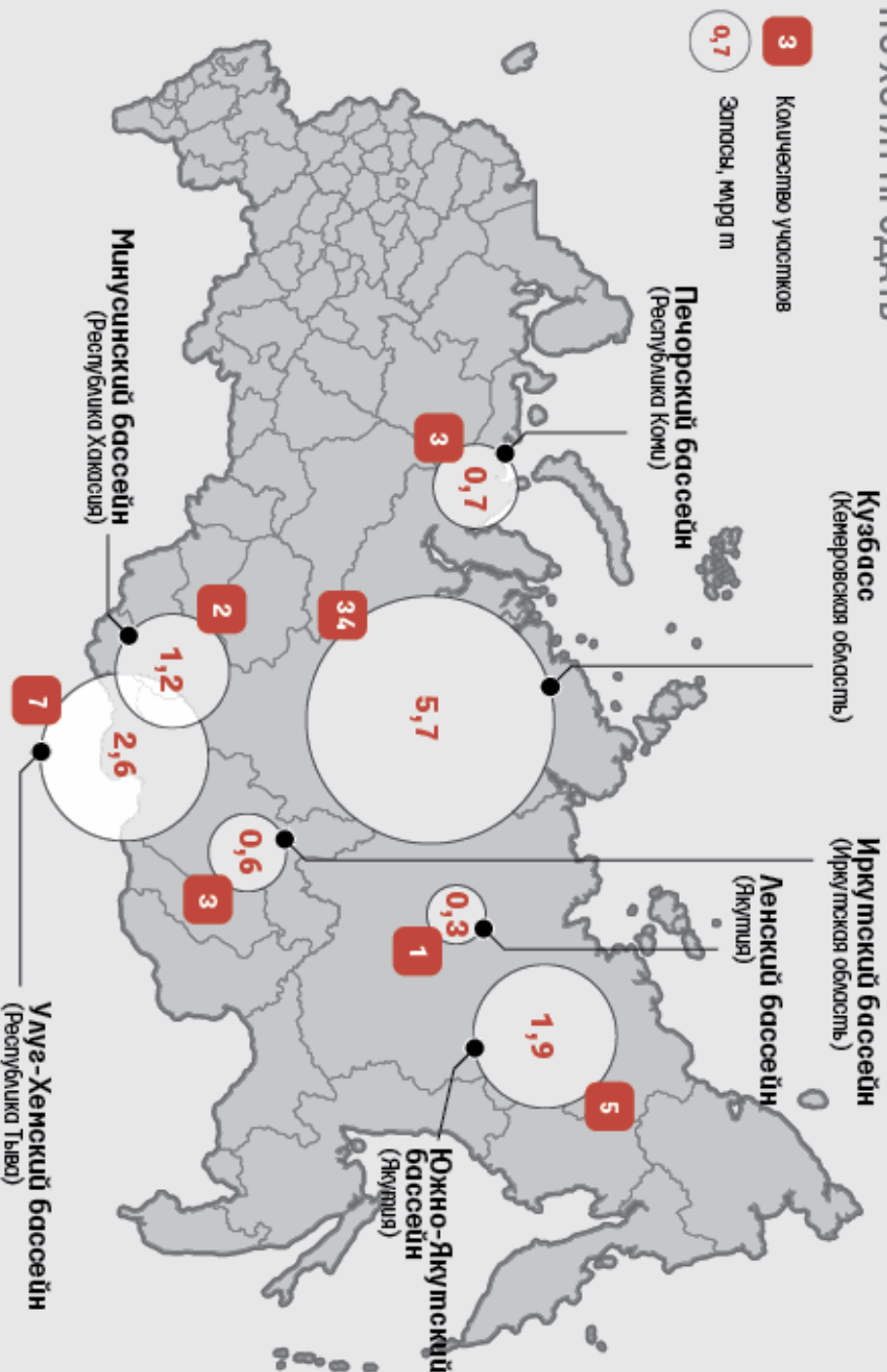


* Данные за 2008 г. сопоставим с ЦДУ ТЭК для «Роснефти» - с учетом 100% добычи «Томскнефти» (у «Роснефти» - 50%), для ТНК-ВР - без учета 50% «Славнефти», для «Газпром нефти» - без учета 50% «Славнефти» и «Томскнефти»

** Проектный вариант

Как бюджет развиваться российской угольной отрасли

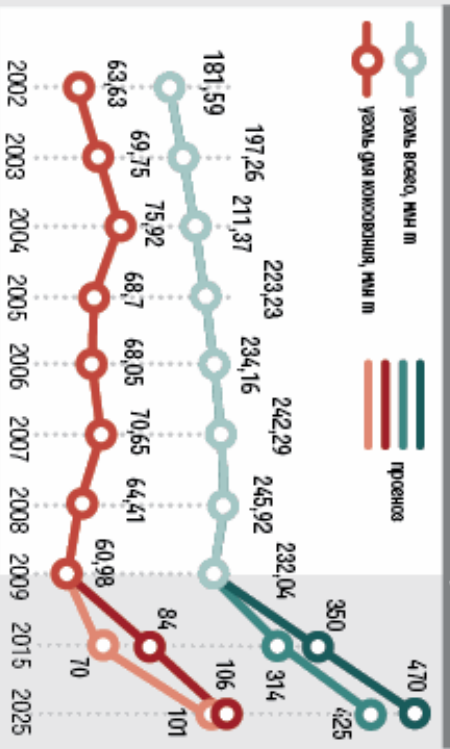
ЧТО ХОТЯТ ПРОДАТЬ



КТО В РОССИИ ДОБЫВАЕТ БОЛЬШЕ ВСЕГО УГЛЯ, ТЫС. Т

	2009 г.	Изменение к 2008 г.
«СУЭК»	878,48,5	-4884,8
«Кузбассразрезуголь»	46130,1	-3155,7
«Южный Кузбасс»	9567,1	-5309,3
«Востсибуголь»	12070,7	-3227,6
«Южкузбассуголь»	14037,6	+1006,7
«Якутуголь»	5234,9	-5692,3
«Распадская»	10616,1	+1207,6

ПРОГНОЗ ПРОИЗВОДСТВА УГЛЯ В РОССИИ, МЛН Т

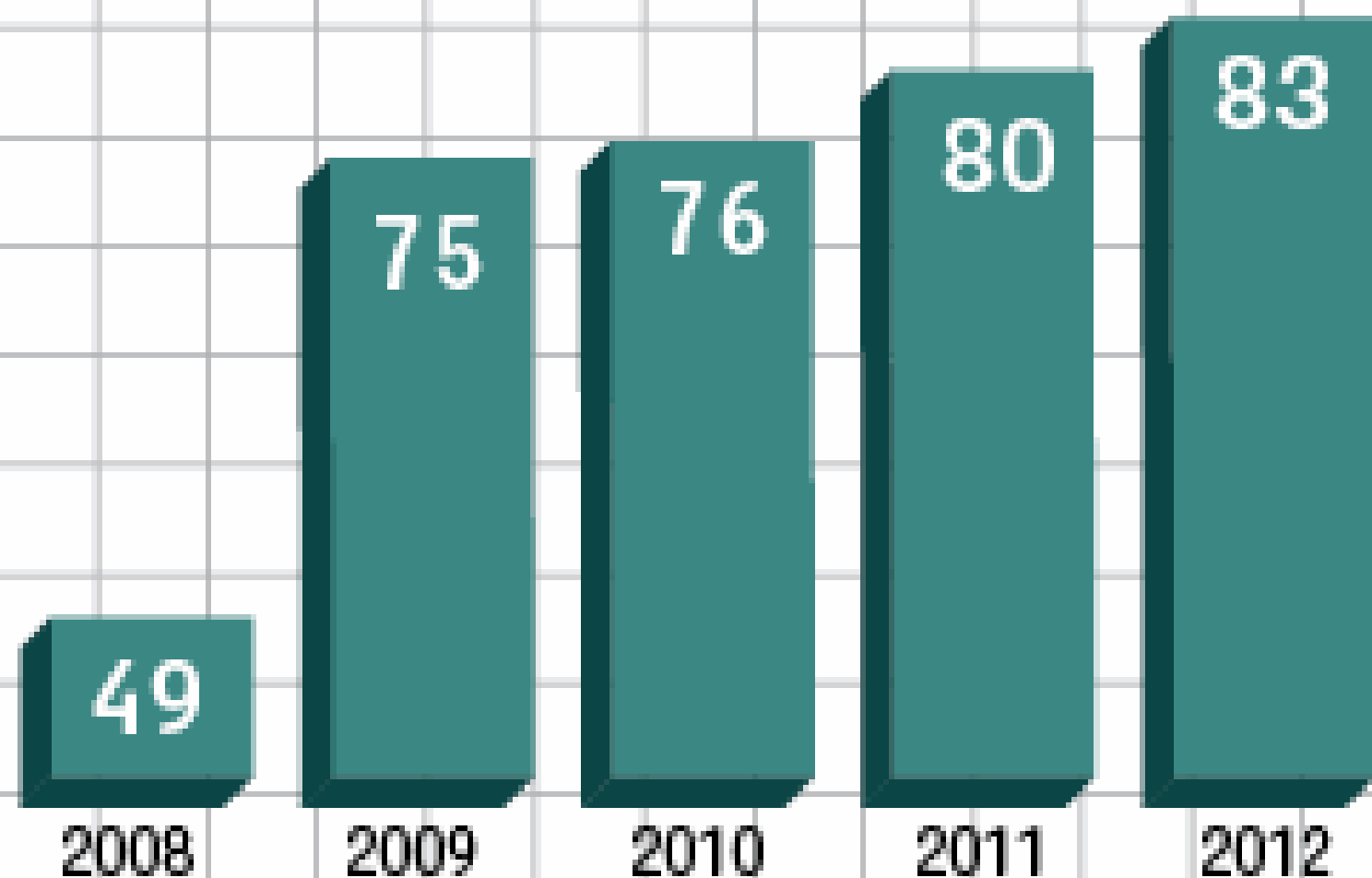


ИСТОЧНИК: ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ УГОЛЬНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ПОДГОТОВЛЕННЫЙ МИНПРИРОДЫ

ИСТОЧНИК: РОССТАТ, ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ УГОЛЬНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ПОДГОТОВЛЕННЫЙ МИНПРИРОДЫ

Эффективность растет

Рентабельность по EBITDA Красноярской ГЭС, %



ИСТОЧНИК: ВТБ КАПИТАЛ

Что продадут

КОМПАНИЯ

ДОЛЯ, %

Мосэнергэо

5,05

РАО ЭС Востока

4,29

ОГК-4

3,24

ОГК-2

3,05

Фортум

3,04

ТГК-13

2,15

ТГК-1

1,97

ТГК-12

1,96

Русгидро

1,74

ТГК-9

1,71

ТГК-2

1,19

ТГК-14

0,6

ФСК

0,37

ТГК-4

0,0005

ИСТОЧНИК: «ИНТЕР РАО»



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

**О внесении изменения в статью 33 Федерального закона
«Об электроэнергетике»**

Принят Государственной Думой

25 февраля 2011 года

Одобен Советом Федерации

2 марта 2011 года

Статья 1

Внести в абзац восьмой пункта 4 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2007, № 45, ст. 5427; 2010, № 31, ст. 4156, 4160; Российская газета, 2011, 11 февраля) изменение, изложив его в следующей редакции:

«четыре представителя продавцов электрической энергии (в том числе один представитель продавцов электрической энергии, владеющих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании атомными станциями, установленная генерирующая





ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 2 февраля 2010 г. № 78-р

МОСКВА

В соответствии с пунктом 17¹ части 2 статьи 55 Федерального закона "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд" определить открытое акционерное общество "Оборонэнергосбыт" единственным поставщиком электрической энергии для нужд Минобороны России, в том числе в целях обеспечения снабжения электрической энергией подведомственных Минобороны России организаций, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности (ином законном основании) организациям, подведомственным Минобороны России и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. № 1359 "Об открытом акционерном обществе "Оборонсервис".

Председатель Правительства
Российской Федерации



В.Путин



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 апреля 2010 г. № 216

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т** :

Внести в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2009, № 26, ст. 3188) следующие изменения:

пункт 4 дополнить словами "и на 2010 год";

пункт 62¹ Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением, после слов "сельскохозяйственным товаропроизводителям," дополнить словами "потребителям, финансируемым за счет средств бюджетов,".

Председатель Правительства
Российской Федерации



В.Путин

Рейтинг стран по стоимости электроэнергии для населения

Место	Страна	Стоимость электроэнергии, руб./ кВт ч	ВВП в 2010 г. в долл. по ППС на душу населения
1	Дания	10.99	36450
2	Германия	9.89	36033
3	Кипр	8.20	28256
4	Бельгия	8.01	36100
5	Швеция	7.94	38031
6	Австрия	7.83	39634
7	Норвегия	7.79	52013
8	Италия	7.79	29392
9	Ирландия	7.61	38550
10	Испания	7.51	29742
11	Люксембург	7.09	81383
12	Мальта	6.90	24792
13	Нидерланды	6.88	40765
14	Португалия	6.76	23223
15	Словакия	6.64	22129
16	Венгрия	6.39	18738
17	Великобритания	5.88	34920
18	Словения	5.79	28030
19	Чехия	5.65	24869
20	Польша	5.61	18936
21	Турция	5.57	13464
22	Финляндия	5.56	34585
23	Франция	5.23	34077
24	Литва	4.93	17185
25	Греция	4.91	28434
26	Хорватия	4.68	17684
27	Румыния	4.27	11860
28	Латвия	4.25	14460
29	Эстония	4.07	18519
30	Молдова	3.71	3083
31	Болгария	3.37	12851
32	Босния и Герцеговина	2.99	7782
33	Россия	2.17	15837
34	Армения	1.88	5110
35	Казахстан	1.74	12603
36	Белоруссия	1.01	13909
37	Украина	0.98	6712
	Среднее	5.63	26680

Источник: Центр экономических исследований «РИА-Аналитика» РИА Новости, статистические и регулирующие органы стран, МВФ. Для стран зоны евро данные по итогам II полугодия 2010 года, для остальных на конец июня 2011 года

Карта-схема электроснабжения саммита стран Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества 2012 года

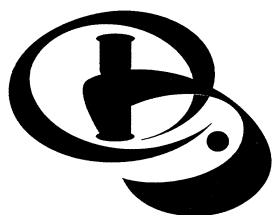


Международная
ассоциация
независимых
аудиторских и
бухгалтерских
компаний



***АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2008 ГОД***

***Общества с ограниченной ответственностью
«РУСЭНЕРГОСБЫТ»***



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

УЧАСТНИКАМ

АУДИТОР

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»;

Место нахождения: 129110, Москва, Проспект Мира, дом 69 стр.1;

Свидетельство о государственной регистрации № 937341 выдано 05 мая 1997 года Московской регистрационной палатой;

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е002588 выдана Министерством финансов Российской Федерации 06 ноября 2002 года сроком до 06 ноября 2012 года.

Лицензия № 11679 от 05.03.2008 г. на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выдана Управлением ФСБ России по г.Москве и Московской области. Срок действия до 24.10.2012 г.

Аудитор является членом Московской аудиторской палаты.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Полное наименование на русском языке: Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Сокращенное наименование: ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Место нахождения: 119049, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Якиманка, дом 38, строение 4.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1027706023058 выдано Инспекцией МНС РФ №6 по Центральному административному округу г.Москвы от 19.12.2002г. (серия 77 № 001058360).

Мы провели аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за период с 01.01.2008 года по 31.12.2008 года включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;

- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности (утверждены постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 года № 696 «Об утверждении федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности»);
- Внутренними стандартами аудиторской деятельности ООО «ФинЭкспертиза»;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01.01.2008 года по 31.12.2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

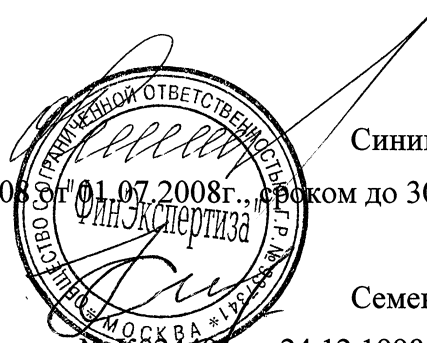
«31» марта 2009 г.

Руководитель проекта

Действует на основании доверенности № 093-06/08 от 01.07.2008г., сроком до 30.06.2009г.

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат в области общего аудита № 10024491 от 24.12.1998г.



Синицына О.С.

Семенцова Н.Н.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНСна 31 декабря 200 8 г.

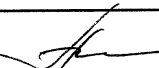
Организация ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" Форма № 1 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности Поставка (продажа) электро и тепловой энергии по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности ООО
собственность иностр. юр. лиц по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) 123242, г.Москва, ул.Капринова, д.3

КОДЫ		
0710001		
08	12	31
13526821		
7706284124		
51.56.4		
65	23	
384/385		


Дата утверждения _____
 Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	2730	1524
Основные средства	120	9685	7495
Незавершенное строительство	130	11876	84363
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	25	25
Отложенные налоговые активы	145		
Прочие внеоборотные активы	150	1266	233
ИТОГО по разделу I	190	25582	93640
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2948	4833
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	362	387
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213	754	600
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	1832	3846
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	268724	68742
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		215510
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1056497	898805
в том числе покупатели и заказчики		692906	602955
Краткосрочные финансовые вложения	250	72600	2700
Денежные средства	260	145612	76203
Прочие оборотные активы	270	23	423
ИТОГО по разделу II	290	1546404	1267216
БАЛАНС	300	1571986	1360856

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	2760	2760
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	
Добавочный капитал	420	20	20
Резервный капитал	430		
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	585961	220933
ИТОГО по разделу III	490	588741	223713
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	
Отложенные налоговые обязательства	515		
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	0	
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		230083
Кредиторская задолженность	620	983245	907060
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	767367	723229
задолженность перед персоналом организации	622	6903	20564
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3116	2004
задолженность по налогам и сборам	624	128821	19582
прочие кредиторы	625	77038	141681
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	983245	1137143
БАЛАНС	700	1571986	1360856
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства		150208	323638
в том числе по лизингу			
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение			
Товары, принятые на комиссию			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов			
Обеспечения обязательств и платежей полученные			
Обеспечения обязательств и платежей выданные			
Износ жилищного фонда			
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов			
Нематериальные активы, полученные в пользование			

Руководитель  Андронов М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)



Главный бухгалтер  Шкловская Т.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " марта 200 9 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХза _____ год 200 8 г.

Организация ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" Форма № 2 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число)
 Вид деятельности Поставка(продажа) электро и тепловой энергии по ОКПО
 Организационно-правовая форма/форма собственности ООО по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

КОДЫ		
0710002		
08	12	31
13526821		
7706284124		
51.56.4		
65	23	
384/385		

Показатель		За отчетный	За аналогичный период
наименование	код	период	предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	47687590	40127680
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(22910950)	(24266044)
Валовая прибыль	029	24776640	15861636
Коммерческие расходы	030	(23335315)	(14035033)
Управленческие расходы	040	(470077)	(487329)
Прибыль (убыток) от продаж	050	971248	1339274
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	6085	4007
Проценты к уплате	070	(8900)	(7468)
Доходы от участия в других организациях	080		0
Прочие доходы	090	262666	206431
Прочие расходы	100	(118248)	(74100)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1112851	1468144
Отложенные налоговые активы	141		
Отложенные налоговые обязательства	142		
Текущий налог на прибыль	150	(286031)	(365183)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	826820	1102961
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	18946	12829
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 8 г.

Организация ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности Поставка (продажа) электро и тепловой энергии
Организационно-правовая форма/форма собственности ООО

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
ИНН _____ по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710003		
08	12	31
13526821		
7706284124		
51.56.4		
65	23	
384/385		

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	2760	20		535571	538351
<u>200 7 г.</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
	020	X				
Остаток на 1 января предыдущего года	030	2760	20		535571	538351
Результат от пересчета иностранных валют	031	X		X	X	
Чистая прибыль	032	X	X	X	1102961	1102961
	033					
Дивиденды	034	X	X	X	(1052571)	1052571
Отчисления в резервный фонд	040	X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	052		X	X	X	
реорганизации юридического лица	053		X	X		
курсовые разницы	054		20			
за счет взноса участника	055					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	()	X	X	X	()
уменьшения количества акций	062	()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица	063	()	X	X	()	()
	064					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	2760	20		585961	588741
<u>200 8 г.</u> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания				()	
Сооружения и передаточные устройства				()	
Машины и оборудование				()	
Транспортные средства				()	
Производственный и хозяйственный инвентарь		19681	4448	(351)	23778
Рабочий скот				()	
Продуктивный скот				()	
Многолетние насаждения				()	
Другие виды основных средств				()	
Земельные участки и объекты природопользования				()	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель				()	
Итого		19681	4448	(351)	23778
Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
наименование	1				
1	2	3	4		
Амортизация основных средств - всего	140	9996	16283		
в том числе:					
зданий и сооружений					
машин, оборудования, транспортных средств производств. и хоз. Инвентаря		9996	16283		
Передано в аренду объектов основных средств - всего					
в том числе:					
здания					
сооружения					
Переведено объектов основных средств на консервацию					
Получено объектов основных средств в аренду - всего		150208	324739		
в том числе:					
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации					

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	25	25		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	25	25		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525			60000	2700
Депозитные вклады	530			12600	0
Прочие	535				
Итого	540	25	25	72600	2700

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		1056497	898805
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		692906	602955
авансы выданные		117842	76595
прочая		245749	219255
долгосрочная - всего			215510
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные			
прочая			215510
Итого		1056497	1114315
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		983245	1137143
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		767367	723229
авансы полученные		76456	140645
расчеты по налогам и сборам		128821	19582
кредиты			
займы			230083
прочая		10601	23604
долгосрочная - всего			
в том числе:			
кредиты			
займы			
Итого		983245	1137143

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	22910950	24266044
Затраты на оплату труда	720	292619	288345
Отчисления на социальные нужды	730	42373	36473
Амортизация	740	8836	5045
Прочие затраты	750	23461564	14192499
Итого по элементам затрат	760	46716342	38788406
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-154	353
расходов будущих периодов	766	+2015	(6341)
резервов предстоящих расходов	767		



Акционерам
Открытого акционерного общества
«РАО Энергетические системы Востока»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«РАО Энергетические системы Востока»
за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Краснопресненская набережная, дом 18, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Лицензия:	№ Е 003330 на осуществление аудиторской деятельности, выдана на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 17 января 2003 года № 9. Срок действия лицензии продлен до 17 января 2013 года.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении:	Член Аудиторской Палаты России.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».
Место нахождения (юридический адрес):	675000, Амурская область, город Благовещенск, улица Шевченко, дом 28.
Почтовый адрес:	119021, город Москва, улица Тимура Фрунзе, дом 11, строение 15.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по городу Москве за № 1087760000052 1 июля 2008 года. Свидетельство серии 77 № 011168014.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества
«РАО Энергетические системы Востока»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (далее – «Общество») за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 71 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- отчета о прибылях и убытках за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
 - отчета о движении денежных средств за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление данной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Общества. Под бухгалтерской (финансовой) отчетностью понимается отчетность, предусмотренная Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными стандартами аудиторской деятельности, внутрифирменными стандартами КПМГ по аудиту, а также правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 июля по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

27 марта 2009 года

Усов Антон Иванович

Директор ЗАО «КПМГ» (доверенность от 5 октября 2007 года
№ 22/07)



Мухаметжанова Гюзьяль Рашидовна

Руководитель аудиторской проверки,
квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита № K015287
без ограничения срока действия

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 г.

		КОДЫ		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	по ОКПО 85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика	Деятельность по управлению холдинг-	по ИНН 2801133630		
Вид деятельности	компаниями	по ОКВЭД 74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41	
Открытые акционерные общества	/	по ОКОПФ/ОКФС 384		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)	675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28			

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	13 774
Незавершенное строительство	130	-	689
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	42 037 440	8 324 234
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	17 885	18 478
Итого по разделу I	190	42 055 325	8 357 175
II. Оборотные активы			
Запасы	210	254 512	5 809
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	983
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	254 512	4 826
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	112
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	292 731	331 731
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 337 179	7 127 034
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	5 140 500
Денежные средства	260	2 075 000	109 214
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	8 959 422	12 714 400
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	51 014 747	21 071 575

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	27 431 295	(532 425)
Итого по разделу III	490	48 989 747	21 026 027
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	-	-
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 025 000	45 548
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	15 633
задолженность перед персоналом организации	622	-	21 194
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	4 507
задолженность по налогам и сборам	624	-	2 936
прочие кредиторы	625	2 025 000	1 278
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	2 025 000	45 548
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	51 014 747	21 071 575

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	49
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

(подпись)

Евсеенков Олег Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комарова
Маргарита
Михайловна

(расшифровка подписи)

26.03.2009



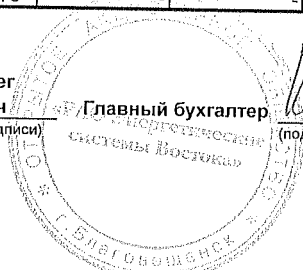
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 12 месяцев 2008г.

		К О Д Ы		
		0710002		
		2008	12	31
Дата (год, месяц, число)				
Организация <u>Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"</u>	по ОКПО	85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика <u>Деятельность по управлению холдинг-компаниями</u>	ИНН	2801133630		
Вид деятельности <u>компаниями</u>	по ОКВЭД	74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>		47	41	
Открытые акционерные общества / <u>собственности</u>	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	27 300	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-	-
Валовая прибыль	029	27 300	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(384 277)	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	(356 977)	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	223 095	-
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	8 957 309	-
Прочие расходы	100	(34 966 392)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(26 142 965)	-
Отложенные налоговые активы	141	-	-
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-
Текущий налог на прибыль	150	(1 820 755)	-
	180	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(27 963 720)	-
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	8 095 066	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	(0,0007)	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	8 316	9	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	675	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	91 990	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель Евсеев Евсеев Олег Владимирович (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер Комарова Комарова Маргарита Михайловна (подпись) (расшифровка подписи)



26.03.2009

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2008 год

		К О Д ы		
		0710003		
Дата (год, месяц, число)	2008	12	31	
Организация Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	85115294			
Идентификационный номер налогоплательщика	2801133630			
Вид деятельности Деятельность по управлению холдинг-компаниями	74.15.2			
Организационно-правовая форма / форма собственности Учтенная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41		
Открытые акционерные общества / собственности	384			
Единица измерения в тыс. рублей				

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007 (предыдущий год)	010	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	-	-
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	-	-	-	-	-
2008 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Остаток на начало отчетного года	100	21 558 452	-	-	27 431 295	48 989 747
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	(27 963 720)	(27 963 720)
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	21 558 452	-	-	(532 425)	21 026 027

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резервы под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	112 211	91 990	-	204 201
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	отчетного года		периода	
1	2	3		5	
1) Чистые активы	200	48 989 747		21 026 027	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыдущий	за отчетный	за предыдущий
		год	год	год	год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам					
деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во					
внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель

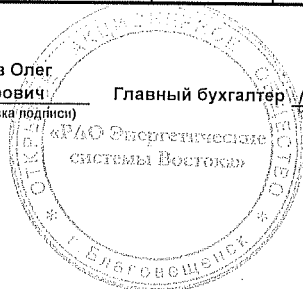
Евсеев
(подпись)

Евсеев Олег
Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

М. Комарова
(подпись)

Комарова
Маргарита
Михайловна
(расшифровка подписи)



26.03.2009

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2008 год

		К О Д Ы		
		0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика		2801133630		
Вид деятельности	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41	
Открытые акционерные общества	/	384		
Единица измерения	в тыс. рублей	384		

Нематериальные активы

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	1	2	3	4	5
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	1	2	3
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	1	2	3	4	5
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	-	-
Машины и оборудование	080	-	-	-	-
Транспортные средства	085	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	-	133	-	133
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	-	14 287	-	14 287
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	-	14 420	-	14 420

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	646
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	-
других	143	-	646
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
	161	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года
		2	3
			На начало предыдущего года
		2	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года
		2	3
			На конец отчетного периода
		2	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	593	-	593
в том числе:					
НИР	311	-	593	-	593
	312	-	-	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320	17 885	-	17 885
Справочно		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
		2	3	4	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		330	-	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	42 037 440	8 324 234	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	41 908 985	8 166 567	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	1 970 000
Депозитные вклады	530	-	-	-	3 170 500
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	42 037 440	8 324 234	-	5 140 500
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	40 746 183	7 943 097	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	40 670 782	7 913 885	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	40 746 183	7 943 097	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	(31 956 529)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	6 337 179	7 127 034
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	-
авансы выданные	612	-	45 684
прочая	613	6 337 179	7 081 350

Долгосрочная - всего	620	292 731	331 731
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	292 731	331 731
Итого	630	6 629 910	7 458 765
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	2 025 000	45 548
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	15 633
авансы полученные	642	-	-
расчеты по налогам и сборам	643	-	2 936
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	2 025 000	26 979
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
	653	-	-
Итого	660	2 025 000	45 548

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За	
наименование		отчетный	За предыдущий год
1	код	год	4
	2	3	
Материальные затраты	710	9 277	-
Затраты на оплату труда	720	228 065	-
Отчисления на социальные нужды	730	20 079	-
Амортизация	740	646	-
Прочие затраты	750	126 210	-
Итого по элементам затрат	760	384 277	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(249 686)	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Форма 0710005 с. 6

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование		отчетного года	отчетного периода
1	код	3	4
	2		
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	-	-
из него:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

Государственная помощь

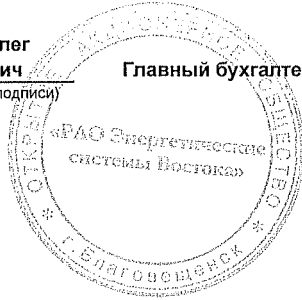
Показатель		Отчетный период	За аналогичный период
наименование			предыдущего года
1	код	3	4
	2		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-
в том числе:			
	911	-	-
	912	-	-
	913	-	-

		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель *Евсеин* Евсеинков Олег
(подпись) Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

М Комарова
(подпись) Маргарита
(расшифровка подписи) Михайловна



20.03.2009

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» создано в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26.10.2007 г. (протокол б/н от 30.10.2007).

Общество зарегистрировано по адресу :

675000, Амурская область, г.Благовещенск, ул.Шевченко, 28.

Место нахождения Московского офиса:

119021, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе д.11, стр.15

Место нахождения Хабаровского офиса:

119021, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе д.11, стр.15

Дата регистрации: 1 июля 2008 года

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» не имеет филиалов и представительств.

Основными отраслевыми направлениями деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются:

- Деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки;
- Производство электроэнергии;
- Передача электроэнергии;
- Распределение электроэнергии;
- Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми станциями;
- Передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;
- Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций
- Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения);
- Организация перевозок грузов;
- Деятельность в области электросвязи;
- Финансовое посредничество, не включенное в другие группировки;
- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;
- Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;

- Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) для специалистов, имеющих высшее профессиональное образование

Органами управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Правление Общества;
- Генеральный директор.

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на внеочередном общем Собрании акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 г.1

ФИО	Краткие данные	Должность
Кравченко Вячеслав Михайлович	Год рождения: 1967 Образование: высшее	Председатель Совета директоров Генеральный директор ООО «РН - энерго»
Абрамов Евгений Юрьевич	Год рождения: 1970 Образование: высшее	Заместитель исполнительного директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Андросов Кирилл Геннадьевич	Год рождения: 1972 Образование: высшее	Заместитель Руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации
Антосенко Олег Дмитриевич	Год рождения: 1959 Образование: высшее	Начальник Управления Федерального агентства по обустройству государственной границы РФ
Аскинадзе Денис Аркадьевич	Год рождения: 1974 Образование: высшее	Директор Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Министерства экономического развития и торговли РФ
Аюев Борис Ильич *	Год рождения: 1957 Образование: высшее	Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»
Благодарь Иван Валентинович	Год рождения: 1970 Образование: высшее	Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Волошин Александр Стальевич	Год рождения: 1956 Образование: высшее	Член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Дементьев Андрей Владимирович	Год рождения: 1967 Образование: высшее	Заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации
Курбатов Михаил Юрьевич	Год рождения: 1981 Образование: высшее	И.о. директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и природопользования Министерства экономического развития РФ
Никитин Глеб Сергеевич	Год рождения: 1977 Образование: высшее	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Раппопорт Андрей Натанович **	Год рождения: 1963 Образование: высшее	Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

¹ Должности указаны на дату государственной регистрации ОАО «РАО ЭС Востока» (01 июля 2008 г.)

Селютин Дмитрий Эдуардович	Год рождения: 1961 Образование: высшее	Первый заместитель Генерального директора по внешним связям и управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Уринсон Яков Моисеевич ***	Год рождения: 1944 Образование: высшее	Руководитель проектного центра ОАО «Холдинг МРСК»
Христенко Виктор Борисович	Год рождения: 1957 Образование: высшее	Министр промышленности и торговли РФ

* - доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02081%; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02187%

** - доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02069%; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02174%

*** - доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02621%; доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,02754%

В состав Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранный на внеочередном общем Собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 29 декабря 2008 года, вошли 12 представителей государства и 3 представителя миноритарных акционеров (Минц Борис Иосифович, Суриков Олег Вячеславович, Федоров Денис Владимирович)²:

1. Председатель Совета Директоров – Светлицкий Станислав Юрьевич

Год рождения: 1967

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2002-2004

Организация: ОАО «Евразийский»

Должность: Президент

Период: 2004-2006

Организация: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Должность: начальник финансово-экономического управления,
Заместитель руководителя

Период: 2006-2008

Организация: ОАО «Евразийский»

Должность: генеральный директор

Период: 2008- наст. время

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации

Должность: Заместитель Министра энергетики

2. Благодырь Иван Валентинович

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2003 - 2006

Организация: ОАО «Красноярская ГРЭС-2»

Должность: Генеральный директор

² Должности указаны на дату выдвижения в Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Период: 2006 - 2007
Организация: Филиал ОАО «ОГК-6» Красноярская ГРЭС-2
Должность: Директор

Период: 2007 - 2007
Организация: ОАО «ОГК-3»
Должность: Генеральный директор

Период: 2007 - 2008
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: управляющий директор Бизнес-единицы «Энергосистемы Востока»

Период: 2008 - наст. время
Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Должность: Генеральный директор

Период: 2008 - наст. время
Организация: ОАО «ДЭК»
Должность: Генеральный директор, Председатель Правления

3. Бинько Геннадий Феликсович
Год рождения: 1958
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2001-2005
Организация: ОАО «Северная Энергетическая Управляющая Компания»
Должность: Заместитель генерального директора

Период: 2005- наст. время
Организация: ОАО «ОГК-6»
Должность: Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту

4. Волков Эдуард Петрович
Год рождения: 1938
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2004- наст. время
Организация: ОАО «ЭНИН»
Должность: исполнительный директор

Период: 2004-2008
Организация: Московский энергетический институт
Должность: заведующий кафедрой

5. Иванов Тимур Вадимович
Год рождения: 1975
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2002-2005
Организация: ФГУП Концерн «Росэнергоатом»

Должность: Советник Первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам – Исполнительного директора

Период: 2004-2005

Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт»

Должность: Советник Президента ЗАО «Атомстройэкспорт» (по совместительству)

Период: 2005-2008

Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт»

Должность: Вице-президент

Период: 2008- наст. время

Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт»

Должность: Первый Вице-президент (по совместительству)

Период: 2008 – наст. время

Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Должность: Заместитель Председателя Правления

6. Ноздрачев Денис Александрович

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2001-2006

Организация: ОАО «Внешторгбанк»

Должность: главный специалист, начальник отдела, директор инвестиционного блока

Период: 2006- наст. время.

Организация: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»

Должность: директор департамента инфраструктуры

7. Минц Борис Иосифович

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2001-2003

Организация: ООО «Медиа-холдинг РЕН ТВ»

Должность: Генеральный директор

Период: 2003-2004

Организация: ЗАО «Инвестиционная Восточно-европейская компания «ИнВЕКО»

Должность: Генеральный директор (Председатель Правления)

Период: 2004-2004

Организация: ЗАО «Недвижимость - Капитал»

Должность: Генеральный директор

Период: 2004- наст. время.

Организация: ООО «Инвестиционная группа Открытие» (с 2007 г. переименовано в ООО ФК «ОТКРЫТИЕ»)

Должность: Президент

8. Суриков Олег Вячеславович

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2002-2005

Организация: ОАО «Мосэнерго»

Должность: начальник отдела, заместитель Управляющего, заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению

Период: 2005-2008

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: главный эксперт, заместитель руководителя, руководитель Центра финансового и корпоративного контролинга

Период: 2008- наст. время.

Организация: ОАО «ГМК «Норильский никель»

Должность: Директор корпоративного департамента

Период: 2008- наст. время.

Организация: ОАО «Российское акционерное общество по производству цветных и драгоценных металлов «Норильский никель»

Должность: член Правления

9. Семенов Виктор Германович

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2003- наст. время.

Организация: ОАО «ВНИПИЭнергопром»

Должность: Генеральный директор

Период: 2007- наст. время.

Организация: Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение»

Должность: Президент

10. Сергиенко Валентин Иванович

Год рождения: 1944

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2002- наст. время.

Организация: Дальневосточное отделение РАН

Должность: Председатель

Период: 2003- наст. время.
Организация: Институт химии ДВО РАН
Должность: директор (по совместительству)

Период: 2003- наст. время.
Организация: Дальневосточный государственный университет
Должность: заведующий кафедрой (по совместительству)

Период: 2004- наст. время.
Организация: ООО «Центр стратегических исследований ТЭК Дальнего Востока»
Должность: научный руководитель, консультант (по совместительству)

11. Соколов Андрей Геннадьевич
Год рождения: 1976
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2004-2007
Организация: Минэкономразвития России
Должность: начальник отдела

Период: 2007-2008
Организация: Минэкономразвития России
Должность: советник Министра

Период: 2008- наст. время.
Организация: Минэкономразвития России
Должность: директор Департамента проектов развития экономики регионов

12. Соловьев Юрий Алексеевич
Год рождения: 1970
Образование: высшее
Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2002-2006
Организация: Дойче Банк АГ Лондон
Должность: Управляющий директор, Глава Департамента операций на рынках капитала России и стран СНГ

Период: 2006-2008
Организация: ООО «Дойче-Банк»
Должность: Первый заместитель Председателя Правления, Руководитель Департамента операций на рынках капитала России и стран СНГ

Период: 2008- наст. время.
Организация: ЗАО «ВТБ Капитал»
Должность: Президент

Период: 2008- наст. время.
Организация: «Eurotek Limited»
Должность: Директор

13. Таций Владимир Витальевич

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2003-2007

Организация: Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество)

Должность: Вице-Президент – начальник депозитарного центра

Период: 2007- наст. время.

Организация: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Должность: Первый Вице-Президент – начальник депозитарного центра

14. Федоров Денис Владимирович

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2001-2002

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: инженер 1-ой категории

Период: 2002-2006

Организация: ООО «ЕвроСибЭнергоинжиниринг»

Должность: специалист 1-ой категории, начальник управления

Период: 2006-2007

Организация: ООО «Межрегионгаз»

Должность: советник генерального директора

Период: 2007 - наст. время

Организация: ОАО «Газпром»

Должность: Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике

15. Юн Виталий Юрьевич

Год рождения: 1970

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет (в хронологическом порядке):

Период: 2003-2005

Организация: ООО Банк «Народный кредит»

Должность: Председатель Правления

Период: 2005-2005

Организация: ЗАО «Научный Центр Экспертиз»

Должность: Генеральный директор

Период: 2005-2005

Организация: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Должность: советник

Период: 2005-2006

Организация: Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по г.Москве

Должность: Заместитель руководителя Управления

Период: 2006- наст. время.

Организация: ООО Банк «Народный кредит»

Должность: Председатель Правления

Члены Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», избранные 29 декабря 2008 г., акциями Общества и его ДЗО не владеют.

Ревизионная комиссия избрана 26 октября 2007 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» в следующем составе.

ФИО	Краткие данные	Должность
Балашов Максим Генрихович	Год рождения: 1970 Образование: высшее	И.о. Директора департамента электроэнергетики Министерства энергетики РФ
Кобзев Андрей Николаевич	Год рождения: 1971 Образование: высшее	Начальник экспертно - аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Лебедев Виктор Юрьевич	Год рождения: 1980 Образование: высшее	Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития РФ
Матюнина Людмила Романовна *	Год рождения: 1950 Образование: высшее	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Рутенберг Александр Борисович	Год рождения: 1947 Образование: высшее	нет информации

* - Доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока»: 0,0025%; Доля обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока»:: 0,0027%

Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2008 год составила 65 человек.

2. Планы будущей деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» стало правопреемником большинства прав и обязательств ОАО РАО «ЕЭС России» в отношении электроэнергетики Дальнего Востока. В ОАО «РАО Энергетические системы Востока» входят разделенные по видам деятельности энергокомпании Объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, ОАО «Передвижная энергетика», отдельные непрофильные активы, а также прочие активы, переданные Обществу по разделительному балансу ОАО РАО «ЕЭС России».

В мае 2008 г. на заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была рассмотрена и принята к сведению «Концепция стратегии развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2008-2012 гг.», определяющая основные направления развития Холдинга и электроэнергетики Дальневосточного Федерального округа в среднесрочной перспективе.

В 2009 году Обществом будет продолжена деятельность по управлению энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе.

Приоритетными целями компании являются:

- Обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям ДЗО Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- Удовлетворение платежеспособного спроса на электрическую и тепловую энергию;
- Организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций ДЗО Общества;
- Повышение операционной эффективности путем снижения издержек, а также улучшение финансового состояния компаний ДЗО Общества;
- Долгосрочный рост капитализации Общества и ДЗО Общества.

При этом компания исходит из того, что в период до 2020 г. прогнозируется значительный рост электропотребления (в 2,5 раза) в целом по Дальнему Востоку. Это выделяет значимость реализации приоритетных целей компании в обеспечении жизнедеятельности Дальневосточных регионов и их экономического развития.

Конкретными задачами, решение которых обеспечит достижение поставленных целей, являются:

- Обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями;
- Проведение своевременного и качественного ремонта;
- Техническое перевооружение и реконструкция, а также новое строительство энергетических объектов;
- Осуществление координации и контроля топливообеспечения производителей энергии;
- Осуществление мониторинга работы энергетических систем Востока для выявления признаков и предотвращения нарушений и кризисов энергоснабжения;
- Осуществление работы по оптимизации затрат Общества и его ДЗО и ВЗО;
- Обеспечение поступлений денежных средств в запланированных объемах.

Одним из основных инструментов достижения поставленных целей и задач Общества является инвестиционная программа Общества, утвержденная Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» в апреле 2008 года.

Сводная пятилетняя инвестиционная программа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2009-2013 гг. разработана в соответствии с «Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 г.» и «Прогнозом среднегодового потребления электрической энергии на срок до 2020 г.», выполненным ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике». Большая часть мероприятий инвестиционной программы вошла в соглашения ОАО РАО «ЕЭС России» с Администрациями регионов Дальневосточного Федерального округа.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности эмитента являются:

- Повышение эффективности использования первичного топлива и централизации энергоснабжения;
- Обеспечение надежного функционирования энергосистем Дальнего Востока и удовлетворение существующего и перспективного спроса на электроэнергию;
- Удовлетворение растущего спроса на электрическую энергию и мощность на юге Приморья и обеспечение энергоснабжения на о. Русский в целях обеспечения проведения саммита АТЭС в 2012 г.;
- Замещение выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС, обеспечивающих дефицитный Центральный энергоузел Сахалинской энергосистемы.

В ноябре 2008 года Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принял решение доработать Инвестиционную программу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2009-2013 гг. с учетом пообъектного распределения источников финансирования и определения приоритетных объектов инвестиционной программы в зависимости от возможных объемов бюджетного финансирования.

Общий объем инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2009-2013 гг. составляет 197,4 млрд. руб. при дефиците финансирования 99,3 млрд. руб. (50%). Ликвидацию дефицита планируется осуществить за счет увеличения государственного финансирования в результате корректировки Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

В целях обеспечения привлечения бюджетных средств на реализацию инвестиционной программы, повышения мобильности и обеспечение действенного контроля распределения инвестиционных ресурсов внутри Общества будет проводиться консолидация, что предполагает формирование целевой структуры ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в форме Холдинговой компании, управляющей входящими в ее состав 100% операционными дочерними и зависимыми обществами.

II. Учетная политика

Организация бухгалтерского учета в Обществе соответствует требованиям Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, другим нормативным актам, регламентирующим порядок ведения учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности.

1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным,

если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены приобретенные Обществом НИОКР – Разработка программы развития топливной базы для обеспечения электроэнергетики ДФО РФ на период до 2020 года.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией, которая утверждается приказом Общества.

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

3. Основные средства

В составе основных средств отражены производственный и хозяйственный инвентарь, мебель, оргтехника и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 20 тыс.рублей.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4. Финансовые вложения

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

Вложения в котирующиеся на фондовой бирже эмиссионные ценные бумаги, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой их относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе следующим образом. Исходя из положений п. 1 ст. 25, п.п. 4 - 5 ст.35 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" расчетной стоимостью таких финансовых вложений может быть признана стоимость, определенная исходя из стоимости чистых активов дочерних и зависимых обществ, акции которых принадлежат Обществу, на последнюю отчетную дату. Согласно п. 3 ст. 35 Федерального закона N 208-ФЗ стоимость чистых активов общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Порядок оценки стоимости чистых активов акционерных обществ утвержден Приказом

Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 N 10н. В случае если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, организация образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений, общая сумма резерва относится на прочие расходы.

5. Материально-производственные запасы

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

При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

Приобретенные товары для перепродажи учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

6. Расходы будущих периодов

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

7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

8. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В текущем периоде распределение прибыли не производилось, соответственно фонды не создавались.

9. Признание выручки

Предметом деятельности является участие в уставных капиталах других организаций. Выручкой являются поступления, получение которых связано с этой деятельностью.

10. Изменения в учетной политике

Общество, на основании предоставленного Федеральным законом от 26.11.2008 г. N 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" права, применило, с внесением соответствующих изменений в учетную политику Общества, установленный данным законом порядок исчисления авансовых платежей по налогу на прибыль, подлежащих уплате за четвертый квартал 2008 года, согласно которому сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале 2008 года, исчисляется исходя из фактически полученной прибыли, рассчитываемой нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания месяца, предшествующего месяцу, в котором производится уплата авансового платежа.

При этом сумма авансовых платежей, подлежащих уплате в бюджет, определяется с учетом ранее начисленных сумм авансовых платежей.

11. Вступительные и сравнительные данные

Данные бухгалтерского баланса на начало периода сформированы на основании заключительной отчетности ОАО «РАО ЕЭС России» по состоянию на 01.07.2008 года.

АКТИВ	Тыс.руб.
I. Внеоборотные активы	
Долгосрочные финансовые вложения	42 037 440
Прочие внеоборотные активы	17 885
Итого по разделу I	42 055 325
II. Оборотные активы	
Запасы	254 512
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	292 731
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	6 337 180
Денежные средства	2 075 000
Итого по разделу II	8 959 423
БАЛАНС	51 014 747
ПАССИВ	
III. Капитал и резервы	
Уставный капитал	21 558 452
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	27 431 295
Итого по разделу III	48 989 747
V Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность	2 025 000
Итого по разделу V	2 025 000
БАЛАНС	51 014 747

III. Раскрытие существенных показателей

1. Финансовые вложения

За отчетный период произошли следующие изменения в составе долгосрочных финансовых вложений:

Наименование	На 01.07.2008	Поступление	Выбытие			На 31.12.2008
			Оценено по рыночной стоимости	Реализовано	Прочее выбытие	
ОАО «Алтайэнергосбыт»	30 000	-			-	30 000
ОАО «Брянская сбытовая компания»	279 446	-		279 446		-
ОАО «Волгоградэнергосбыт»	531 368	-		531 368		-
ОАО «ГидроОГК»	-	75 401			75 401	-
ОАО «ДВЭУК»	150	-			-	150
ОАО «ДЭК»	23 260 524	-	21 388 378			1 872 146
ОАО «Ивановская энергосбытовая компания»	237 659	-		237 659		-
ОАО «Ирганайская ГЭС»	75 401	-			75 401	-
ОАО «Камчатскэнерго»	4 617 802	-	1 714 279			2 903 523
ОАО «КубаньГРЭС»	204 201	-			-	204 201
ОАО «Магаданэнерго»	465 032	-	255 970			209 062
ОАО «Мосэнергосбыт»	6 341 212	-	5 061 466			1 279 746
ОАО «Орелэнергосбыт»	417 382	-		417 382		-
ОАО «Пензаэнергосбыт»	191 516	-		191 516		-
ОАО «Передвижная энергетика»	100	-			-	100
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	5 222	874 193			-	879 415
ОАО «Саратовэнерго»	661 979	-	498 408			163 571
ОАО «Сахалинэнерго»	144 143	-			-	144 143
ОАО «Ставропольэнергосбыт»	1 975	-		1 975		-
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	194 885	-	174 371			20 514
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	5 341	-		5 341		-
ОАО «ЦДУ ЕЭС России»	9 843	-			-	9 843
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	67 632	-			-	67 632
ОАО «ЭНИН»	814	-			814	-
ОАО АК «Якутскэнерго»	4 277 569	-	3 691 661			585 908
Итого инвестиции в дочерние общества	42 021 196	949 594	32 784 533	1 664 687	151 616	8 369 954
ОАО «ЭНИН»	-	814			-	814
Итого инвестиции в зависимые общества	-	814			-	814
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	-			-	99 180
Итого Паи	99 180	-			-	99 180
ОАО «НГЭС»	29 275	-			-	29 275
ОАО «РусГидро»	-	75 401	46 189			29 212
Итого инвестиции в другие организации	29 275	75 401	46 189			58 487
Итого долгосрочные финансовые вложения	42 149 651	1 025 809	32 830 722	1 664 687	151 616	8 528 435

В связи с начатой процедурой ликвидации в отношении ОАО «КубаньГРЭС» Общество образовало резерв под обесценение финансовых вложений на всю величину вложений.

Сумма резерва на 01.07.2008 года составила - 112 211 тыс.рублей и на 31.12.2008 года – 204 201 тыс.руб., дополнительно начислено за отчетный период – 91 990 тыс. руб.

По имеющейся информации есть основания для возбуждения в отношении ОАО «КубаньГРЭС» процедуры банкротства.

Движение краткосрочных финансовых вложений на конец отчетного периода представлено в следующей таблице:

В тыс.руб.

Наименование	Проц. ставка	Срок погашения (возврата)	На 01.07.08	Поступило	Выбыло	На 31.12.08
Московский филиал АБ «РОССИЯ»	10,0%	15.01.09	-	860 500	-	860 500
Московский филиал АБ «РОССИЯ»	11,5%	28.01.09	-	830 000	-	830 000
ОАО «МДМ-Банк»	12,0%	12.01.09	-	200 000	-	200 000
ОАО Банк ВТБ	10,8 %	28.01.09	-	1 280 000	-	1 280 000
Итого депозитных вкладов				3 170 500	-	3 170 500
ОАО «Алтайэнергосбыт»	16,0%	02.02.09	-	100 000	-	100 000
ОАО «Алтайэнергосбыт»	16,0%	02.03.09	-	200 000	-	200 000
ОАО «ДГК»	15,0%	18.06.09	-	1 000 000	-	1 000 000
ОАО «ДГК»	15,0%	18.06.09	-	500 000	-	500 000
ОАО «Камчатскэнерго»	15,0%	17.04.09	-	170 000	-	170 000
Итого займов выданных				1 970 000	-	1 970 000

Средства, размещенные на депозитных счетах были получены по Разделительному балансу от ОАО РАО «ЕЭС России» и от реализации акций энергосбытовых компаний.

2. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, включает в себя векселя и составляет 331 731 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2008 года.

Наименование	На 01.07.2008	На 31.12.2008
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	9 731	9 731
ОАО «ДРСК»	-	39 000
ОАО «Камчатскэнерго»	283 000	283 000
Итого:	292 731	331 731

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев на конец отчетного периода составляет 7 127 034 тыс.руб.

Наименование	На 01.07.2008	На 31.12.2008
Авансы выданные	-	45 684
Проценты по депозитным вкладам	-	32 661
Векселя к получению	6 232 600	6 105 462
Расчеты с бюджетом	-	639 278
Прочие дебиторы	104 579	303 949
Итого:	6 337 179	7 127 034

Согласно Разделительному балансу ОАО РАО "ЕЭС России" и «Правилам распределения имущества, прав и обязанностей в период реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения, а также выделения, осуществляемого с одновременным присоединением» ОАО «РАО Энергетические системы Востока» является правопреемником денежных средств в сумме 2 075 000 тыс. руб. При присоединении ОАО РАО "ЕЭС России" к ОАО "ФСК ЕЭС" 01.07.2008 все денежные средства и их эквиваленты, имевшиеся у ОАО РАО "ЕЭС России" на эту дату, перечислены ОАО "ФСК ЕЭС", как правопреемнику ОАО РАО «ЕЭС России». Таким образом, у ОАО "ФСК ЕЭС" возникла задолженность перед ОАО "РАО Энергетические системы Востока" на 01.07.2008 г. на сумму 2 075 000 тыс. руб. За период с 01.07.2008 года по 31.12.2008 года ОАО «ФСК ЕЭС» перевело денежные средства в адрес ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в размере 1 877 652 тыс. руб. Остаток задолженности 197 348 тыс. руб. отражен в составе строки «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)».

3. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в уставе Общества и составляет **21 558 452** тыс.рублей.

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

доля обыкновенных акций: **95,1872%** (41 041 753 984 акций);

общая номинальная стоимость обыкновенных акций: **20 520 877** тыс.руб.

доля привилегированных акций: **4, 8128%** (2 075 149 384 акций);

общая номинальная стоимость привилегированных акций: **1 037 575** тыс.руб.

Акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не обращаются за пределами Российской Федерации.

С момента регистрации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» до даты окончания отчетного года уставный капитал Общества не изменялся.

4. Краткосрочная кредиторская задолженность

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены задолженность перед поставщиками и подрядчиками, задолженности перед бюджетом.

В тыс.руб.

Наименование	На 01.07.2008	На 31.12.2008
Поставщики и подрядчики	-	15 633
Задолженность по оплате труда	-	21 194
Задолженность перед внебюджетными фондами	-	4 507
Задолженность по налогам и сборам	-	2 936
Прочие кредиторы	2 025 000	1 278
Итого:	2 025 000	45 548

В состав прочих кредиторов по состоянию на 01.07.2008 года включены авансы, полученные от покупателей акций энергосбытовых компаний. Доходы от реализации акций раскрыты в пункте 6 «Доходы и расходы».

Наименование компании	Сумма (тыс.руб.) на 01.07.2008
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	250 000
ООО «Строй Деко»	1 230 000
ООО «УСБ Инициатива»	475 000
ООО «Химпромторг»	70 000
Итого:	2 025 000

5. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отсутствует отложенный НДС в неоплаченной продукции.

По итогам отчетного года по данным бухгалтерского учета получен убыток в сумме 26 142 965,6 тыс.руб. Сумма условного дохода по налогу на прибыль за отчетный год составила 6 274 311,7 тыс.руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 33 729 443,2 тыс.руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, а также прочих расходов, в том числе сумм созданных резервов.

В отчетном периоде отсутствуют вычитаемые и налогооблагаемые временные разницы, которые могли бы повлиять на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2008 г. составила 7 586 477,7 тыс. руб.

6. Выручка

В составе выручки отражены дивиденды от участия в ОАО «Алтайэнергосбыт».

7. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы

Наименование	Сумма (тыс.руб.)
Доходы от реализации акций сбытовых компаний	7 986 000
Доход, связанный с переоценкой акций	874 194
Проценты к получению	223 095
Доходы, связанные с предъявлением векселей	88 138
Штрафы, пени и неустойки к получению	8 316
Прочие	661
Итого доходы:	9 180 404

В составе прочих доходов отражены доходы, полученные Обществом, от реализации акций энергосбытовых компаний:

Наименование компании	Сумма (тыс.руб.)
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	5 700 000
ООО «Строй Деко»	1 230 000
ООО «УСБ Инициатива»	475 000
ООО «Химпромторг»	581 000
Итого:	7 986 000

Прочие расходы

Наименование	Сумма (тыс.руб.)
Расходы по отражению фин.вложений по рыночной стоимости	32 830 722
Расходы, связанные с реализацией акций сбытовых компаний,	1 919 093
Создание резерва под обесценение финансовых вложений	91 990
Расходы, связанные с предъявлением векселя	88 138
Финансовая помощь, спонсорская поддержка, пожертвования	13 241
Прочие расходы	23 208
Итого расходы:	34 966 392

По результатам 2008 года Обществом получен чистый убыток в размере 27 963 720 тыс.рублей.

6. Операции с аффилированными лицами

Информация по аффилированным лицам по состоянию на 31.12.2008 года представлена в Приложении № 1 к Пояснительной записке.

Информация по векселям аффилированных лиц в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, раскрыта в п. 2 раздела III Пояснительной записки.

Векселя аффилированных лиц в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, представлены ниже:

В тыс.руб.

Наименование	На 01.07.2008	На 31.12.2008
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	19 462	19 462
ОАО «ДРСК»	-	2 000
ОАО «ДВЭУК»	6 190 600	6 084 000
ОАО «Магаданэнерго»	22 538	-
Итого:	6 232 600	6 105 462

Основному управленческому персоналу Общества были произведены выплаты в сумме 86 236 тыс. руб.

Руководитель

Главный бухгалтер

Евсеев
В.С.



О.В. Евсеев

М.М. Комарова

26.03.2009

Аффилированные лица на 31.12.2008г.

№ 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, %
Лица, входящие в состав органов управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока»						
Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»						
1.	Бинько Геннадий Феликсович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
2.	Благодырь Иван Валентинович		1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества 2. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества – Генерального директора	29.12.2008	-	-
			3. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества – Генерального директора	26.10.2007		
			3. Лицо принадлежит к группе лиц ОАО «РАО энергетические системы Востока»	01.07.2008		
			4. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа в обществе, входящем в одну группу лиц с акционерным обществом	27.09.2008		

3.	Волков Эдуард Петрович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
4.	Иванов Тимур Вадимович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
5.	Милиц Борис Иосифович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
6.	Ноздрачев Денис Александрович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
7.	Светлицкий Станислав Юрьевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
8.	Семенов Виктор Германович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
9.	Сергиенко Валентин Иванович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
10.	Соколов Андрей Геннадиевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
11.	Соловьев Юрий Алексеевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
12.	Суриков Олег Вячеславович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
13.	Таций Владимир Витальевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
14.	Федоров Денис Владимирович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
15.	Юн Виталий Юрьевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-

Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока»						
16.	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	103685, г. Москва Никольский пер. д.9	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008	52,6832	54,9924
Юридические лица, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц.						
17.	Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"	РФ, 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д.9	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
18.	Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"	РФ, 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, 23	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
19.	Открытое акционерное общество "Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского"	РФ, 119991, г. Москва, Ленинский пр-т, д.19	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции	01.07.2008	0,00%	0,00%
20.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации	РФ, 105094, г. Москва, Семеновский вал, д.6Г, стр.3	Основание 1: Акционерное общество имеет	01.07.2008	0,00%	0,00%

	"Передвижная энергетика"		<p>право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции</p> <p>2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>		
21.	<p>Открытое Акционерное Общество Центральное Диспетчерское Управление Единой энергетической системой Российской Федерации</p>	<p>РФ, 105074, г. Москва, Китайгородский пр., д.7</p>	<p>Основание</p> <p>1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции</p> <p>2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>	01.07.2008	0,00%
22.	<p>Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"</p>	<p>РФ, 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11</p>	<p>Основание</p> <p>1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции</p> <p>2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p>	01.07.2008	0,00%

23.	Открытое акционерное общество "КубаньГРЭС"	РФ, 350000, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
24.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"	РФ, г. Саратов, ул. Чернышевского, д. 124	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
25.	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	РФ, 656049, Алтайский край, г. Барнаул, пр-т Красноармейский, 75-Б	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
26.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Камчатскэнерго"	РФ, 683000, г. Петропавловск- Камчатский, ул. Набережная, д.10	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той	01.07.2008	0,00%	0,00%

			группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество					
27.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Магаданэнерго"	РФ, г. Магадан, ул. Советская, д. 24	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%		0,00%
28.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Сахалинэнерго"	РФ, 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т, д. 43	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%		0,00%
29.	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"	РФ, 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, д. 14	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,000038%	0,000039%		0,000039%

30.	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая управляющая компания"	РФ, Приморский кр., г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
31.	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	РФ, 680030, г. Хабаровск, ул. Слободская, д. 12	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
Перечень лиц, входящих в одну группу лиц с ОАО «РАО Энергетические системы Востока»						
32.	Общество с ограниченной ответственностью "Дирекция управления зданиями"	РФ, 105094, г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6, стр. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
33.	Открытое акционерное общество "Паужетская ГеоЭС"	РФ, 683049, г. Петропавловск-Камчатский, ул. А.Королева, д. 60	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
34.	Открытое акционерное общество "Южные электрические сети Камчатки"	РФ, 683032, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
35.	Открытое акционерное общество "Камчатская тепло-транспортная компания"	РФ, 683032, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Степная, д. 50	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
36.	Открытое акционерное общество "Камчатские ТЭЦ"	РФ, 683032, г. Петропавловск-Камчатский,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%

37.	Открытое акционерное общество "Камчатскэнергоремонт"	РФ, 683030, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, д. 28	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
38.	Открытое акционерное общество "Центральные электрические сети"	РФ, 683030, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, 28	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
39.	Открытое акционерное общество "Камчатскэнергоремсервис"	РФ, Камчатский край, Елизаровский р-н, п. Светлый, ул. Мира, д.2/а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
40.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Чукотэнерго"	РФ, 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Рувльтегина, д. 35-а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
41.	Открытое акционерное общество "Магаданэлектросетьремонт"	РФ, 685000, г. Магадан, ул. Речная, д. 25	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
42.	Открытое акционерное общество "Магаданэнергоремонт"	РФ, 685021, г. Магадан, Северный промрайон, д.24	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
43.	Открытое акционерное общество "Магаданэнергоналадка"	РФ, 685021, г. Магадан, ул. Речная, дом 25 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
44.	Открытое акционерное общество "Сахаэнерго"	РФ, 677002, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, пер. Энергетиков, д. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
45.	Открытое акционерное общество "Якутская энергоремонтная компания"	РФ, 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Кржижановского, 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
46.	Открытое акционерное общество "Энерготранснаб"	РФ, 677007, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Автоторожная, д. 36	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
47.	Открытое акционерное общество "Теплоэнергосервис"	РФ, 670000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Держинского, д. 23, оф. 401	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%

48.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционная компания "Энергоинвест"	РФ, 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т., д. 43	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
49.	Открытое акционерное общество "Новиковская дизельная электрическая станция"	РФ, 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т., д. 43	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
50.	Открытое акционерное общество "Сахалинская коммунальная компания"	РФ, 693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Бумажная, д. 26	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
51.	Открытое акционерное общество "Губеровский ремонтно-механический завод"	РФ, 692010, Приморский край, Пожарский район, п. Новостройка	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
52.	Закрытое акционерное общество "Жилищно - коммунальное управление"	РФ, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегоorsk, 2мкр, д. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
53.	Открытое акционерное общество "Автотранспорт Энерго"	РФ, 680009, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, д. 33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
54.	Открытое акционерное общество "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	РФ, 680025, г. Хабаровск, п. Березовка	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
55.	Открытое акционерное общество "Дальэнергоспецремонт"	РФ, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, д. 4а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
56.	Открытое акционерное общество "Дальтехэнерго"	РФ, 690950, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 10/9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
57.	Открытое акционерное общество "Родник Здоровья"	РФ, 680013, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, д. 10 а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
58.	Открытое акционерное общество "Энерготорг"	РФ, 680030, г. Хабаровск, ул. Шеронова, д. 65	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%

59.	Открытое акционерное общество "Оздоровительный лагерь "Амурская жемчужина"	РФ, 682640, Хабаровский край, г. Амурск, пр-т Мира, д.21	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
60.	Открытое акционерное общество «Производственное Ремонтное Предприятие «Приморэнергоремонт»	РФ, 692001, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегоorsk	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
61.	Открытое акционерное общество "Дальэнерготехкомплект"	РФ, 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, д. 10/9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
62.	Открытое акционерное общество "Производственно-ремонтное предприятие - сети"	РФ, 675014, г. Благовещенск, ул. Пионерская, д. 204	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
63.	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт"	РФ, 678995, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
64.	Открытое акционерное общество "Владсетремонт"	РФ, 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Западная, д. 29	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
65.	Открытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	РФ, 692001, Приморский край, п. Лучегоorsk	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
66.	Открытое акционерное общество "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	РФ, 680006, г. Хабаровск, ул. Урицкого, д. 23	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
67.	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-строительная компания"	РФ, 680032, г. Хабаровск, ул. Новая, д. 19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
68.	Открытое акционерное общество "Хабаровская энерготехнологическая компания"	РФ, 680033, г. Хабаровск, ул. Шеронова, д. 65	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
69.	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	РФ, 680030, г. Хабаровск, ул. Адмиральская, д. 10	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%

70.	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"	РФ, 678922, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский улус, пос. Серебряный Бор.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
71.	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	РФ, 675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
72.	Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Московской области"	РФ, Московская обл., Люберецкий р-н, г. Люберцы, ул. Смирновская, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
73.	Закрытое акционерное общество "Петрозлектросбыт"	РФ, 195009, г. Санкт-Петербург, Михайлова, 11	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%
74.	Мирчевский Юрий Андреевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
75.	Володин Михаил Иванович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
76.	Цатурян Владимир Григорьевич		Лицо исполняет функции председателя ликвидационной комиссии в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
77.	Безносюк Василий Иванович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
78.	Паршин Борис Евгеньевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
79.	Вахраков Евгений Иванович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	12.10.2008		

80.	Юрьев Вячеслав Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
81.	Рыков Игорь Борисович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
82.	Середа Сергей Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
83.	Рябцев Сергей Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
84.	Сукач Иван Васильевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
85.	Столетний Григорий Васильевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008	0,00006 %	0,00007 %
86.	Якимов Владимир Михайлович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
87.	Шакиров Владилен Тагирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
88.	Мазанов Виктор Леонтьевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
89.	Краснов Сергей Владимирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		

90.	Ильковский Константин Константинович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
91.	Парников Николай Макарович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
92.	Дедюхин Александр Владимирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
93.	Смирнов Александр Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	11.12.2008		
94.	Литвинцев Геннадий Викторович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
95.	Титов Олег Валерьевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
96.	Бутовский Игорь Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
97.	Егулов Евгений Викторович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
98.	Дюжев Сергей Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
99.	Плотников Роман Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		

100.	Барановский Александр Николаевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
101.	Бубельный Андрей Анатольевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
102.	Шерстюков Леонид Илларионович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
103.	Курочкин Юрий Владимирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	23.12.2008		
104.	Тюрин Борис Георгиевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
105.	Кувардин Владимир Григорьевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
106.	Гурин Сергей Дмитриевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
107.	Ачимов Борис Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
108.	Збразский Виталий Акимович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
109.	Шарафутдинов Борис Шафигулович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		

110.	Кнзимов Андрей Петрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	06.09.2008		
111.	Коваленко Владимир Иванович		Лицо исполняет функции и.о. ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	15.09.2008		
112.	Деревяшкин Михаил Павлович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
113.	Ляпин Евгений Фатихович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
114.	Бараненко Дмитрий Николаевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
115.	Кунтулов Ермек Булатович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
116.	Бочаров Алексей Вячеславович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
117.	Рожков Александр Борисович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
118.	Кунтулов Булат Мухамедьярович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		
119.	Левит Валерий Моисеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008		

			системы Востока»				
120.	Андреевко Юрий Андреевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008			
121.	Мамин Руслан Гумарович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	13.11.2008			
122.	Синюгин Петр Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	09.08.2008			
123.	Макаров Сергей Иванович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008			
124.	Заворовский Михаил Игоревич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008			
125.	Харитонов Леонид Владимирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008			
126.	Крапивин Александр Владимирович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008	0,000008 %	0,000008 %	
127.	Дербенев Олег Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.09.2008			
128.	Александров Андрей Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008			

Коды эмитента:

ИНН 2801133630

ОГРН 1087760000052

II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока», за

с **0 1 1 0 2 0 0 8** по **3 1 1 2 2 0 0 8** период

№ 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

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Изменение в списке юридических лиц, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц (владение пакетом акций прекращено в связи с продажей); Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежат акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
1	Открытое акционерное общество «Ивановская энергосбытовая компания» РФ, 153002, г. Иваново, ул. Калинина, д. 9/21.	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов,	01.07.2008 0,00% 0,00%
			5 6 7

			приходящихся на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество		
--	--	--	--	--	--

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Открытое акционерное общество «Ивановская энергобытовая компания»	РФ, 153002, г. Иваново, ул. Калинина, д. 9/21.	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008	0,00%	0,00%
---	--	---	------------	-------	-------

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
2	Изменение в списке юридических лиц, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц (владение пакетом акций прекрашено в связи с продажей); Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Открытое акционерное общество «Брянская сбытовая компания»	РФ, 241050, г. Брянск, ул. Тютчева, д.4	01.07.2008
2			
3			
4	Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество		
5			
6			
7			

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Открытое акционерное общество «Брянская сбытовая компания»	РФ, 241050, г. Брянск, ул. Тютчева, д.4	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008	0,00%	0,00%
--	---	---	------------	-------	-------

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
3	Изменение в списке юридических лиц, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц (владение пакетом акций прекращено в связи с продажей); Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Открытое акционерное общество «Пензенская энергосбытовая компания»	РФ, 440630, г. Пенза, ул. Гагарина, 11 б.	4 Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Открытое акционерное общество «Пензенская энергосбытовая компания»	РФ, 440630, г. Пенза, ул. Гагарина, 11 б.	5 01.07.2008 6 0,00% 7 0,00% Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
4	Изменение в списке юридических лиц, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц (владение пакетом акций прекращено в связи с продажей); Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			

1	2 Открытое акционерное общество «Орловская сбытовая компания»	3 РФ, 302030, г. Орел, пл. Мира, д. 2	4 Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	5 01.07.2008	6 0,00%	7 0,00%
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
Открытое акционерное общество «Орловская сбытовая компания»		РФ, 302030, г. Орел, пл. Мира, д. 2	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества			
№ п/п	Содержание изменения		20.10.2008	0,00%	0,00%	

5	Изменение в списке юридических лиц, в которых ОАО «РАО Энергетические системы Востока» имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный капитал данных юридических лиц (владение пакетом акций прекращено в связи с продажей); Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.10.2008	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц		
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2 Открытое акционерное общество «Ставропольэнергообит»	3 РФ, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Дзержинского, д. 23	4 Основание 1: Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции 2: Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное	5 01.07.2008	6 0,00%	7 0,00%

		общество				
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
Открытое акционерное общество «Ставропольэнергообъём»		РФ, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Дзержинского, д. 23	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	28.10.2008	0,00%	0,00%

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
6	Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с прекращением ОАО «ДВЭУК», принадлежащего к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество, функций единоличного исполнительного органа в ОАО «Геотерм»). Общество узнало о данном изменении 29.10.08)	01.08.2008	29.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Открытое акционерное общество «Геотерм»	РФ, 683980, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д. 60	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00%	0,00%

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Открытое акционерное общество «Геотерм»	РФ, 683980, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д. 60	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	01.08.2008	0,00%	0,00%

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
7	Изменение в списке юридических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с выбытием ОАО «Геотерм»)	01.08.2008	29.10.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Открытое акционерное общество «РусГидро»	РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой	01.07.2008	0,00%	0,00%

	д.51	принадлежит акционерное общество		
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения				
	Открытое акционерное общество «РусГидро»	РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	0,00%
			01.08.2008	0,00%

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
8	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

1	2	3	4	5	6	7
	Смирнов Вячеслав Васильевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Ивэнергообит»)	01.07.2008		
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Смирнов Вячеслав Васильевич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008		

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
9	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

1	2	3	4	5	6	7
	Носов Олег Станиславович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Брянская сбытовая компания»)	01.07.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Носов Олег Станиславович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008	
--------------------------	---	------------	--

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
10	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

1	2	3	4	5	6	7
Конюшенко Петр Петрович			Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Пензаэнергобыт»)	01.07.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Конюшенко Петр Петрович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008	
-------------------------	---	------------	--

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
11	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.10.2008	21.10.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

1	2	3	4	5	6	7
Юрьев Юрий Николаевич			Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Орелэнергобыт»)	01.07.2008	0,000001 %	0,000001 %

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

--	--	--	--	--	--	--

	Юрьев Юрий Николаевич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	20.10.2008	0,000001 %	0,000001 %
№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
12	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.10.2008	29.10.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Остапченко Борис Валерьевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Старопольэнерго-сбыт»)	01.07.2008		
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Остапченко Борис Валерьевич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	28.10.2008		
№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
13	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.08.2008	29.10.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Зубакин Василий Александрович		Лицо исполняет функции и.о. Председателя Правления в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РусГидро»)	01.07.2008		
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Зубакин Василий Александрович		Лицо не является аффилированным лицом	01.08.2008		

			акционерного общества		
--	--	--	-----------------------	--	--

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
14	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с досрочным прекращением полномочий Генерального директора ОАО «Алтайэнергосбыт»)	13.11.2008	17.11.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Любич Юрий Борисович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Алтайэнергосбыт»)
		3	01.07.2008
		4	5
			6
			7

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Любич Юрий Борисович		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества
			13.11.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
15	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с избранием Мамина Р.Г. Генеральным директором ОАО «Алтайэнергосбыт»)	13.11.2008	17.11.2008

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
		3	5
			6
			7

Сведения о Мамине Руслане Гумаровиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Мамин Руслан Гумарович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы
			13.11.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
16	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с досрочным прекращением полномочий Генерального директора ОАО «Южные электрические сети Камчатки»)	12.10.2008	08.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	5
	Матвеев Михаил Ильич	4 Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «ЮЭСК»)	6 01.07.2008.
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Матвеев Михаил Ильич	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	12.10.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
17	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с избранием Вахракова Е.И. исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Южные электрические сети Камчатки»)	12.10.2008	08.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	5
	Вахраков Евгений Иванович	4 Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «ЮЭСК»)	6 12.10.2008
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Вахраков Евгений Иванович	Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «ЮЭСК»)	12.10.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
18	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с прекращением полномочий Генерального директора ОАО «Энерготрансснаб»)	11.12.2008	15.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2 Ульрих Виктор Иванович	3 Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «Энерготрансснаб»)	4 01.07.2008
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Ульрих Виктор Иванович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	11.12.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
19	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с избранием Смирнова А.А. Генеральным директором ОАО «Энерготрансснаб»)	11.12.2008	15.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2 Сведения о Смирнове Александре Александровиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют	3	4
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Смирнов Александр Александрович	Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в	11.12.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
22	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Антосенко Олег Дмитриевич	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Антосенко Олег Дмитриевич	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
23	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Аскинадзе Денис Аркадьевич	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Аскинадзе Денис Аркадьевич	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
24	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			

1	2	3	4	5	6	7
	Аюев Борис Ильич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007	0,02081	0,02187
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Аюев Борис Ильич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008	0,02081	0,02187
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
25	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Волошин Александр Стальевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007	-	-
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Волошин Александр Стальевич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008	-	-
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
26	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
	Дементьев Андрей Владимирович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007	-	-
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						

п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
29	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Никитин Глеб Сергеевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества
		26.10.2007	5
			6
			7
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Никитин Глеб Сергеевич		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества
		29.12.2008	-
			-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
30	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
	Раппопорт Андрей Натанович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества
		26.10.2007	5
			6
			7
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения			
	Раппопорт Андрей Натанович		Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества
		29.12.2008	0,02069
			0,02174

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
31	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			

Селютин Дмитрий Эдуардович	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007	0	7
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения				
Селютин Дмитрий Эдуардович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц	
32	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008	
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения				
1	2	3	4	5
Уринсон Яков Моисеевич			Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007
				6
				0,02621
				7
				0,02754
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения				
Уринсон Яков Моисеевич	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008	0,02621	0,02754

33	Исключение лица из списка аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008	
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения				
1	2	3	4	5
Христенко Виктор Борисович			Лицо является членом совета директоров акционерного общества	26.10.2007
				6
				-
				7
				-
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения				
Христенко Виктор Борисович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	29.12.2008	-	-

34	Изменение даты основания аффилированности лица, включенного в список аффилированных лиц (в связи с досрочным прекращением полномочий членом Совета директоров и избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008
----	--	------------	------------

1	2	3	4	5	6	7
	Благодарь Иван Валентинович		1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.10.2007	-	-
			2. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества – Генерального директора	26.10.2007	-	-
			3. Лицо принадлежит к группе лиц ОАО «РАО энергетические системы Востока»	01.07.2008		
			4. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа в обществе, входящем в одну группу лиц с акционерным обществом	27.09.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Благодарь Иван Валентинович		1. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-
			2. Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества – Генерального директора	26.10.2007		
			3. Лицо принадлежит к группе лиц ОАО «РАО энергетические системы Востока»	01.07.2008		
			4. Лицо осуществляет	27.09.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения

1	2	3	4	5	6	7
Сведения об Иванове Тимуре Вадимовиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
Иванов Тимур Вадимович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества		29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
38	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	31.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Минце Борисе Иосифовиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
Минц Борис Иосифович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества		29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
39	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Ноздрачеве Денисе Александровиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Сергиенко Валентине Ивановиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Сергиенко Валентин Иванович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
43	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Соколове Андрее Геннадиевиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Соколов Андрей Геннадиевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
44	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членов Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Соловьеве Юрии Алексеевиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения			Дата внесения изменения в список аффилированных лиц		
45	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008			30.12.2008		
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения							
1	2	3	4	5	6	7	
Сведения о Сурикове Олеге Вячеславовиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют							
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения							
	Суриков Олег Вячеславович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-	

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения			Дата внесения изменения в список аффилированных лиц		
46	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008			30.12.2008		
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения							
1	2	3	4	5	6	7	
Сведения о Таций Владимире Витальевиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют							
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения							
	Таций Владимир Витальевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-	

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения			Дата внесения изменения в список аффилированных лиц		
47	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008			30.12.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Федорове Денисе Владимировиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Федоров Денис Владимирович		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
48	Включение лица в список аффилированных лиц (в связи с избранием членом Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров)	29.12.2008	30.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сведения о Юне Виталии Юрьевиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют						
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения						
	Юн Виталий Юрьевич		Лицо является членом совета директоров акционерного общества	29.12.2008	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц			
49	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с досрочным прекращением полномочий Генерального директора ОАО «СК «Агроэнерго»)	22.12.2008	25.12.2008			
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения						
1	2	3	4	5	6	7
Сыздыков Александр Куттымбетович						
			Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО	01.07.2008		

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Сыздыков Александр Куттымбетович	Лицо не является аффилированным лицом акционерного общества	22.12.2008	
----------------------------------	---	------------	--

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
50	Изменение в списке физических лиц, принадлежащих к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (в связи с избранием Курочкина Ю.В. Генеральным директором ОАО «СК «Агроэнерго»)	23.12.2008	26.12.2008
Содержание сведений об аффилированном лице до изменения			
1	2	3	4
		5	6
			7

Сведения о Курочкине Юрии Владимировиче в списке аффилированных лиц по состоянию на 30.09.2008г. отсутствуют

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения

Курочкин Юрий Владимирович	Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «СК «Агроэнерго»)	23.12.2008	
----------------------------	--	------------	--

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 сентября 2008 г.

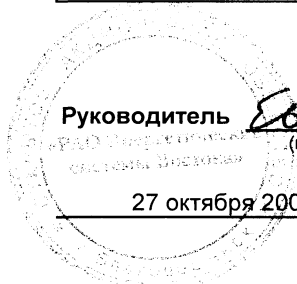
		К О Д Ы		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2008	09	30
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	по ОКПО 85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика	Деятельность по управлению холдинг-	ИНН 2801133630		
Вид деятельности	компаниями	по ОКВЭД 74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41	
Открытые акционерные общества	/	по ОКОПФ/ОКФС		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)	675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28			

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	7 305
Незавершенное строительство	130	-	1 784
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	42 037 440	41 500 731
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	17 885	17 885
Итого по разделу I	190	42 055 325	41 527 705
II. Оборотные активы			
Запасы	210	254 512	70 920
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	9
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	254 512	70 911
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	321
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	292 731	331 731
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 337 179	8 313 166
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	5 984 500
Денежные средства	260	2 075 000	28 100
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	8 959 422	14 728 738
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	51 014 747	56 256 443

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	21 558 452	21 558 452
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	27 431 295	31 497 289
Итого по разделу III	490	48 989 747	53 055 741
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	-	-
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 025 000	3 200 702
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	16 782
задолженность перед персоналом организации	622	-	12 998
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	2 126
задолженность по налогам и сборам	624	-	1 462 009
прочие кредиторы	625	2 025 000	1 706 787
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	2 025 000	3 200 702
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	51 014 747	56 256 443

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	397
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-



Руководитель

Евсеенков Олег Владимирович
(подпись)

Евсеенков Олег Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Комарова Маргарита Михайловна
(подпись)

Комарова Маргарита Михайловна
(расшифровка подписи)

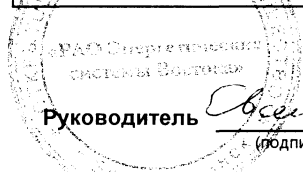
27 октября 2008 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Июль - Сентябрь 2008г.

		К О Д Ы		
		0710002		
Дата (год, месяц, число)		2008	09	30
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	85115294		
Идентификационный номер налогоплательщика	Деятельность по управлению холдинг-	2801133630		
Вид деятельности	компаниями	74.15.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	47	41	
Открытые акционерные общества	/	384		
Единица измерения	в тыс. рублей	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	6 281 000	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-	-
Валовая прибыль	029	6 281 000	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(108 413)	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	6 172 587	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	82 076	-
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	73 916	-
Прочие расходы	100	(803 193)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	5 525 386	-
Отложенные налоговые активы	141	-	-
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-
Текущий налог на прибыль	150	(1 459 393)	-
	180	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	4 065 993	-
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	133 300	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	8 316	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-



Руководитель

(подпись)

Евсеенков Олег
Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комарова
Маргарита
Михайловна

(расшифровка подписи)

30 октября 2008 г.



FIABCI - RUSSIA



ИНСТИТУТ
ИТАР
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ
АУДИТОРОВ



ЭНПИ[®] КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553

E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-016-02-08

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

**Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации "Самараэнерго"
за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно**

Москва, 2008 г.
Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», в ассоциации
с «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС БалЭН»



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Акционерам ОАО "Самараэнерго"

Сведения об аудитор:

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН /КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	(495) 952-10-41, 954-47-26
Телефакс	(495) 954-47-26
Лицензии	– на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок пять лет; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2007, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАА)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"
ИНН/КПП	6315222985/631701001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 31.08.2000 Номер свидетельства о государственной регистрации – 1616 Регистрирующий орган – Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Ленинскому району г.Самары. Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись –1026300956131 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 15.08.2002
Место нахождения	443099, г.Самара ул.Ленинградская, д.27
Почтовый адрес	443099, г.Самара ул.Ленинградская, д.27
Телефон	(846) 279-66-00



Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Самараэнерго" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



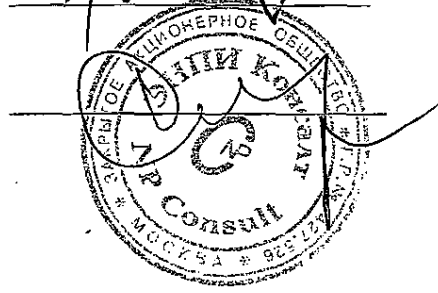
ЗАО "ЭНПИ Консалт"

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"

А.А. Нестеров

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К002828 с
неограниченным сроком действия)



О.М. Сорокина

14 февраля 2008 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

Организация САМАРАЗЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
443099 г.Самара, ул. Ленинградская, д.27

	КОДЫ
Форма NI по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	20071231
по ОКПО	102504
ИНН	6315222985
по ОКВЭД	51.56.4
по ОКОПФ\ОКФС	4734
по ОКЕИ	384

Дата утверждения

Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 740	531
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	46	34
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	1 694	497
Основные средства		120	62 049	62 330
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	40	50
здания, машины и оборудование, сооружения		122	55 907	57 582
другие виды основных средств		123	6 102	4 698
Незавершенное строительство		130	3 333	4 860
в том числе				
оборудование к установке		13001	-	1 854
вложения во внеоборотные активы		13002	3 333	3 006
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	702 891	1 382 101
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	467	-
инвестиции в зависимые общества		142	1 066	90
инвестиции в другие организации		143	826	6
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	700 532	1 382 005
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	6 116	15 570
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	776 129	1 465 392

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	30 731	36 501
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	10 596	11 662
из них:				
<i>мазут</i>		21101	-	-
<i>уголь</i>		21102	-	-
<i>дизельное топливо</i>		21103	-	-
<i>другое технологическое топливо</i>		21104	-	-
<i>запасные части</i>		21105	5 160	5 508
<i>прочие сырье и материалы</i>		21107	5 436	6 154
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	134	2 006
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	20 001	22 833
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	244 991	461 474
из них				
<i>НДС при покупках электроэнергии</i>		22001	15 736	185 236
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	24 184	16 020
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
<i>финансируемые из федерального бюджета</i>		23101	-	-
<i>финансируемых из бюджетов субъектов РФ</i>		23102	-	-
<i>финансируемых из местных бюджетов</i>		23103	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	24 184	16 020
из них:				
<i>задолженность по договорам долевого участия</i>		23501	-	-
<i>векселя</i>		23502	-	-
<i>другие дебиторы</i>		23503	24 184	16 020
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	766 511	1 337 802
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	268 900	528 698
из них:				
<i>при продаже электроэнергии внутри группы</i>		24101	-	-
<i>посредники при продаже электрической и тепловой энергии</i>		24102	-	-
<i>организации, финансируемые из федерального бюджета</i>		24103	4 954	19 549
<i>организации, финансируемые из бюджетов РФ</i>		24104	-	-
<i>организации, финансируемые из местных бюджетов</i>		24105	9 832	19 774
<i>прочие потребители электрической и тепловой энергии</i>		24106	160 781	437 634
<i>задолженность по абонентной плате</i>		24107	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		24108	93 333	51 741

7

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	69 059	52 918
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	9 147	1 927
поставщикам топлива		24502	755	657
поставщикам материалов		24503	514	342
строительным организациям		24504	11 362	58
ремонтным организациям		24505	64	7
поставщикам услуг		24506	35 572	48 685
прочие авансы выданные		24507	11 645	1 242
прочие дебиторы		246	428 552	756 132
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	21 405	12 598
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	211 330	178 346
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	23 665	366 333
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	39 848	36 807
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	162	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	132 142	162 048
Краткосрочные финансовые вложения		250	1 185 483	972 022
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	1 185 483	972 022
Денежные средства		260	305 343	291 586
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	237 652	102 729
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	67 691	188 857
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	67 686	188 853
денежные документы		26402	5	4
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II	ПРИНЯТО	290	2 557 243	3 115 351
Баланс		300	3 333 372	4 580 743

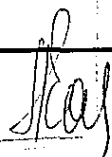
Подраздел бухгалтерского и налогового учета

ОАО РАО «ЕЭС России»

20 ФЕВ 2008

8

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	889 952	889 952
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	5 220	5 220
в акциях обыкновенных		41002	884 732	884 732
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	1 162 666	1 161 585
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	204 437	204 437
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	204 437	204 437
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(169 082)	(168 001)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	1 123 895
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	2 087 973	3 211 868
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	8 419	7 880
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	8 419	7 880
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	-	254 600
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	-	254 600
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

Департамент бухгалтерского и налогового учета
 ОАО РАО «ЕЭС России»
 20 ФЕВ 2008


ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
I	A	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	1 214 270	1 094 978
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	48 020	422 934
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	-	96 714
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	14 405	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	270	86
строительным организациям		62106	-	1 653
ремонтным организациям		62107	173	199
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	33 172	324 282
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	16 692	39 532
в том числе:				
текущая		62401	16 692	39 532
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	4 292	10 312
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	3 592	7 694
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	545	1 168
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	155	458
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	992
задолженность по налогам и сборам		626	701 977	370 501
задолженность перед бюджетом текущая		62610	701 977	370 501
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	165 217	38 318
бюджетам субъектов РФ		62602	457 452	307 084
местным бюджетам		62603	79 308	25 099
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	345 556	208 324
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	-	205 914
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	345 547	-
прочие полученные авансы		62703	9	2 410
прочие кредиторы		628	97 733	43 375
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	34 206	13 135
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	63 527	30 240

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	20 461	10 045
Доходы будущих периодов		640	2 249	1 372
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	1 236 980	1 360 995
БАЛАНС		700	3 333 372	4 580 743

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

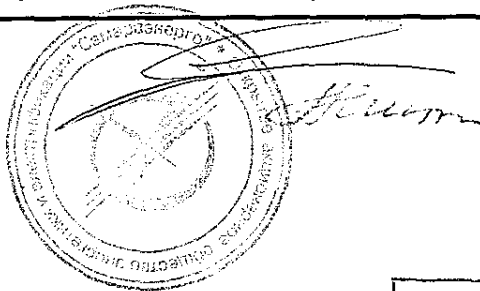
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	195 818	126 712
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	573 445	621 190
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



ПРИНЯТО
 Департамент бухгалтерского и налогового учёта
 ОАО РАО «ЕЭС России»
 20 ФЕВ 2008

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2007 года

11

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
код деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.
43009 г. Самара, ул. Ленинградская, д. 2/1

Форма N2 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКДП
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
20071231	
102504	
6315222985	
51.56.4	
4734	
384	

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	25 060 352	21 684 415
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для бытовых компаний		019	25 056 976	21 643 019
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	3 355	1 624
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	21	39 772
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(24 814 573)	(21 419 098)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	(561 799)	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	(7 157 529)	-
электроэнергии бытовыми компаниями		031	(17 093 002)	(21 383 298)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(2 243)	(1 243)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	(34 557)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
валовая прибыль		029	245 779	265 317
Коммерческие расходы		030	(494 724)	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	(248 945)	265 317
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	2 938	9 886
Проценты к уплате		070	(11 116)	(2 046)
Доходы от участия в других организациях		080	11 130	11 650
Прочие доходы		090	2 934 758	3 884 581
Прочие расходы		100	(1 981 152)	(3 612 956)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	707 613	556 432
Отложенный налоговый актив		143	9 456	(400)
Отложенное налоговое обязательство		144	809	(890)
Текущий налог на прибыль		145	7 687	(80 131)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	506 220	(739 328)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	524 172	(820 749)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	1 231 785	(264 317)
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПРИНЯТО				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Нынешняя прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	1 231 785	(264 317)

28 ФЕВ 2008

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный	За аналогичный
			период	период
1	А	2	3	4
ТРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" том числе из строк				
гр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
гр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
Истая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств 9011+19012+19013+19014)		19020	-	-
прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" том числе: из строк				
гр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
гр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
Истая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" 19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Истая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	1 231 785	(264 317)

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный	За аналогичный
			период	период
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	(187 779)	(52 124)
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,3480	0,2020
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,3480	0,2020

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный	За аналогичный
			период	период
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	1 848	1 263
		211	18	1 451
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	24 134	9 833
		221	5 375	54 170
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	9 718	-
		231	2 729	1 731
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	15	-
		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы		250	-	224 502
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	7 306	13
		261	47 745	6 456

ПРИНЯТО

Департамент бухгалтерского и налогового учета
ОАО РАО «ЕЭС России»

20 ФЕВ 2008



По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	По отгруженной продукции	
			За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	11 116	2 046
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	11 116	2 046
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	2 934 758	3 884 581
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	586	90
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	6	2 950
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	1 915 970	2 885 700
От реализации других активов		09007	-	498
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	24 134	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	5 122
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	1 310
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	3 401
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		12005	1 848	1 263
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	7 306	13
Курсовые разницы		12009	15	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	1 979	1 845
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	20 892
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате				
чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему				
использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	982 914	961 497

14

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	1 981 152	3 612 956
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	46	36
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	19	3 187
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	1 745 522	2 931 051
От реализации других активов		10007	-	49
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	50
Услуги банков		10018	68 622	68 723
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	224 502
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	353
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	730	961
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	5 253	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	3	22 840
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	85	29 139
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	34	2 191
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		13005	18	1 451
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	-	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	47 745	6 456
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	2 639	1 201
Хищения, недостачи		13021	39	1 839
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	36	175
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	18
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 240	676
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	23
Расходы на благотворительность		13032	878	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	108 243	318 035

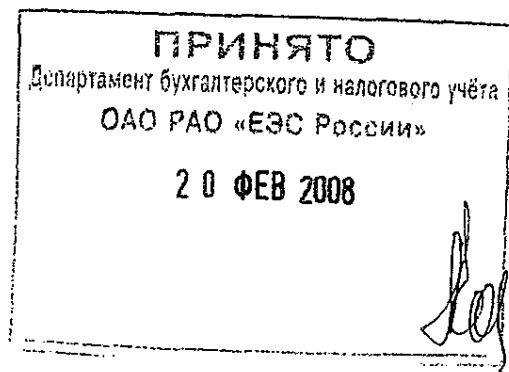
наименование показателя	мечание	стр.	период	период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(524 172)	820 749
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	169 827	133 545
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	(187 779)	(52 124)
Списание ОНО		15007	270	(4 350)
Списание ОНА		15008	2	9 836
Штрафы ГНИ,		15010	82 914	(558)
из них:				
по налогу на прибыль		15011	81 137	-
по НДС		15012	-	(655)
по налогу на имущество		15013	1 722	73
по прочим налогам		15014	55	24
Пени ГНИ		15020	(121 806)	37 797
из них:				
по налогу на прибыль		15021	(110 800)	23 415
по НДС		15022	-	(1 053)
по налогу на имущество		15023	(4 382)	8 761
по прочим налогам		15024	(6 624)	6 674
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	204	3
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	180	-
Фонд социального страхования		15032	5	3
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	19	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	800	142
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	704	58
Фонд социального страхования		15042	9	67
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	87	17
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(468 604)	696 458
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



16
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2007 год

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма форма собственности
443099 г.Самара, ул.Ленинградская,27
Единица измерения тыс. руб.

ПРИНЯТО
Департамент бухгалтерского и налогового учета
ОАО РАО «ЕЭС России»
20 ФЕВ 2008

Форма №3 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФЮКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
20071231	
102504	
631522985	
51.56.4	
4734	
384	

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2006 год (предыдущий год)	010	4 088 730	2 267 806	204 437	18 697 271	25 258 244
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	4 088 730	2 267 806	204 437	18 697 271	25 258 244
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	(264 317)	(264 317)
Дивиденды	026	x	x	x	(11 027)	(11 027)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	-	713 735	-	551	714 286
	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	713 735	-	551	714 286
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	(3 198 778)	(1 818 875)	-	(18 591 560)	(23 609 213)
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	(27 808)	x	x	x	(27 808)
реорганизация юридического лица	053	(3 170 970)	x	x	(18 591 560)	(21 762 530)
прочее	054	-	(1 818 875)	-	-	(1 818 875)
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2007 год (отчетный год)	060	889 952	1 162 666	204 437	(169 082)	2 087 973
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	889 952	1 162 666	204 437	(169 082)	2 087 973
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	1 231 785	1 231 785
Дивиденды	106	x	x	x	(107 890)	(107 890)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	-	-	-	-	-
	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	(1 081)	-	1 081	-
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(1 081)	-	1 081	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	889 952	1 161 585	204 437	955 894	3 211 868

II. РЕЗЕРВЫ

17

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	204 437	-	-	204 437
данные отчетного года	151	204 437	-	-	204 437
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	890 010	224 502	(890 010)	224 502
данные отчетного года	161	224 502	-	(224 502)	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

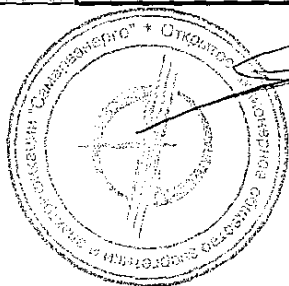
СПРАВКИ

18

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало года 3		Остаток на конец года 4	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1) Чистые активы	200	2 090 222		3 213 240	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
Прочие	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
Оплата услуг в части моб. резерва	221	-	-	-	-
Прочие	222	-	-	-	-

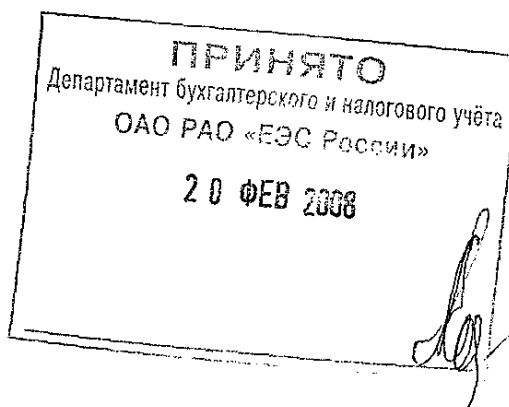
Руководитель

Главный бухгалтер



М.В.Сойфер

Л.В.Есина



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
443099 г. Самара, ул. Ленинградская, 27
Единица измерения тыс.руб.

Форма N4 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710004
по ОКПО	20071231
ИНН	102504
по ОКВЭД	6315222985
по ОКОПФ\ОКФС	51.56.4
по ОКЕИ	4734
	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	305 338	648 130
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	27 861 236	23 870 316
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	10	14
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	109
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	23 388 437
Прочие доходы (поступления)	050	1 933 186	2 906 050
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(29 442 543)	(24 738 076)
на оплату труда	160	(208 649)	(512 299)
на выплату дивидендов, процентов	170	(88 603)	(208 623)
на расчеты по налогам и сборам	180	(245 841)	(790 157)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	-	(23 388 437)
социальные выплаты	183	(2 184)	(4 348)
на прочие расходы (выплаты)	190	(124 860)	(605 974)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(318 248)	(82 988)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	56 562	91 114
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	250
Полученные дивиденды	230	11 130	11 650
Полученные проценты	240	-	6 310
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(9 622)	(72 702)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	58 070	36 622
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	12 225 741	687 535
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	2 938	3 576
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(11 971 141)	(987 535)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(11 116)	(2)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	246 422	(296 426)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(13 756)	(342 792)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	291 582	305 338
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель  М. В. Сейфер
 Главный бухгалтер  Л. В. Есина



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2007 год

Организация САМАРАЗЭРГО
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма/форма собственности
 443099, г.Самара, ул.Ленинградская, 27
 Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	20071231
по ОКПО	102504
ИНН	6315222985
по ОКВЭД	51564
по ОКОПФ\ОКФС	4734
по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	98	-	-	98
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	98	-	-	98
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Целевая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	1 694	-	(1 197)	497
Всего	045	1 792	-	(1 197)	595

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Изменение нематериальных активов - всего	050	52	64

21

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	3 480	2 952	(928)	5 504
Сооружения и передаточные устройства	111	-	-	-	-
Машины и оборудование	112	71 643	14 233	(409)	85 467
Транспортные средства	113	33 270	2 193	(3 749)	31 714
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	17 753	339	(57)	18 035
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Производительный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	119	40	10	-	50
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	126 186	19 727	(5 143)	140 770

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	64 137	78 440
в том числе:			
зданий и сооружений	141	350	254
машин, оборудования, транспортных средств	142	50 398	64 849
других	143	13 389	13 337
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
зданий	151	-	-
сооружений	156	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	152	-	-
других	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	195 818	126 712
в том числе:			
зданий и сооружений	161	195 591	126 712
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	-
других	163	227	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	-	1 662

22
Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	1 694	-	-	1 694
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	1 694	-	-	1 694
Справочно.	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320		-	-
	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		330		-	-

Расходы на освоение природных ресурсов 23

Показатель наименование	код	Остаток на начало	Поступило	Списано	Остаток на конец
		отчетного периода			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно.				На начало отчетного	На конец отчетного
	код			года	периода
	2			3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430		-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510	2 359	96	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	2 359	96	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	700 532	1 382 005	1 185 483	972 022
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	151 702	-	972 022
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	702 891	1 382 101	1 185 483	972 022
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	700 532	1 223 388	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	700 532	1 223 388	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	328 730	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

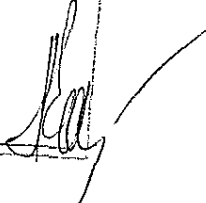
Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	766 511	1 337 748
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	268 900	528 698
авансы выданные	612	69 059	52 918
прочая	613	428 552	756 132
долгосрочная - всего	620	24 184	16 020
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	24 184	16 020
Итого	630	790 695	1 353 768
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	1 214 270	1 349 578
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	48 020	422 934
авансы полученные	642	345 556	208 324
расчеты по налогам и сборам	643	701 977	370 501
кредиты	644	-	254 600
займы	645	-	-
прочая	646	118 717	93 219
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	1 214 270	1 349 578

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 115 921	26 967
Затраты на оплату труда	720	250 893	231 852
Отчисления на социальные нужды	730	54 639	50 832
Амортизация	740	18 793	40 608
Прочие затраты	750	7 869 051	21 068 839
Итого по элементам затрат	760	25 309 297	21 419 098
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	2 832	(59 789)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

ПРИНЯТО
 Департамент бухгалтерского и налогового учёта
 ОАО РАО «ЕЭС России»
 20 ФЕВ 2008



25

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
		3	4
1	2		
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
1	2				
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



М.В. Сейфер
М.В. Сейфер

Л.В. Есина
Л.В. Есина

ОАО "САМАРАЭНЕРГО"

**Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества
за 2007г.**

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	1740	531
2. Основные средства	120	62049	62330
3. Незавершенное строительство	130	3333	4860
4. Доходные вложения в материальные ценности	135		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140(250)	1888374	2354123
6. Прочие внеоборотные активы ²	150	6116	15570
7. Запасы	210	30731	36501
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	244991	461474
9. Дебиторская задолженность ³	230(240)	790695	1353768
10. Денежные средства	260	305343	291586
11. Прочие оборотные активы	270		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		3333372	4580743
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-	
14. Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	515(520)	8419	7880
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	-	254600
16. Кредиторская задолженность	620	1214270	1094978
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	20461	10045
18. Резервы предстоящих расходов	650	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	-	
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		1243150	1367503
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итоговые пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		2090222	3213240

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина

Справка об изменении статей баланса.

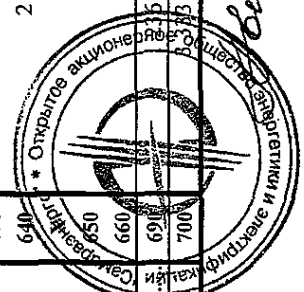
САМАРАЭНЕРГО
(наименование организации)

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2006 г. (годовой отчет за 2006 г.)		По балансу на 01.01.2007 г.		Расхождение		в том числе:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3	Всего	изменение правил бух-учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств	
1	2	3	4	5	6	7	8	
А К Т И В								
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы (04.05).....	110	1 740	110	1 740	-	-	-	
в том числе:								
исключительные права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные неисключительные права и активы.....	111	46	111	46	-	-	-	
организационные расходы.....	112		112		-	-	-	
деловая репутация организации.....	113		113		-	-	-	
другие виды нематериальных активов.....	114		114		-	-	-	
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.....	115	1 694	115	1 694	-	-	-	
Основные средства (01,02,03.).....	120	62 049	120	62 049	-	-	-	
в том числе:								
земельные участки и объекты природопользования.....	121	40	121	40	-	-	-	
здания, машины и оборудование, сооружения.....	122	55 907	122	55 907	-	-	-	
другие виды основных средств.....	123	6 102	123	6 102	-	-	-	
Вложения во внеоборотные активы (07,08, 16).....	130	3 333	130	3 333	-	-	-	
Доходные вложения в материальные ценности (03).....	135		135		-	-	-	
в том числе:								
имущественно для передачи в лизинг.....	136		136		-	-	-	
имущественно предоставляемое по договору аренды.....	137		137		-	-	-	
Долгосрочные финансовые вложения (58,59).....	140	702 891	140	702 891	-	-	-	
в том числе:								
инвестиции в дочерние общества.....	141	467	141	467	-	-	-	
инвестиции в зависимые общества.....	142	1 066	142	1 066	-	-	-	
инвестиции в другие организации.....	143	826	143	826	-	-	-	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев.....	144		144		-	-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения.....	145	700 532	145	700 532	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ	146		146				
Оценка участия головной организации в зависимом обществе	147		147				
Отраженные налоговые активы	148	6 116	148	6 116			
Прочие внеоборотные активы	150		150				
ИТОГО по разделу I	190	776 129	190	776 129			
П-ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	210	30 731	210	30 731			
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности(10, 16)	211	10 596	211	10 596			
животные на выращивании и откорме (11)	212		212				
малоценные и быстроизнашивающиеся предметы (12,13,14)	X		X				
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,44)	213		213				
готовая продукция и товары для перепродажи (41, 43)	214	134	214	134			
товары отгруженные (45)	215		215				
расходы будущих периодов (97)	216	20 001	216	20 001			
прочие запасы и затраты	217		217				
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	244 991	220	244 991			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	24 184	230	24 184			
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63)	231		231				
векселя к получению (62)	232		232				
задолженность дочерних и зависимых обществ (60,62,75,76)	233		233				
авансы выданные (60)	234		234				
прочие дебиторы	235	24 184	235	24 184			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	766 511	240	766 511			
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63)	241	268 900	241	268 900			
векселя к получению (62)	242		242				
задолженность дочерних и зависимых обществ	243		243				
задолженность участников (учредителей)							

1	2	3	4	5	6	7	8
по вносам в уставный капитал (75)	244						
авансы выданные (60)	245	69 059	245	69 059			
прочие дебиторы.....	246	428 552	246	428 552			
Краткосрочные финансовые вложения (58,63,81)	250	1 185 483	250	1 185 483			
в том числе:							
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251		251				
собственные акции, выкупленные у акционеров	252		252				
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	1 185 483	253	1 185 483			
Денежные средства	260	305 343	260	305 343			
в том числе: касса (50)	261		261				
расчетные счета (51)	262	237 652	262	237 652			
валютные счета (52)	263		263				
прочие денежные средства (50,55,57)	264	67 691	264	67 691			
Прочие оборотные активы.....	270		270				
ИТОГО по разделу II.....	290	2 557 243	290	2 557 243			
(III Убытки)							
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	X		X				
Непокрытый убыток отчетного года	X		X				
Использование прибыли отчетного года	X		X				
Итого по разделу III	X		X				
Баланс (сумма строк 190 + 290)	300	3 333 372	300	3 333 372			
ПАССИВ							
Уставный капитал (80)	410	889 952	410	889 952			
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415		415				
Добавочный капитал (83)	420	1 162 666	420	1 162 666			
Расчеты по выделенному имуществу	423		423				
Резервный капитал (82)	430	204 437	430	204 437			
в том числе:							
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	204 437	431	204 437			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		432				
Фонд накопления	X		X				
Целевые инвестиционные средства (886)	X		X				
Фонд социальной сферы	440		440				
Целевое финансирование (86)	450		450				
Нераспределенная прибыль прошлых лет (84)	460	95 235	460	95 235	(95 235)	(95 235)	
Непокрытый убыток прошлых лет (84)	465		465		(169 082)	(169 082)	
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		470				
Непокрытый убыток отчетного года	475	-264 317	475	-264 317	264 317	264 317	
Использование прибыли отчетного года	X		X				

1	2	3	4	5	6	7	8
ИТОГО по разделу III	490	2 087 973	490	2 087 973	-	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ							
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Доля меньшинства	495		495				
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ	500		500				
Займы и кредиты (67)	510		510				
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511		511				
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512		512				
Отложенные налоговые обязательства	515	8 419	515	8 419			
Прочие долгосрочные обязательства	520		520				
ИТОГО по разделу IV	590	8 419	590	8 419			
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Займы и кредиты (66)	610		610				
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611		611				
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612		612				
Кредиторская задолженность	620	1 214 270	620	1 214 270			
в том числе: поставщики и подрядчики (60,76)	621	48 020	621	48 020			
векселя к уплате (60)	622		622				
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623		623				
задолженность по оплате труда перед персоналом (70)	624	16 692	624	16 692			
задолженность по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	4 292	625	4 292			
задолженность по налогам и сборам (68)	626	701 977	626	701 977			
авансы полученные (62)	627	345 556	627	345 556			
прочие кредиторы	628	97 733	628	97 733			
Расчеты по абонентной плате	X		X				
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	20 461	630	20 461			
Доходы будущих периодов (98)	640	2 249	640	2 249			
Фонды потребления	X		X				
Резервы предстоящих расходов и платежей (96)	650		650				
Прочие краткосрочные обязательства	660		660				
ИТОГО по разделу V	700	1 236 980	700	1 236 980			
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	3 333 372	700	3 333 372			



А.В. ЕСИНА

В.И. СУХТАЛТЕР

Приложение №6
к письму Департамента бухгалтерского учета
и отчетности от 04.01.02 №20-02/8

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САМАРАЗЭНЕРГО»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2007 ГОД

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» занимается покупкой (продажей) электроэнергии на оптовом и розничном рынках.

Общество зарегистрировано 09 апреля 1993 года Постановлением № 1794 Администрации Ленинского района г.Самары. Местонахождение Общества: 443099, Россия, г. Самара, ул. Ленинградская, 27.

Общество является дочерним по отношению к ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 55,78% голосующих акций ОАО «Самараэнерго». Остальные акции размещены среди большого числа акционеров (около 9 тыс.).

По состоянию на 01 января 2007 года ОАО «Самараэнерго» имело три дочерних общества (ОАО «Предприятия, социально-бытового назначения», ЗАО «АКПО», ОАО «Финансово-Торговый Дом «Самараэнерго»), три зависимых общества (ООО «Самарский сыр», ООО «ЧОП Энергозащита», ОАО «Турбоэнергосервис») и филиал «Энергосбыт», место нахождения которого: 443099, Россия, г. Самара, ул. Ленинградская, 27.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Самараэнерго» (протокол №20/129 от 12.04.2004) об утверждении Реестра непрофильных активов Общества, вложения в акции ОАО «Предприятия социально-бытового назначения», ЗАО «АКПО», ОАО ФТД «Самараэнерго», ОАО «Турбоэнергосервис» и доли в ООО «Самарский сыр», ООО «ЧОП Энергозащита», признаны непрофильными вложениями.

В отношении ОАО «Предприятия социально-бытового назначения» было принято решение о его ликвидации (Приказ ОАО «Самараэнерго» № 253 от 03.06.2004). Запись о ликвидации ОАО «Предприятия социально-бытового назначения» была внесена 06.11.2007 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ).

В отношении ЗАО «АКПО» была получена справка ИФНС по Железнодорожному району города Самары об отсутствии в ЕГРЮЛ указанной организации и о снятии с учёта ЗАО «АКПО» 28.05.2002 года в связи с его банкротством.

ОАО ФТД «Самараэнерго» было ликвидировано 14.11.2007 года с внесением в ЕГРЮЛ

записи о прекращении деятельности юридического лица.

В соответствии с решением Арбитражного суда Самарской области 15.11.2002 года о завершении конкурсного производства в отношении ООО «Самарский сыр» в ЕГРЮЛ была внесена запись о ликвидации указанной организации.

Таким образом, суммы вложений ОАО «Самараэнерго» в акции ОАО «Предприятия социально-бытового назначения», ЗАО «АКПО», ОАО ФТД «Самараэнерго» и доли ООО «Самарский сыр» были списаны (приказ о списании неликвидных активов № 389 от 26.12.2007).

По состоянию на 31 декабря 2007 года ОАО «Самараэнерго» имеет два зависимых общества (ООО «ЧОП Энергозащита» и ОАО «Турбоэнергосервис»). На 31.12.2007 ОАО «Самараэнерго» не имеет дочерних обществ и не имеет филиалов.

Решением Совета директоров ОАО «Самараэнерго» от 06.04.2007 (протокол №18/204) был ликвидирован филиал «Энергосбыт».

Численность персонала ОАО «Самараэнерго» на 31.12.2006 года составляла 970 человек, на 31.12.2007 года численность персонала ОАО «Самараэнерго» составляет 979 человек.

Функции единоличного исполнительного органа Общества (генерального директора) переданы управляющей организации ОАО «Средневожская межрегиональная управляющая энергетическая компания».

В состав Совета Директоров Общества входят:

№	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1	Бойко Наталья Григорьевна	Начальник отдела Департамента рынка Центра Управления Реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Матюнина Людмила Романовна	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Никонов Василий Владиславович	Генеральный директор ОАО «Волжская ТГК»
4	Ремезенцев Борис Федорович	Председатель Совета директоров ОАО «Самараэнерго»
5	Ример Юрий Миррович	Член Правления, Директор по экономике и финансам ОАО «Волжская ТГК»
6	Свиридов Игорь Владимирович	Член Правления, Директор по правовым вопросам, корпоративному управлению и собственности ОАО «Волжская ТГК»
7	Сотников Валерий Владимирович	Генеральный директор ЗАО ИК «ТРИНФИКО»
8	Улановская Елена Николаевна	Начальник отдела Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»
9	Шашков Алексей Владимирович	Главный юрисконсульт филиала №6318 ВТБ 24 (ЗАО) в г. Самаре
10	Щеглов Марат Георгиевич	Главный эксперт Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»

Наличие Правления не предусмотрено Уставом Общества.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1	Башканков Александр Павлович	Заместитель Начальника отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
2	Жирнов Григорий Владиславович	Руководитель центра финансово-экономического контроля ОАО «СМУЭК»
3	Рохлина Ольга Владимировна	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»

4	Смирнова Елена Евгеньевна	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»
5	Шабанова Наталья Владимировна	Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики ОАО «Самараэнерго» на 2007 г., утвержденной Приказом руководителя № 231 от 29.12.2006 г.

2.1. Основы составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ « О бухгалтерском учете », Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/98), утвержденного Приказом Минфина России от 09.12.98 № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина России от 29.07.98 № 34н.

Имущество Общества оценено в отчетности по фактическим затратам на его приобретение, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты либо, если данные активы руководство ОАО «Самараэнерго» предполагает использовать в течение 12 месяцев.

2.3. Нематериальные активы.

В составе нематериальных активов отражен товарный знак ОАО «Самараэнерго» и расходы по научно-исследовательским работам, в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ №15н от 19.11.02.

Амортизация на товарный знак начислялась линейным способом, исходя из срока полезного использования 10 лет.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации на товарный знак, накопленной за время его использования.

Списание расходов на НИОКР на расходы по обычным видам деятельности осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР в соответствии с учетной политикой составляет 3 года.

2.4. Основные средства

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

стоимостью более 10 тыс. руб. за единицу.

Объекты основных средств стоимостью менее 10 тыс. руб. за единицу отражены в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств.

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 определяет стоимость аналогичных товаров и ценностей.

Не амортизируются следующие объекты основных средств: земельные участки.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из установленных сроков полезного использования.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г. срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету после 01.01.2002 г, срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Основные средства, приобретенные до 01.01.2002г. показаны в отчетности по восстановительной стоимости за минусом накопленной амортизации, а приобретенные после 01.01.2002г. по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам, представлены в таблице:

Группа ОС	Сроки полезного использования (число лет)	
	ОС 01.01.2002 до	ОС 01.01.2002 после
Здания	7-30	20-30
Машины и оборудование	5-10	3-5
Транспорт	3-10	3-7
Прочие (хоз. инвентарь и техническая литература)	3-20	3-15

В течение 2007 года ОАО «Самараэнерго» не проводило переоценку основных средств.

Последняя переоценка основных средств проводилась по состоянию на 01.01.2002г.

Доходы и расходы от реализации, списания и безвозмездной передачи основных средств, отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.5. Финансовые вложения

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

При реализации ценных бумаг разницы между суммой фактической и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы в момент их погашения.

Эмиссионные ценные бумаги, котирующиеся на фондовой бирже, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец 2007 года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, стоимость выбытия определяется, исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, списание осуществляется по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Резерв под обесценение ценных бумаг в 2007 году Обществом не создавался, поскольку на конец 2007 года отсутствуют их признаки обесценения.

2.6. 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 2007 году по себестоимости каждой единицы. Списание покупной электрической энергии производилось в конце каждого месяца одновременно в сумме фактических затрат на ее приобретение (покупной стоимости).

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, независимо от срока полезного использования учитываются в составе материально-производственных запасов на балансовом счете 10 «Материалы».

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования до года списываются на затраты в полном объеме при их передачи в эксплуатацию или производство. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет по материально-ответственным лицам.

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования свыше года списываются на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования с момента ввода в эксплуатацию или передачи в производство.

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в 2007 году не создавался, поскольку все материально-производственные запасы по состоянию на 31.12.2007г. ликвидны и годны для дальнейшего использования.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным

периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежащих списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Основными видами расходов будущих периодов являются: все виды страхования, приобретение лицензий, программные продукты, отпуска будущих периодов, проектные работы.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

ОАО «Самараэнерго» в 2007 году не создавало резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

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

2.9. Кредиты и займы

В бухгалтерской отчетности кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Основная причина привлечения кредитных ресурсов в 2007 году - это кассовые разрывы.

Кассовый разрыв представляет собой разницу между денежными средствами, ежемесячно получаемыми от потребителей электрической энергии и денежными средствами, ежемесячно направляемыми на оплату электрической энергии, купленной Обществом на НОРЭМе, а также оплату услуг по ее передаче.

Эти кредиты были краткосрочными - от 1 до 16 дней.

2.10. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и отражается в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных скидок, с предоставленных покупателям и иных обязательных платежей.

Выручкой от основного вида деятельности является продажа электроэнергии на оптовом и розничном рынках.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- дивиденды по мере объявления;
- доходы от участия в других организациях;
- доходы от реализации ОС, квартир и МПЗ;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от продажи ценных бумаг и пр.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в уставе Общества.

Добавочный капитал представлен суммой переоценки объектов основных средств, безвозмездно полученных ценностей и прочих статей за минусом отрицательного эмиссионного дохода, полученного в результате конвертации облигаций в акции.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается путем 5%-ых отчислений из чистой прибыли, согласно уставу ОАО «Самараэнерго».

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Информация об объектах основных средств по состоянию на 01.01.2007г. и 31.12.2007г. приведена в таблице.

Наименование	01.01.2007		31.12.2007	
	Первоначальная стоимость	Амортизация	Первоначальная стоимость	Амортизация
Здания, сооружения	3 480	350	5 504	254
Машины и оборудование	71 643	33 852	85 467	66 451
Транспорт	33 270	16 546	31 714	19 016
Другие	17 753	13 389	18 035	13 337
Земельные участки	40		50	
Итого	126 186	64 137	140 770	78 440

По состоянию на 31.12.2007г. по стр. 910 «Арендованные основные средства» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, отражены арендованные основные средства: нежилые помещения на сумму 126 712 тыс. руб.

Увеличилась первоначальная стоимость основных средств за отчетный период на 19 727 тыс. руб., в том числе за счет:

- ввода в эксплуатацию новых основных средств на сумму 16 070 тыс. руб.;
- ввода в эксплуатацию объектов строительства на сумму 3 657 тыс. руб.

Снижение произошло на 5 143 тыс. руб., в том числе за счет:

- реализации на сумму 4 704 тыс.руб.
- прочее списание на сумму 439 тыс. руб.

3.2. Незавершенное строительство (стр. 130 Бухгалтерского баланса)

На начало 2007 года затраты по незавершенному строительству составляли 3 333 тыс. руб.

В течение отчетного года произведено затрат на сумму 3 330 тыс. руб., введено в эксплуатацию объектов незавершенного строительства на сумму 3 657 тыс. руб.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2007 года осталось в незавершенном строительстве затрат на сумму 3 006 тыс. руб.:

- строительство гаража Кошкинского участка Красноярского отделения Самараэнерго в сумме 1 070 тыс. руб.;
- реконструкция административного здания в Похвистневском отделении Самараэнерго в сумме 1 472 тыс. руб.;

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2007 сумма долгосрочных финансовых вложений ОАО «Самараэнерго» составила 1 382 101

тыс. рублей. Расшифровка долгосрочных финансовых вложений представлена ниже.

тыс.руб.

№	Наименование	01.01.2007	Поступление	Выбытие	31.12.2007	Доля в УК на
Инвестиции в дочерние общества						
1	Акции ЗАО "АКПО"	266	-	266	-	
2	Акции ОАО "Предприятия социально-бытового назначения"	150	-	150	-	
3	Акции ОАО «ФТД Самараэнерго»	51	-	51	-	
Инвестиции в зависимые общества						
1	Доля ООО «Самарский сыр»	976	-	976	-	
2	Доля ООО «ЧОП «Энергозащита»	50	-	-	50	50
3	ОАО «Турбоэнергосервис»	40	-	-	40	40
Инвестиции в другие организации						
1	Акции ОАО «СФК Губерния»	150	-	150	-	
2	Акции ОАО «Стикс»	8,85	-	2,44	6,41	0,0948
3	Акции ОАО «Акор»	153	-	153	-	
4	Акции ОАО «Прима-банк»	515	-	515	-	
Прочие долгосрочные финансовые						
1	Акции ОАО "ЖИГУЛЕВСКАЯ ГЭС"	479 504	387 622	4 608	862 518	1,72
2	Акции ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"	2 518	743	453	2 808	0,0002
3	Акции ОАО "Самарская ТГК"	6 990	-	6 990	-	
4	Акции ОАО "Самарская МК"	6 916	-	-	6 916	0,77
5	Акции ОАО "Самарская РК"	6 987	-	6 987	-	
6	Акции ОАО "Волжской ТГК"	-	271 861	-	271 861	0,394
7	Акции ОАО "Волжской МРК"	-	86 018	-	86 018	0,3699
8	Акции ОАО "ТГК-5"	-	26	-	26	0,0001
9	Акции ОАО "ОГК-5"	-	158	-	158	0,0001
10	Векселя	197 618	87 640	133 556	151 702	
Итого		702 891	834 067	154 857	1 382 101	

Финансовые вложения в акции ОАО «СФК Губерния» в размере 150 тыс.руб. и ОАО «Прима-банк» в размере 515 тыс.руб. списаны во 2 квартале 2007 года, в связи с ликвидацией обществ по решениям арбитражного суда.

Финансовое вложение в акции ОАО «Стикс» в размере 8,85 тыс.руб. были уменьшены во 2 квартале 2007 года на 2,44 тыс. руб. в связи с конвертацией акций путем уменьшения номинальной стоимости акции.

Финансовые вложения в акции ОАО «Акор» в размере 153 тыс.руб. и в доли ООО «Самарский сыр» в размере 976 тыс. руб. списаны в 4 квартале 2007 года в связи с решением арбитражного суда.

Финансовые вложения в акции ЗАО «АКПО» в размере 266 тыс.руб. списаны в 4 квартале 2007 года, в связи со снятием с учета в ИФНС по Железнодорожному району г.Самары.

Финансовые вложения в акции ОАО «Предприятия социально-бытового назначения» в размере 150 тыс.руб. списаны в 4 квартале 2007 года, в связи с ликвидацией по решению учредителей.

Финансовые вложения в акции ОАО «ФТД Самараэнерго» в размере 51 тыс.руб. списаны в 4

квартале 2007 года, в связи с исключением из ЕГРЮЛ по решению МИ ФНС №18 по Самарской области.

В соответствии с требованиями п.20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002г., Общество проводит ежеквартальную переоценку акций. Данные по переоценке за 2007 год в разрезе кварталов приведены ниже в таблице.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого сумм переоценки за год
1	Акции ОАО "ЖИГУЛЕВСКАЯ ГЭС"	79 683	190 869	17 020	95 443	383 014
	обыкновенные	33 717	156 692	-4 608	69 054	
	привилегированные	45 966	34 177	21 628	26 389	
2	Акции ОАО РАО "ЕЭС РОССИИ"	630	66	386	113	290
	обыкновенные	630	66	386	113	
3	Акции ОАО "Волжской ТГК"	-	-	146 405	22 400	168 805
	обыкновенные	-	-	146 405	22 400	
4	Акции ОАО "Волжской МРК"	-	-	549	31 038	31 587
	обыкновенные	-	-	546	31 030	
	привилегированные	-	-	3	8	
5	Акции ОАО "ТГК-5"	-	-	-	17	17
	обыкновенные	-	-	-	17	
6	Акции ОАО "ОГК-5"	-	-	-	125	125
	обыкновенные	-	-	-	125	

Для переоценки стоимости акций ОАО «Жигулевская ГЭС» использовались данные фондовой биржи ОАО «РТС»

По остальным акциям использовались данные фондовой биржи ЗАО «ФБ ММВБ».

Финансовые вложения в акции ОАО "Самарская ТГК" в размере 6 990 тыс.руб. были списаны во 2 квартале 2007 года, в связи с ликвидацией ОАО «Самарская ТГК» в форме присоединения к ОАО «Волжская ТГК». Таким образом Общество стало владельцем акций ОАО «Волжская ТГК» на сумму 103 056 тыс.руб. Рыночная стоимость акций ОАО «Волжская ТГК» на 31.12.2007г. составляет 27 1861 тыс.руб.

Финансовые вложения в акции ОАО "Самарская РК" в размере 6 987 тыс.руб. были списаны во 2 квартале 2007 года, в связи с ликвидацией ОАО «Самарская РК» в форме присоединения к ОАО «Волжская МРК». Таким образом Общество стало владельцем акций ОАО «Волжская МРК» на сумму 54 431 тыс.руб. Рыночная стоимость акций ОАО «Волжская ТГК» на 31.12.2007 составляет 86 018 тыс.руб.

В 4 квартале 2007 году согласно программы реформирования РАО «ЕЭС России» Общество стало владельцем акций ОАО «ТГК-5» и ОАО «ОГК-5». Был произведен расчет стоимости акций по чистым активам для принятия к учету финансовых вложений в акции этих обществ.

Таким образом, стоимость акций для принятия к учету составила:

- ОАО «ТГК-5» - 9 тыс.руб.
- ОАО «ОГК-5» - 33 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2007г. рыночная стоимость акций:

- ОАО «ТГК-5» составляет 26 тыс.руб.
- ОАО «ОГК-5» составляет 158 тыс.руб.

В 2007 году долгосрочных векселей выбыло на сумму 133 556 тыс.руб. Выбытие связано с переводом векселей из долгосрочных в краткосрочные. Согласно учетной политики Общества перевод векселей из долгосрочных в краткосрочные осуществляется на 31.12.2007г. или на последний рабочий день отчетного года.

Поступило долгосрочных векселей в 2007 году на сумму 87 640 тыс. руб. Поступление связано с расчетами за электроэнергию.

В отчетном периоде Общество не начисляло резерв под обесценение ценных бумаг.

3.4. Краткосрочные финансовые вложения (стр. 250 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 года сумма краткосрочных финансовых вложений составила 972 022 тыс. руб.

(тыс. руб.)

№	Наименование финансового вложения	Стоимость по состоянию на 01.01.07	Поступление	Выбытие	Стоимость по состоянию на 31.12.07
1	Векселя	1 185 483	1 510 128	1 723 589	972 022
Итого		1 185 483	1 510 128	1 723 589	972 022

Движение векселей связано с финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Самараэнерго». Информация о движении векселей представлена ниже в таблице.

Наименование операции	Сумма, тыс.руб.
1. Поступление векселей за электроэнергию и компенсацию потерь	169 193
в том числе:	
ЗАО «ССК»	108 777
2. Поступление векселей по договорам новации	1 118 873
в том числе от	
ООО «Тройка Аудит»	809 383
ООО «Тренд»	309 490
3. Поступление по договорам уступки права требования	1 000
4. Поступление по договорам купли-продажи	87 506
5. Прочее поступление	133 556
Итого поступление	1 510 128
1. Выбытие векселей по операциям гашения	1 217 816
в том числе	
ООО «Тройка Аудит»	774 529
2. Выбытие векселей по договорам продажи	417 521
в том числе	
ООО «Тренд»	396 995
ОАО «Средневожжская сетевая компания»	20 526
3. Выбытие векселей за работы, услуги	88 252
Итого выбытие	1 723 589

3.5. Запасы (стр. 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. По состоянию на 01 января 2007 года их величина составляла 30 731 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2007 года их величина составляла 36 501 тыс. руб.

Увеличение остатка материально-производственных запасов за 2007 год на 5 770 тыс. руб. объясняется приобретением товарно-материальных ценностей для текущей производственной деятельности ОАО «Самараэнерго»: автомобильные шины, материалы для оргтехники и прочие.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (стр. 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является реализация электроэнергии, тарифы на которую устанавливаются Управлением по государственному регулированию и контролю в электроэнергетики Самарской области.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 230 Формы № 1 «Бухгалтерский баланс»

(тыс. руб.)

№	Наименование	Остаток задолженности на 01.01.07г	Остаток задолженности на 31.12.07г
1	Покупатели и заказчики	-	-
2	Авансы выданные	-	-
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	24184	16020
	Итого:	24184	16020

В составе прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007г. числится следующая задолженность:

- расчеты за квартиры - 11 557 тыс. руб.;
- расчеты по предоставленным займам – 3 038 тыс. руб.;
- прочие - 1 425 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 формы № 1 «Бухгалтерский баланс» представлена ниже:

(тыс. руб.)

№	Наименование	Остаток задолженности на 01.01.07г.	Остаток задолженности на 31.12.07г.
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. <i>задолженность за электрическую энергию</i> <i>прочие</i>	268 900 175 567 93 333	528 698 476 957 51 741
2	Авансы выданные, в т.ч. <i>поставщикам электрической и тепловой энергии</i> <i>поставщикам топлива</i> <i>поставщикам материалов</i> <i>строительным организациям</i> <i>ремонтным организациям</i> <i>поставщики услуг</i> <i>прочие</i>	69 059 9147 755 514 11 362 64 35 572 11 645	52 918 1927 657 342 58 7 48 685 1 242

3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы в т.ч. пеням, штрафам переплата по налогам и внебюджетным фондам прочие	428 552 21 405 275 005 132 142	756 132 12 598 581 486 162 048
	Итого:	766 511	1 337 748

Расшифровка дебиторской задолженности по контрагентам, платежи от которых ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по строкам Бухгалтерского баланса представлена ниже.

№	Наименование	Сумма на 31.12.2007, (тыс. руб.)
1	Покупатели и заказчики всего	528 698
	ООО «Сызранская городская электросеть»	39 368
	ЗАО «Самарские электрические сети»	37 212
	МУП «Энергетик»	17 237
	ООО «Тольяттиэнергосбыт»	17 214
	УМП «Департамент жилищно-коммунального хозяйства» г. Чапаевск	9 850
	Филиал ОАО «ВотГК» Самарская ГРЭС	9 152
	Челно-Вершинское МУП «Производственное объединение жилищ. коммун. хоз-ва	6 824
	Министерство обороны Кряжская КЭЧ	6 441
	Сызранская квартирно-эксплуатационная часть	11 865
	ООО «Сбыт-Энерго»	5 960
	Администрация г. Чапаевск (население)	5 841
	Колхоз им. Ленина Б.Черниговского р-на	5 593
	ЗАО «Кинельэнерго»	5 511
	МУП «Жилищно-эксплуатационная служба городского округа» г. Сызрань	5 407
	ОАО «Самараэнергоспецремонт»	15 580
	ЗАО «ЦФР» г. Москва	11 900
	МУП «Производственное объединение коммунального хозяйства» г. Тольятти	22 917
	ОАО «Волжская МРК»	10 182
	ЗАО «ССК»	11 712
	Прочие	272 932
2	Авансы выданные всего:	52 918
	ОАО «РЖД» филиал Энергосбыт	6 897
	ЗАО «Влада»	3 810
	ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперсАудит»	1 693
	ОАО «СМУЭК»	3 006
	ООО «Инвестиционная компания «Z-Трейдер»	30 314
	Учреждение Институт управления имуществом и экспертизы г. Москва	1 860
	Прочие	5 338
3	Прочие дебиторы всего:	756 132
	НДС с авансов полученных	32 626
	Штрафы, пени, неустойки (по исполнительным листам)	12 598
	Переплата в бюджет	581 486
	Расчеты по претензиям	10 178
	ОАО «Центральный московский депозитарий»	8 041
	ЗАО «ССК»	20 526
	Расчеты по возмещению расходов по передаче эл/энергии	67748
	Прочие	22 929
	Итого	1 337 748

По состоянию на 01 января 2007 года сумма резерва составляла 224 502 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2007 года сумма резерва отсутствует.

Изменение резерва в сторону уменьшения связано с отражением неиспользованного резерва в составе прочих доходов т.к. учетной политикой ОАО «Самараэнерго» на 2007г. не предусмотрено создание резерва по сомнительным долгам.

На конец года вся дебиторская задолженность (краткосрочная и долгосрочная) возросла в 1,71 раза и составила 1 353 768 тыс. руб., что обусловлено увеличением задолженности по статье покупатели и заказчики на 259 798 тыс. руб., а также задолженности по статье прочие дебиторы на 327 580 тыс. руб.

В 2007 году на основании Приказа № 393 от 28.12.2007 года списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на основании решений полномочного органа об исключении дебитора из ЕГРЮЛ на общую сумму 47 745 тыс. руб. за счет прочих расходов.

3.7. Займы и кредиты (стр. 610 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007г. в бухгалтерском учете отражена задолженность по кредиту в сумме 254 600 тыс. руб. Указанные кредитные ресурсы привлекались в ОАО «Альфа-Банк» филиал «Самарский» и филиале ГПБ г. Самара для своевременных расчетов по закупке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии в связи с кассовым разрывом.

3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками за поставленную эл/энергию, за оказанные услуги строительными и ремонтными организациями, другим поставщикам за поставленные МПЗ, задолженность по оплате труда перед персоналом, задолженность перед внебюджетными фондами, перед бюджетом, задолженность по авансам полученным, прочая кредиторская задолженность в состав которой входит НДС в неоплаченной продукции.

(тыс. руб.)

Наименование	Стр. баланса	Остаток задолженности на 01.01.07г.	Остаток задолженности на 31.12.07г.
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего в том числе:	620	1 214 270	1 094 978
Поставщики и подрядчики в том числе: <i>прочим поставщикам электрической и тепловой энергии</i>	621	48 020	422 934
<i>строительным организациям</i>		14 405	96 714
<i>ремонтным организациям</i>		173	1 653
<i>поставщикам газа</i>			199
<i>поставщикам иного топлива</i>		270	86
<i>другим поставщикам и подрядчикам</i>		33 172	324 282
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	-	-
По оплате труда перед персоналом организации	624	16 692	39 532

Задолженность перед внебюджетными фондами из нее перед:	625	4 292	10 312
Пенсионным фондом		3 592	7 694
Фондом обязательного медицинского страхования		545	1 168
Фонд социального страхования		155	458
пени, штрафы в государственные внебюджетные фонды		-	992
Задолженность перед бюджетом из нее:	626	701 977	370 501
федеральный бюджет		165 217	38 318
бюджеты субъектов федерации		457 452	307 084
местный бюджет		79 308	25 099
Авансы полученные в том числе:	627	345 556	208 324
от потребителей электрической энергии		345 547	205 914
прочие полученные авансы		9	2 410
Прочие, в том числе	628	97 733	43 375
НДС в неоплаченной продукции		34 206	13 135
прочие кредиторы		63 527	30 240

По сравнению с 2006 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 119 292 тыс. руб. (9,83%) за счет снижения:

- задолженности перед бюджетами по налогам и сборам на 331 476 тыс. руб. (47,22%);
- задолженности по авансам, полученным на 137 232 тыс. руб. (39,71%);
- задолженности перед прочими кредиторами на 33 287 тыс. руб. (52,4%).

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности по наиболее крупным контрагентам (тыс. руб.):

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	1 094 978
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	422 934
из них	
1. ЗАО «Газаудит»	1 454
2. ЗАО «ЦФР» г.Москва	96 714
3. ЗАО «Самарские городские электрические сети»	14 211
4. ЗАО «Энергетика и связь строительства»	1 932
5. ООО «Энергонефть»	2 143
6. ЗАО «Средневожская сетевая компания»	9 224
7. ОАО «Волжская МРК»	283 482
8. ОАО «Волжская ТГК»	2 340
9. Прочие	11 974
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	39 532
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	10 312
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	370 501
из них:	
1. федеральный бюджет	38 318
2. бюджет субъектов РФ	307 084
3. местный бюджет	25 099

Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (стр.622+623+627 баланса)	208 324
из них	
1. ОАО «Межрегионэнергообит»»	15 810
2. ООО «РН-Энерго»	62 748
3. ЗАО «Новокуйбышевская нетехимическая компания»	9 172
4. ОАО «Жигулевские стройматериаль»	8 152
5. ООО «РН-Энерго» НГДУ	7 818
6. ЗАО «ТАРКЕТТ»	3 121
7. МУП г. Самара «Самараводоканал»	2 907
8. ЗАО «РЕТАЛ» Самарский ф-ал	2 757
9. ОАО Международный аэропорт «Курумоч»	1 883
10. ОАО «Самарский стройфарфор»	1 857
11. ЗАО «Энергосервисная компания»	3 189
12. ООО «НОВАТЭК-ПОЛИМЕР»	1 798
13. ООО «Газпром ПХГ»	1 779
14. ОАО «МЕТАЛЛИСТ-САМАРА»	1 717
15. Филиал ООО «Кока-Кола ЭйчБиси Евразия»	1 592
16. ОАО «Самарский подшипниковый завод»	1 520
17. Филиал ОАО «Пивоваренная компания Балтика»-«Балтика-Самара»	1 509
18. Сызранская КЭЧ	1 398
19. ЗАО «Меркурий»	1 200
20. ОАО «Пластик»	2 587
21. ОАО «ТЯЖМАШ»	3 892
22. ОАО «Промсинтез»	1 194
24. ООО «Технолайн»	1 169
25. ЗАО «Самарский кислородный завод»	1 109
26. ЗАО «САНЕКО»	1 073
28. Прочие	65 373
Прочие кредиторы, всего (строка 628 баланса)	43 375
из них	
1. НДС в неоплаченной продукции	13 135
2. ОАО «Сызранская городская электросеть»	13 563
3. ОАО «РЖД» филиал Энергосбыт	5 043
4. Прочие	11 634

Уменьшение краткосрочной кредиторской задолженности по расчетам с бюджетом по состоянию на 31.12.2007г. на сумму 331 476 тыс. руб. произошло в результате восстановления ранее начисленных сумм налогов и сборов, пеней и штрафов по ВМП за 2002-2004 гг.

3.9 Уставный капитал (стр. 410 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей.

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 рублей;
- 3 538 928 532 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 рубля.

Государственные регистрационные номера, присвоенные 02.11.2006г. года ФСФР России выпуску обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А и 2-02-00127-А соответственно.

В течение 2007 года размер уставного капитала ОАО «Самараэнерго» не изменялся.

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2007г. составил 889 952 тыс. руб. в т.ч.

Вид акций	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 538 928 532	884 732
Привилегированные акции	521 993 080	5 220
ИТОГО:	4 060 921 612	889 952

3.10 Добавочный капитал (стр. 420 Бухгалтерского баланса)

В 2007г. «Добавочный капитал» уменьшился в результате реализации ОС на сумму дооценки по ОС при их выбытии в размере 1 081 тыс. руб.

3.11. Резервный капитал (стр. 430 Бухгалтерского баланса)

Отчисления в резервный капитал в течение 2007 года не производились.

3.12. Непокрытый убыток прошлых лет (стр. 465 Бухгалтерского баланса)

Показатель «Непокрытый убыток прошлых лет» уменьшился на общую сумму 1 081 тыс. руб. в результате изменения дооценки ОС при их выбытии (реализации).

3.13. Основные дочерние и зависимые общества

По состоянию на 01.01.2007 года ОАО «Самараэнерго» имело следующие дочерние и зависимые общества:

Дочерние общества ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 01.01.2007 года;

	Наименование дочернего общества	Доля в УК %	Местонахождение	Вид деятельности
1	ОАО «Предприятия социально - бытового назначения»	100	Самара, Чапаевская, 127	Эксплуатация объектов соцкультбыта
2	ЗАО «АКПО»	97,8	443114, г. Самара, 1-й переулок, 55	Антикоррозийное покрытие труб
3	ОАО «ФТД Самараэнерго»	51	443099 г. Самара, ул. Ленинградская, д.16	Торговая деятельность.

Зависимые общества ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 01.01.2007 года:

№	Наименование зависимого общества	Доля в УК, %	Местонахождение	Вид деятельности
1	ООО «ЧОП Энергозащита»	50	Россия, г. Самара, ул. Маяковского, 15	Охранная деятельность
2	ОАО «Турбоэнергосервис»	40	443052 г. Самара, Проспект Кирова, 53А	Разработка и сбыт тепловых электростанций на основе газотурбинных двигателей
3	ООО «Самарский сыр»	31,31	446253 Самарская область Нефтегорский район с. Бариновка	Строительство маслосырзавода

ОАО «Предприятия социально-бытового назначения» было ликвидировано, о чем в ЕГРЮЛ 06.11.2007г. была внесена запись.

В отношении ЗАО «АКПО» была получена справка ИФНС по Железнодорожному району города Самары об отсутствии в ЕГРЮЛ указанной организации и о снятии с учёта ЗАО «АКПО» 28.05.2002 года в связи с его банкротством.

ОАО ФТД «Самараэнерго» было ликвидировано 14.11.2007 года с внесением в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности юридического лица.

В соответствии с решением Арбитражного суда Самарской области 15.11.2002 года о завершении конкурсного производства в отношении ООО «Самарский сыр» в ЕГРЮЛ была внесена запись о ликвидации указанной организации.

Таким образом, по состоянию на 31.12.2007г. Общество не имеет дочерних обществ.

Зависимые общества ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2006 года:

№	Наименование зависимого общества	Доля в УК	Местонахождение	Вид деятельности
1	ООО «ЧОП Энергозащита»	50	Россия, г. Самара, ул. Маяковского, 15	Охранная деятельность
2	ОАО «Турбоэнергосервис»	40	443052 г. Самара, Проспект Кирова, 53А	Разработка и сбыт тепловых электростанций на основе газотурбинных двигателей

3.14. 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 и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

В 2007 году ОАО «Самараэнерго» осуществляло деятельность по продаже электрической энергии. Прочие доходы и расходы приведены с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Расшифровка доходов от обычных видов деятельности представлена в таблице (тыс. руб.)

Наименование показателя	2006 г.	2007 г.	Отклонение	
			сумма	%
Выручка от продажи всего:	21 684 415	25 060 352	3 375 937	15,57
в том числе :				

электроэнергии	21 643 019	25 056 976	3 413 957	15,77
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	1 624	3 355	1 731	106,59
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	39 772	21	- 39 751	99,9

Доходы от обычных видов деятельности в 2007 году возросли по сравнению с 2006 годом на 3 375 937 тыс. руб. Это обусловлено следующими причинами:

- увеличением объема реализации электроэнергии - на 3 413 957 тыс. руб. или 15,77%;
- увеличением объема реализации прочих товаров и услуг промышленного характера - на 1 731 тыс. руб. или 106,59%.

Расшифровка расходов по обычным видам деятельности представлена в таблице (тыс. руб.):

	2006 г.	2007 г.	Отклонение	
			сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21 419 098	25 309 297	3 890 199	18,18,
в том числе проданных:				
электроэнергии	21 383 298	25 307 054	3 923 756	18,34
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	1 243	2 243	1 000	80,45
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	34 557		-34 557	100

Себестоимость в отчетном году относительно предыдущего увеличилась на 3 890 199 тыс. руб. Это отклонение объясняется следующими факторами:

стоимость покупной энергии в 2007 году увеличилась относительно 2006 года на 21,53% в результате роста отпуска в сеть на 2,3% и тарифа на покупку на НОРЭМ на 21,45% (в том числе в связи с либерализацией рынка);

стоимость транспортировки электроэнергии в 2007 году увеличилась относительно 2006 года на 21,53% в результате роста полезного отпуска на 2,59% и роста тарифа на передачу на 16,99% (в том числе в связи изменения структуры по уровням напряжения);

3.15. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов представлена в таблице (тыс. руб.):

	2007г.	2006г.
Прочие доходы, всего	2 934 758	3 884 581
в том числе:	592	3 538
- от реализации ОС, квартир, МПЗ и иных активов		
- от продажи ценных бумаг	1 915 970	2 885 700
- прибыль прошлых лет	24 134	9 833
- пени, штрафы по решению суда	1 848	1 263
- кредиторская задолженность более 3-х лет	7 306	13
- имущество оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	1 979	1 845
- доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		
- суммовые разницы, (курсовые)	15	9
- неиспользованный резерв по сомнительным долгам	224 502	580 198
- доходы от переоценки акций	588 899	328 730
- доход по доверительному управлению		2 617

- доход от списания НИОКР	877	3 817
- уступка прав требования долга	10 360	42 080
- арбитражные доходы	2 267	1 758
- поступления от возмещения причиненных убытков	9718	2 007
- льгота по налогу на имущество (имущество мобилизационного назначения)	144 500	
- чрезвычайные доходы		109
- прочие	1 791	21 064
Прочие расходы, всего	1 981 152	3 612 956
в том числе:	1 745 522	2 931 051
- от реализации ценных бумаг		
- от реализации ОС, квартир, МПЗ и иных активов	65	3 272
- налог на имущество		14 026
- услуги банков	68 622	68 723
- убытки прошлых лет	5 375	54 170
- резерв по сомнительным долгам		224 502
- дебиторская задолженность более 3-х лет	47 745	6 456
- содержание социальной сферы за счет прибыли	36	175
- остаточная стоимость списанных - ОС		
- выбытие активов без дохода		353
- передача имущества в муниципальную собственность	730	961
- пени, штрафы, присужденные по решению суда	18	1 451
- судебные издержки	2 639	1 201
- хищения, недостачи	39	1 839
- расходы на проведение спортивных мероприятий	1 240	676
- расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		23
- расходы на благотворительность	878	-
- чрезвычайные расходы		79
- возмещение причиненного ущерба	2 729	1 871
- договоры уступки прав требования долга	10 360	42 080
- расходы по выполнению работ НИОКР		249
- расходы по доверительному управлению		247
- расходы по депозитарию	2 128	3 268
- возмещение убытков		114
- расходы из прибыли, не влияющие на налог, отражаемые согласно ПБУ 18/02	93 026	255 865
- погашение стоимости квартир		18
- прочие		286

В составе прочих расходов из прибыли: до состоянию на 31.12.2006 г., не влияющие на налог и отражаемые согласно ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в размере 93 026 тыс. руб. отражены следующие виды расходов:

Наименование	Сумма (тыс. руб.)
Услуги СМУЭК	25 491
Списание НДС и СН	7 896
Услуги непроизводственного характера	29 514
Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	3 335
Расходы по сданным в аренду объектам	1 753
Денежные выплаты и льготы пенсионерам (работникам)	7 641
Износ ОС и НА непроизводственного назначения	448
Льготы по транспортным расходам работникам	2 920
Лечение и оздоровление работников, членов их семьи и пенсионеров	1 398
Отчисления профкому	1 425
Расходы на рекламно - информационное обслуживание	2 403
Прочие	8 802
Итого	93 026

Подробная информация об услугах ОАО «СМУЭК» раскрыта в п.3.20 «Аффилированные лица» пояснительной записки.

По итогам 2007 года прочие доходы по сравнению с 2006 годом уменьшились на общую сумму 949 823 тыс. руб.

Снижение доходов объясняется следующими основными изменениями:

- уменьшились доходы продаж ценных бумаг на 969 730 тыс. руб.;
- уменьшилась сумма неиспользованного резерва по сомнительным долгам на 355 636 тыс. руб.;
- уменьшились доходы по доверительному управлению на 2 617 руб.;
- уменьшились доходы от операций по договорам уступки на 31 720 тыс. руб.

Прочие расходы в 2007 году также уменьшились по сравнению с 2006 годом на общую сумму 1 631 804 тыс. руб., а именно:

- уменьшились расходы по реализации ценных бумаг на 1 185 529 тыс. руб.;
- от реализации ОС, МПЗ и других активов на 3 207 тыс. руб.;
- уменьшились убытки прошлых лет на сумму 48 795 тыс. руб.;
- снизилась сумма созданного резерва по сомнительным долгам на 224 502;
- уменьшились расходы, не влияющие на налог на прибыль, отраженные согласно ПБУ 18/02 на 162 839 тыс. руб.;

3.16. Налоги

НДС

Для целей налогообложения учет выручки по НДС Обществом производится в соответствии с гл. 21 Налогового кодекса РФ. В соответствии с п.1 ст. 167 Налогового кодекса РФ датой реализации признается наиболее ранняя из следующих дат: 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав; 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), имущественных прав. Обществом обеспечено раздельное ведение учета расходов на покупку и реализацию товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению освобожденных от налогообложения).

В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными (тыс. руб.):

	Сумма налога по выручке от реализации товаров (работ, услуг) за 2006 год		Сумма налога по выручке от реализации товаров (работ, услуг) за 2007 год		Отклонение тыс.руб.
	ст. 167 НК РФ – налог, начисленный при отгрузке товаров; получении частичной оплаты в счет предстоящих поставок	п.2ст.2 ФЗ№119-ФЗ от 22.07.2005г. налог поступившей оплаты за товары (работы, услуги), отгруженные до 01.01.2006г.	ст. 167 НК РФ – налог, начисленный при отгрузке товаров; получении частичной оплаты в счет предстоящих поставок	п. ст.2 ФЗ№119-ФЗ от 22.07.2005г. налог поступившей оплаты за товары (работы, услуги), отгруженные до 01.01.2006г.	
НДС	6 403 989	110 384	7 454 299	15 206	955 132

Анализ вышеприведенных данных показывает, что за 2007 год сумма налога на

добавленную стоимость, исчисленная Обществом с выручки для целей налогообложения НДС, увеличилась на 955 132 тыс.руб. или на 14,7 % по сравнению с 2006 годом. Указанный рост объясняется увеличением количества потребителей, изменением тарифов в сторону увеличения в связи с внесением изменений в Постановление Правительства №643 от 22.10.2003г. и переходом к новому порядку функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в течение 2006 года, а также введением в действие Постановления Правительства РФ от 31.08.2006г. №530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».

Налог на прибыль

Учет доходов и расходов для целей налогообложения налогом на прибыль Обществом производится в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса РФ по методу начисления.

В целом за 2007 год прибыль Общества по данным налогового учета снизилась в 1,7 раза по сравнению с аналогичным периодом за 2006 год, (в 2006 году показатель прибыли составлял 315 332 тыс.руб., в 2007 году убыток составил 198 630 тыс.руб.). В то же время по данным налогового учета, при одновременном увеличении доходов от реализации на 26,2% уровень расходов от реализации увеличился на 18 %. При этом полученный убыток от основной деятельности объясняется следующими причинами: проведенной реорганизацией Общества в 1 квартале 2006 года в форме выделения, а также в связи с изменением порядка функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности) в течение 2006 года (внесены изменения в Постановление Правительства № 643 от 22.10.2003 г., введено в действие Постановление Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»).

Снижение прочих доходов в 2007 году по данным налогового учета по сравнению с 2006 годом в 10,6 раза (с 2 209 918 178 тыс. руб. до 208 027 202 тыс. руб.) сложилось по следующим причинам: восстановления резерва по сомнительным долгам на сумму 265 314 тыс.руб., прочих внереализационных доходов 1 863 315 тыс.руб. в течение 2006 года, что объясняется проведенной реорганизацией Общества в 1 квартале 2006 года в форме выделения и переходом части имущества, прав и обязанностей Общества к выделенным обществам по данным разделительного баланса. В течение 2007 года прибыль от указанных видов внереализационных доходов у Общества отсутствует, резерв по сомнительным долгам в целях налогового учета в 2007 году не формировался.

Снижение уровня прочих расходов в 2007 году по сравнению с 2006 годом на 52,6 % или на 151 108 тыс. руб. (с 318 579 тыс. руб. до 167 471 тыс. руб.) по данным налогового учета объясняется следующими причинами: проведенной реорганизацией Общества в 1 квартале 2006 года в форме выделения и переходом части имущества, прав и обязанностей Общества к выделенным обществам по данным разделительного баланса. В течение 2007 года указанные виды внереализационных расходов у Общества отсутствуют, либо уменьшился объем данных затрат.

В соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в бухгалтерской отчетности отражено различие налога на бухгалтерскую прибыль, признанную в бухгалтерском учете от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в бухгалтерском учете и отраженного в налоговой декларации. Разница, образовавшаяся в

5d

результате применения различных правил признания доходов и расходов состоит из постоянных и временных разниц.

Существенное влияние на формирование финансового результата, оказали постоянные разницы, возникшие в результате непризнания в качестве расходов и доходов для целей налогообложения по налогу на прибыль взносов на негосударственное пенсионное обеспечение, корректировок доходов и расходов прошлых лет, доходов и расходов по операциям с ценными бумагами, доходов от неиспользованного резерва по сомнительным долгам и выплатам социального характера.

Постоянные разницы привели к образованию в 2007 году постоянного налогового актива в размере 214 914 тыс. руб. и постоянного налогового обязательства в размере 27 135 тыс. руб.

Вычитаеые временные разницы

В 2007г. общая сумма вычитаеых временных разниц, повлекших за собой увеличение (начисление) отложенных налоговых активов составила 12 820 тыс. руб.

При этом сумма уменьшения (погашения) вычитаеых временных разниц в 2007 году составила 3 364 тыс. руб.

Вычитаеые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль процентов (дисконта) по ценным бумагам, амортизации основных средств, РБП, полученным дивидендам и прочие разницы.

Налогооблагаеые временные разницы

В 2007 году общая сумма налогооблагаеых временных разниц, повлекших за собой увеличение (начисление) отложенных налоговых обязательств составила 3 926 тыс. руб.

При этом сумма уменьшения (погашения) налогооблагаеых временных разниц в 2007 году составила 4 735 тыс. руб.

Налогооблагаеые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль следующих операций: учета спецдежды, процентов по кредитам, амортизация ОС, РБП и прочие расходы.

Также разницы в определении прибыли до налогообложения (налогооблагаемой базы) в целом сложились по причине разного подхода для признания доходов и расходов согласно ПБУ 18/02. Основными показателями разниц в 2007 году были: рыночная переоценка ценных бумаг для целей бухгалтерского учета (ПБУ 19/02).

Подробная информация о движении налоговых разниц представлена в таблице:

(тыс. руб.)

Строка 148 «Отложенные налоговые активы»	
1. Сальдо на 01.01.2007 г.	6116
2. Начислено (стр.143 Формы № 2)	12820
3. Списано (стр. 143 Форма № 2)	(3364)
4. Списано (стр. 15008 Форма №2)	(2)
5. Сальдо на 01.01.2008 г.	15570
Строка 515 «Отложенные налоговые обязательства»	
1. Сальдо на 01.01.2007 г.	8419
2. Начислено (стр.144 Форма № 2)	3926
3. Списано (стр. 144 Форма № 2)	(4735)
4. Списано (стр.15007 Форма № 2)	270
5. Сальдо на 01.01.2008 г.	7880

3.17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на одну акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев обыкновенных акций.

Она рассчитывается 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 за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, объявленным или начисленным по итогам отчетного года. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции общества, выкупленные (приобретенные) у акционеров, не учитывались. Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию за 2007 год представлен в таблице.

Наименование показателя	2007 год
Чистая прибыль отчетного года, руб.	1 231 785 000
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчетный период, руб.	-
Базовая прибыль, руб.	1 231 785 000
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, шт.	3 538 928 532
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	0,3480

Для определения разводненного убытка на одну акцию средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении корректируется с учетом потенциально возможного конвертирования в обыкновенные акции всех конвертируемых ценных бумаг. ОАО «Самараэнерго» дважды, в 1995 и в 1996 гг., выпускало конвертируемые облигации. К настоящему моменту все выпуски конвертируемых облигаций ОАО «Самараэнерго» погашены, таким образом прибыль на одну акцию не разводняется. Расчет разводненной прибыли на акцию за 2007 год представлен в таблице:

Наименование показателя	2007 год
Чистая прибыль отчетного года, руб.	1 231 785 000
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчетный период, руб.	-
Разводненная прибыль, руб.	1 231 785 000
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, шт.	3 538 928 532
Разводненная прибыль на одну акцию, руб.	0,3480

3.18. Аффилированные лица

Информация об аффилированных лицах раскрыта в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Приказом Минфина № 5н от 13 января 2000 года «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах (ПБУ 11/2000)».

На 31.12.2007г. состояние списка аффилированных лиц ОАО «Самараэнерго» следующее:

№п/п	Полное фирменное наименование	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Дата наступления основания (оснований)
------	-------------------------------	--	--

1	Бойко Наталья Григорьевна	г.Москва	29.06.2007
2	Матюнина Людмила Романовна	г.Москва	29.06.2007
3	Никонов Василий Владиславович	г.Самара	29.06.2007
4	Ремезенцев Борис Федорович	г.Самара	29.06.2007
5	Ример Юрий Миревич	г.Самара	29.06.2007
6	Свиридов Игорь Владимирович	г.Самара	29.06.2007
7	Сотников Валерий Владимирович	г.Москва	29.06.2007
8	Улановская Елена Николаевна	г.Москва	29.06.2007
9	Шашков Алексей Владимирович	г.Самара	29.06.2007
10	Щеглов Марат Георгиевич	г.Москва	29.06.2007
11	ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания»	г. Самара, ул. Маяковского,15	08.06.2001
11	ОАО «Саратовэнерго»	г.Саратов, ул.Чернышевского, 124	30.08.2001
13	ОАО «Ульяновскэнерго»	г.Ульяновск, ул.Промышленная, д.5	30.08.2001
14	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101,корп.3	09.04.1991 5.04.1994
15	Дочерние и зависимые общества РАО «ЕЭС России»	-	-
16	ОАО «Турбозенергосервис»	г.Самара, пр.Кирова, 53а	03.08.1998
17	ООО «Частное охранное предприятие "Энергозащита»	г.Самара, ул.Маяковского, 15	25.08.1998
18	Краснопевцева Влада Сергеевна	г.Москва	01.06.2007
19	Коваленко Андрей Игоревич	г.Москва	01.06.2007
20	Евсеевская Елена Владимировна	г.Москва	01.06.2007
21	Селиверстова Татьяна Александровна	г.Москва	01.06.2007
22	Лукьянова Марина Михайловна	г.Москва	01.06.2007
23	Яковицкая Екатерина Михайловна	г. Москва	01.06.2007

Продажи аффилированным лицам:

В отчетном году ОАО «Самараэнерго» свою продукцию (услуги) аффилированным лицам не продавало.

Закупки у аффилированных лиц:

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

(тыс.руб)

	2007г.	2006г.
ОАО «СМУЭК»	30079	135880
ОАО РАО «ЕЭС России»	662923	1034469
ОАО «Третья генерирующая компания опт.рынка электроэнергии»	283727	50265
ОАО «Экспериментальная ТЭС»	74385	97401
ОАО «ГидроОГК»	2671953	119712
ОАО «Загорская ГАЭС»	39819	126742
ОАО «ВОТГК»	10337283	8674105
ОАО «Четвертая генерир.компания опт. рынка электроэнергии»	236395	84562
ОАО «ОГК-1»	69704	8804
Кузбасское ОАО энергетики и электрофикации»	1069	23721
ОАО «Шестая генерир.компания опт.рынка электроэнергии»	193681	28735
ОАО «Башкирэнерго»	3063	298394
ООО «Вторая генерирующая компания»	116021	
Итого:	14720102	10682790

ОАО «СМУЭК» в 2007 году оказывало услуги по управлению ОАО «Самараэнерго» согласно

заключенному договору. Отчисления производились в виде компенсации расходов и расходов за эффективное управление ОАО «Самараэнерго».

С ОАО «ЕЭС России» заключен договор по оказанию услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России.

Со всеми другими аффилированными лицами операции заключались в рамках договоров на приобретение электрической энергии и мощности на НОРЭМе.

Операции проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги оплачивались по фактическим затратам исполнителя.

Займы, предоставленные аффилированным лицам.

В 2007 году займы аффилированным лицам не предоставлялись.

В марте 2007г. погашена ссуда членом Совета Директоров ОАО «Самараэнерго», выданная ему в 2000 году, на сумму 1 250 тыс. руб.

Вознаграждения директорам

В течение 2007 года Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 2 680 тыс. руб., в течение 2006 года – 9 530 тыс. руб. В соответствии с действующим в обществе «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Самараэнерго» вознаграждение устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли, а так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

По состоянию на 31.12.2007г. задолженность учредителям по дивидендам составила 10 045 тыс. руб.

3.19.Информация по сегментам.

Общество осуществляет свою деятельность в одном операционном и географическом сегменте.

Операционный сегмент - основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии и мощности на НОРЭМе и ее продажа оптовым и розничным потребителям.

Географический сегмент - Общество осуществляет свою деятельность в географическом сегменте г. Самара и Самарская область.

3.20.События после отчетной даты

Вознаграждение директорам

В 2007 году Общество выплатило членам Совета директоров Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 2680 тыс. руб. Список членов Совета директоров и дирекции Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Дивиденды

В 2007 году годовым общим собранием акционеров Общества были приняты следующие решения о выплате дивидендов:

не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 2006 года;

выплатить дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 1 квартала 2007 года в размере 0,026568 руб. на одну обыкновенную и привилегированную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Эмиссия новых акций ОАО «Самараэнерго» в 2008 году не планируется.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол №261 от 28.09.2007 г.) утверждены варианты распоряжения пакетами акций ТГК , находящихся на балансе энергосбытовых компаний. Во исполнение указанного решения в 2008 году будет решен вопрос о прекращении участия Общества в ОАО «Волжская ТГК» путем реализации акций ОАО «Волжская ТГК» на открытом аукционе с открытой формой подачи предложения по цене.

3.21. Условные обязательства

В ОАО «Самараэнерго» не зарегистрировано договоров поручительства за третьих лиц, по которым бы ожидалось возникновение каких-либо существенных обязательств.

Общество участвует в арбитражном процессе по результатам выездной налоговой проверки за 2003-2004гг.

Согласно Решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 г. Москвы № 5/14 от 26.03.2007г. подлежат уплате суммы налогов и сборов в размере 439 620 тыс. руб., и пени за несвоевременную уплату налогов и сборов в размере 117 181 тыс. руб., штрафные санкции за неполную уплату налогов 83 113 тыс. руб..

Результаты Арбитражных процессов с большой долей вероятности могут оказать существенное влияние на финансовое положение Общества (в сторону улучшения). Так, по результатам арбитражного процесса (Постановление апелляционного суда от 13.12.2007г.) Обществом произведено сторно сумм доначисленных налогов в размере 439 207,7 тыс.руб.

Таблица.

Расшифровка претензий налоговой инспекции, статуса и сумм доначисленных налогов за период с 01.01.2003г. по 31.12.2004г. (тыс. руб.:

№ пп	Наименование налога	Сумма доначисленного налога	Сумма пени	Сумма штрафа
1.	Налог на прибыль	428 373,2	112 494,9	81 136,9
2.	Налог на имущество	8 610,4	3 858,6	1 772,1
3.	Налог на пользователей автомобильных дорог	28,5	11,0	5,7
4.	НДФЛ	7,8	19,2	3,3
5.	ЕСН	2 600,6	797,8	403,3

6.	Штраф по ст.126 НК РФ			
7	Итого:	439 620,4	117 181,4	83 112,6

Управляющий

Сойфер МВ

Главный бухгалтер

Есина Л.В.





FIABCI - RUSSIA



ИНСТИТУТ
ИТАР
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ
АУДИТОРОВ



ЭНПИ[®] КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553

E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-023-03-09

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

**Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации "Самараэнерго"
за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно**

Москва 2009 г. Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Акционерам ОАО "Самараэнерго"

Сведения об аудиторке:

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН /КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	(495) 952-10-41, 954-47-26
Телефакс	(495) 954-47-26
Лицензии	– на осуществление аудиторской деятельности № Е004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок до 2013 года; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2008, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАА)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"
ИНН/КПП	6315222985/631701001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 31.08.2000 Номер свидетельства о государственной регистрации – 1616 Регистрирующий орган – Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Ленинскому району г.Самары. Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1026300956131 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 15.08.2002
Место нахождения	443099, г. Самара ул. Ленинградская, д.27
Почтовый адрес	443099, г. Самара ул. Ленинградская, д.27
Телефон	(846) 279-66-00



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Самараэнерго" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"



Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К002828 с
неограниченным сроком действия)

В.Ю. Скобарев

О.М. Сорокина

25 марта 2009 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

Организация **САМАРАЭНЕРГО**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
443099, г.Самара, ул.Ленинградская, д.27

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	102504
ИНН	6315222985
по ОКВЭД	51.56.4
по ОКОПФ\ОКФС	47\34
по ОКЕИ	384

Дата утверждения

Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	531	23
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	34	23
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	497	-
Основные средства		120	62 330	66 904
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	50	50
здания, машины и оборудование, сооружения		122	57 582	61 871
другие виды основных средств		123	4 698	4 983
Незавершенное строительство		130	4 860	1 499
в том числе				
оборудование к установке		13001	1 854	-
вложения во внеоборотные активы		13002	3 006	1 499
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 382 101	338 579
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	90	90
инвестиции в другие организации		143	6	6
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	1 382 005	338 483
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	15 570	7 194
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	1 465 392	414 199

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	36 501	32 646
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	11 662	10 859
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	-	-
другое технологическое топливо		21104	-	-
запасные части		21105	5 508	5 869
прочие сырье и материалы		21107	6 154	4 990
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	2 006	141
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	22 833	21 646
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	461 474	325 649
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	185 236	128 315
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	16 020	13 327
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	16 020	13 327
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	16 020	13 327
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	1 337 748	2 258 966
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	528 698	1 490 261
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	19 549	35 526
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	19 774	40 538
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	437 634	1 389 679
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	51 741	24 518

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	52 918	28 487
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	1 927	5 336
поставщикам топлива		24502	657	1 253
поставщикам материалов		24503	342	393
строительным организациям		24504	58	2 169
ремонтным организациям		24505	7	-
поставщикам услуг		24506	48 685	13 791
прочие авансы выданные		24507	1 242	5 545
прочие дебиторы		246	756 132	740 218
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	12 598	9 229
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	178 346	90 662
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	366 333	326 821
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	36 807	36 849
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	-	332
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	162 048	276 325
Краткосрочные финансовые вложения		250	972 022	700 418
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	972 022	700 418
Денежные средства		260	291 586	897 410
в том числе:				
касса		261	-	3
расчетные счета		262	102 729	607 344
валютные счета		263	-	218 511
прочие денежные средства		264	188 857	71 552
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	188 853	71 549
денежные документы		26402	4	3
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	3 115 351	4 228 416
Баланс		300	4 580 743	4 642 615

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	889 952	889 952
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	5 220	5 220
в акциях обыкновенных		41002	884 732	884 732
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	1 161 585	1 161 236
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	204 437	204 437
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	204 437	204 437
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	955 894	906 777
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	71 065
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	3 211 868	3 233 467
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	7 880	7 913
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	7 880	7 913
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	254 600	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	254 600	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	1 094 978	1 387 029
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	422 934	738 956
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	96 714	176 401
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	-	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	86	50
строительным организациям		62106	1 653	1 169
ремонтным организациям		62107	199	307
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	324 282	561 029
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	39 532	25 024
в том числе:				
текущая		62401	39 532	25 024
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	10 312	10 561
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	7 694	8 495
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	1 168	1 053
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	458	87
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	992	926
задолженность по налогам и сборам		626	370 501	31 300
задолженность перед бюджетом текущая		62610	370 501	31 300
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	38 318	1 617
бюджетам субъектов РФ		62602	307 084	24 263
местным бюджетам		62603	25 099	5 420
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	208 324	551 402
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	205 914	549 586
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	-	-
прочие полученные авансы		62703	2 410	1 816
прочие кредиторы		628	43 375	29 786
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	13 135	1 469
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	30 240	28 317

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	10 045	9 600
Доходы будущих периодов		640	1 372	1 196
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	3 410
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	1 360 995	1 401 235
БАЛАНС		700	4 580 743	4 642 615

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	126 712	147 257
<i>в том числе по лизингу</i>		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	621 190	648 187
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	3
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2008 года

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.
443099 г. Самара, ул. Ленинградская, д. 2/1

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2009\01\31
по ОКПО	102504
ИНН	6315222985
по ОКДП	51.56.4
по ОКОПФ\ОКФС	4734
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	28 115 369	25 060 352
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		011	-	-
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		012	-	-
<i>теплоэнергии</i>		013	-	-
		014	-	-
<i>выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии</i>		018	-	-
<i>электроэнергии для бытовых компаний</i>		019	28 108 655	25 056 976
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	4 696	3 355
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	2 018	21
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
<i>доходы от участия в других организациях</i>		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе проданных:		020	(27 155 389)	(24 814 573)
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		021	-	-
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		022	-	-
<i>теплоэнергии</i>		023	-	-
<i>абонентной платы (для РАО "БЭС России")</i>		024	(322 177)	(561 799)
<i>транспортировка электро- и теплоэнергии</i>		028	(8 204 492)	(7 157 529)
<i>электроэнергии бытовыми компаниями</i>		031	(18 622 935)	(17 093 002)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(3 806)	(2 243)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		026	(1 979)	-
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		027	-	-
<i>расходы от участия в других организациях</i>		033	-	-
Валовая прибыль		029	959 980	245 779
Коммерческие расходы		030	(550 438)	(494 724)
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	409 542	(248 945)
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	51 169	2 938
Проценты к уплате		070	(5 291)	(11 116)
Доходы от участия в других организациях		080	-	11 130
Прочие доходы		090	1 920 339	2 934 758
Прочие расходы		100	(2 451 835)	(1 981 152)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	(76 076)	707 613
Отложенный налоговый актив		143	(7 949)	9 456
Отложенное налоговое обязательство		144	197	809
Текущий налог на прибыль		145	(140 210)	7 687
Иные аналогичные обязательные платежи		146	295 103	506 220
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	147 141	524 172
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	71 065	1 231 785
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>		184	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	71 065	1 231 785

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
V. Внутривозрастные расчеты				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
Чистая прибыль нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода		19020	-	-
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	71 065	1 231 785

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	166 220	(187 779)
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0200	0,3480
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0200	0,3480

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	3 306	1 848
		211	166	18
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	372 901	24 134
		221	33 488	5 375
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	406	9 718
		231	466	2 729
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	67 929	15
		241	23 105	19
Отчисления в оценочные резервы		250	3 410	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	2 996	7 306
		261	26 997	47 745

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
			3	4
1	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	5 291	11 116
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	5 291	11 116
Прочие проценты к уплате (проценты по вексялям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	1 920 339	2 934 758
в том числе:				
От реализации основных средств, ТМЦ и прочих материальных ценностей		09001	3 020	592
От операций по договорам уступки		09002	4 715	10 360
От операций по договорам аренды		09003	1 792	1 791
От реализации валюты		09004	-	-
Арбитражные доходы		09005	2 506	2 267
От операций гашения, продажи и мены ценных бумаг		09006	1 414 360	1 670 191
От операций переоценки и конвертации ценных бумаг		09007	39 988	746 427
От операций по вексялям, переданным за работы и услуги		09009	1 500	88 251
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		12001	208 487	-
Прибыль до 2007 г., выявленная в отчетном периоде		12002	164 414	24 134
		12003	-	-
		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		12005	3 306	1 848
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	2 996	7 306
Курсовые разницы		12009	67 929	15
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации		12010	-	1 979
Поступления (возмещения) причисленных организации убытков (ущерба)		12011	406	9 718
Доход от безвозмездно полученных ОС, НМА и прочих активов		12012	-	-
Присоединение неиспользованных сумм к созданным резервам		17032	-	224 502
Прочие доходы		12014	4 920	145 377

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуц. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	2 451 835	1 981 152
в том числе:				
От реализации основных средств, ТМЦ и прочих материальных ценностей		10001	2 294	65
От операций по договорам уступки		10002	4 715	10 360
От операций по договорам аренды		10003	1 753	1 753
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От операций гашения, продажи и мены ценных бумаг		10006	1 409 240	1 635 973
От операций переоценки и конвертации ценных бумаг		10007	752 180	19 037
От операций по векселям, переданным за работы и услуги		10011	1 500	88 251
Списание финансовых вложений		10013	-	2 261
Комиссия по валютным операциям		10014	33	-
Списание неликвидных ТМЦ		10015	-	-
Приобретение ТМЦ производственной сферы		10016	1 556	943
НДС невозмещаемый из бюджета		10026	10 530	7 896
Расходы на профком		10028	2 441	1 997
Услуги управляющей компании		10017	46 869	25 491
Услуги банков		10018	44 747	68 622
Консультационные услуги		10019	15 784	8 498
Услуги аудита		10020	2 050	1 880
Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии		10021	15 007	3 335
Расходы по депозитарно		10022	2 008	2 128
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обеспечение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	3 410	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	730
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		13001	29 603	-
Убыток до 2007., выявленный в отчетном периоде		13002	3 885	5 375
		13003	-	-
		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	166	18
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	-	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	26 997	47 745
Курсовые разницы		13009	23 105	19
Судебные издержки		13010	3 936	2 639
Хищения, недостачи		13021	-	39
Возмещение причиненных организацией убытков, ущерба		13022	466	2 729
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Услуги производственного характера		13026	1 639	4 023
Расходы по аренде помещений и имущества производственного характера		13027	7 387	34
Расходы на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий		13030	882	1 240
		13031	-	-
Расходы на благотворительность		13032	965	878
		18001	-	-
		18002	-	-
Прочие расходы		13029	36 687	37 193

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(147 141)	(524 172)
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	(18 258)	169 827
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	166 220	(187 779)
Списание ОНО		15007	(6)	270
Списание ОНА		15008	6	2
Штрафы ГНИ,		15010	(85 289)	82 914
из них:				
по налогу на прибыль		15011	(83 589)	81 137
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	(1 715)	1 722
по прочим налогам		15014	15	55
Пени ГНИ		15020	(255 805)	(121 806)
из них:				
по налогу на прибыль		15021	(136 331)	(110 800)
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	(3 991)	(4 382)
по прочим налогам		15024	(115 483)	(6 624)
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	211	204
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	139	180
Фонд социального страхования		15032	58	5
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	14	19
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	(216)	800
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	(190)	704
Фонд социального страхования		15042	(5)	9
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	(21)	87
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	45 996	(468 604)
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



М.В.Сойфер

Л.В.Есина

16

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2008 год

Организация САМАРАЗЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
443099 г. Самара, ул. Ленинградская, 27
Единица измерения тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2008\12\31
102504
6315222985
51.56.4
4734
384

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	889 952	1 162 666	204 437	(169 082)	2 087 973
2007 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	889 952	1 162 666	204 437	(169 082)	2 087 973
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	1 231 785	1 231 785
Дивиденды	026	x	x	x	(107 890)	(107 890)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	-	-	-	-	-
	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	-	(1 081)	-	1 081	-
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(1 081)	-	1 081	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	889 952	1 161 585	204 437	955 894	3 211 868
2008 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	889 952	1 161 585	204 437	955 894	3 211 868
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	71 065	71 065
Дивиденды	106	x	x	x	(49 466)	(49 466)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	-	-	-	-	-
	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	(349)	-	349	-
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(349)	-	349	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	889 952	1 161 236	204 437	977 842	3 233 467

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	204 437	-	-	204 437
данные отчетного года	151	204 437	-	-	204 437
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	224 502	-	(224 502)	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	3 410	-	3 410
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	3 410	-	3 410

СПРАВКИ

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	3 213 240		3 234 663	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
Прочие	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
Оплата услуг в части моб. резерва	221	-	-	-	-
Прочие	222	-	-	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



Handwritten signature

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год

19

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
443099 г. Самара, ул. Ленинградская, 27
Единица измерения тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
20081231
102504
6315222985
51.56.4
4734
384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	291 582	305 338
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	32 757 041	27 861 236
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	700 071	10
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	1 223 919	1 933 186
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(32 282 360)	(29 442 543)
на оплату труда	160	(275 917)	(208 649)
на выплату дивидендов, процентов	170	(40 857)	(88 603)
на расчеты по налогам и сборам	180	(97 145)	(245 841)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	-	-
социальные выплаты	183	(2 121)	(2 184)
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 389 941)	(124 860)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	592 690	(318 248)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	6 049	56 562
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	250 000	-
Полученные дивиденды	230	-	11 130
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(34 192)	(9 622)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	221 857	58 070
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	5 052 589	12 225 741
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	51 169	2 938
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(5 307 189)	(11 971 141)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(5 291)	(11 116)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(208 722)	246 422
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	605 825	(13 756)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	897 407	291 582
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 год

Организация САМАРАЭНЕРГО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
443099, г.Самара, ул.Ленинградская, 27
Единица измерения тыс. руб.

Форма N5 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2008\12\31
102504
6315222985
51.56.4
4734
384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	98	-	-	98
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	98	-	-	98
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	497	-	(497)	-
Всего	045	595	-	(497)	98

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование		3	4
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	64	75

21

Основные средства

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	5 504	1 080	(109)	6 475
Сооружения и передаточные устройства	111	-	-	-	-
Машины и оборудование	112	85 467	23 147	(6 487)	102 127
Транспортные средства	113	31 714	3 796	(1 171)	34 339
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	18 035	1 778	(1 043)	18 770
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	119	50	-	-	50
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	140 770	29 801	(8 810)	161 761

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	78 440	94 857
в том числе:			
зданий и сооружений	141	254	363
машин, оборудования, транспортных средств	142	64 849	80 707
других	143	13 337	13 787
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
зданий	151	-	-
сооружений	156	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	152	-	-
других	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	126 712	147 257
в том числе:			
зданий и сооружений	161	126 712	128 431
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	18 826
других	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	1 070
Справочно.	код	На начало отчетного	На начало
	2	года	предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного	На конец отчетного
	2	года	периода
	180	1 662	940

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	497	-	(497)	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	497	-	(497)	-
Справочно.				На начало отчетного года	На конец отчетного года
	код			года	года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320			-	-
				За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	код				года
	2			3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330			-	-

23
Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно.				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		код		года	периода
		2		3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430		-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510	96	96	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	96	96	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 382 005	338 483	972 022	171 571
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	151 702	-	972 022	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	528 847
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	1 382 101	338 579	972 022	700 418
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	1 223 388	71 230	-	171 571
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	71 230	-	171 571
Прочие	565	-	267 253	-	-
Итого	570	1 223 388	338 483	-	171 571
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1 337 748	2 258 966
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	528 698	1 490 261
авансы выданные	612	52 918	28 487
прочая	613	756 132	740 218
долгосрочная - всего	620	16 020	13 327
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	16 020	13 327
Итого	630	1 353 768	2 272 293
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	1 349 578	1 387 029
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	422 934	738 956
авансы полученные	642	208 324	551 402
расчеты по налогам и сборам	643	370 501	31 300
кредиты	644	254 600	-
займы	645	-	-
прочая	646	93 219	65 371
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	1 349 578	1 387 029

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	18 658 768	17 115 921
Затраты на оплату труда	720	265 195	250 893
Отчисления на социальные нужды	730	58 160	54 639
Амортизация	740	25 815	18 793
Прочие затраты	750	8 697 889	7 869 051
Итого по элементам затрат	760	27 705 827	25 309 297
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(1 187)	2 832
резервов предстоящих расходов	767	3 410	-

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
		3	4
1	2		
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	3	4
1	2				
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

М.В.Сойфер

Главный бухгалтер

Л.В.Есина



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САМАРАЗНЕРГО»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2008 ГОД

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» далее Общество занимается покупкой (продажей) электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках.

Общество зарегистрировано 09 апреля 1993 года Постановлением № 1794 Администрации Ленинского района г. Самары. Местонахождение Общества: 443099, Россия, г. Самара, ул. Ленинградская, 27.

До 19.06.2008 года Общество являлось дочерним по отношению к ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 55,78% голосующих акций ОАО «Самараэнерго». В связи с проведением аукциона по продаже, принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» акций ОАО «Самараэнерго» и ликвидацией 01.07.2008 года ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Самараэнерго» перестало являться дочерним обществом. По состоянию на 31.12.2008 года основным зарегистрированным лицом в реестре акционеров общества является ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания», которому принадлежит 89,55% от всех акций.

Общество имеет два зависимых общества (ООО «ЧОП Энергозащита» и ОАО «Турбоэнергосервис»). Общество не имеет дочерних обществ и не имеет филиалов.

До 01.09.2008г. функции единоличного исполнительного органа Общества (генерального директора) выполняла управляющая организация ОАО «Средневолжская межрегиональная компания энергетическая компания». В связи с прекращением договора № 1/01012004-СМР от 01.01.2004г. о порядке осуществления полномочий исполнительного органа ОАО «Самараэнерго», решением Совета директоров от 25.08.2008 года (протокол № 6/234 от 28.08.2008) был избран с 01.09.2008 года Генеральным директором Общества – Сойфер Максим Викторович.

В состав Совета Директоров Общества входят:

№	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1	Аветисян Владимир Евгеньевич	Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии»
2	Бойко Наталья Григорьевна	Советник генерального директора ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ОАО «ВНИИАЭС»)
3	Громов Максим Евгеньевич	Генеральный директор ООО «Энергия развития, аудит»

4	Кириллов Юрий Александрович	Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневожская сетевая компания»
5	Куликов Дмитрий Германович	Начальник управления оперативного управления сбытовой деятельности ООО «КЭС-Трейдиг»
6	Леонов Олег Николаевич	Директор ЗАО «Средневожское энергосбытовое предприятие»
7	Муромцева Татьяна Анатольевна	Заместитель генерального директора по экономике ООО «Энергострим»
8	Никонов Василий Владиславович	Директор по операционному управлению ОАО «Объединенные автомобильные технологии»
9	Пестов Андрей Адольфович	Генеральный директор ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»
10	Розенцвайг Александр Шойлович	Директор по маркетингу и продажам ОАО «Объединенные автомобильные технологии»

Наличие Правления не предусмотрено Уставом Общества.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№	Фамилия, Имя, Отчество	Занимаемая должность
1	Белов Алексей Васильевич	Старший проектный менеджер группы по организации деятельности инфраструктурных организаций ОРЭМ Проектного центра по завершению реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Холдинг МРСК»
2	Долгопол Ольга Семеновна	Начальник отдела Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3	Жирнов Григорий Владиславович	Руководитель центра финансово-экономического контроля ОАО «СМУЭК»
4	Никитин Виталий Александрович	Главный специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного Центра ОАО РАО "ЕЭС России"
5	Смирнова Елена Евгеньевна	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет подготовлен на основе учетной политики Общества на 2008 г., утвержденной Приказами руководителя № 398 от 28.12.2007 г. и № 348 от 30.10.2008г.

2.1. Основы составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в соответствии с Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н (ред. От 26.03.2007г.), Положениями по бухгалтерскому учету ПБУ 1-20 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Имущество Общества оценено в отчетности по фактическим затратам на его приобретение, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты либо, если данные активы руководство Общества предполагает использовать в течение 12 месяцев.

2.3. Нематериальные активы.

В составе нематериальных активов отражен товарный знак ОАО «Самараэнерго», в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина РФ №153н от 27.12.07.

Амортизация на товарный знак начислялась линейным способом, исходя из срока полезного использования 10 лет.

2.4. Основные средства.

Основные средства учитываются в бухгалтерском учете в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом Минфина РФ № 26н от 30.03.2001г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.05.2002 N 45н, от 12.12.2005 N 147н, от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 10 тыс. руб. за единицу.

Объекты основных средств стоимостью менее 10 тыс. руб. за единицу отражены в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств.

Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяет стоимость аналогичных товаров и ценностей.

Не амортизируются следующие объекты основных средств: земельные участки.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из установленных сроков полезного использования.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г. срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету после 01.01.2002 г, срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Основные средства, приобретенные до 01.01.2002г. показаны в отчетности по восстановительной стоимости за минусом накопленной амортизации, а приобретенные после 01.01.2002г. по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам, представлены в таблице:

Группа ОС	Сроки полезного использования (число лет)	
	ОС до 01.01.2002	ОС после 01.01.2002
Здания	7-30	20-30
Машины и оборудование	5-10	2-5
Транспорт	3-10	3-7
Прочие (хозяйственный инвентарь и техническая литература)	3-20	3-15

В течение 2008 года Общество не проводило переоценку основных средств.

Доходы и расходы от реализации, списания и безвозмездной передачи основных средств, отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.5. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина РФ № 126н от 27.11.2006г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н).

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

При реализации ценных бумаг разницы между суммой фактической и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы в момент их погашения.

Эмиссионные ценные бумаги, котирующиеся на фондовой бирже, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2008 года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, стоимость выбытия определяется, исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, списание осуществляется по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Резерв под обесценение ценных бумаг в 2008 году Обществом не создавался.

2.6. Материально-производственные запасы

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина РФ № 44н от 09.06.2001г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 27.11.2006 N 156н, от 26.03.2007 N 26н).

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

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2008 году по себестоимости каждой единицы. Списание покупной электрической энергии производилось в конце каждого месяца одновременно в сумме фактических затрат на ее приобретение (покупной стоимости).

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, независимо от срока полезного использования учитываются в составе материально-производственных запасов на балансовом счете 10 «Материалы».

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования до года списываются на затраты в полном объеме при передаче их в эксплуатацию или в производство. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет по материально-ответственным лицам.

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования свыше года списываются на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования с момента ввода в эксплуатацию или передачи в производство.

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в 2008 году не создавался.

2.7. Расходы будущих периодов

Учет расходов будущих периодов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденного приказом Минфина РФ № 33н от 06.05.1999г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н, от 30.03.2001 N 27н, от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н).

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

Основными видами расходов будущих периодов являются: все виды страхования, приобретение лицензий, программные продукты, отпуска будущих периодов, проектные работы.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Общество в 2008 году не создавало резерв по сомнительным долгам по расчетам за продукцию, товары, работы и услуги.

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

2.9. Кредиты и займы

Учет кредитов и займов ведется в соответствии с ПБУ 15/01 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденного приказом Минфина РФ № 60н от 02.08.2001г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 N 115н, от 27.11.2006 N 155н).

В бухгалтерской отчетности кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Основная причина привлечения кредитных ресурсов в 2008 году - это кассовые разрывы.

Кассовый разрыв представляет собой разницу между денежными средствами, ежемесячно получаемыми от потребителей электрической энергии и мощности и денежными средствами, ежемесячно направляемыми на оплату электрической энергии и мощности, купленные Обществом на НОРЭМе (Новый оптовый рынок электроэнергии и мощности) по регулируемым договорам, на свободных секторах рынка и на розничном рынке электрической энергии и мощности, а также на оплату услуг по передаче электрической энергии.

Эти кредиты были краткосрочными - от 1 до 4 дней.

2.10. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и отражается в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных скидок, с предоставленных покупателям и иных обязательных платежей.

Выручкой от основного вида деятельности является продажа электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- доходы от реализации ОС, квартир и МПЗ;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от операций по договорам уступки;
- доходы от операций с ценными бумагами;
- доходы от операций с валютой и пр.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в уставе Общества.

Добавочный капитал представлен суммой переоценки объектов основных средств, безвозмездно полученных ценностей и прочих статей за минусом отрицательного эмиссионного дохода,

полученного в результате конвертации облигаций в акции.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается путем 5%-ых отчислений из чистой прибыли, согласно уставу Общества.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Информация об объектах основных средств по состоянию на 01.01.2008г. и 31.12.2008г. приведена в таблице.

Наименование	01.01.2008		31.12.2008	
	Первоначальная стоимость	Амортизация	Первоначальная стоимость	Амортизация
Здания, сооружения	5 504	254	6 475	363
Машины и оборудование	85 467	45 833	102 127	57 354
Транспорт	31 714	19 016	34 339	23 353
Другие	18 035	13 337	18 770	13 787
Земельные участки	50		50	
Итого	140 770	78 440	161 761	94 857

По состоянию на 31.12.2008г. в Форме №1 «Бухгалтерский баланс» по стр. 910 «Арендованные основные средства» отражены арендованные основные средства: на сумму 147 257 тыс. руб. в том числе:

- 1) нежилые помещения на сумму 128 431 тыс. руб.;
- 2) транспортные средства на сумму 18 826 тыс. руб.

Увеличилась первоначальная стоимость основных средств за отчетный период на 29 801 тыс. руб., в том числе за счет:

- ввода в эксплуатацию новых основных средств на сумму 9 829 тыс. руб.;
- ввода в эксплуатацию объектов строительства (в том числе оборудования к установке) на сумму 18 902 тыс. руб.
- ввода в эксплуатацию, но до государственной регистрации находится на счете 08 (гараж Кошкинского участка Красноярского отделения) на сумму 1 070 тыс. руб.

Снижение первоначальной стоимости произошло на 8 810 тыс. руб., в том числе за счет:

- реализации на сумму 2 694 тыс. руб.
- прочее списание на сумму 6 116 тыс. руб.

3.2. Незавершенное строительство (стр. 130 Бухгалтерского баланса)

На начало 2008 года затраты по незавершенному строительству составляли 4 860 тыс. руб. в том числе оборудование к установке – 1 854 тыс.руб., вложения во внеоборотные активы – 3 006 тыс. руб.

Направления основных инвестиций- создание частной корпоративной сети управления и отделений Общества.

В течение отчетного года произведено затрат на сумму 17 059 тыс. руб., введено в эксплуатацию объектов незавершенного строительства на сумму 19 972 тыс. руб., переведено в расходы будущих периодов на сумму 448 тыс. руб.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2008 года осталось в незавершенном строительстве затрат на сумму 1 499 тыс. руб.:

- резервное энергоснабжение здания в г. Самаре по адресу: ул. Куйбышева, 128/1 в сумме 27 тыс. руб.;
- реконструкция административного здания в Похвистневском отделении в сумме 1 472 тыс. руб.;

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2008 сумма долгосрочных финансовых вложений ОАО «Самараэнерго» составила 338 579 тыс. рублей. Расшифровка долгосрочных финансовых вложений представлена ниже.

тыс. руб.

№	Наименование	01.01.2008	Поступление	Выбытие	31.12.2008	Доля в УК на
Инвестиции в зависимые общества						
1	Доля ООО «ЧОП «Энергозащита»	50	-	-	50	50
3	ОАО «Турбоэнергосервис»	40	-	-	40	40
Инвестиции в другие организации						
1	Акции ОАО «Стикс»	6	-	-	6	0,0948
Прочие долгосрочные финансовые						
1	Акции ОАО "ОГК-3"		36	19	17	0,000076
2	Акции ОАО «Енисейская ТГК»		8,9	4,1	4,8	0,000095
3	Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»		371	348	23	0,00016
4	Акции ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»		862824	620277	242547	0,1647
5	Акции ОАО «ТГК-5»	26		22	4	0,0001
6	Акции ОАО «ОГК-2»		18	7	11	0,00013
7	Акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока»		44	39	5	0,0002
8	Акции ОАО «ЮГК ТГК-8»		54	8	46	0,000073
9	Акции ОАО «Кузбасское»		8	4	4	0,000087
10	Акции ОАО «ФСК ЕЭС»		13255	9995	3260	0,0019
11	Акции ОАО «ТГК-6»		13	8	5	0,000072
12	Акции ОАО «ТГК-11»		1		1	0,00063
13	Акции ОАО «ТГК-9»		18	10	8	0,000065
14	Акции ОАО «ОГК-6»		25	11	14	0,00016
15	Акции ОАО «Волжская ТГК»	271861	30	271882	8	0,000098
16	Акции ОАО «Самарская Магистральная компания»	6916		6916		
17	Акции ОАО «Жигулевская ГЭС»	862518		862518		
18	Акции ОАО «Волжская МРК»	86018		86018		
19	Акции ОАО «МРСК Волги»		92612,4	71584	21028,4	0,1865
20	Акции ОАО «ОГК-5»	158		120	38	0,0001

21	Акции ОАО «ТГК-4»		35	14	21	0,000070
22	Акции ОАО «ОГК-1»		58	38	20	0,00012
23	Акции ОАО «ТГК-10»		40	14,5	25,5	0,000089
24	Акции ОАО «ТГК-14»		4,2	2,4	1,8	0,000063
25	Акции ОАО «ТГК-2»		25,5	16	9,5	0,000077
26	Акции ОАО «РАО ЕЭС РОССИИ»	2807	167	2974		
27	Акции ОАО «Мосэнерго»		43	15	28	0,000074
28	Акции ОАО «ОГК-4»		100	65	35	0,00014
29	Акции ОАО «ТГК-1»		33,5	23	10,5	0,000087
30	Акции ОАО «Холдинг МРСК»		88,5	12	76,5	0,0002
29	Векселя	151701	30500	110971	71230	
	Итого	1 382 101	1 000 413	2 043 935	338 579	

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» от 16.10.2007 года была осуществлена реорганизация ОАО «Жигулевская ГЭС» в форме присоединения к ОАО «ГидроОГК». В первом квартале 2008 года ОАО «Самараэнерго» стало владельцем 403 266 221 обыкновенных акций ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 рубль. С 25 июня 2008 года ОАО «ГидроОГК» было переименовано в ОАО «РусГидро».

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Волжская МРК» от 08.01.2008 года была осуществлена реорганизация ОАО «Волжская МРК» в форме присоединения к ОАО «МРСК Волги». Во втором квартале 2008 года ОАО «Самараэнерго» стало владельцем 333 248 606 обыкновенных акций ОАО «МРСК Волги» номинальной стоимостью 0,10 рублей.

Акции ОАО «Волжская ТГК» в количестве 103 055 657 штук были проданы во втором квартале 2008 года по договору купли-продажи №КП/14-04 от 14.04.2008 года с ООО «СтройМонтаж».

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Самарская магистральная компания» от 17.12.2007 года была осуществлена реорганизация ОАО «Самарская магистральная компания» в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС». В третьем квартале 2008 года ОАО «Самараэнерго» стало владельцем 26 509 545 обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 0,50 рублей.

В третьем квартале 2008 года в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» акции ОАО РАО «ЕЭС России» были конвертированы в акции выделенных компаний. В третьем квартале 2008 года Общество стало владельцем акций следующих компаний:

1. ОАО «ОГК-1»;
2. ОАО «ОГК-2»;
3. ОАО «ОГК-3»;
4. ОАО «ОГК-4»;
5. ОАО «ОГК-6»;
6. ОАО «ТГК-1»;
7. ОАО «ТГК-2»;
8. ОАО «Мосэнерго»;
9. ОАО «ТГК-4»;
10. ОАО «ТГК-6»;
11. ОАО «Волжская ТГК»;
12. ОАО «ЮГК-ТГК-8»;
13. ОАО «ТГК-9»;
14. ОАО «ТГК-10»;

15. ОАО «ТГК-11 Холдинг»;
16. ОАО «Кузбассэнерго»;
17. ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
18. ОАО «ТГК-14»;
19. ОАО «РусГидро»;
20. ОАО «ФСК ЕЭС»;
21. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
22. ОАО «Холдинг МРСК»;
23. ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В соответствии с требованиями п.20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина РФ №126н от 10.12.2002г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н) и учетной политикой раздел Общество проводит ежеквартальную переоценку акций. Данные по переоценке за 2008 год в разрезе кварталов приведены ниже в таблице.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого сумма переоценки за 2008 год
1	Акции ОАО «Волжская МРК»	-18610				-18610
2	Акции ОАО «РАО ЕЭС РОССИИ»	-690	167			-523
3	Акции ОАО «Волжская ТГК»	-20611		-11	-10	-20632
4	Акции ОАО «МРСК Волги»		22505	-71584	2699	-46380
5	Акции ОАО «ТГК-2»			14	-16	-2
6	Акции ОАО «ТГК-1»			-6	-17	-23
7	Акции ОАО «Мосэнерго»			13	-14	-1
8	Акции ОАО «ЮГК ТГК-8»			39	-9	30
9	Акции ОАО «ТГК-10»			39	-15	24
10	Акции ОАО «ТГК-9»			-3	-8	-11
11	Акции ОАО «Кузбассэнерго» обыкновенные			7	-4	3
12	Акции ОАО «Енисейская ТГК»			7	-4	3
13	Акции ОАО «ТГК-14»			3	-2	1
14	Акции ОАО «ОГК-2»			2	-6	-4
15	Акции ОАО «ОГК-1»			9	-37	-28
16	Акции ОАО «ОГК-4»			63	-66	-3
17	Акции ОАО «ТГК-4»			21	-14	7
18	Акции ОАО «ОГК-6»				-10	-10
19	Акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока»				-39	-39
20	Акции ОАО «ОГК-3»			-7	-12	-19
21	Акции «Холдинг МРСК»				-12	-12
22	Акции ОАО «ТГК-5»	-3	-2	-14	-2	-21
23	Акции ОАО «ТГК-6»			-6	-3	-9
24	Акции ОАО «ОГК-5»	-57	-1	-44	-18	-120
25	Акции ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	-102473	-28922	-423906	-64978	-620279
26	Акции ОАО «ФСК ЕЭС»			-9305	-689	-9994
27	Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»			-265	-82	-347
	Итого	-142444	-6253	-504934	-63368	-716999

Падение стоимости акций, котирующихся на фондовой бирже, привело к значительному уменьшению их стоимости по данной статье баланса.

Акции вышеуказанных компаний (тип обыкновенные) допущены к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», поэтому использовалась информация данного организатора торгов (ежеквартально).

В 2008 году долгосрочных векселей выбыло на сумму 110 971 тыс.руб. Выбытие связано с переводом векселей из долгосрочных в краткосрочные. Согласно учетной политики Общества перевод векселей из долгосрочных в краткосрочные осуществляется на 31.12.2008г. или на последний рабочий день отчетного года.

Поступило долгосрочных векселей в 2008 году на сумму 30 500 тыс. руб. Поступление связано с расчетами за электроэнергию и мощность.

3.4. Краткосрочные финансовые вложения (стр. 250 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 года сумма краткосрочных финансовых вложений составила 700 418 тыс. руб. Краткосрочные финансовые вложения включают в себя открытые в банках депозитные рублевые и валютные счета.

Состояние и движение краткосрочных финансовых вложений представлено в таблице:

(тыс. руб.)

№	Наименование финансового вложения	Стоимость по состоянию на 01.01.08	Поступление	Выбытие	Стоимость по состоянию на 31.12.08
1	Векселя	972 022	324 829	1 125 280	171 571
2	Депозиты в валюте	-	528 847	-	528 847
Итого		972 022	853 676	1 125 280	700 418

Депозиты были открыты в 4-ом квартале 2008 года. Денежные средства были размещены в долларах США в ОАО «Первый Объединенный Банк». Стоимость валютных депозитов отражена на конец отчетного периода в рублях по курсу ЦБ на последнюю отчетную дату.

Движение векселей связано с финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Информация о движении векселей представлена ниже в таблице.

Наименование операции	Сумма (тыс. руб.)
1. Поступление векселей за электроэнергию и компенсацию потерь	65 350
2. Поступление векселей по договорам новации	148 507
в том числе от	
ООО «Тренд»	128 507
ОАО «Первый ОБ»	20 000
3. Поступление по договорам уступки права требования	-
4. Поступление по договорам купли-продажи	-
5. Прочее поступление (перевод векселей из долгосрочных в краткосрочные)	110 972
Итого поступление	324 829
1. Выбытие векселей по операциям гашения	887 022
в том числе	
ООО «Тройка Аудит»	809 383
ОАО «Первый ОБ»	20 000
2. Выбытие векселей по договорам продажи	148 507
в том числе	
ООО «Тренд»	128 507
ОАО «Первый ОБ»	20 000
3. Выбытие векселей за работы, услуги	89 751
Итого выбытие	1 125 280

3.5. Запасы (стр. 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. По состоянию на 01 января 2008 года их величина составляла 36 501 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 года их величина составляла 32 646 тыс. руб.

Уменьшение остатка материально-производственных запасов за 2008 год на 3 855 тыс. руб. объясняется реализацией товара, согласно договору купли-продажи № 126 ИД 144-2008 от 05.02.2008г. и выбытием электросчетчиков, связанного с их установкой потребителям электрической энергии по заключенным возмездным договорам.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (стр. 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является реализация электроэнергии и мощности, тарифы на которые устанавливаются Управлением по государственному регулированию и контролю в электроэнергетики Самарской области. Приказом № 48 от 30.10.2007 года были установлены тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей ОАО «Самараэнерго» на 2008 год.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 230 Формы № 1 «Бухгалтерский баланс»

(тыс. руб.)

№	Наименование	Остаток задолженности на 01.01.08г.	Остаток задолженности на 31.12.08г.
1	Покупатели и заказчики	-	-
2	Авансы выданные	-	-
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	16 020	13 327
	Итого:	16 020	13 327

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008г. числится следующая задолженность:

- расчеты за квартиры – 9 483 тыс. руб.;
- расчеты по предоставленным займам – 2 422 тыс. руб.;
- прочие - 1 422 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 формы № 1 «Бухгалтерский баланс» представлена ниже:

(тыс. руб.)

№	Наименование	Остаток задолженности на 01.01.08г.	Остаток задолженности на 31.12.08г.
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. задолженность за электрическую энергию прочие	528 698 476 957 51 741	1 490 261 1 465 743 24 518
2	Авансы выданные, в т.ч. поставщикам электрической и тепловой энергии поставщикам топлива поставщикам материалов строительным организациям ремонтным организациям поставщики услуг прочие	52 918 1 927 657 342 58 7 48 685 1 242	28 487 5 336 1 253 393 2 169 - 13 791 5 545
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы в т.ч. пеням, штрафам переплата по налогам и внебюджетным фондам прочие	756 132 12 598 581 486 162 048	740 218 9 229 454 664 276 325
	Итого:	1 337 748	2 258 966

Расшифровка дебиторской задолженности по контрагентам, платежи от которых ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты представлена ниже.

№	Наименование	Сумма на 31.12.2008, (тыс. руб.)
1	Покупатели и заказчики всего	1 490 261
	ОАО "Пластик"	6 919
	Сызранская КЭЧ	18 669
	ООО "Сызранская городская электросеть"	6 539
	МУП "Энергетик"	15 545
	МУП г. Октябрьск "Жилищное управление"	10 037
	ООО "ВИКТОР Плюс"	9 351
	Энергосбыт СП КЖД - филиала ОАО "РЖД"	29 637
	ООО "Управляющая компания "ЖЭС"	10 075
	ООО "Управляющая компания №1"	6 088
	УМП "Департамент ЖКХ" г. Чапаевск	9 850
	ЗАО "Нефтехимия"	22 746
	ОАО "Жилищная управляющая компания"	12 081
	МУП "ПОКХ г.Тольятти"	66 082
	ОАО "Тольяттинская энергосбытовая компания"	118 960
	ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"	50 321
	МУП "Нефтегорскжилсервис"	6 199
	ООО "Сбыт-Энерго"	6 048
	ОАО "Завод им. А.М.Тарасова"	8 624
	ОАО "Волгабурмаш"	6 869
	Ф-л ОАО "ВоТТК" "Самарская ГРЭС"	33 244
	МП города Самары "Самараводоканал"	41 978
	ФГУП "ГНПРКЦ "ЦСКБ-Прогресс"	6 594

	ОАО "Моторостроитель"	43 857
	Кряжская КЭЧ района л/с 06187617900	11 449
	ОАО "Салют"	12 523
	ОАО "СНТК имени Н.Д.Кузнецова"	7 863
	ФКП "Самарский завод "Коммунар"	6 057
	ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"	78 013
	ЗАО "Самарские городские электрические сети"	23 390
	ОАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	401 359
	ЗАО "ССК"	68 327
	Прочие	334 967
2	Авансы выданные всего:	28 487
	ЗАО «Влада»	2 812
	ИП Кошелев	8 012
	Учреждение «Институт Управления Имуществом и Экспертизы» г.Москва	1 060
	ОАО «Волжская ТГК»	4 953
	ООО «РН-Карт-Самара»	1 002
	ЗАО «Открытые технологии 98»	5 414
	ОАО «РусГидро»	1 977
	Прочие	3 257
3	Прочие дебиторы всего:	740 218
	НДС с авансов полученных	84 970
	Штрафы, пени, неустойки (по исполнительным листам)	9 229
	Переплата в бюджет и государственные внебюджетные фонды	454 664
	НДС, начисленный в бюджет по уточненным декларациям	77 609
	Расчеты по госпошлине	1 665
	ОАО «Центральный московский депозитарий» Москва, Орликов пер,	4 902
	ОАО «Центральный московский депозитарий» г.Москва, Стромьинское отд. № 5281	4 732
	ЗАО «ССК»	24 795
	ООО «Сызранская городская электросеть»	33 353
	Филиал ОАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	3 378
	ОАО «Полимер»	2 224
	ОАО «Самарский НТК им. Н.Д.Кузнецова»	1 584
	ОАО «Самараэнергоспецремонт»	1 450
	ЗАО «Самарские городские электрические сети»	3 494
	ОАО «Тяжмаш»	4 884
	ОАО «РЖД»	3 631
	ЗАО «Нефтехимия»	3 495
	ЗАО «СГЭС»	10 458
	ОАО «Волжская ТГК»	2 101
	Прочие	7 600
	Итого	2 258 966

Учетной политикой Общества на 2008г. не предусмотрено создание резерва по сомнительным долгам.

На конец года вся дебиторская задолженность возросла в 1,67 раза и составила 2 272 293 тыс. руб., что обусловлено увеличением задолженности по статье покупатель и заказчик на 961 563 тыс. руб., а также задолженности по статье другие дебиторы на 114 277 тыс. руб. Это обусловлено сложившимся общим состоянием в стране, что привело к кризису неплатежеспособности

В 2008 году на основании Приказа № 421 от 31.12.2008 года списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на основании решений полномочного органа об исключении дебитора из ЕГРЮЛ и с истекшим сроком исковой давности на общую сумму 24 631 тыс. руб. за счет прочих расходов.

3.7. Займы и кредиты (стр. 610 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008г. в бухгалтерском учете отсутствует задолженность по краткосрочным кредитам и займам. Кредитные ресурсы привлекались в филиале Самарском ОАО «Альфа-Банк», в филиале ОАО ГПБ г. Самара, в Самарском ФАБ ОАО «ОРГРЭС БАНК», в ЗАО АКБ «Газбанк» и в филиале АКБ «Абсолют Банк» для своевременных расчетов по закупке электроэнергии и мощности в связи с кассовым разрывом.

3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками за поставленную эл/энергию, за оказанные услуги строительными и ремонтными организациями, поставщиками МПЗ, задолженность по оплате труда перед персоналом, задолженность перед внебюджетными фондами и бюджетом, задолженность по авансам полученным и прочая кредиторская задолженность в состав которой входит НДС в неоплаченной продукции.

(тыс. руб.)

Наименование	Стр. баланса	Остаток задолженности на 01.01.08г.	Остаток задолженности на 31.12.08г.
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего в том числе:	620	1 094 978	1 387 029
Поставщики и подрядчики в том числе:	621	422 934	738 956
<i>прочим поставщикам электрической и тепловой энергии</i>		96 714	176 401
<i>строительным организациям</i>		1 653	1 169
<i>ремонтным организациям</i>		199	307
<i>поставщикам газа</i>			
<i>поставщикам иного топлива</i>		86	50
<i>другим поставщикам и подрядчикам</i>		324 282	561 029
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623		
По оплате труда перед персоналом организации	624	39 532	25 024
Задолженность перед внебюджетными фондами из нее перед:	625	10 312	10 561
<i>Пенсионным фондом</i>		7 694	8 495
<i>Фондом обязательного медицинского страхования</i>		1 168	1 053
<i>Фонд социального страхования</i>		458	87
<i>пени, штрафы в государственные внебюджетные фонды</i>		992	926

Задолженность перед бюджетом из нее:	626	370 501	31 300
федеральный бюджет		38 318	1 617
бюджеты субъектов федерации		307 084	24 263
местный бюджет		25 099	5 420
Авансы полученные в том числе:	627	208 324	551 402
от потребителей электрической энергии		205 914	549 586
прочие полученные авансы		2 410	1 816
Прочие, в том числе	628	43 375	29 786
НДС в неоплаченной продукции		13 135	1 469
прочие кредиторы		30 240	28 317

По сравнению с 2007 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 292 051 тыс. руб. (26,67%) за счет роста:

- задолженности поставщикам электрической энергии на 79 687 тыс. руб. (82,39%);
- задолженности по авансам, полученным на 343 078 тыс. руб. (164,68%);
- задолженности перед прочими поставщиками (включая транспортировку эл/энергии) на 236 747 тыс. руб. (73,0%).

Расшифровка кредиторской задолженности по контрагентам, платежи от которых ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты представлена ниже.

(тыс. руб.):

(Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	1 387 029
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	738 956
из них	
ООО «Сызранская городская электрическая сеть»	15 241
ОАО «Волжская ТГК»	60 280
Филиал ОАО «Волжская ТГК» Самарская Автобаза	1 259
ОАО «Электросеть»	1 066
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	1 987
ЗАО «Средневолжская сетевая компания»	180 832
Филиал ОАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	339 602
Филиал ОАО «РЖД» Энергосбыт СП КЖД	3 689
ЗАО «Центр финансовых расчетов» г.Москва	109 801
ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	8 507
Прочие	16 692
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	25 024
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	10 561
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	31 300
из них:	
1. федеральный бюджет	1 617
2. бюджет субъектов РФ	24 263
3. местный бюджет	5 420
Другим кредиторам (стр.622+623+627 баланса)	551 402
из них	

ООО «РН-Энерго»	1 69 666
ООО «РН-Энерго» НГДУ	27 830
ЗАО по производству напольных покрытий "ТАРКЕТТ"	7 443
ООО "Самарский Стройфарфор"	29 780
ООО "Электрошит"-Энерготехстрой"	7 456
ОАО "МРСК-Волги"	6 985
ОАО "Самарский металлургический завод"	25 963
ОАО "ТЯЖМАШ"	5 702
ОАО "АВТОВАЗ"	21 981
ОАО "КуйбышевАзот"	8 783
ОАО "Межрегионэнергосбыт"	10 057
ОАО "Сибурэнергомеджмент"	39 165
Прочие	190 591
Прочие кредиторы, всего (строка 628 баланса)	29 786
из них	
НДС в неоплаченной продукции	1 469
НДС, начисленный по уточненным декларациям	20 103
ОАО «Самарский металлургический завод»	1 103
ОАО «АвтоВАЗ»	1 249
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	1 828
Прочие	11 634

Уменьшение краткосрочной кредиторской задолженности по расчетам с бюджетом по состоянию на 31.12.2008г. на сумму 339 201 тыс. руб. произошло в результате восстановления ранее начисленных сумм налогов и сборов, пеней и штрафов, согласно решениям Арбитражного суда по ВНИ за 2002, 2003 и 2004 гг.

В 2008 году на основании Приказа № 421 от 31.12.2008 года кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности на общую сумму 2 996 тыс. руб. отнесена на прочие доходы.

3.9 Уставный капитал (стр. 410 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал ОАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей.

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 рублей;
- 3 538 928 532 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 рубля.

Государственные регистрационные номера, присвоенные 02.11.2006г. года ФСФР России выпуску обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А и 2-02-00127-А соответственно.

В течение 2008 года размер уставного капитала ОАО «Самараэнерго» не изменялся.

Вид акций	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 538 928 532	884 732
Привилегированные акции	521 993 080	5 220
ИТОГО:	4 060 921 612	889 952

3.10 Добавочный капитал (стр. 420 Бухгалтерского баланса)

В 2008г. «Добавочный капитал» уменьшился в результате реализации ОС на сумму дооценки ОС при их выбытии в размере 349 тыс. руб. и составил на 31.12.2008 года 1 161 236 тыс.руб..

3.11. Резервный капитал (стр. 430 Бухгалтерского баланса)

Отчисления в резервный капитал в течение 2008 года не производились.

3.12. Нераспределенная прибыль прошлых лет

(стр. 465 Бухгалтерского баланса)

Показатель «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2008г. уменьшился на общую сумму 49 117 тыс. руб. в том числе: на сумму дооценки ОС при их выбытии (реализации) 349 тыс. руб. и на начисленные дивиденды на сумму 49 466 тыс. руб. и составил 906 777тыс.руб..

3.13. Основные дочерние и зависимые общества

ОАО «Самараэнерго» не имеет дочерних обществ.

Зависимые общества ОАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2008 года:

№	Наименование зависимого общества	Доля в УК	Местонахождение	Вид деятельности
1	ООО «ЧОП Энергозащита»	50	Россия, г. Самара, ул. Маяковского, 15	Охранная деятельность
2	ОАО «Турбоэнергосервис»	40	443052 г. Самара, Проспект Кирова, 53А	Разработка и сбыт тепловых электростанций на основе газотурбинных

В течение 2008 года состав зависимых обществ не менялся.

3.14. 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 и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

В 2008 году Общество осуществляло деятельность по продаже электрической энергии и мощности. Прочие доходы и расходы приведены с расшифровками по видам и величинам и

сопоставлением с предыдущим годом.

Расшифровка доходов от обычных видов деятельности представлена в таблице (тыс. руб.)

Наименование показателя	2007 г.	2008 г.	Отклонение	
			сумма	%
Выручка от продажи всего:	25 060 352	28 115 369	3 055 017	12,19
в том числе :				
электроэнергии	25 056 976	28 108 655	3 051 679	12,17
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	3 355	4 696	1 341	39,97
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	21	2 018	1 997	

Доходы от обычных видов деятельности в 2008 году возросли по сравнению с 2007 годом на 3 055 017 тыс. руб. Это обусловлено следующими причинами:

- увеличением объема реализации электроэнергии и мощности - на 3 051 679 тыс. руб. или 12,17%;
- увеличением объема реализации прочих товаров и услуг промышленного характера (установка и ремонт электросчетчиков) - на 1 341 тыс. руб. или 39,97%.

Расшифровка расходов по обычным видам деятельности представлена в таблице (тыс. руб.):

	2007 г.	2008 г.	Отклонение	
			сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	25 309 297	27 705 827	2 396 530	9,46
в том числе проданных:				
электроэнергии и мощности	17 093 002	18 622 935	1 529 933	8,95
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2 243	3 806	1 563	69,68
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	-	1 979	1 979	-
абонентная плата РАО «ЕЭС России»	561 799	322 177	239 622	- 42,66
транспортировка электрической энергии	7 157 529	8 204 492	1 046 963	14,62
коммерческие расходы	494 724	550 438	55 714	11,26

Себестоимость в отчетном году относительно предыдущего увеличилась на 2 396 530 тыс. руб. Это отклонение объясняется следующими факторами:

- стоимость покупной электрической энергии и мощности в 2008 году увеличилась относительно 2007 года на 8,95%;
- стоимость транспортировки электроэнергии в 2008 году увеличилась относительно 2007 года на 14,62% в результате роста полезного отпуска электрической энергии и роста тарифа на её передачу.

3.15. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов и расходов представлена в таблице (тыс. руб.):

	2008г.	2007г.
Прочие доходы, всего	1 920 339	2 934 758

в том числе:	3 020	592
- от реализации ОС, ТМЦ и прочих материальных ценностей		
- от операций по договорам уступки	4 715	10 360
- прибыль прошлых лет	372 901	24 134
- пени, штрафы по решению суда	3 306	1 848
- кредиторская задолженность более 3-х лет	2 996	7 306
- имущество оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	-	1 979
-		
- курсовые разницы	67 929	15
- неиспользованный резерв по сомнительным долгам	-	224 502
- доходы от операций по договорам аренды	1 792	1 791
- от операций гашения, продажи и мены ценных бумаг	1 414 360	1 670 191
- от операций переоценки и конвертации ценных бумаг	39 988	746 427
- от операций по векселям, переданным за работы и услуги	1 500	88 251
- арбитражные доходы	2 506	2 267
- поступления от возмещения причиненных убытков	406	9 718
- прочие	4 920	145 377
Прочие расходы, всего	2 451 835	1 981 152
в том числе:	2 294	65
- от реализации ОС, ТМЦ и прочих материальных ценностей		
- от операций по договорам уступки	4 715	10 360
- от операций по договорам аренды	1 753	1 753
- услуги банков	44 747	68 622
- убытки прошлых лет	33 488	5 375
- от операций гашения, продажи и мены ценных бумаг	1 409 240	1 635 973
- от операций переоценки и конвертации ценных бумаг	752 180	19 037
- от операций по векселям, переданным за работы и услуги	1 500	88 251
- списание финансовых вложений	-	2 261
- дебиторская задолженность более 3-х лет	26 997	47 745
- передача имущества в муниципальную собственность	-	730
- пени, штрафы, присужденные по решению суда	166	18
- судебные издержки	3 936	2 639
- хищения, недостачи	-	39
- расходы на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий	882	1 240
- резерв по прочим условным обязательствам	3 410	
- расходы на благотворительность	965	878
- услуги непроизводственного характера	1 639	4 023
- возмещение причиненных организацией убытков, ущерба	466	2 729
- договоры уступки прав требования долга		
- расходы по аренде помещений и имущества непроизводственного характера	7 387	34
- комиссия по валютным операциям	33	-
- приобретение ТМЦ непроизводственной сферы	1 556	943
- НДС невозмещаемый из бюджета	10 530	7 896
- расходы на профком	2 441	1 997
- выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	15 007	3 335
- расходы по депозитарию	2 008	2 128
- курсовые разницы	23 105	19
- услуги управляющей компании	46 869	25 491
- консультационные услуги	15 784	8 498
- услуги аудита	2 050	1 880
- прочие	36 687	37 193

В составе прочих расходов из прибыли по состоянию на 31.12.2008 г., не влияющие на налог и отражаемые согласно ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в размере 36 687 тыс. руб. отражены следующие виды расходов:

Наименование	Сумма (тыс. руб.)
- Денежные выплаты и льготы работникам	11 479
- Командировочные расходы	799
- Представительские расходы	22
- Ценные подарки	411
- Денежные выплаты и льготы пенсионерам	2 121
- Проведение лечебных и оздоровительных мероприятий	1 357
- Износ ОС и НА непроизводственного назначения	54
- Расходы на содержание непроизводственных служб	2 936
- Транспортные расходы	3 256
- Страхование	533
- Расходы на рекламно-информационное обслуживание	2 461
- Услуги инвестиционных компаний	50
- Семинары, совещания, конкурсы по энергетической деятельности	265
- Подписка	66
- Расходы от целевого пенсионного взноса в НПФ	601
- Оформление санпаспортов и лицензий	137
- Начисление внебюджетных фондов	801
Итого	36 687

По итогам 2008 года прочие доходы по сравнению с 2007 годом уменьшились на общую сумму 1 014 419 тыс. руб.

Снижение доходов объясняется следующими основными изменениями:

- уменьшились доходы от операций гашения, продажи и мены ценных бумаг на 255 831 тыс. руб.;
- уменьшились доходы от операций переоценки и конвертации ценных бумаг на 706 439 тыс. руб.;
- отсутствовали доходы от неиспользованного резерва по сомнительным долгам;

Прочие расходы в 2008 году увеличились по сравнению с 2007 годом на общую сумму 470 683 тыс. руб., а именно:

Увеличение расходов обусловлено следующими основными изменениями:

- увеличились расходы от операций переоценки и конвертации ценных бумаг на 733 143 тыс. руб.;
- увеличились расходы от реализации ОС, ТМЦ и прочих материальных ценностей на 2 229 тыс. руб.;

3.16. Налоги

НДС

Для целей налогообложения учет выручки по НДС Обществом производится в соответствии с гл. 21 Налогового кодекса РФ. В соответствии с п.1 ст. 167 Налогового кодекса РФ датой реализации признается наиболее ранняя из следующих дат: 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав; 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), имущественных прав. В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

(тыс.руб)

Сумма НДС по выручке от реализации товаров (работ, услуг) за 2007 год		Сумма НДС по выручке от реализации товаров (работ, услуг) за 2008 год		Отклонение тыс.руб.	
Всего НДС начисленный с реализации товаров (работ, услуг)	В том числе с реализации товаров без учета сумм оплаты (частичной оплаты), полученной в счет предстоящих поставок товаров и сумм за товары отгруженные до 01.01.2006г. (ст.2 ФЗ №119-ФЗ от 22.07.2005г.)	Всего НДС начисленный с реализации товаров (работ, услуг)	В том числе с реализации товаров без учета сумм оплаты (частичной оплаты), полученной в счет предстоящих поставок товаров и сумм за товары отгруженные до 01.01.2006г. (ст.2 ФЗ №119-ФЗ от 22.07.2005г.)	Всего	Без учета сумм полученной частичной оплаты и сумм за товары отгруженные до 01.01.2006г. (ст.2 ФЗ №119-ФЗ от 22.07.2005г.)
7 469 505	4 511 374	8 503 270	5 123 779	1 033 765	612 405

Анализ вышеприведенных данных показывает, что за 2008 год сумма налога на добавленную стоимость, исчисленная Обществом с выручки от реализации товаров (работ, услуг) увеличилась на 1 033 765 тыс.руб. или на 13,8 % по сравнению с 2007 годом.

Сумма НДС, исчисленная с реализации товаров (работ, услуг) по основному виду деятельности без учета сумм оплаты (частичной оплаты), полученной в счет предстоящих поставок товаров, и сумм, полученных за товары, отгруженные до 01.01.2006г. увеличилась в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 612 405 тыс. или на 13,6 %.

Указанный рост налога на добавленную стоимость объясняется ростом тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» (для населения на 14% и для прочих потребителей на 12%), а так же увеличением доли продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам (до 20,4% по 2008 году в целом).

Налог на прибыль

Учет доходов и расходов для целей налогообложения налогом на прибыль Обществом производится в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса РФ по методу начисления.

В целом за 2008 год прибыль Общества по данным налогового учета увеличилась на 443 554 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом за 2007 год (в 2007 году убыток составлял (- 15 519) тыс.руб., в 2008 году прибыль составила 428 035 тыс.руб.). В то же время по данным налогового учета, при одновременном увеличении доходов от реализации на 11,3 %, уровень расходов от реализации увеличился на 9,4 %. При этом увеличение доходов объясняется следующими причинами: ростом тарифов для потребителей ОАО «Самараэнерго» (для населения на 14% и для прочих потребителей на 12%) и увеличением доли продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам (до 20,4% по 2008 году в целом: с 1 января доля увеличилась до 15%, а с 1 июля доля увеличилась до 25%).

Снижение прочих доходов в 2008 году по данным налогового учета по сравнению с 2007 годом на 35,4 % (с 200 691 тыс. руб. до 129 564 тыс. руб.) сложилось по следующим причинам: отражением доходов от долевого участия в других организациях на сумму 11 130 тыс.руб. в 2007 году, доходов в виде сумм восстановленных резервов по сомнительным долгам, расходы на формирование которых были приняты в составе внереализационных расходов в 2007 году, в размере 83 135,1 тыс.руб. В течение 2008 года прибыль от указанных видов внереализационных доходов у Общества отсутствует. Однако при этом увеличилось поступление доходов от процентов по договорам в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 12 586,5 тыс.руб.

Снижение уровня прочих расходов в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 30,7 % или на 51 367 тыс. руб. (с 167 471 тыс. руб. до 116 104 тыс. руб.) по данным налогового учета объясняется следующими причинами: снижением расходов в виде процентов по долговым обязательствам на 23 395 тыс.руб., снижением расходов на оплату услуг банков на 23 553,5 тыс.руб., снижением расходов принятых в целях налогообложения убытков, приравняваемых к внереализационным расходам, на 44 087,9 тыс.руб. В течение 2008 года у Общества существенно уменьшился объем данных затрат. Однако при этом наблюдается рост прочих расходов: в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 19 465 тыс.руб. (проведение операции с дисконтными векселями).

В соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в бухгалтерской отчетности отражено различие налога на бухгалтерскую прибыль, признанную в бухгалтерском учете от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в бухгалтерском учете и отраженного в налоговой декларации. Разница, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов состоит из постоянных и временных разниц.

Существенное влияние на формирование финансового результата, оказали постоянные разницы, возникшие в результате непризнания в качестве расходов и доходов для целей налогообложения по налогу на прибыль: корректировок доходов и расходов прошлых лет, доходов и расходов по операциям с ценными бумагами, создание резерва по условным обязательствам и выплатам социального характера.

Постоянные разницы привели к образованию в 2008 году постоянного налогового актива в размере 102 661,5 тыс. руб. и постоянного налогового обязательства в размере 268 881,8 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы

В 2008г. общая сумма вычитаемых временных разниц, повлекших за собой увеличение (начисление) отложенных налоговых активов составила 684 тыс. руб.

При этом сумма уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц в 2008 году составила 9 060 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль процентов (дисконта) по ценным бумагам, амортизации основных средств и РБП.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2008 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлекших за собой увеличение (начисление) отложенных налоговых обязательств составила 3 021 тыс. руб.

При этом сумма уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц в 2008 году составила 2 987 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей исчисления налога на прибыль следующих операций: учета спецдежды, процентов по кредитам, амортизация ОС и РБП.

Подробная информация о движении налоговых разниц представлена в таблице:

	(тыс. руб.)
Строка 148 «Отложенные налоговые активы»	
1. Сальдо на 01.01.2008 г.	15 570
2. Начислено (стр.143 Формы № 2)	905
3. Списано (стр. 143 Форма № 2)	(8 854)
4. Списано (стр. 15008 Форма №2)	(6)
5. Начислен ОНА по налогу на прибыль, начисленный по уточненным декларациям (не сданным в ИФНС)	(421)
6. Сальдо на 31.12.2008 г.	7 194
Строка 515 «Отложенные налоговые обязательства»	

1. Сальдо на 01.01.2008 г.	7 880
2. Начислено (стр. 144 Форма № 2)	2 781
3. Списано (стр. 144 Форма № 2)	(2 978)
4. Списано (стр. 15007 Форма № 2)	(6)
5. Начислено ОНО по налогу на прибыль, начисленный по уточненным декларациям (не сданным в ИФНС)	236
6. Сальдо на 31.12..2008 г.	7 913

3.17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на одну акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев обыкновенных акций.

Она рассчитывается 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 за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, объявленным или начисленным по итогам отчетного года. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции общества, выкупленные (приобретенные) у акционеров, не учитывались.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию за 2008 год представлен в таблице.

Наименование показателя	2008 год
Чистая прибыль отчетного года, руб.	71 064 530
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчетный	-
Базовая прибыль, руб.	71 064 530
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в	3 538 928 532
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	0,020

Для определения разводненного убытка на одну акцию средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении корректируется с учетом потенциально возможного конвертирования в обыкновенные акции всех конвертируемых ценных бумаг. ОАО «Самараэнерго» дважды, в 1995 и в 1996 гг., выпускало конвертируемые облигации. К настоящему моменту все выпуски конвертируемых облигаций ОАО «Самараэнерго» погашены, таким образом прибыль на одну акцию не разводняется.

Расчет разводненной прибыли на акцию за 2008 год представлен в таблице.

Наименование показателя	2008 год
Чистая прибыль отчетного года, руб.	71 064 530
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчетный	-
Разводненная прибыль, руб.	71 064 530
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в	3 538 928 532
Разводненная прибыль на одну акцию, руб.	0,020

3.18. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрыта в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Приказом Минфина № 48н от 29 апреля 2008 года «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)».

В течение 2008 года связанными сторонами для ОАО «Самараэнерго» являлись следующие лица:
(п.4. ПБУ 11/2008)

№п/п	ФИО/Полное фирменное наименование	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица
1	Бойко Наталья Григорьевна	г.Москва
2	Матюнина Людмила Романовна	г.Москва
3	Никонов Василий Владиславович	г.Самара
4	Ремезенцев Борис Федорович	г.Самара
5	Ример Юрий Мирович	г.Самара
6	Свиридов Игорь Владимирович	г.Самара
7	Сотников Валерий Владимирович	г.Москва
8	Улановская Елена Николаевна	г.Москва
9	Шашков Алексей Владимирович	г.Самара
10	Щеглов Марат Георгиевич	г.Москва
11	Краснопевцева Влада Сергеевна	г.Москва
12	Коваленко Андрей Игоревич	г.Москва
13	Евсеевкова Елена Владимировна	г.Москва
14	Селиверстова Татьяна Александровна	г.Москва
15	Лукьянова Марина Михайловна	г.Москва
16	Яковичкая Екатерина Михайловна	г. Москва
17	Аветисян Владимир Евгеньевич	г. Москва
18	Громов Максим Евгеньевич	г. Самара
19	Кириллов Юрий Александрович	г. Самара
20	Куликов Дмитрий Германович	г. Москва
21	Леонов Олег Николаевич	г. Самара
22	Муромцева Татьяна Анатольевна	г. Москва
23	Пестов Андрей Адольфович	г. Москва
24	Розенцвайг Александр Шойлович	г. Москва
25	Сойфер Максим Викторович	г. Самара
26	ОАО «Средневожская межрегиональная управляющая энергетическая компания»	г. Самара, ул. Маяковского, 15
27	ОАО «Саратовэнерго»	г.Саратов, ул.Чернышевского, 124
28	ОАО «Ульяновскэнерго»	г.Ульяновск, ул.Промышленная, д.5
29	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3
30	Дочерние и зависимые общества РАО «ЕЭС России»	-
31	ОАО «Турбоэнергосервис»	г.Самара, пр.Кирова, 53а
32	ООО «Частное охранное предприятие «Энергозащита»	г.Самара, ул.Маяковского, 15
33	Негосударственный пенсионный фонд «Электроэнергетики»	г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5

Займы связанным сторонам в 2008 году Обществом не выдавались.

Операции со связанными сторонами, проводимые в 2008 году:

(п.5, п.10, п.11 ПБУ 11/2008)

1) До 19.06.2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» контролировало ОАО «Самараэнерго» так как оно владело более 50% от общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции ОАО «Самараэнерго». За 2008 год Обществом было выплачена абонентская плата в размере 380 111 тыс.рублей.

2) Операции с дочерними хозяйственными обществами: нет.

3) Операции с преобладающими (участвующими) хозяйственными обществами: нет.

4) Операции с зависимыми хозяйственными обществами: ОАО «Самараэнерго» и ОАО «Турбоэнергосервис» и ООО ЧОП «Энергозащита» : нет.

5) Операций с участниками совместной деятельности: нет

б) До 01.09.2008 года ОАО «СМУЭК» контролировало ОАО «Самараэнерго», в силу того, что ОАО «СМУЭК» осуществляло полномочия единоличного исполнительного органа указанных обществ. (п.13. ПБУ 11/2008). За 2008 год ОАО «СМУЭК» было оказано услуг на сумму 55 305 , 2 тыс.руб..

Обществом заключены договора по негосударственному пенсионному обеспечению работников с НПФ «Электроэнергетики». Договор №01/95/Ю от 26.06.06 включает в себя «Поддерживающую программу» .За 2008 год по нему было перечислено-10 778,1 тыс.руб.. Договор № 01ПО 26 от 11.07.07 включает в себя « Паритетную программу».За 2008 год по нему было перечислено-1 250 тыс.руб..

ОАО «Самараэнерго» в 2008 году состояло в членстве следующих компаний:

- НП «Совет рынка»
- НП «ИНВЭЛ»
- Объединение РаЭл
- Союз Работодателей Самарской области .

За 2008 год Обществом были перечислены членские взносы в следующих размерах:

- НП «Совет рынка»-400 тыс.рублей;
- НП «ИНВЭЛ»-1500 тыс.рублей;
- Объединение РаЭл-500 тыс.рублей;
- Союз Работодателей Самарской области-0 рублей.

Начиная с 2009 года Общество не является членом НП «ИНВЭЛ» , Объединения РаЭл и Союзом Работодателей Самарской области (основание- заявления о выходе.)

Вознаграждения членам Совета директоров

В течение 2008 года Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 14 173 тыс. руб., в течение 2007 года – 2 680 тыс.руб. В соответствии с действующим в обществе «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Самараэнерго» вознаграждение устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли, а так же в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Вознаграждения управленческому составу

В течение 2008 года Общество выплатило управленческому составу (генеральному директору и его заместителям) 19 332 , 9 тыс. рублей .

Дивиденды

В 2008 году годовым общим собранием акционеров Общества были приняты следующие решения о выплате дивидендов:

1. С учетом того, что по результатам 1 квартала 2007 года по обыкновенным акциям были начислены дивиденды в размере 0,026568 рублей на одну обыкновенную акцию (Протокол общего собрания акционеров от 29.06.2007 года №2007-1г), не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года.

2. С учетом того, что по результатам 1 квартала 2007 года по привилегированным акциям были начислены дивиденды в размере 0,026568 рублей на одну привилегированную акцию (Протокол общего собрания акционеров от 29.06.2007 года №2007-1г), выплатить дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2007 года в размере 0,094763 руб. на одну привилегированную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

52

По состоянию на 31.12.2008г. задолженность учредителям по дивидендам составила 9 600 тыс. руб.

3.19. Информация по сегментам.

Общество осуществляет свою деятельность в одном операционном и географическом сегменте.

Операционный сегмент - основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии и мощности на НОРЭМе и ее продажа оптовым и розничным потребителям.

Географический сегмент - Общество осуществляет свою деятельность в географическом сегменте г. Самара и Самарской области.

3.20. События после отчетной даты.

Событие после отчетной даты- это факт хозяйственной деятельности , который оказывает или может оказать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности организации и который имеет место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год.

Обществом в 1-ом полугодии 2009 года будут получены документы , подтверждающие дополнительные объемы по оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности. Сумма данных расходов составит менее 5 % от общих расходов за 2008 год. Полученные расходы будут отражены в бухгалтерской отчетности в 2009 году как « Убытки прошлых лет » с соответствующими корректировками налоговой декларации.

3.21. Условные обязательства

Общество участвует в арбитражном процессе по результатам выездной налоговой проверки за 2005-2006гг.

Согласно Решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 г. Москвы № 03-1-23/172 от 25.09.2008г., по которому подлежат уплате суммы налогов и сборов в размере 285 426,5 тыс. руб., и пени за несвоевременную уплату налогов и сборов в размере 52 965,5 тыс. руб., штрафные санкции за неполную уплату налогов 22 970,2 тыс. руб..

Результаты Арбитражных процессов с большой долей вероятности могут оказать существенное влияние на финансовое положение Общества (в сторону улучшения).

Так, по результатам арбитражного процесса по Решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 г. Москвы № 5/14 от 26.03.2007г. (за 2003-2004гг.) (Постановление кассационного суда от 23.05.2008г.) Обществом произведено сторно сумм доначисленных пени и штрафов в размере 193 496,3 тыс.руб. Сторно начисленных сумм налогов и сборов по Решению Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 г. Москвы № 5/14 от 26.03.2007г. (за 2003-2004гг.) (Постановление апелляционного суда от 13.12.2007г.) Обществом произведено в 2007г.

Таблица.

Расшифровка претензий налоговой инспекции, статуса и сумм доначисленных налогов за период с 01.01.2005г. по 31.12.2006г. (тыс. руб.)

№ пп	Наименование налога	Сумма доначисленного налога	Сумма пени	Сумма штрафа
1.	Налог на прибыль	281 891,8	51 904,5	22 545,4
2.	ЕСН	3 459,3	988,9	409,8
3.	Транспортный налог	72,6	24,5	14,5
4.	НДФЛ	2,7	47,5	0,5
5.	Итого:	285 426,5	52 965,5	22 970,2

В соответствии с ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденный Приказом Минфина РФ от 28.11.2001г. № 96н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006г. 116н и от 20.12.2007 № 144н) Обществом создан резерв по условным обязательствам в размере 3 410 тыс.руб., который представляет собой суммы доначисленных налогов, штрафов и пени по результатам ВПІ за 2005-2006гг.

Генеральный директор

Сойфер МВ

Главный бухгалтер

Есина Л.В.



Сойфер

ОАО "САМАРАЭНЕРГО"

**Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества
за 2008г.**

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	531	23
2. Основные средства	120	62330	66904
3. Незавершенное строительство	130	4860	1499
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140(250)	2354123	1038997
6. Прочие внеоборотные активы ²	150	15570	7194
7. Запасы	210	36501	32646
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	461474	325649
9. Дебиторская задолженность ³	230(240)	1353768	2272293
10. Денежные средства	260	291586	897410
11. Прочие оборотные активы	270	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		4580743	4642615
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	515(520)	7880	7913
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	254600	-
16. Кредиторская задолженность	620	1094978	1387029
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	10045	9600
18. Резервы предстоящих расходов	650	-	3410
19. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		1367503	1407952
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		3213240	3234663



М.В.Соффер

Л.В.Есина

Пронумеровано и прошито 54 листа







РБК



En+ Group



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 19219

от "17" 12 2014.

П Р И К А З

№ 555

18 ноября 2014

Москва

Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями

В соответствии с подпунктом «д» пункта 4 Правил предоставления в 2010 году субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2010 г. № 775 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 40, ст. 5100), и в целях совершенствования порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, **п р и к а з ы в а ю :**

1. Утвердить прилагаемый Порядок расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями.
2. Признать утратившим силу приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13 августа 2009 г. № 367 «Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями» (зарегистрирован Минюстом России 10 декабря 2009 г. № 15479).

3. В целях утверждения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и (или) их предельных уровней для соответствующей организации, являющейся получателем средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, используется расчетный размер субсидии, определяемый в соответствии с Порядком расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, утвержденным настоящим приказом, без учета коэффициентов, отражающих объемы торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде регулирования.

Врио Министра



С.И. Кудряшов

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от « 18 » ноября 2010 г. № 555

ПОРЯДОК

расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями

1. Настоящий Порядок издан в соответствии с Правилами предоставления в 2010 году субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2010 г. № 775 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 40, ст. 5100), (далее Правила) и Методикой расчёта межбюджетных трансфертов, предоставляемых из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 558 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 30, ст. 3802; 2010, № 41 (ч. 2), ст. 5236).

2. Настоящий Порядок определяет алгоритм расчета размера средств, которые предоставляются бюджетам субъектов Российской Федерации в виде субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике и направляются из бюджетов субъектов Российской Федерации организациям, являющимся получателями этих средств в соответствии с Правилами (далее - получатели средств).

3. Размер указанных средств за месяц рассчитывается по следующим формулам:

$$S_{i,мес}^{суб} = S_{i,мес} - S_{i,j}^{рег} \times \mathcal{E}_{i,баз}^{пок_мес} / \mathcal{E}_{i,баз}^{пок}$$

$$S_{i,мес} = S_{i,j} \times \mathcal{E}_{i,баз}^{пок_мес} / \mathcal{E}_{i,баз}^{пок}$$

$$S_{i,j} = (T_j^{инд} - T_j^{уд}) \times \mathcal{E}_{i,j}^{пок_рег} \pm S_{i,j-1}$$

$$T_j^{\text{инд}} = \frac{\mathcal{E}_{\text{баз}}^{\text{пок}} \times T_{j,\text{э}}^{\text{инд}} + M_{\text{баз}}^{\text{пок}} \times T_{j,\text{м}}^{\text{инд}}}{\mathcal{E}_{\text{баз}}^{\text{пок}}}$$

$$\mathcal{E}_{i,j}^{\text{пок.рег.}} = (\mathcal{E}_{i,\text{баз}}^{\text{пок}} - \mathcal{E}_{i,j}^{\text{пок.нас.}}) \times L + \mathcal{E}_{i,j}^{\text{пок.нас.}}$$

$$L = \frac{\sum_1^n (\mathcal{E}_{i,\text{баз},n}^{\text{пок}} \times \frac{m_{j,n}^{\text{пост}}}{100})}{\sum_1^n \mathcal{E}_{i,\text{баз},n}^{\text{пок}}}$$

где:

$S_{i,\text{мес}}^{\text{суб}}$ - размер средств, направляемых i-му получателю средств за соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования за счет предоставленных бюджету субъекта Российской Федерации субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

$S_{i,j}^{\text{рег}}$ - размер средств, направляемых субъектом Российской Федерации i-му получателю средств в j-м расчетном периоде регулирования в порядке софинансирования расходного обязательства, касающегося финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

$S_{i,\text{мес}}$ - размер средств, рассчитанный в отношении i-го получателя средств на соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования, рублей;

$S_{i,j}$ - размер средств, рассчитанный в отношении i-го получателя средств на j-й расчетный период регулирования, рублей;

$\mathcal{E}_{i,\text{баз}}^{\text{пок}}$ - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: базовый прогнозный объем электрической энергии i-го получателя средств, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 44, ст. 4312; 2005, № 7, ст. 560; № 8, ст. 658; № 17, ст. 1554; № 43, ст. 4401; № 46, ст. 4677; № 47, ст. 4930; 2006, № 36, ст. 3835; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282;

№ 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст. 84; № 3, ст. 182; № 27, ст. 3285; 2009, № 9, ст. 1103, № 23, ст. 2822, № 32, ст. 4040, № 38, ст. 4479, № 43, ст. 5066, № 46, ст. 5500, № 47, ст. 5667, № 52 (часть 1), ст. 6575; 2010, № 15, ст. 1803, № 12, ст. 1333, № 11, ст. 1216, № 18, ст. 2239, № 21, ст. 2610, № 23, ст. 2848, № 25, ст. 3175, № 37, ст. 4708, ст. 40, № 5071) (далее - Правила оптового рынка) (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - объем покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) i -м получателем средств, включенный в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) на j -й расчетный период регулирования, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям)), кВт-ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации часть объема электрической энергии, исходя из которого в соответствии с Правилами оптового рынка определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт-ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. № 1802-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, №1, ст. 336);

$E_{i, баз}^{пок_мес}$ - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: приходящийся на соответствующий месяц базовый прогнозный объем электрической энергии i -го получателя средств, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - объем покупки электрической энергии на оптовом рынке i -м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на соответствующий месяц j -го расчетного периода регулирования, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям)), кВт·ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации и соответствующий месяц часть объема электрической энергии, исходя из которого в соответствии с Правилами оптового рынка определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. № 1802-р;

$T_j^{инд}$ - индикативная цена на электрическую энергию (с учетом мощности), рассчитанная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j -й расчетный период регулирования (рублей/кВт·ч);

$T_j^{уд}$ - удельная стоимость электрической энергии (с учетом мощности), учтенная в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на j -й расчетный период регулирования для соответствующего субъекта Российской Федерации, рублей/кВт·ч;

$\mathcal{E}_{i,j}^{пок-рег}$ - объем электрической энергии, приобретаемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в j -м расчетном периоде регулирования i -м получателем средств (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - объем покупки электрической энергии на оптовом рынке i -м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на j -й расчетный период регулирования, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям)), кВт·ч;

для территориальных сетевых организаций: объем электрической энергии, покупаемой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка в j -м расчетном периоде регулирования в целях компенсации потерь электрической энергии, оплачиваемых i -м получателем средств в составе платы за услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети, кВт·ч;

$S_{i,j-1}$ - размер средств, направленных получателю средств и оказавшихся по факту их использования в периоде, предшествующем j -му расчетному периоду регулирования, избыточными или недостаточными, рублей. Этот показатель рассчитывается с учетом фактического размера средств, направленных получателю средств в периоде, предшествующем j -му расчетному периоду регулирования, и использованных в этом периоде, в том числе по данным отчетов, представляемых получателем средств в соответствии с соглашением с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках

электрической энергии до экономически обоснованного уровня;

$\mathcal{E}_{\text{баз}}^{\text{пок}}$ – суммарный объем электрической энергии с учетом ее потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанный исходя из определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка базовых прогнозных объемов электрической энергии всех расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации покупателей (кВт·ч). Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. № 1802-р;

$T_{j,z}^{\text{инд}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j-й расчетный период регулирования, рублей/кВт·ч;

$M_{\text{баз}}^{\text{пок}}$ - суммарный объем электрической мощности, рассчитанный исходя из определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка базовых прогнозных объемов мощности (без учета коэффициента резервирования мощности) всех расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации покупателей (МВт).

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической мощности, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. № 1802-р;

$T_{j,m}^{инд}$ - индикативная цена на мощность, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j -й расчетный период регулирования, рублей/МВт;

L - коэффициент, отражающий объемы торговли электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) в j -м расчетном периоде регулирования;

$\mathcal{E}_{i,j}^{пок.нас.}$ - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: объем поставки i -м получателем средств электрической энергии населению в j -м расчетном периоде регулирования, включенный в прогнозный баланс на j -й расчетный период регулирования, кВт·ч;

для территориальных сетевых организаций: этот показатель равен нулю;

$\mathcal{E}_{i,баз,n}^{пок}$ - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: приходящийся на n -ю часть расчетного периода регулирования базовый прогнозный объем электрической энергии i -го получателя средств, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка, кВт·ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации и n -ю часть расчетного периода регулирования часть объема электрической энергии, исходя из которого в соответствии с Правилами оптового рынка определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. № 1802-р;

$m_{j,n}^{пост}$ - доля объема производства (потребления) электрической энергии,

которой определяются предельные максимальные объемы продажи электрической энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), и которая установлена на n -ю часть j -го расчетного периода регулирования Правилами оптового рынка;

4. В субъектах Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, формулы, указанные в пункте 2 настоящего Порядка, применяются в отношении стоимости и объемов приобретаемой на розничном рынке электрической энергии (мощности) у поставщиков, одновременно являющихся участниками оптового рынка.

5. Параметры, используемые в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка при расчете размера средств, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

28 апреля 2012 г.

№ 201

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РусГидро»
на 2012–2014 годы**

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить инвестиционную программу ОАО «РусГидро» на 2012–2014 годы с основными характеристиками согласно приложению.



С.И. Шматко

Приложение

к приказу Минэнерго России
от «28» 04 2012 г. № 201

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2012-2014 годы
Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	С/П*	Проектная мощность/производительность электростанции	год начала строительства	год окончания строительства	год ввода в эксплуатацию	Полная стоимость строительства**	Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года***	Ввод мощностей				Финансирование ****			Итого
											млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт	МВт	МВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	33 702,30	26,10	86,80	81,30	194,20	26 129,55	30 977,15	36 387,09	93 493,79		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	28 915,14	26,10	86,80	81,30	194,20	22 585,99	30 012,56	35 759,36	88 357,91		
1.1.1.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	12 400,02	10,50	21,00	21,00	52,50	2 292,04	3 249,82	4 657,09	10 198,94		
1.1.2.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	352,12	-	-	-	-	450,04	1 806,20	847,52	3 103,75		
1.1.3.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	2 990,63	-	21,00	21,00	42,00	3 796,17	5 871,96	6 900,01	16 568,13		
1.1.4.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	509,83	6,00	12,00	6,00	24,00	996,19	1 510,24	685,16	3 191,59		
1.1.5.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	-	-	-	-	-	-	582,93	-	-	10,00	10,00	2 095,09	1 369,47	2 732,27	6 196,84		
1.1.6.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	215,16	-	-	-	-	758,42	1 656,95	1 835,95	4 251,32		
1.1.7.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	5 305,88	9,00	9,00	-	18,00	1 939,69	1 234,58	1 894,93	5 069,21		
1.1.8.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	723,85	-	-	-	-	1 092,48	2 303,33	1 766,94	5 162,75		
1.1.9.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего"	-	-	-	-	-	-	423,00	-	-	-	-	780,57	1 631,92	3 167,73	5 580,22		
1.1.10.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	148,64	-	-	-	-	230,64	173,10	192,75	596,49		
1.1.11.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Зейская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	425,51	-	-	-	-	1 956,07	1 538,60	1 579,12	5 073,80		
1.1.12.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	803,93	-	5,00	-	5,00	1 575,82	928,01	1 960,72	4 464,54		
1.1.13.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	-	-	-	-	-	-	1 223,57	-	2,80	7,30	10,10	958,10	2 495,93	3 530,11	6 984,14		
1.1.14.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"	-	-	-	-	-	-	652,90	0,60	16,00	16,00	32,60	1 704,15	2 165,56	2 066,10	5 935,81		

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства** млн.рублей	Остаточная стоимость строительства** млн.рублей	План финансирования текущего года*** млн.рублей	Выпол. мощностей			Финансирование***			Итого
			МВт/Гкал/ч/км/МВА	СЛ*						млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.15.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Ирганайская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	478,91	-	-	-	-	217,62	375,01	178,26	770,90
1.1.16.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	-	-	-	-	-	-	95,61	-	-	-	-	413,65	300,16	196,45	910,26
1.1.17.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	-	-	-	-	-	-	78,98	-	-	-	-	217,95	142,15	355,37	715,47
1.1.18.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"	-	-	-	-	-	-	136,05	-	-	-	-	341,54	459,54	576,68	1 377,75
1.1.19.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Загорская ГАЭС"	-	-	-	-	-	-	585,44	-	-	-	-	751,26	762,23	596,45	2 109,94
1.1.20.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Корпоративный университет гидроэнергетики"	-	-	-	-	-	-	1,52	-	-	-	-	17,12	36,30	38,15	91,57
1.1.21.	"Исполнительный аппарат"	-	-	-	-	-	-	780,65	-	-	-	-	1,39	1,50	1,58	4,48
1.2.	Создание систем безопасности	-	-	-	-	-	-	4 787,16	-	-	-	-	3 543,56	964,59	627,73	5 135,89
1.2.1.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	182,91	-	-	-	-	207,49	34,28	16,05	257,82
1.2.2.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	207,29	-	-	-	-	351,60	62,69	15,62	429,91
1.2.3.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	478,22	-	-	-	-	251,55	139,12	95,28	485,95
1.2.4.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	113,18	-	-	-	-	227,61	69,76	78,37	375,74
1.2.5.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	-	-	-	-	-	-	317,89	-	-	-	-	217,13	28,99	38,60	284,72
1.2.6.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	218,77	-	-	-	-	248,78	25,05	1,36	275,18
1.2.7.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	261,37	-	-	-	-	98,61	70,74	27,17	196,51
1.2.8.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	91,35	-	-	-	-	225,06	77,92	46,83	349,82
1.2.9.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного"	-	-	-	-	-	-	249,59	-	-	-	-	628,63	41,33	39,83	709,78
1.2.10.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	132,36	-	-	-	-	40,34	36,81	11,90	89,04
1.2.11.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Зейская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	364,48	-	-	-	-	239,61	51,16	61,78	352,55
1.2.12.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	211,44	-	-	-	-	250,59	46,42	16,99	314,01

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Положили стоимость строительства** млн.рублей	Освоенная стоимость строительства** млн.рублей	План финансирования текущего года*** млн.рублей	Ввод мощностей			Финансирование***			Итого	
									МВт/Гкал/км/кВМВА	год	млн.рублей	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года		Итого
1	2	СП*	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.13.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	-	-	-	-	-	-	137,12	-	-	-	-	81,00	41,55	15,15	137,71
1.2.14.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"	-	-	-	-	-	-	261,56	-	-	-	-	51,37	21,19	22,27	94,83
1.2.15.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Ирганайская ГЭС"	-	-	-	-	-	-	161,40	-	-	-	-	15,38	29,74	8,80	53,91
1.2.16.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	-	-	-	-	-	-	306,66	-	-	-	-	98,74	17,87	7,26	123,87
1.2.17.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	-	-	-	-	-	-	189,84	-	-	-	-	15,86	14,74	1,66	32,26
1.2.18.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"	-	-	-	-	-	-	4,90	-	-	-	-	93,51	-	-	93,51
1.2.19.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Загорская ГАЭС"	-	-	-	-	-	-	482,94	-	-	-	-	92,08	72,60	35,93	200,60
1.2.20.	Филиал ОАО "РусГидро" - "Корпоративный университет гидроэнергетики"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.21.	"Исполнительный аппарат"	-	-	-	-	-	-	413,89	-	-	-	-	108,63	82,63	86,89	278,16
2.	Комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного	С	6400	2009	2014	40 981,04	22 221,60	7 189,86	-	-	-	-	8 500,00	5 200,00	1 331,74	15 031,74
	в том числе: Реконструкция ОРУ 500					4 600,00	3 235,00						2 285,62	858,85	-	3 144,47
3	Баксанская ГЭС. Комплексная реконструкция.	СП	27	2010	2012	2 947,55	2 448,55	1 167,41	-	-	-	-	1 281,14	-	-	1 281,14
4.	Новое строительство															
4.1.	Строящиеся объекты															
4.1.1.	Усть-Среднеканская ГЭС	С	570	1991	2018	42 444,00	25 782,53	4 728,79	-	169,00	-	169,00	5 377,20	2 425,80	3 000,00	10 803,00
4.1.2.	БЭМО (БолГЭС+БоАЗ), в т.ч.: Богучанская ГЭС	С	2997	1980	2013	175 213,78	106 905,27	17 067,15	1 998,00	999,00	-	2 997,00	22 755,03	17 903,57	5 000,00	45 658,60
						90 793,24	33 942,77	12 555,03	1 998,00	999,00	-	2 997,00	11 470,03	9 917,71	-	21 387,74
	Богучанский алюминиевый завод	С	600 тыс тонн алюм в год	2006	2015	84 420,54	72 962,50	4 512,13	-	-	-	-	11 285,00	7 985,86	5 000,00	24 270,86
4.1.3.	Гоцатлинская ГЭС	С	100	2007	2013	11 106,00	6 411,20	2 156,69	-	100,00	-	100,00	3 074,19	1 180,32	-	4 254,51
4.1.4.	Зараматские ГЭС (приостановка строительства) ²	С	352	1976	-	35 439,73	22 029,23	1 673,18	-	-	-	-	2 195,00	2 200,00	2 100,00	6 495,00
4.1.5.	Загорская ГАЭС-2	С	840	2006	2014	73 255,00	38 435,00	14 400,45	420,00	210,00	210,00	840,00	12 181,35	8 193,00	3 660,20	24 034,55
4.1.6.	Нижне-Бурейская ГЭС	С	320	2010	2016	36 572,00	35 808,00	1 351,88	-	-	160,00	160,00	3 718,32	9 091,95	7 777,72	20 587,99

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Целевая стоимость строительства**	Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года***	Ввод мощностей			Финансирование***			Итого	
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей		млн.рублей
		СП*	МВт/Гкал/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого
						млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт	МВт	МВт	МВт	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.7.	Зеленчукская ГЭС-ГАЭС	С/П	140	2009	2013	10 978,80	10 202,80	1 670,53	-	140,00	-	140,00	2 553,00	5 979,27	-	8 532,27
4.1.8.	Ленинградская ГАЭС (приостановка строительства) ²	П	1560	2011	-	136 276,90	135 680,60	1 871,55	-	-	-	-	1 800,00	300,00	300,00	2 400,00
4.2.	Проекты ВИЭ							665,20		30,00	4,80	34,80	3 158,91	3 776,92	3 386,91	10 322,74
4.2.1.	Опытно-промышленная Северная ПЭС, в т.ч. НИОКР	П	12	2011	2016	7 587,00	7 587,00	90,38	-	-	-	-	1 215,00	1 805,00	2 496,40	5 516,40
4.2.2.	Малье ГЭС СКФО	С	4,8	2008	-	3 290,52	3 261,36	574,82	-	30,00	4,80	34,80	1 943,91	1 971,92	890,51	4 806,34
4.2.2.1.	Фиадлонская МГЭС (приостановка строительства) ²	С	4,8	2008	-	288,77	286,13	5,82	-	-	-	-	100,00	-	-	100,00
4.2.2.2.	Верхнебалкарская МГЭС (приостановка строительства) ²	С	29,6	2011	-	3 242,30	3 228,14	191,88	-	-	-	-	500,00	200,00	-	700,00
4.2.2.3.	Зарагужская МГЭС, (Кабардино-Балкарская Республика)	С	28,8	2011	2013	2 394,90	2 382,30	377,12	-	28,80	-	28,80	1 000,00	1 005,18	-	2 005,18
4.2.2.4.	МГЭС Барсучковская, (Ставропольский край)	П	4,8	2012	2014	483,37	466,81	-	-	-	4,80	4,80	21,00	199,40	246,41	466,81
4.2.2.5.	МГЭС Бекешевская, (Ставропольский край)	П	1	2015	2017	ПСД не разработана	ПСД не разработана	-	-	-	-	-	-	-	17,00	17,00
4.2.2.6.	МГЭС Усть-Джегутинская, (Карачаево-Черкесская Республика)	П	4,74	2012	2015	412,25	412,25	-	-	-	-	-	89,00	104,66	128,14	321,80
4.2.2.7.	МГЭС Сенгилеевская, (Ставропольский край)	П	10	2013	2016	ПСД не разработана	ПСД не разработана	-	-	-	-	-	153,00	222,27	281,23	656,50
4.2.2.8.	МГЭС Б. Зеленчук, (Карачаево-Черкесская Республика)	П	1,2	2012	2013	ПСД не разработана	ПСД не разработана	-	-	1,20	-	1,20	17,91	141,14	-	159,05
4.2.2.9.	МГЭС Ставропольская, (Ставропольский край)	П	1,9	2015	2017	ПСД не разработана	ПСД не разработана	-	-	-	-	-	-	-	28,35	28,35
4.2.2.10.	МГЭС Егорлыкская -3, (Ставропольский край)	П	3,5	2013	2015	ПСД не разработана	ПСД не разработана	-	-	-	-	-	63,00	99,27	189,38	351,65
4.3.	Объекты на стадии проектирования, в т.ч. предполагаемые к строительству												870,03			870,03
4.3.1.	Канкунская ГЭС	П	1200	-	-	ПСД не разработана	ПСД не разработана	913,79	-	-	-	-	870,03	-	-	870,03
5.	Прочие							4 855,31					4 744,47	1 400,33	387,50	6 532,30
5.1.	Достройка Саяно-Шушенского Гидроэнергокомплекса	-		2001	-	4 766,67	3 591,59	74,72	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	300,00
5.2.	Бурейская ГЭС	С	2010	1983	2013	79 694,76	5 825,90	2 743,71	-	-	-	-	2 355,00	727,19	-	3 082,19

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проективные мощности/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Плывая стоимость строительства**	Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года***	Ввод мощностей			Финансирование****			Итого	
									План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года		Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5.3.	Ирганайская ГЭС (Пусковой комплекс 1 очереди при НПУ 547,0м и располагаемой мощности 400 МВт)	С	400	1999	2012	13 757,80	1 298,90	760,30	-	-	-	-	538,60	-	-	538,60
5.4.	Достройка Каскада Нижне-Черекских ГЭС	-	-	2012	2012	175,20	175,20	-	-	-	-	-	175,20	-	-	175,20
5.5.	Чебоксарская ГЭС (Разработка проектной документации по подъему уровня водохранилища)	П	1404	-	-	-	-	765,78	-	-	-	-	912,01	-	-	912,01
5.6.	Программа НИОКР	-	-	-	-	-	-	332,71	-	-	-	-	562,06	413,35	287,50	1 262,91
5.7.	ВЛ 220 кВ "Усть-Среднеканская ГЭС - Дукат" ³	-	204,9 км	2010	-	8 598,20	8 247,90	-	-	-	-	-	-	159,79	-	159,79
5.8.	МГЭС "Чибит" (приостановка строительства) ²	-	-	-	-	-	-	134,96	-	-	-	-	97,00	-	-	97
5.9.	Ветроэнергетика (Дальневосточная ВЭС) (приостановка строительства)	-	-	-	-	4 160,00	4 104,00	43,13	-	-	-	-	4,60	-	-	4,60
	ИТОГО по ИП:	-	-	-	-	-	-	92 500,30	2 444,10	1 734,80	456,10	4 635,00	98 338,19	88 628,31	63 331,16	250 297,66

* С - строительство, П - проектирование

** - стоимость указана в ценах соответствующих лет (с НДС) с учетом предложений ОАО «РусГидро» в части снижения стоимости строительства во исполнение поручения И.И. Шувалова от 15.08.2011 № ИШ-ПШ-5809 по снижению затрат (Приложение 1.1.1.)

*** - в прогнозных ценах соответствующего года

**** - фактическое финансирование проекта в 2011 году

¹ - Перечень ДЗО/ВЗО ОАО «РусГидро», осуществляющих инвестиции в форме капитальных вложений:

ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", ОАО "Богучанская ГЭС", ОАО "Сулакский ГидроКаскад", ОАО "Зараматские ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС-2", ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", ОАО "Карачено-Черкесская гидроэнергетическая компания", ОАО "Ленинградская ГАЭС", ОАО "Малые ГЭС Алтая", ООО "Финдлонская Малая ГЭС", ООО "Верхнебалкарская МГЭС", ОАО "Малые ГЭС Кабардино-Балкарии", ООО "Инновационный центр приливной и волновой энергетики РусГидро", ОАО "Дальневосточная ВЭС", ОАО "Южно-Якутский ГЭС", ОАО "Колымэнерго"

² - Объемы финансирования будут уточнены после разработки проекта по приостановке строительства.

³ - Предусмотрена реализация проекта за счет средств федерального бюджета в рамках ФЦП «ДВЭЗ», альтернативой может быть софинансирование за счет средств соинвесторов. Реализация проекта не влияет на

**Источники финансирования инвестиционных программ ОАО «РусГидро» на 2012-2014 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн рублей**

№№	Источник финансирования	2012	2013	2014	ИТОГО
1	Собственные средства	51 126	44 521	49 828	145 475
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11 963	21 872	26 527	60 361
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	11 164	21 872	26 527	59 563
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения	0	0	0	0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения	0	0	0	0
1.1.4.	Прочая прибыль (по денежному потоку)	798	0	0	798
1.2.	Амортизация	9 857	11 856	13 792	35 505
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	9 857	11 856	13 792	35 505
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0
1.3.	Возврат НДС	10 909	10 793	9 509	31 212
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	19 338	0	0	19 338
1.6.	Корректировка собственных средств на дебиторскую задолженность	-940	0	0	-940
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	47 212	44 107	13 503	104 822
2.1.	Кредиты	34 336	34 996	11 003	80 335
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0
2.3.	Займы организаций				0
2.4.	Бюджетное финансирование	1 498	160	0	1 658
2.5.	Средства внешних инвесторов	11 378	8 952	2 500	22 829
2.6.	Использование лизинга				0
2.7.	За счет средств полученных в рамках докапитализации ОАО "РусГидро" через ВЭБ	0	0	0	0
ВСЕГО источников финансирования		98 338	88 628	63 331	250 298

ООО Аудиторская компания

«Штайн-Аудит»

129515, г. Москва, ул. Цандера, д.6

Тел./ факс: (495) 363-40-02

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**

**Исполнительному органу
Открытого акционерного общества «Тульская сбытовая
компания»**

**в соответствии с договором № А-01/12/08
от 01 декабря 2008 года**

**Москва
2009**

АУДИТОР

Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская компания "Штайн Аудит".

Юридический адрес: 129515, г. Москва, ул. Цандера, д.6.

Почтовый адрес: 129515, г. Москва, ул. Цандера, д.6.

Телефон: (495) 363-40-02.

Свидетельство о государственной регистрации: № 1037717005270 от 12 марта 200 года.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: № Е 004427, выдана 27 июня 2003 г. и сроком действия, продленным до 27 июня 2013 г.

Идентификационный номер налогоплательщика/КПП: 7717139802/771701001.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Открытое акционерное общество «Тульская сбытовая компания»

Юридический адрес: 300600, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в

Фактический адрес: 300600, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99 в

Свидетельство о государственной регистрации: зарегистрировано Межрайонно инспекцией ФНС № 10 по Тульской области 13 января 2009; серия 71 № 002101435.

Основной государственный регистрационный номер: ОГРН № 1057100101046.

Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе: серия 71 № 002.01922 от 01.04.05.

Идентификационный номер налогоплательщика/КПП: 7101006428/710701001.

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Тульская сбытовая компания» за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Тульская сбытовая компания» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки к годовой бухгалтерской отчетности за 2008 год.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Тульская сбытовая компания». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

ОБЪЕМ АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

Федеральным законом от 07 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;

Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2002 года № 696;

Внутрифирменными аудиторскими стандартами, разработанными на основании стандартов аудиторской деятельности, одобренных Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово - хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «Тульская сбытовая компания», а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

ОЦЕНКА СИСТЕМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Бухгалтерский учет ОАО «Тульская сбытовая компания» велся с использованием бухгалтерской программы «1 С: Предприятие 8.1».

Учетная политика в целом отвечает требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Минфина РФ от 09.12.98 № 60н (в ред. Приказа Минфина РФ от 30.12.1999 №107н).

Основные положения учетной политики, соответствуют действующим нормативным актам, регламентирующим вопросы бухгалтерского учета и налогообложения.

Бухгалтерский учет велся главным бухгалтером организации.

Подготовка, оборот и хранения документов, отражающих хозяйственные операции были должным образом организованы с применением бумажных и электронных носителей информации.

Отражение хозяйственных операций в регистрах бухгалтерского учета в целом производилось своевременно и в полном объеме.

Систему бухгалтерского учета ОАО «Тульская сбытовая компания» можно считать в целом эффективной, так как операции в учете правильно отражают временной период и осуществления, операции в учете зафиксированы в правильных суммах, операции правильно и в соответствии с действующими нормативными положениями и учетной политикой отражены на счетах бухгалтерского учета, зафиксированы детали операций, имеющие существенное значение для учета и отчетности, ограничена возможность появления злоупотреблений.

Мы не ставили перед собой задачу специально выявить какие-либо недостатки всей системы внутреннего контроля ОАО «Тульская сбытовая компания», однако мы обратили внимание на некоторые обстоятельства, которые, по нашему мнению, имеют значение для подготовки информации, на которой основана отчетность ОАО «Тульская сбытовая компания». В результате аудиторской проверки система внутреннего контроля оценена нами как средняя.

Для аудиторской проверки были представлены:

- учредительные документы;
- хозяйственные договоры;
- бухгалтерская отчетность и налоговые декларации за 2008 г.;
- первичные документы и документы бухгалтерского оформления кассовых операций и банковских операций;
- документы бухгалтерского оформления расчетов с дебиторами и кредиторами бюджетом, внебюджетными фондами, и прочих расчетных операций;
- документы бухгалтерского оформления операций с товарно-материальными ценностями и других операций;
- регистры бухгалтерского учета за 2008 г.

ОБСТОЯТЕЛЬСТВА, ВЛИЯЮЩИЕ НА МНЕНИЕ АУДИТОРА

В результате проведенного аудита нами установлено, что при отражении финансово-хозяйственных операций в бухгалтерском учете имеются отступления от установленной законодательными актами Российской Федерации методологии отражения отдельных хозяйственных операций, что, однако, не повлияло на правильность формирования показателей предоставляемой отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год.

МНЕНИЕ АУДИТОРА

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению бухгалтерская отчетность с поправкой, приведенной в приложении к настоящему Заключению подлежащей отражению в бухгалтерской отчетности за 2008 год, достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов ОАО «Тулская сбытовая компания» по состоянию на 31 января 2009 года и финансовых результатов его деятельности за 2008 год исходя из нормативного акта, регулирующего бухгалтерский учет, а именно Закона РФ от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Дата аудиторского заключения

«26» марта 2009 года

Генеральный директор
ООО Аудиторская компания «Штайн-Аудит»



С.И. Милованова

Руководитель проверки

С.И. Милованова

квалификационный аттестат аудитора № 010728 от «26» января 1996 года на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита продлен на неограниченный срок, №К 007789 от 25 июня 1997 года на осуществление аудиторской деятельности в области аудита бирж, внебюджетных фондов и инвестиционных институтов, продлен на неограниченный срок.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2008 г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое Акционерное Общество Тульская
сбытовая компания по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Вид деятельности Оптовая торговля электрической и тепловой
энергией (без их передачи и распределения) по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытые акционерные общества / Совместная частная и _____ КОПФ/ОКФС
/ иностранная _____

Единица измерения тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ _____

Местонахождение (адрес)
643,300600,00,,Тула,,Тимирязева,101,а,

Коды		
071000		
2008	12	31
77040286		
007101006428		
51.56.4		
47		34
384/385		

Дата утверждения _____

Дата отправки (принятия) _____

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 4
Тула, ул. Гениевская, 66

Итого
4

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	23 874	55 369
Незавершенное строительство	130	22 688	2 918
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	65 603
Отложенные налоговые активы	145	434	2 990
Прочие внеоборотные активы	150	-	761
-	151	-	-
Итого по разделу I	190	46 996	127 641
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 517	1 171
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	776	503
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	1 741	668
прочие запасы и затраты	217	-	-
-	218	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	7 416	4 611
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	363 984	722 790
в том числе покупатели и заказчики	241	201 208	442 247
Краткосрочные финансовые вложения	250	2 750	43 758
Денежные средства	260	85 335	63 304
Прочие оборотные активы	270	-	17 577
-	271	-	-
Итого по разделу II	290	462 002	853 211
БАЛАНС	300	508 998	980 752

Пассив	Код по- казатель	На начало отчетного периода	На конец отчет- ного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	7 833	7 833
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(0)
Добавочный капитал	420	10 957	10 957
Резервный капитал	430	392	392
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	392	392
-	433	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	130 755	128 847
Итого по разделу III	490	149 937	148 029
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	96	970
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
-	521	-	-
Итого по разделу IV	590	96	970
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 890	250 683
Кредиторская задолженность	620	351 050	574 923
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	74 483	372 833
задолженность перед персоналом организации	622	2 494	3 904
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	608	948
задолженность по налогам и сборам	624	1 052	2 054
прочие кредиторы	625	272 413	195 184
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	6 025	6 147
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
-	661	-	-
Итого по разделу V	690	358 965	831 753
БАЛАНС	700	508 998	980 752
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	22 138	18 463
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
-	995	-	-

Руководитель Доберштейн Виктор
Вилладьевич
(подпись) расшифровка подписи
« 26 » марта 2009 г.

Главный бухгалтер Дунаева Татьяна
Владимировна
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет о прибылях и убытках
за 2008 год

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация Открытое Акционерное Общество
Тульская сбытовая компания по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Оптовая торговля электрической и тепловой энергией
(без их передачи и распределения) ИНН
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытые акционерные общества Совместная частная и по ОКОПФ/ОКОФС
/ иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ


Коды		
0710002		
2008	31	12
77040286		
007101006428		
51.56.4		
47		34
384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	11 556 112	9 958 370
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	011	0	0
	020	(8 237 314)	(6 593 443)
Валовая прибыль	021	(0)	(0)
Коммерческие расходы	029	3 318 798	3 364 927
Управленческие расходы	030	(3 176 877)	(3 042 420)
Прибыль (убыток) от продаж	040	(0)	(0)
	050	141 921	322 507
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	8 332	1 999
Проценты к уплате	070	(16 436)	(11 207)
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	197 041	4 706
	091	—	—
Прочие расходы	100	(234 165)	(173 037)
	110	(—)	(—)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	96 693	144 967
Отложенные налоговые активы	141	2 556	247
Отложенные налоговые обязательства	142	(874)	(92)
Текущий налог на прибыль	150	(31 647)	(60 723)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	319	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	67 047	84 400
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6 758	25 776
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.04314	0.05387
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1125		243	—
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	222	2739	250	10 398
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230			—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240			—	—
Отчисления в оценочные резервы	250	1 648	19 247	x	113 483
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	41	1 697	-	—
	270	—	—	—	—

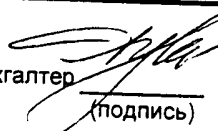
Руководитель


 (подпись) Доберштейн Виктор
 Вилладьевич
 (расшифровка подписи)

« 26 » марта

2009 г.

Главный бухгалтер


 (подпись) Дунаева Любовь
 Владимировна
 (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 8 г.

Организация ОАО "Тульская сбытовая компания"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности _____
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
_____ по ОКФС
_____ по ОКВЭД
_____ по ОКОПФ/ОКФС
_____ по ОКЕН

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

КОД		
0710		
2008	12	31
77040		
710100		8
51.50		
47		4
384/3		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему <u>200 7 г.</u> (предыдущий год)	010	7 833	2 169	392	309 091	37 35
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	8 788	X		8 3
Остаток на 1 января предыдущего года	020	7 833	10 957	392	369 091	388 3
Результат от пересчета иностранных валют	023	X		X		
Чистая прибыль	025	X	X	X	X	
Дивиденды	026	X	X	X	84 400	84 10
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	X	(32 736)	(322 33)
Увеличение величины капитала за счет:					()	
дополнительного выпуска акций	040		X	X		
увеличения номинальной стоимости акций	041		X	X		
реорганизации юридического лица	042		X	X		
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	()	X	X		
уменьшения количества акций	052	()	X	X		
реорганизации юридического лица	053	()	X	X		
Остаток на 31 декабря предыдущего года <u>200 8 г.</u> (отчетный год)	060	7 833	10 957	392	130 255	149 9
Изменения в учетной политике	061	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X		X		
Остаток на 1 января отчетного года	063	X				
Результат от пересчета иностранных валют	100	7 833	10 957	392	130 255	149 93
Чистая прибыль	103	X		X		
Дивиденды	105	X	X	X	67 047	67 047
	106	X	X	X	(68 955)	(68 955)

1	2	3	4	5	6
Отчисления в резервный фонд	110	X	X		()
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций	120		X	X	X
увеличения номинальной стоимости акций	121		X	X	X
реорганизации юридического лица	122		X	X	X
	123				
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций	130	()	X	X	X ()
уменьшения количества акций	131	()	X	X	X ()
реорганизации юридического лица	132	()	X	X	X ()
	133				() ()
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	7 833	10 957	392	28 847

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	150				
данные отчетного года	151			()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	152				
данные отчетного года	153			()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	392			392
данные отчетного года	161	392		()	392
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	162				
данные отчетного года	163			()	
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	164		109 681	(1481)	108 200
данные отчетного года	165	108 200	19 247	(1 647)	125 778
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	166		3 802	()	3 802
данные отчетного года	167	3 802	(1 648)	(31)	2 123
Резерв на ремонт основных средств					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	168		1 772	(1 772)	
данные отчетного года	169		778	(778)	

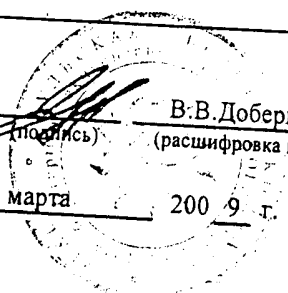
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

Справки

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года 3		Остаток на конец отчетного года 4	
		Из бюджета за отчетный год 3	за предыду- щий год 4	Из внебюджет за отчетный год 5	фонд преды- дущий год 6
1) Чистые активы		149 937		148 ()	
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего				847	303
в том числе:					
Фонд социального страхования				847	303
капитальные вложения во внеоборотные активы					
в том числе:					

Руководитель В.В. Доберштейн
 (подпись) (расшифровка подписи)
 " 26 " марта 200 9 г.

Главный бухгалтер Т.В. Дураева
 (подпись) (расшифровка подписи)



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 8 г.

Организация ОАО "Тульская сбытовая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности _____

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

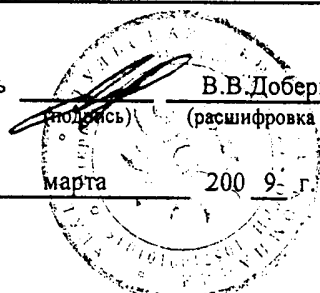
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

КОДЫ	
0710004	
2008	12
77040286	
0071010064	
54.56.4	
47	
384/385	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	81 992	229 501
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	13 303 370	11 867 235
Прочие доходы	040	171 249	9 549
Денежные средства, направленные:	100	(13 461 213)	(11 995 515)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(13 121 124)	(11 343 831)
на оплату труда	160	(97 945)	(90 775)
на выплату дивидендов, процентов	170	(80 476)	(329 565)
на расчеты по налогам и сборам	180	(142 453)	(218 973)
на прочие расходы	190	(19 215)	(12 371)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	13 406	(118 731)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210		36
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	10	4 451
Полученные дивиденды	230		
Полученные проценты	240	7 591	1 999
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	105 100	
Приобретение дочерних организаций	260	(10 000)	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(16 694)	(26 644)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(233 603)	(9 176)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(142 135)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(289 731)	(29 334)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями			
		3 145 600	5 630 700

1	2	3	4
Прочие доходы	350		556
Погашение займов и кредитов (без процентов)	370	(2 891 000)	(5 630 700)
Погашение обязательств по финансовой аренде	380	()	()
		()	()
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	254 600	556
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(21 725)	(147 509)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	60 267	81 992
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		

Руководитель

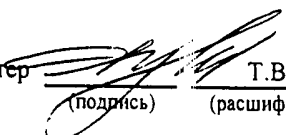


В.В. Доберштейн

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Т.В. Дунаева

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 26 "

марта

200 9 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 8 г.

Организация ОАО "Тульская сбытовая компания" Форма № 5 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
Вид деятельности _____ ИНН _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ	
0710005	
2008	12
7704028	
71010064	
51.56.4	
47	
384/385	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010			()	
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011			()	
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012			()	
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013			()	
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014			()	
у патентообладателя на селекционные достижения	015			()	
Организационные расходы	020			()	
Деловая репутация организации	030			()	
Прочие	040			()	

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:			

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на отчетного	на конец года
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	
Здания	110	15 049	29 400	()	44 449	
Сооружения и передаточные устройства	111	90	1 998	()	2 088	
Машины и оборудование	112	9 394	2 722	()	12 116	
Транспортные средства	113	5 380	1 940	()	7 320	
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	1 755	411	()	2 166	
Рабочий скот	115	-	-	()	-	
Продуктивный скот	116	-	-	()	-	
Многолетние насаждения	117	-	-	()	-	
Другие виды основных средств	118	-	-	()	-	
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	()	-	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	()	-	
Итого	130	31 668	36 471	()	68 139	

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	Итого
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств - всего	140	7 794	12 870		
в том числе:					
зданий и сооружений	141	573	1 093		
машин, оборудования, транспортных средств	142	6 467	10 529		
других	143	754	1 248		
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-			
в том числе:					
здания	141	-			
сооружения	156	-			
	157	-			
	158	-			
Переведено объектов основных средств на консервацию	159	-			
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	22 138	18 463		
в том числе:					
здания	161	22 138	18 463		
	162				
	163				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	164	-			
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года		
Результат от переоценки объектов основных средств:	2	3	4		
первоначальной (восстановительной) стоимости	170		8 788		
амортизации	171		8 970		
	172		182		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
	180		17 609		

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на ко неч отчетного пери
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210			()	
Имущество, предоставляемое по договору проката	220			()	
Прочие	230			()	
Итого	240			()	
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские
и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на ко неч отчетного пери
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310			()	
в том числе:	311			()	
	312			()	
	313			()	
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчет ного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			320		
			код	За отчетный период	За аналогичн ый период предыдущего
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и техноло- гическим работам, отнесенных на прочие расходы			330		

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на ко неч отчетного пер иода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410			()	
в том числе:	411			()	
	412			()	
	413			()	
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчет ного периода
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			2	3	4
			420		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430		

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2				
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510		15 000		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511		15 000		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520		50 603		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525				41 635
Депозитные вклады	530				
Прочие	535			6 552	4 246
Итого	540		65 603	6 552	45 881
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570				
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	472 184	848 540
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	309 408	587 997
авансы выданные	612	96 514	5 566
прочая	613	66 262	274 977
долгосрочная - всего	620		
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621		
авансы выданные	622		
прочая	623		
Итого	630	472 184	848 540
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	352 940	825 606
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	74 483	372 833
авансы полученные	642	269 757	57 686
расчеты по налогам и сборам	643	1 052	3 002
кредиты	644	1 890	50 683
займы	645		
прочая	646	5 758	41 402
долгосрочная - всего	650		
в том числе:			
кредиты	653		
займы	654		
	655		
	656		
	657		
Итого	660	352 940	825 606

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	8 123 997	6 382 883
Затраты на оплату труда	720	111 321	87 521
Отчисления на социальные нужды	730	21 164	16 395
Амортизация	740	5 076	3 511
Прочие затраты	750	3 152 633	3 145 553
Итого по элементам затрат	760	11 414 191	9 635 863
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства			
расходов будущих периодов		(1 073)	1 279
резервов предстоящих расходов			

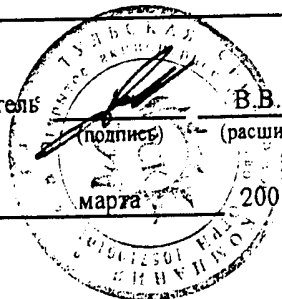
Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810		
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
Выданные - всего	830		
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		за аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе:					
	911				
	912				
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на кон- ец отчетно- го перио-
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					
	921				
	922				

Руководитель



В.В. Доберштейн
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Т.В. Дунаева
(расшифровка подписи)

" 26 " марта 200 9 г.

В состав Ревизионной комиссии общества входят:

Порученкова Наталья Петровна	Главный бухгалтер Представительства «Халсион Интернешнл Лимитед» в г.Москве
Апрелкова Наталия Николаевна	Бухгалтер Представительства «Халсион Интернешнл Лимитед» в г.Москве
Савельева Наталия Николаевна	Заместитель директора департамента бухгалтерского и налогового учета ООО «Респект Энергия»
Чупрыгина Галина Александровна	Главный бухгалтер ООО «Альтернативные топливные ресурсы»
Ежов Кирилл Владимирович	Аналитик Представительства «Халсион Интернешнл Лимитед»

Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской отчетности, повлиявшая на хозяйственные и финансовые результаты деятельности общества в отчетном году

30 августа 2008 года (протокол № 3 от 01.09.2008г.) решением внеочередного Общего собрания акционеров принято решение о внесении дополнений в Устав Общества. Свидетельство о государственной регистрации дополнений в Устав Общества выдано Межрайонной Федеральной налоговой службой № 10 по Тульской области 08 сентября 2008 года (ГРН 2087154378397).

25 ноября 2008 года (протокол № 4 от 10.12.2008г.) решением внеочередного Общего собрания акционеров было принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. Свидетельство о государственной регистрации Устава Общества выдано Межрайонной Федеральной налоговой службой № 10 по Тульской области 13 января 2009 года (ГРН 2097154005221).

2. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

Хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте в 2008 году не было.

2.3. Финансовые вложения

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под их обесценение. Резерв под обесценение финансовых вложений отнесен на увеличение прочих расходов.

При выбытии стоимость финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определяется по каждой группе (виду) финансовых вложений (ценные бумаги, вклады в уставные капиталы, предоставленные займы, иные) по первоначальной стоимости каждой учетной единицы финансовых вложений.

Выкупленные (приобретенные) акции отражаются в размере фактических затрат на их выкуп (приобретение) отдельной единой строкой в балансе без специального выделения номинальной стоимости акций (ф.№1).

Акции купленные с целью перепродажи отражаются в составе прочих оборотных активов по строке 270, ф. № 1 (п. 20 ПБУ 4/99, ПБУ 1/2008, ПБУ 19/02, ПБУ 21/2008, п.п.7.2, 7.2.1, 8.1, 8.1.1 Концепции).

Резерв под обесценение вложений в ценные бумаги не создается.

Доходы и расходы при выбытии финансовых вложений отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.4. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

К долгосрочным обязательствам относятся договора долгосрочной аренды земли:

-договор № 397 от 30 ноября 2007г. по адресу Тульская область, г.Суворов, ул.Школьная, 4, срок аренды до 29 ноября 2056г. включительно. Сумма арендной платы в год составляет 93170 руб. 70 коп. (без НДС) с поквартальной оплатой;

-договор № 0315А от 23 января 2008г. по адресу Тульская область, г.Новомосковск, ул.Октябрьская, 19в, срок аренды до 26.12.2056г. включительно. Сумма арендной платы в год составляет 26070 руб. (без НДС).

2.5. Основные средства

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

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. Компьютеры, стоимостью менее 10,0 тыс. руб., но сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются как основное средство. Объекты основных средств, принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

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

Начисление амортизации основных средств производится линейным способом. Амортизация основных средств, полученных по передаточному акту в ходе реорганизации в форме выделения (протокол № 2/13 от 06 октября 2004г. внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Тулэнерго»), исчисляется исходя из оставшегося срока полезного использования на дату выделения т.е. на 01.04.2005г., по основным средствам, приобретенным до 01 января 2002 г., определенному по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенным начиная с 01 апреля 2005 г. – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного

использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Для определения сроков полезного использования основных средств, отнесения их к амортизационным группам, приказом по Обществу создана комиссия.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 01.01.2002 г.	с 01.01.2002 г.
Здания	50-100	25-30
Сооружения и передаточные устройства	25-30	10-15
Машины и оборудование	20-30	20-30
Транспортные средства	7-10	5-7
Производственный и хозяйственный инвентарь	5-10	3-5
Другие виды основных средств	5-10	3-5

Амортизация не начисляется по следующим объектам:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Выбытия основных средств в 2008г. не было.

В целях равномерного включения предстоящих расходов на ремонт объектов основных средств в затраты на производство отчетного периода создается резерв расходов на ремонт основных средств.

Сумма резерва расходов на ремонт основных средств на отчетный год определяется в сумме, утвержденной в бизнес-плане общества на отчетный год. В 2008г. резерв предстоящих расходов создан и использован в сумме 589738 руб. 49коп.

2.6. Материально-производственные запасы

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

Выбывающие материально-производственные запасы оцениваются по методу себестоимости каждой единицы.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе МПЗ на счете 10 «Материалы».

В составе товаров Общество учитывает покупную электроэнергию, мощностные приобретенные для продажи.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (не исключительные права пользования программными продуктами, страховые платежи, отпускные начисления будущего месяца на срок до 1 месяца)

лицензии) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов и расходы на НИОКР, срок списания которых на отчетную дату составляет 12 месяцев и более, отражаются в составе прочих внеоборотных активов по строке 150 ф.№1 (письмо МФ России от 19.12.06г. № 07-05-06/302, ПБУ 4/99, ПБУ 1/2008).

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом налога на добавленную стоимость.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой за счет ранее созданного под нее резерва сомнительных долгов.

2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных, приобретенных акционерами акций. Величина уставного капитала соответствует размеру, определенному Уставом Общества.

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

2.10. Кредиты и займы полученные

Дополнительные расходы, связанные с получением и обслуживанием займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Долгосрочных кредитов и займов в 2008г. не было.

2.11. Признание доходов

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

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств – по мере отгрузки (перехода права собственности) на объекты продажи;
- проценты, полученные по депозитным договорам и выданным Обществом займам за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (соглашений) – по мере признания должником или вынесения судом решения о взыскании;
- излишки активов, выявленные в результате проведения инвентаризации – по мере выявления (образования);
- прочие доходы, выявленные в отчетном периоде, но относящиеся к прошедшим периодам – по мере выявления.

2.12. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2008 г. были внесены следующие изменения:

- переоценка основных средств проводится 1 раз в 3 года;
- транспортно-заготовительные расходы включаются в расходы в том периоде, когда они фактически имели место;
- расширен перечень должностных лиц, имеющих право подписи первичных документов ОАО «ТСК»;
- расходы будущих периодов и расходы на НИОКР, срок списания которых на отчетную дату составляет 12 месяцев и более, отражаются в составе прочих внеоборотных активов по строке 150 ф.№1 (письмо МФ России от 19.12.06г. № 07-05-06/302, ПБУ 4/99, ПБУ 1/2008);
- акции купленные с целью перепродажи отражаются в составе прочих оборотных активов по строке 270, ф.№ 1 (п. 20 ПБУ 4/99, ПБУ 1/99, ПБУ 19/02, п.п.7.2, 7.2.1, 8.1, 8.1.1 Концепции);
- выкупленные (приобретенные) акции отражаются в размере фактических затрат на их выкуп (приобретение) отдельной единой строкой в балансе без специального выделения номинальной стоимости акций (ф.№1).

2.13. Вступительные и сравнительные данные

Согласно приказу Минфина РФ от 22.07.2003 №67н «Указания о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности» произведены следующие изменения в Отчете о движении денежных средств:

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование статьи, № формы	Код строки	За отчетный период
1	Денежные средства (260 ф.1)	260	63304
2	Остаток денежных средств на конец отчетного периода (450 ф.4)	450	60267
3	Разница за счет переводов в пути (сч.57) (ф.1)		3037

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

Сведения об изменении стоимости основных средств (по первоначальной стоимости) по группам в 2008 году

тыс. руб.

№ п/п	Группа основных средств	Стоимость на 31.12.2007г.	Поступило в течение отчетного периода		Выбыло в течение отчетного периода	Стоимость на 31.12.2008г.	Удельный вес, %
			Всего	в том числе строительство			
1	Здания	15049	29400	29400	-	44449	65,23

2	Машины и оборудование (кроме офисного)	204	304	-	-	508	0,75
3	Офисное оборудование	9190	2418	-	-	11608	17,04
4	Производственный и хозяйственный инвентарь	1755	411	-	-	2166	3,18
5	Сооружения и передаточные устройства	90	1998	-	-	2088	3,06
6	Транспортные средства	5380	1940	-	-	7320	10,74
	Итого	31668	36471	29400	-	68139	100

За 2008 год стоимость основных средств увеличилась на 36 471 тыс.руб.

Сведения о суммах начисленной амортизации по группам основных средств тыс. руб.

№ п/п	Группа основных средств	Амортизация по состоянию на 31.12.2006 г.	Начислено амортизации	Амортизация по выбывшим основным средствам	Амортизация по состоянию на 31.12.2007 г.
1	Здания	573	520	-	1093
2	Машины и оборудование (кроме офисного)	60	68	-	128
3	Офисное оборудование	5222	2974	-	8196
4	Производственный и хозяйственный инвентарь	747	426	-	1173
5	Сооружения и передаточные устройства	7	68	-	76
6	Транспортные средства	1185	1020	-	2205
	Итого	7795	5076	-	12871

Сумма начисленной в ОАО «ТСК» амортизации за 2008 год составила 5 076 тыс. руб. (за 2007 год 3 3511 тыс. руб.).

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2008 г. 22 13 тыс. руб. составляет тыс. руб. (на 31.12.2007 г. 22 138 тыс. руб.).

Состав арендованных основных средств

Наименование объекта аренды	тыс. р.	
	На 31.12.2007 г.	На 31.12.2008
Офисные помещения	22138	18463
Итого	22138	18463

Основные средства, переданные в залог

Основные средства, переданные в залог, на 31.12.2008 г. отсутствуют, кредитные договоры, по которым было передано имущество в залог, на начало отчетного периода исполнены.

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданные в аренду на 31.12.2008 г. составляют 18 463 тыс. руб.

3.2. Вложения во внеоборотные активы

Размер незавершенного строительства, числящегося на балансе Общества, уменьшился на 19 770 тыс. руб. и составил на 31.12.2008 г. 2 918 тыс. руб. (на 31.12.2007 г. 22 688 тыс. руб.).

Движение незавершенного строительства

		тыс. р.	
		2007 год	2008 год
1	Сальдо на начало отчетного периода	4030	22688
2	Поступило всего, в т.ч.	22580	16701
2.1.	- осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	22580	16701
3	Выбыло всего, в т.ч.	3922	36471
3.1.	- введено в эксплуатацию объектов основных средств (в т.ч. не требующих монтажа)	3922	36471
4	Сальдо на конец отчетного периода	22688	2918

Наиболее существенными объектами в 2008 г., являются:

- реконструкция Новомосковского здания на сумму 17 608,7 тыс.руб. (в 2007 г. 12 632,1 тыс.руб.);
- строительство Суворовского здания 11 791,4 тыс.руб. (в 2007г. 6026 тыс.руб.)

Наиболее существенный вес в составе вложений во внеоборотные активы по состоянию за 2008 г. составили следующие объекты:

Расшифровка крупных объектов незавершенного строительства за 2008 г.

№ п/п	Наименование объекта незавершенного строительства	Сумма, тыс. руб.	Доля в общей сумме, %

№ п/п	Наименование объекта незавершенного строительства	Сумма, тыс. руб.	Доля в общей сумме, %
1.	Покупка Новомосковских Тепловых сетей (участие в аукционе)	2918	1,47
2.	Реконструкция Новомосковского здания	4976,6	23,80
3.	Строительство Суворовского здания	5765,4	31,52
4.	Прочие	3041	18,21
	Итого	16701	100

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

За отчетный период осуществлены следующие долгосрочные финансовые вложения:

*приобретение обыкновенных акций ОАО «Белгородская сбытовая компания» в количестве 31926 штук на сумму 50 603 тыс.руб.;

*вклад в уставной капитал дочерних предприятий – 15 000 тыс.руб..

3.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы (строка 210 Формы №1) оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 503 тыс. руб. – 0,06% от стоимости всех оборотных активов (в 2007 году 776 тыс. руб. и 0,17% соответственно).

Изменения в стоимости материально-производственных запасов

Наименование группы	тыс.руб.			
	Стоимость на 31.12.2007 г.	Поступило	Выбыло	Стоимость на 31.12.2008 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Формы 1), из них:	776	18050	18323	503
запчасти к автомобилям	27	292	320	-
комплектующие к ПК	444	5152	5282	313
хозтовары	34	615	627	22
спецодежда	1	10	11	-
топливо на складе	-	1803	1760	43
прочие	132	3753	3809	76
канцтовары	138	6425	6514	49
покупная электроэнергия на собственные нужды	-	23	23	
Товары для перепродажи из них	-	8114125	8114125	
покупная электроэнергия для продажи	-	4582370	4582370	

Материально-производственные запасы, которые морально устаревшие отсутствуют. Резерв под снижение стоимости запасов не создается.

Покупка мощности учитываемая в составе затрат составляет 3 531 755 тыс.руб..

3.5. Расходы будущих периодов

Общество признает расходы, относящиеся к следующим отчетным периодам, в составе расходов будущих периодов и учитывает их в составе себестоимости ежемесячно равными долями в течение срока действия договора (иного документа).

В зависимости от срока погашения расходы будущих периодов отражены в отчетности с подразделением на долгосрочные и краткосрочные.

Структура расходов будущих периодов

тыс. руб.

Группа расходов будущих периодов	Краткосрочные расходы будущих периодов (строка 216 Формы №1)		
	Остаток на 31.12.2007г.	Поступило за 2008г.	Остаток на 31.12.2008г.
Отпускные будущих периодов	7	2029	3
1С:Зарплата и Управление Персоналом 8.0	11	-	-
1С:Предприятие 8.0 Управление Автотранспортом предприятием	9	-	4
Абонентское обслуживание		11	11
Добровольное медицинское страхование	245	633	88
Годовой пакет обновлений/Мотив	32	-	-
Добровольное страхование от несчастных случаев	-	221	36
Прочие	183	-	1
Лицензии на программное обеспечение	678	183	222
Добровольное страхование имущества	-	118	25
Обязательное страхование транспорта	52	155	68
Подписка	-	60	60
Прогр.обеспечение	524	53	450
Итого	1741	3463	668

Структура расходов будущих периодов

тыс. руб.

Группа расходов будущих периодов	Долгосрочные расходы будущих периодов (строка 150 Формы №1)		
	Остаток на 31.12.2007г.	Поступило за 2008г.	Остаток на 31.12.2008г.
Лицензии на программное обеспечение		180	334
Прочие		119	3
Прогр.обеспечение		534	424
Итого		833	761

3.6. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является перепродажа электрической энергии (мощности). Общество реализует электрическую энергию (мощность)

утвержденным тарифам. Оплата по договорам на реализацию электрической энергии (мощности) осуществляется до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

Дебиторская задолженность покупателей отражена в бухгалтерском балансе на 31.12.2008 г. за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 722 775 тыс. руб. Движение резерва представлено ниже.

Данные о резерве сомнительных долгов

тыс. руб.

	2007г	2008г.
Сумма резерва на начало отчетного периода	-	108200
Сформирован резерв в течение года	109 681	19247
Использование резерва в течение года	(1 481)	(1697)
Сумма резерва на конец отчетного периода	108 200	125750

Задолженность контрагентов, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, отражена за минусом резерва сомнительных долгов. Этот резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резерв сомнительных долгов отнесен на увеличение прочих расходов.

Штрафные санкции, предъявленные дебиторам по претензиям, в случае ненадлежащего исполнения условий договора контрагентами отражаются в учете и отчетности в момент признания их должником или принятия соответствующего решения судебными органами. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству за счет созданного резерва по сомнительным долгам на основании данных проведенной инвентаризации, правовой экспертизы, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на прочие расходы. Списание задолженности в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом по дебету счета 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника. В 2008г. было списано просроченной дебиторской задолженности не возможной к взысканию на сумму 1 697 тыс. руб.

Дебиторская задолженность со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты приведена ниже.

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование	Краткосрочная дебиторская задолженность, отраженная по строке 240 баланса					
	На 31.12.2007	Резерв сомнительных долгов на 31.12.07	На 31.12.2007 за вычетом резерва сомнительных долгов	На 31.12.2008	Резерв сомнительных долгов на 31.12.08	На 31.12.2008 за вычетом резерва сомнительных долгов
Покупатели и заказчики (строка 241 Формы)						

Наименование	Краткосрочная дебиторская задолженность, отраженная по строке 240 баланса					
	На 31.12.2007	Резерв сомни- тельных долгов на 31.12.07	На 31.12.2007 за вычетом резерва сомни- тельных долгов	На 31.12.2008	Резерв сомни- тельных долгов на 31.12.08	На 31.12.2008 за вычетом резерва сомни- тельных долгов
№1), всего, в том числе:	309 408	(108 200)	201 208	567 997	(125 750)	442 247
зadолженность покупателей электроэнергии	291 085	(108 200)	182 885	477 086	(125 750)	351 336
зadолженность ЗАО «ЦФР» по договорам комиссии в РСВ, БР	7 685	-	7 685	71 535	-	71 535
зadолженность покупателей по свободным двусторонним договорам продажи э/э	10 638	-	10 638	-	-	-
зadолженность прочих покупателей	96 514	-	96 514	19 376	-	19 376
Авансы выданные (строка 245 Формы №1), всего, в том числе:	96 514	-	96 514	5 566	-	5 566
строительным организациям и поставщикам оборудования	88 619	-	88 619	-	-	-
поставщикам услуг	7 086	-	7 086	3 426	-	3 426
поставщикам э/э	809	-	809	2 140	-	2 140
Прочие дебиторы, всего, в том числе:	66 262	-	66 262	274 841	-	274 841
переплата по налоговым платежам	14 521	-	14 521	43 845	-	43 845
НДС с авансов полученных	41 149	-	41 149	23 990	-	23 990
расчеты по претензиям	3 705	-	3 705	-	-	-
расчеты с ОАО «ЦМД» по выплате дивидендов	6 025	-	6 025	6 147	-	6 147
расчеты с ОАО «ИПЦ»	-	-	-	191 350	-	191 350
прочие дебиторы	862	-	862	9 509	-	9 509

На начало 2008 года дебиторская задолженность составляла 363 984 тыс.руб. на конец года – 722 654 тыс.руб. На конец года числится дебиторская задолженность по следующим крупным предприятиям: ОАО «Тулэнерго»-22 718 тыс.руб., ЗАО «ЦФР» – 71 355 тыс.руб., ОАО «ИПЦ»- 191 350 тыс.руб.

3.7. Краткосрочные финансовые вложения

В бухгалтерском балансе на начало года финансовые вложения составляли 2 750 тыс. руб., (за минусом созданного резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 3 802 тыс.руб.).

В бухгалтерском учете сальдо по счету 58 " Финансовые вложения" на начало отчетного года составляло 6 552 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2008 оно составило 4 246 тыс.руб.

Обороты за 2008 год по дебету указанного счета составили 390 795 тыс., по кредиту -285 863 тыс. руб. и связаны с движением средств по погашению выкупленной дебиторской задолженности по договору цессии от 31.10.2007 № 1465, заключенному с ОАО "Тулэнерго", покупкой и продажей векселя АКБ «Росбанка», предоставлением краткосрочных займов по решению Совета директоров, покупкой обыкновенных акций Белгородской сбытовой компании, взносом в уставной капитал дочерних предприятий.

Отличие суммы финансовых вложений в бухгалтерском балансе от данных бухгалтерского учета связано с тем, что в соответствии с пунктом 38 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н, в бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Согласно данным бухгалтерского учета сальдо по счету 59 "Резервы под обесценение финансовых вложений" на начало года составляли 3 779 тыс.руб., на 31.12.2008 оно составило 2 123 тыс. руб.

Обороты по дебету счета 59 "Резервы по обесценению финансовых вложений" за 2008 год составили 1 657 тыс.руб., а по кредиту оборотов не было.

Сумма финансовых вложений в бухгалтерском балансе соответствует данным бухгалтерского учета по счетам 58 " Финансовые вложения" и 59 "Резервы под обесценение финансовых вложений".

Указанные выше вложения в бухгалтерском балансе отражены в разделе «Внеоборотные активы» как долгосрочные финансовые вложения в сумме 65 603 тыс.руб. и в разделе "Оборотные активы" как краткосрочные финансовые вложения в сумме 43 758 тыс.руб.

В отчетном периоде Общество выдавало краткосрочные займы в сумме 142 135 тыс.руб., в т.ч. возвращено 100 500 тыс.руб. В 2008г. Общество размещало (краткосрочно, на срок 1-10 дней) денежные средства по договорам депозитного вклада.

Сумма процентов, полученная в 2008 года от размещения на депозите свободных денежных средств, составляет – 8 332 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.2009г. ОАО «Тулская сбытовая компания» не имеет просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и уплаты процентов за использование кредитных ресурсов.

Движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование группы	2007 год				2008 год			
	01.01. 2007 г.	Поступило	Выбыло	31.12. 2007 г.	01.01. 2008 г.	Поступило	Выбыло	31.12. 2008 г.

тыс. руб.

Покупка дебиторской задолженности	-	9 177	2 625	6 552	6 552	57	2 363	4 246
Предоставление краткосрочных займов по решению Совета Директоров	-	-	-	-	-	142 135	100 500	41 635
Покупка веселя АКБ «Росбанка»	-	-	-	-	-	183 000	183 000	
Итого	-	9 177	2 625	6 552	6 552	325 192	285 863	45 881

Движение долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб

Наименование группы	2007 год				2008 год			
	01.01. 2007 г.	Поступило	Выбыло	31.12. 2007 г.	01.01. 2008 г.	Поступило	Выбыло	31.12. 2008 г.
Взнос в уставной капитал дочерних обществ	-	-	-	-	-	15 000		15 000
Покупка обыкновенных акций Белгородской сбытовой компании	-	-	-	-	-	50 603		50 603
Итого						65 603		65 603

3.8. Денежные средства

По строке 264 бухгалтерского баланса «Прочие денежные средства» отражена сумма 4 287 тыс. руб.. По данной строке отражаются остатки по специальным счетам сумме 1 249 тыс.руб., переводы в пути - 3 038 тыс.руб.

3.9. Уставный капитал

Уставный капитал Общества

	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
Обыкновенные акции по состоянию на:		
31.12.2006	1 566 684 288	7 833 421
31.12.2007	1 566 684 288	7 833 421
ИТОГО по состоянию на:		
31.12.2006	1 566 684 288	7 833 421
31.12.2007	1 566 684 288	7 833 421

По решению Совета директоров (протокол от 15.04.2005г. № 1) регистратором ОАО «Тульская сбытовая компания» является ОАО «ЦМД».

Согласно реестру ОАО «ЦМД» по состоянию на 31.12.2008г. номинальными держателями являются : ООО « Депозитарные и корпоративные технологии» - 48,9999% или 767674368 обыкновенных акций, ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания» - 34,5521% или 541322551 обыкновенных акций, ЗАО КБ «Ситибанк» - 4,1820% или 65520129 обыкновенных акций, другие лица – акционеры, владеющие менее 0,1 % от общего числа выпущенных акций Общества, составляют 12,266%.

3.10. Добавочный капитал

В отчетном году сумма добавочного капитала не увеличивалась.

3.11. Резервный капитал

В соответствии с Уставом Общества на 31.12.2006г. резервный капитал создан в размере 5%, что составляет 392 тыс. руб. В 2008 году резервный фонд не создавался.

3.12. Нераспределенная прибыль

В отчетном году Обществом по решению внеочередного собрания акционеров (протокол № 3 от 01 сентября 2008г.) были выплачены промежуточные дивиденды в размере 48 955 498 руб. 55коп.

3.13. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию

	2006 г.	2007 г.	2008г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	299 579	84 400	67 047
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	1 566 684 288	1 566 684 288	1 554 070 124
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,19000	0,05387	0,04314

Базовая прибыль на акцию рассчитана согласно Методическим рекомендациям о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности, утвержденным Приказом Минфина РФ от 21.03.00 № 29н.

Информация об акционерах ОАО «ТСК» на 31.12.2008 г.

№ п/п	Группы акционеров	Количество акционеров	Количество обыкновенных акций	Доля обыкновенных акций
1	Юридические лица	24	12 301 148	0,79
2	Физические лица	1 537	89 945 694	5,74
3	Номинальные держатели	7	1 437 648 955	91,76
4	ОАО «ТСК»	1	26 234 365	1,67
5	Акции в общей долевой собственности	16	554 126	0,04
	ИТОГО	1 585	1 566 684 288	100

Список акционеров, владеющих не менее 5% акций от уставного капитала общества на последнюю дату раскрытия реестра акционеров к внеочередному собранию акционеров - 17 октября 2008 года:
 - TSG Investments Limited – 87,59%

Данные об акционерах ОАО «ТСК», владеющих более 5 % акций от уставного капитала

Наименование	Доля в уставном капитале			
	31.12.2005г.	31.12.2006г.	31.12.2007г.	31.12.2008г.
ОАО ОАО «ЕЭС России»	49 %	49%	49%	-
EUROCHEM A.M. LIMITED	19,94%	-	-	-
NZB-ER LIMITED	10,01%	-	-	-
EUROCHEM A.M. LIMITED	-	29,95%	-	-
Citigroup Global Markets Limited	-	-	25,05%	-
HH Supply Inc.	-	-	6,01%	-
TSG Investments Limited	-	-	-	87,59%

Структура акционерного капитала Общества на 31.12.2008г.

Категория зарегистрированных лиц в реестре акционеров	Доля в уставном капитале, %			
	31.12.2005г.	31.12.2006г.	31.12.2007г.	31.12.2008г.
Владельцы – юридические лица	1,96	1,26	1,07	0,79
Владельцы – физические лица	6,66	6,52	6,12	5,74
Номинальные держатели	91,33	92,19	92,78	91,76
Акции в общей долевой собственности	0,03	0,03	0,03	0,04
Лицевой счет эмитента	-	-	-	1,68

В структуре акционерного капитала ОАО «ТСК» в течение 2008 года произошли незначительные изменения. Произошло уменьшение пакета акций, принадлежащего юридическим лицам, на 0,28% и уменьшение пакета акций акционеров физических лиц на 0,38%. По сравнению с 2007 годом уменьшилась доля в уставном капитале на счета номинальных держателей с 92,19% до 91,76% (на 0,43%). Количество зарегистрированных в реестре акционеров лиц по состоянию на 31.12.2008 года уменьшилось на 75 человек, с 1660 человек до 1585 человек.

Советом директоров Общества 14 апреля 2008 года (протокол № 10/43 от 17.04.2008г.) принято решение о приобретении Обществом собственных именных размещенных акций, в результате чего ОАО «ТСК» приобрело 26 234 365 собственных размещенных акций, что составляет 1,68% от общего количества акций.

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТСК» 30 августа 2008 года (протокол № 3 от 01.09.2008г) принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций. ОАО «ТСК» вправе размещать дополнительно размещенным ранее обыкновенным именованным бездокументарным акциям 7 000 000 000 (Семь миллиардов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной

стоимостью 0,005 (Ноль целых пять тысячных) рубль каждая (объявленные акции) общей номинальной стоимостью 35 000 000 (Тридцать пять миллионов) рублей.

Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг зарегистрировано в ФСФР России 13 ноября 2008 года, государственный регистрационный номер 1-01-50112-А-001D.

По состоянию на 31.12.2008г. Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ТСК» не зарегистрирован в ФСФР России.

3.14. Аффилированные лица

Организация включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. Эти данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Общество контролируется компанией TSG Investments Limited, которой принадлежит 87,59% обыкновенных акций Общества.

Общество имеет дочерние и зависимые хозяйственные общества с долей участия в уставном капитале дочернего общества – 100%:

1.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Наш дом»</i>
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Наш дом»
Место нахождения	301860, Тульская область, г.Ефремов, ул.Советская, 2-а.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Размер Уставного капитала дочернего общества	5 000 000 руб.
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту	не применяется
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Деятельность по управлению жилищным фондом различных форм собственности
Значение общества для деятельности Эмитента	Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций	Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом

Эмитента Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Кутыгин Дмитрий Павлович Год рождения: 1938 Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет

2.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные тепловые сети»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «РТС»
Место нахождения	301860, Тульская область, г.Ефремов, ул.Советская, 2-а.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Размер Уставного капитала дочернего общества	5 000 000 руб.
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту	не применяется
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии
Значение общества для деятельности Эмитента	Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено

коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Уставом
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Глотов Николай Васильевич Год рождения: 1958 Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет

3.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Наш дом - Одоев»</i>
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Наш дом - Одоев»
Место нахождения	Российская Федерация, 501440, Тульская область, п. Одоев, ул.К. Маркса, д.139.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Размер Уставного капитала дочернего общества	1 000 000 руб.
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту	не применяется
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Деятельность по управлению жилищным фондом различных форм собственности
Значение общества для деятельности Эмитента	Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) Эмитента –	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом

коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента		Кузин Виктор Михайлович Год рождения: 1972 Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента		
4.		
Полное фирменное наименование		Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс Одоев»
Сокращенное фирменное наименование		ООО «Ресурс Одоев»
Место нахождения		Российская Федерация, 301440, Тульская область, п. Одоев, ул.К. Маркса, д.139.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту		Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества		100 %
Размер Уставного капитала дочернего общества		1 000 000 руб.
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту		не применяется
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента		Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу		Доли не имеет
Основной вид деятельности общества		Оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии
Значение общества для деятельности Эмитента		Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента		Совет директоров не сформирован так как его формирование не предусмотрено Уставом
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента		Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и		Казakov Алексей Николаевич Год рождения: 1958

доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет
5.	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Наш дом - Плавск»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Наш дом - Плавск»
Место нахождения	Российская Федерация, 391440, Тульская область, г. Плавск, ул. Коммунаров, д.45.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Размер Уставного капитала дочернего общества	1 000 000 руб.
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту	не применяется
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Деятельность по управлению жилищным фондом различных форм собственности
Значение общества для деятельности Эмитента	Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу	Вяткин Станислав Юрьевич Год рождения: 1960 Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих

обыкновенных акций Эмитента	обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет
6.	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс Плавск»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Ресурс Плавск»
Место нахождения	Российская Федерация, 301440, Тульская область, г. Плавск, ул.Коммунаров, д.45.
Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным Обществом.
Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту	не применяется
Размер Уставного капитала дочернего общества	1 000 000 руб.
Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии
Значение общества для деятельности Эмитента	Расширение бизнеса, увеличение и получение прибыли Общества
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено Уставом
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента	Возгрин Михаил Вячеславович Год рождения: 1965 Доля в уставном (складочном) капитале Эмитента – доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента - доли не имеет

Список аффилированных лиц расположен на сайте Общества:

Хроника сделок, совершаемых Обществом в 2008 году

Категория сделок и иных существенных фактов	Вид сделки, существенные условия сделки	Орган управления Общества, принявшего решения об одобрении сделки, дата принятия решения
Сделки, совершаемые Обществом в отчетном году, и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в которых имеется заинтересованность	<p>Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – ООО «Энергетическая компания Центра»</p> <p>Цена услуг, оказываемых ОАО «ТСК» управляющей организацией – ООО «Энергетическая компания Центра» составляет 2 000 тыс. руб. в год (с учетом НДС).</p>	<p>Решение Совета директоров ОАО «ТСК» принято 09.12.2008г. (протокол № 11/57 от 12.12.2008г.)</p>
	<p>Договор о выдаче Обществом беспроцентного займа ООО «РТС», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны сделки: Заимодавец – ОАО «ТСК» Заемщик – ООО «РТС»</p> <p>Цена сделки по выдаче Обществом беспроцентного займа ООО «РТС» составляет 5 320 тыс.руб. 00 коп.</p>	<p>Решение Совета директоров ОАО «ТСК» принято 09.12.2008г. (протокол № 11/57 от 12.12.2008г.)</p>
	<p>Договор о выдаче Обществом беспроцентного займа ООО «Ресурс Плавск», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны сделки: Заимодавец – ОАО «ТСК» Заемщик – ООО «Ресурс Плавск»</p> <p>Цена сделки по выдаче Обществом беспроцентного займа ООО «РТС» составляет 4 500 тыс.руб. 00 коп.</p>	<p>Решение Совета директоров ОАО «ТСК» принято 09.12.2008г. (протокол № 11/57 от 12.12.2008г.)</p>

Вознаграждение членам Совета директоров, Правления и членам ревизионной комиссии Общества

Общая сумма вознаграждений, начисленных и выплаченных за 2008 год членам Совета директоров составила 1 622 тыс.руб.

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров выплачиваются по результатам работы за год и за участие в каждом проведенном заседании Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ТСК» вознаграждений и компенсаций».

Членам Ревизионной комиссии ОАО «ТСК» вознаграждение за 2008 год не выплачивалось.

Дивиденды

Размер объявленных (начисленных) дивидендов за 1 полугодие 2008 года в расчете на 1 одну акцию составляет - 0,03178 руб., что в совокупности по всем обыкновенным акциям составила 49 789 тыс.руб. Вышеуказанное решение принято на Внеочередном Общем собрании акционеров 30 августа 2008 года (протокол № 3 от 01.09.2008г.). Информация о вышеуказанном решении Внеочередного общего собрания акционеров размещена на сайте: http://www.tulask.ru/index.php?p=akc&r=31&sh=sh2&r_zag=Результаты%20собраний%20акционеров.

3.15. Займы и кредиты

По состоянию на 31.12.2008 г. сумма займов и кредитов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев отсутствует. Задолженность по кредиту на конец отчетного периода составляет 250 000 тыс.руб. Имеется задолженность по процентам причитающимся к уплате по кредитам и займам, которая составляет 683 тыс. руб. (на 31.12.2007 г. 1 890 тыс. руб.).

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам (со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты)

№ п/п	Наименование банка (кредитора)	Сумма задолженности на 31.12.2008	в том числе начисленные и не оплаченные проценты по кредиту (займу)
1	Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Туле	150 115	115
2	Филиал «Росбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Туле	100 568	568
	Итого займы и кредиты	250 683	683

Проценты к уплате в сумме 16 436 тыс. руб. отражены в Форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» по строке 070 «Проценты к уплате» (в 2007 году 11 207 тыс. руб.).

3.16. Кредиторская задолженность и прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства со сроком погашения более 12 месяцев по состоянию на отчетной даты (строка 520 Формы №1) на 31.12.2008 года отсутствуют. На 31.12.2007 года данной задолженности не было.

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности (строка 620 Формы №1)

Наименование задолженности	Краткосрочная кредиторская задолженность	
	На 31.12.2007 г.	На 31.12.2008
Поставщики и подрядчики (строка 621 Формы №1), всего:	74 483	372 833
в том числе		
поставщики услуг	40 423	249 870
поставщики электроэнергии	34 060	122 963
Текущая задолженность по оплате труда перед персоналом организации (строка 622 Формы №1)	2 494	3 904
Текущая задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами (строка 623, 624 Формы №1)	1 660	3 002
Авансы полученные (строка 627 Формы №1), всего:	269 757	157 686
в том числе		
от потребителей электроэнергии	268 864	156 976
прочие авансы полученные	893	710
Прочие кредиторы (строка 628 Формы №1), всего:	2 656	32 498
в том числе		
НДС в неоплаченной продукции	334	-
расчеты по страхованию	60	-

В составе кредиторской задолженности поставщикам услуг наибольшую долю составляют услуги по транспортировке электроэнергии перед Филиалом «Тулэнергоснаб» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» в сумме 245 601,1 тыс.руб.

Управлением Федеральной антимонопольной службой по Тульской области, на основании заявлений от предприятий, принято решение о пересчете тарифа в 2008г. предъявленной электроэнергии потребителям в декабре 2008г..

3.17. Налоги

3.16.1. Налог на добавленную стоимость

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество с 01.01.2006г. признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (продукции, работ, услуг).

С 1 января 2006г. Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг).

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС за товары (продукцию, работы, услуги) составила 2 091 055 тыс. руб.

Приказом № 301 от 31.12.2007г. «Об учетной политике на 2008г.» утверждён перечень должностных лиц, имеющих право подписи счетов-фактур.

3.16.2. Учет расчетов по налогу на прибыль

Начисленные в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» показатели равняются:

тыс. руб

Наименование показателя	2008 год	2007 год
условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	23 207	34 792
постоянные налоговые обязательства (активы)	6 758	25 776
отложенные налоговые активы	2 556	247
отложенные налоговые обязательства	874	92
текущий налог на прибыль	31 647	60 723

Постоянные разницы

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 23 207 тыс. руб. (в 2007 году 34 792 тыс. руб.). В 2008 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль) составила 27 742 тыс. руб. (в 2007 г. 107 400 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, выплат социального характера, благотворительных взносов, выплат Совету директоров, создание резервов и других расходов.

Вычитаемые временные разницы

В 2008 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила минус 3 642 тыс. руб. (в 2007 году 383 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы

В 2008 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 10 650 тыс. руб. (в 2007 году 1 029 тыс.руб.).

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации основных средств.

Движение отложенных активов и обязательств

Содержание					тыс. руб
	На 31.12.2007 г.	Начислено за период	Переклассификация	Списано за период на счет прибылей и убытков	На 31.12.2008г.
Отложенные налоговые активы					

Содержание	На 31.12.2007 г.	Начислено за период	Перекласси- фикация	Списано за период на счет прибылей и убытков	На 31.12.2008г.
Амортизация основных средств	434		-	-	691
Прочие разницы		2 299	-		2 299
ИТОГО:	434	2 558	-	-	2 990
Отложенные налоговые обязательства					
Амортизация основных средств	96	874	-	-	970
ИТОГО:	96	874	-	-	970

3.18. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Структура доходов и расходов Общества

тыс. руб

Показатели	Доходы (выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг)		Расходы (себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг)	
	2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.
Выручка и расходы, всего: в том числе:	11 556 112	9 958 370	(8 237 314)	(6 593 443)
Перепродажа электроэнергии (мощности) через ЗАО «ЦФР»	944 908	249 019	(673 540)	(593 310)
Продажа электроэнергии на розничном рынке	9 862 597	9 003 267	(7 030 158)	(5 589 891)
Компенсация потерь электроэнергии	745 766	687 750	(531 589)	(410 242)
Продажа прочих товаров, продукции, работ, услуг	2 841	18 334	(2 027)	(-)

Выручка, полученная в результате выполнения договоров на поставку электроэнергии (мощности) в 2008г. по сравнению 2007г. увеличилась на 1 597 742 тыс. руб., в т.ч. за счет: продажи электроэнергии на розничном рынке на 859 330 тыс. руб. компенсации потерь электроэнергии – 58 016 тыс.руб., продажи электроэнергии (мощности) через ЗАО «ЦФР» - 695 889, и уменьшилась на 15 493 тыс.руб. за счет перепродажи прочих товаров.

3.19. Резервы предстоящих расходов и платежей.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год Общество не создает.

Информация по расходам предстоящих платежей раскрыта в п. 3.5 данной Пояснительной записки (на 31.12.2007 г. отсутствует).

3.20. Прочие доходы и расходы

Структура прочих доходов и расходов Общества

тыс. руб

Показатели	Период	
	2008г.	2007г.
Прочие доходы (стр. 90 ф.2), всего:	197 041	4 706

Показатели	Период	
	2008г.	2007г.
в том числе:		
прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	222	250
от реализации ОС и других активов (ДЗ)	-	4 114
страховые выплаты к получению	-	68
пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получены решения суда	1 125	243
кредиторская задолженность более 3-х лет	41	-
От реализации финансовых вложений	193 820	-
Восстановлен резерв по обесценению финансовых вложений	1 648	
прочие виды доходов	185	31
Прочие расходы, (стр. 100, ф.2) всего:	234 165	173 037
в том числе:		
резерв по сомнительным долгам	19 247	109 681
материальная помощь и другие выплаты работникам	1 194	1 150
расходы по выбытию активов при списании, ликвидации и т.д.	-	92
резерв под обесценение финансовых вложений	-	3 802
представительские расходы	750	661
от реализации финансовых вложений	184 337	2 663
взносы в негосударственный пенсионный фонд	75	1 267
затраты по обслуживанию ценных бумаг	1 531	2 311
расходы на благотворительность	15 110	34 436
убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	2 739	10 398
расходы на проведение спортивных, культурных и праздничных мероприятий	157	395
услуги банков	600	454
материальная помощь и иные выплаты пенсионерам	75	20
налоги за счет собственных средств	2	4
издержки по судебному и исполнительному производствам	-	107
прочие виды расходов	8 348	5 596

Прочие расходы в 2008 году увеличились по сравнению с 2007 годом на 61 128 т. руб. за счет: списания расходов по реализованным финансовым вложениям 181 674 т. руб., представительских расходов на сумму 89 тыс.руб., услуг банка 46 тыс.руб. уменьшились за счет: резерва по сомнительным долгам 90 434 тыс.руб., резерва по обесценению финансовых вложений 3 802 тыс.руб., негосударственного пенсионного фонда 1 192 тыс.руб., затрат по обслуживанию ценных бумаг 780 тыс.руб., расходов на благотворительности 19 326 тыс.руб., убытков прошлых лет 7 659 тыс.руб. и другие.

3.21. Условные факты хозяйственной деятельности

Судебные разбирательства

В настоящее время Общество участвует в судебных процессах по различным делам в качестве Истца и Ответчика. Основными потенциально подвергнутыми рискам в судебных процессах являются дела о взыскании задолженности за отклонением фактической мощности от договорной (по «мощности») и дела, касающиеся применения ОАО «ЧЭБ» тарифа с учетом числа часов использования заявленной мощности «ЧЧМ».

Указанные дела находятся в стадии рассмотрения в арбитражном суде Тульской области, в числе в ФАС ТО.

«Мощность» на рассмотрении в арбитражном суде Тульской области

1. ООО «Гедест Центр», задолженность в сумме 2 247 119,49р. (пр-т)

2. ЗАО «Индустрия Сервис», задолженность в сумме 8 316 594,34р.

3. ОАО «ТТЭК», задолженность в сумме 648 596,66р. (пр-во приостановлено)

4. ОАО «ТЭКЗ», задолженность в сумме 6 496 475,76р. (пр-во приостановлено)

5. ОАО «Каркас-ЗКД», задолженность в сумме 155 494р. (решение от 12.03.2009г)

6. ООО «Теплон», задолженность в сумме 3 284 906,90р.

7. ОАО «Дорснаб», задолженность в сумме 1 207 857,04р.

8. ООО «Престиж», задолженность в сумме 1 900 763,57р.

9. ОАО «Керамика» задолженность в сумме 1 140 304,06р.

10. ООО «КонтиТулаэнерготепло», задолженность в сумме 3 260 654,74р.

Вероятность положительного исхода для ОАО «ТСК» по результатам рассмотрения дел по «мощности» и «ЧЧИМ» рассматривается как невысокая. Данный вывод сделан на основании позиции арбитражного суда Тульской области, а также ФАС ТО, занимаемой данными органами при оценке правомерности действий ОАО «ТСК». Подтверждением тому являются решение от 12.03.2009г. арбитражного суда Тульской области по делу об отказе во взыскании с ОАО «Каркас-ЗКД» задолженности за отклонение фактической мощности от договорной, а также решение от 24.02.2009г. ФАС ТО о признании ОАО «ТСК» нарушившим законодательство РФ.

Указанные решения будут обжалованы ОАО «ТСК».

В случае вступления в законную силу данных решений ОАО «ТСК» несет риск неполучения начисленных сумм абонентам за превышение фактической мощности над договорной, а также по начислениям «ЧЧИМ», с последующим проведением перерасчета. Кроме того, за нарушение действующего законодательства РФ ОАО «ТСК» грозит штраф в размере до 2% от общей выручки ОАО «ТСК» за 2008 год.

С целью положительного исхода указанных процессов, Обществом предпринимаются все возможные меры, направленные на оптимизацию решения данного вопроса.

Налогообложение

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть введены дополнительные налоги, пени и штрафы.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положения Общества с точки зрения налогового законодательства будут стабильными.

3.22. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

Согласно Уставу основными видами деятельности Общества являются: поставка электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках электрической энергии, мощности, реализация (продажа) на оптовом и розничном рынках электрической энергии, мощности потребителям обеспечивающие 70,2 % выручки от реализации продукции (товаров, работ, услуг), оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за оказываемые услуги, иные виды деятельности.

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

3.23. Доверительное управление

30.12.2008г. полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ТСК» были переданы Управляющей организации.

Сведения об Управляющей организации:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Центра».

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Энергетическая компания Центра».

3.24. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества 30.05.2008 года. Совет директоров Общества, формирующий повестку дня Общего собрания акционеров состоится 14.04.2008 г. Информация о решении вышеуказанного Совета директоров будет размещена на сайте общества www.tulask.ru/index.php?p=akc

Первый зам. генерального директора
исполнительный директор

Секретарь

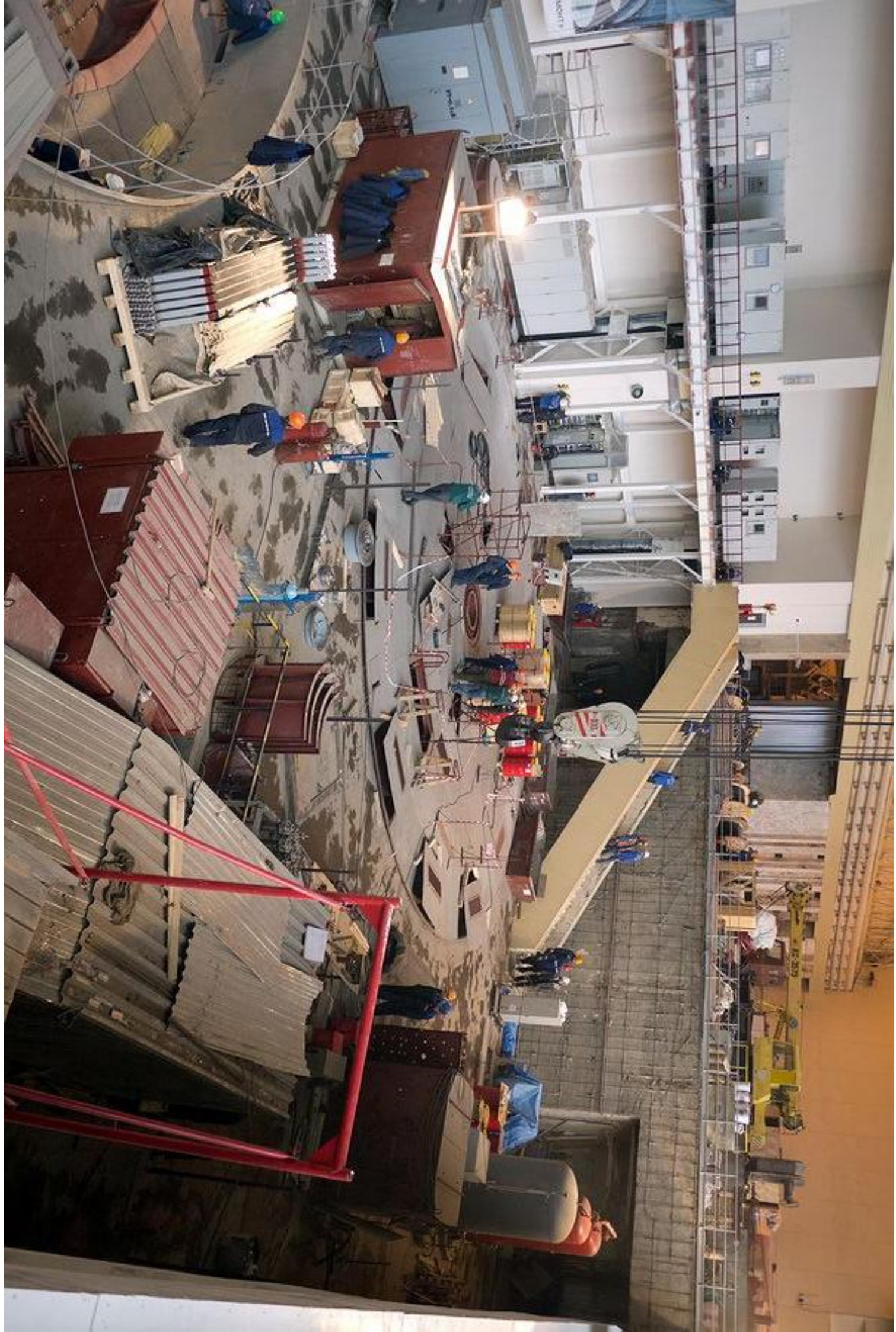
В.В.Доберштин

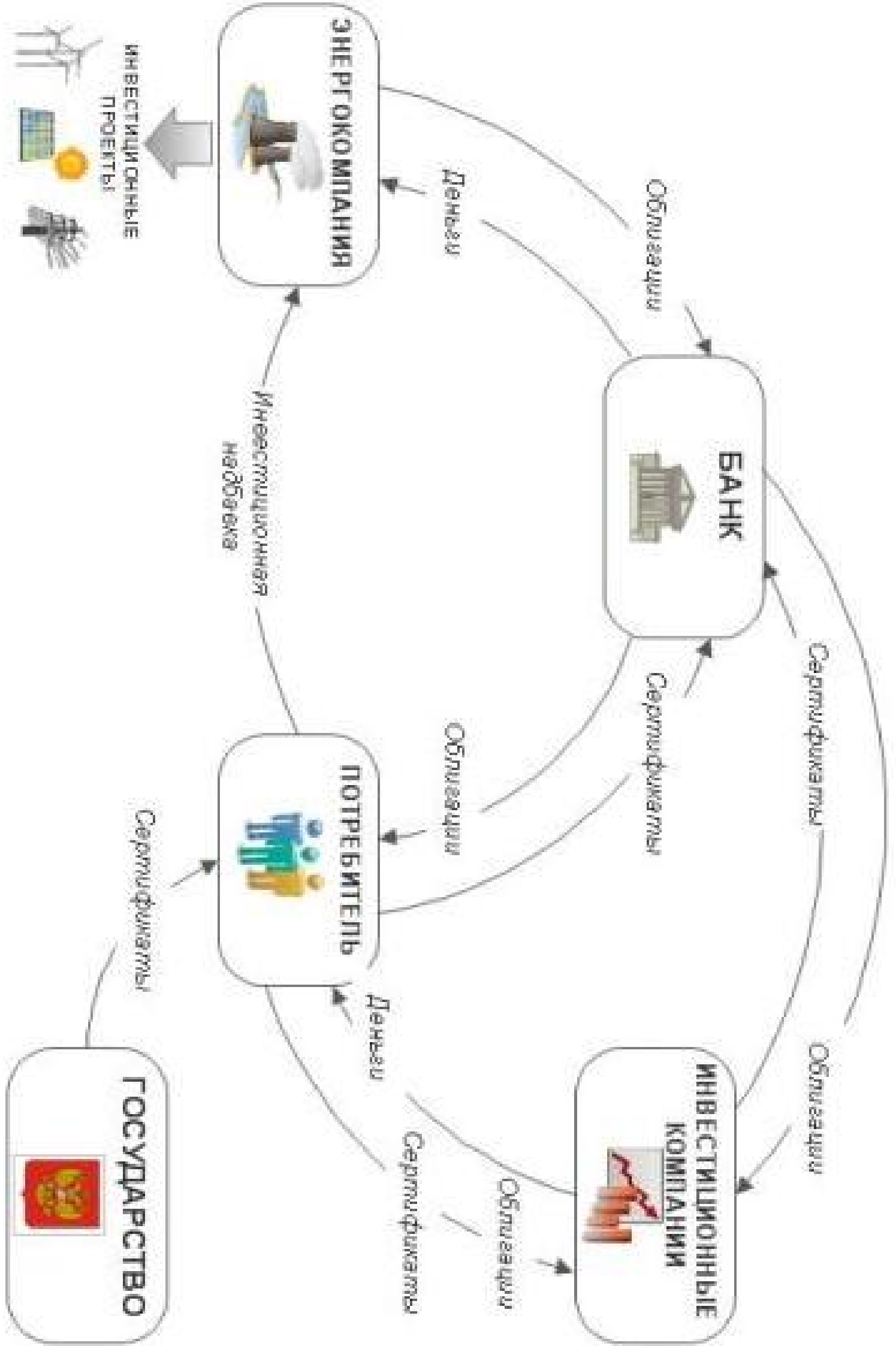
Т.В.Дунаев

Поэтому,
не могу передать и
суп. банк по документам
49 (слова г. Ленин)
и др.

Тех. проект 1917
Апрель-июль 1917
"Мир и мир - проект"
Музыка нот. С. П.

Мир-17







КУЗБАССКОЕ ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

(ОАО «КУЗБАССЭНЕРГО»)

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:
ПР. КУЗНЕЦКИЙ, Д.30, Г. КЕМЕРОВО, 650000
А.Т. 215196 ВАТТ
ТЕЛ.(3842) 45-33-50
ФАКС (3842) 45-37-77, 36-68-48
E-MAIL: GulovaTZ@suek.ru
ОКПО 00105638, ОГРН 1024200678260
ИНН 4200000333, КПП 997450001

26.10.2011 г. № 70-093/200

На № _____ от _____

Участникам открытого открытого
конкурса на право заключения
договоров на предоставление банковских
кредитов для осуществления текущей
деятельности ОАО "Кузбассэнерго".
(Закупка № 353.11-2011)

Официальная поправка от 26.10.2011г.

П. 7 Извещения следует читать:

Предмет договора: оказание услуг на предоставление банковских кредитов для осуществления текущей деятельности ОАО "Кузбассэнерго".

Лоты №№1-23: кредитное соглашение с лимитом единовременной задолженности в сумме 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, со сроком действия возобновляемой кредитной линии 5 лет, с траншами от 6-ти **месяцев**, без залогового обеспечения.

Лоты №№24-27: кредитное соглашение с лимитом единовременной задолженности в сумме 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей, со сроком действия возобновляемой кредитной линии 5 лет, с траншами от 6-ти **месяцев**, без залогового обеспечения.

П. 1.1.1. Документации по открытому конкурсу следует читать: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрофикации ОАО «Кузбассэнерго» Россия, 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, д. 30 (далее — заказчик, организатор конкурса, Заемщик) опубликовало в официальной газете Кемеровской области «Кузбасс» (далее – официальное печатное издание), разместило на официальном сайте www.kuzbassenergo.ru (далее – официальный сайт) извещение о проведении открытого конкурса (далее – конкурс) на право заключения договоров на оказание услуг по предоставлению банковских кредитов для осуществления текущей деятельности ОАО "Кузбассэнерго".

Лоты №№1-23: кредитное соглашение с лимитом единовременной задолженности в сумме 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, со сроком действия возобновляемой кредитной линии 5 лет, с траншами от 6-ти **месяцев**, без залогового обеспечения.

Лоты №№24-27: кредитное соглашение с лимитом единовременной задолженности в сумме 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей, со сроком действия возобновляемой кредитной линии 5 лет, с траншами от 6-ти **месяцев**, без залогового обеспечения.

Начальник отдела
конкурентных процедур
ОАО «Кузбассэнерго»

О.С. Золотенина

Исп. Александрова Е.Е.
Тел. (3842) 45-30-12

**Общество с ограниченной ответственностью
«РУСЭНЕРГОСБЫТ»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2008 ГОД**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» создано – 19 декабря 2002 г.

В последней новой редакции Устав утвержден участником общества - 17 июля 2008 г.

Юридический адрес: 119049, г. Москва, ул. Большая Якиманка, 38, стр. 4

Фактический адрес: 123242, г. Москва, пер. Капранова, д. 3.

Генеральный директор – Андронов Михаил Сергеевич.

В Уставе предусмотрено создание Комитета по аудиту (ревизионной комиссии) в составе 4 человек. По состоянию на момент сдачи бухгалтерской отчетности ревизионная комиссия не создана.

Основные виды деятельности: поставка (продажа) электро и теплоэнергии, консультационные услуги.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 946 человек. Среднесписочная численность за 2008 г. составила 577 человек.

Решения по итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности и распределения чистой прибыли будут приняты в сроки, предусмотренные Федеральным законом № 14 –ФЗ от 08.02.1998 «Об обществах с ограниченной ответственностью».

2. Раскрытие информации об учетной политике и отдельных показателях бухгалтерской отчетности

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики, утвержденной приказом Генерального директора от №155 от 31.12.2007г.

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», Положении (стандартов) по бухгалтерскому учету и иных нормативных актов регламентирующих правила ведения бухгалтерского учета.

В отчетности отражена задолженность перед бюджетом, которая подтверждена актом сверки по состоянию на 22.09.2008. О состоянии текущей задолженности перед бюджетом бухгалтерская служба отслеживает по лицевой карточке с помощью системы «СКБ Контур».

2.2 Изменения в учетной политике

1. В учетную политику Общества на 2008г. не вносились изменения и дополнения, кроме обусловленных изменениями в действующем законодательстве.

2.3 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2008г. и составившего 41,4411 руб. за 1 евро.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2008г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов 1 470 тыс. руб. и прочих расходов 12 075 тыс. руб.

2.4 Нематериальные активы

Нематериальными активам признаются активы, отвечающие требованиям, установленным ПБУ 14/00 «Учет нематериальных активов».

В составе НМА отражены:

НМА	Тыс.руб.			
	Первоначальная стоимость на 01.01. 08г.	поступление	Выбытие	Первоначальная стоимость на 31.12.08 г.
Система моделирования и прогнозирования	1 670			1 670
Товарный знак	39			39
Система сбора, обработки, предоставления показателей раб. На оптовом рынке	264			264
Биллингвая система ЮУ филиала	3 104			3 104
Биллингвая система Горьковского филиала		1033		1033
Итого	5 078	1033		6111

Сроки полезного использования по отдельным группам НМА установлены 2 года.
Способы начисления амортизации по НМА - линейный.

Способ отражения в бухгалтерском учете амортизационных отчислений- с использованием счета 05 «Амортизация нематериальных активов». Сумма амортизационных отчислений за 2008 г. составила 2239 тыс. руб.

2.5 Основные средства

В составе основных средств отражены объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 10 тыс. руб.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.07г	Тыс. руб.	
			Остаточная стоимость 31.12.08г	В % к итогу 31.12.08г
1	Производственный и хозяйственный инвентарь	0	7495	100%
	ИТОГО:		7495	100%

Обществу не принадлежали в течении 2008 объекты ОС, стоимость которых не погасалась. Определение сроков полезного использования производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Начисление амортизации осуществляется линейным способом.

Перечень ОС полученных по договорам аренды:

№п/п	Арендодатель	Наименование арендованного имущества	Тыс. руб.
			Балансовая стоимость арендованного имущества по состоянию на 01.01.2009 (тыс. руб.)
1	ОАО "Ярославский завод "Красный Маяк"	Помещение	1 659
2	ООО «Премьер Плаза»	Помещение	267116
3	ООО «ЕСН Сервис»	Автомобили легковые	1127
4	ОАО "РЖД Строй"	Помещение	100
5	Физ. лицо Кореникова Татьяна Львовна	Автомобиль легковой	430
6	ООО "Метр"	Помещение	3 700
7	ООО "Атлантик"	Помещение	20
8	Физ. лицо Окунев С.А.	Автомобиль легковой	660
9	ООО "ПрофиСтрой"	Помещение	2 300
10	ИП Николаева Наталия Ивановна	Помещение	1 000
11	ООО "Регион"	Помещение	1 800
12	Физ. лицо Бондаренко Н.А.	Автомобиль легковой	870
13	Энергосбыт Красноярской ЖД	Контрольно-кассовая машина	12
14	Физ. лицо Попущенко А.	Автомобиль легковой	450
15	ЧП Фанина	Помещение	7 000
16	ЧП Фанина	Помещение	6 507
17	ЧП Джураев	Помещение	1 000
18	Физ. лицо Котельникова Ирина Александровна	Помещение	12 000
19	ОАО "Бузулуктяжмаш"	Помещение	1 000
20	ООО "РОЗА"	Помещение	1 672
21	ИП Левикина Татьяна	Помещение	2 000

	Валентиновна		
22	Физ. лицо Копченев Игорь Викторович	Помещение	4 560
23	ООО "Жилсервис"	Помещение	100
24	Физ. лицо Попов Вячеслав Владимирович	Помещение	5 000
25	"Росжелдорстрой"	Помещение	47
26	ООО "Свентовит"	Помещение	669
27	ООО "ТоргСервисСтрой"	Помещение	563
28	Физ. лицо Швачев Юрий Юрьевич	Автомобиль легковой	275
ВСЕГО стоимость арендованного имущества			323638

2.6 Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

В составе незавершенного строительства отражены следующие объекты:

Наименование	Стоимость на 31.12.08	Планируемая дата окончания строительства	% выполнения
АСУ ЭР в г. Астрахань	84118	январь 2009	100%
Компьютеры	245	Январь 2008	

Тыс. руб.

Строительно-монтажные работы выполняются подрядным способом.

2.7 Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 25,1 тыс. руб.

Вклады в уставный капитал следующих дочерних обществ составил 25,1 тыс. руб.:

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М» - 7,5 тыс. руб.,

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ С» - 5,6 тыс. руб.,

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» - 5,0 тыс. руб.,

ООО «Липецэнергосбыт» - 7,5 тыс. руб.

Финансовые вложения отражены в отчетности по фактической себестоимости.

2.8 Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов на конец отчетного периода отражены:

Наименование актива	Сумма, тыс. руб.
Не завершенные вложения в создание (приобретение) нематериальных активов (балансовый счет 08)	137
Не завершенные вложения в НИОКР (балансовый счет 08)	95

2.9 Запасы

В составе Запасов общества отражены:

Наименование	Сальдо на 31.12.08 (тыс. руб.)
Сырье и материалы	387
Затраты в незавершенном производстве	600
Товары для перепродажи	-
Расходы будущих периодов	3846

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

Учет приобретения МЦ ведется без использования счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2008 году по себестоимости каждой единицы.

Инструмент, инвентарь, хозяйственные принадлежности со сроком службы более 1 года, но стоимостью менее 20 тыс. руб. учитываются в составе материально-производственных запасов.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

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.

Для программных продуктов отраженных в составе расходов будущих периодов Общество установило срок полезного использования 24 месяца.

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность дебиторов и кредиторов отражается в бухгалтерском балансе в разрезе договоров.

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

Дебиторская задолженность сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты на 31.12.2008г. составляет:

№	Наименование	Сумма
1	Прочие дебиторы	215510
	Итого:	215510

Долгосрочная задолженность в сумме 119 696 тыс. руб. возникла по договору переуступке долга и будет погашена в течении 2009-2010 гг. Дебиторская задолженность в сумме 95 814 тыс. руб. возникла как задолженность по беспроцентным займам, предоставленным дочерней компании ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М» и планируется к погашению в 2009 -2010 гг.

Дебиторская задолженность сроком погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты на 31.12.08г. составляет:.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики	602955
2	Авансы выданные	76595
3	Задолженность бюджета по НДС	143451
4	НДС с авансов	21454
5	Расчеты по претензиям	46653
6	Прочие дебиторы	29151
	Итого:	898805

Увеличение дебиторской задолженности вызвано увеличением объемов реализации.

2.11 Резервы

Обществом резервы не создаются.

2.12 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	Продажа э/э		Прочая (консультационные услуги и агентские договора)	
	Отчетный	предыдущий	Отчетный	предыдущий
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	47475088	39 827 264	212502	300 416
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	22910950	24 266 044		
Валовая прибыль (убыток)	24564138	15 561 220	212502	300 416
Коммерческие расходы	23271610	13 969 110	63705	6 5923
Управленческие расходы	470077	487 329		
Прибыль(убыток) от продаж	822451	1 104 781	148 797	234 493

Порядок признания выручки в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Порядок признания расходов в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации».

2.13 Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят:

Тыс. руб.

	2008г.
Прочие доходы в т.ч :	224 843
Проценты к получению	6085
Курсовые разницы	1470
Штрафы полученные	64492
Субсидии полученные из бюджета	176995
Прочие	4200
Корректировка 2007 г	-43 908
Доходы, связанные с реализацией права требования	15509
Прочие расходы в т.ч	83 239
Курсовые разницы	12075
Проценты к уплате	8900
Не принимаемые в целях налогообложения	35034
Пени и штрафы	4645
Услуги банка	3435
прочие	3641
Расходы, связанные с реализацией права требования	15509

2.14 Кредиты и займы

Тыс. руб.

Наименование	Остаток на начало года, тыс. руб.	Получено за отчетный период, тыс. руб.	Возвращено за отчетный период, тыс. руб.	Остаток на конец года, тыс. руб.
Краткосрочные обязательства	0	1 3 691 341	1 3 461 341	230 000
В т.ч. кредиты (основной долг)	0	13 691 341	13 461 341	230 000

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не осуществляется.

Сумма непогашенных процентов по кредитам составила 83 тыс. руб.

Заемными средствами Общество пользуется под недостаток оборотных средств и проценты за пользование заемными средствами признается в составе прочих расходов.

Кредиты и проценты по ним погашены в январе 2009 г.

2.15 Краткосрочная кредиторская задолженность

Краткосрочной кредиторской задолженности на 31.12.08г составляет тыс. руб.

Кредиторы	Сумма, тыс. руб.	% в общей сумме
1	2	3
Поставщики и подрядчики	723229	79,73
Авансы полученные	140645	15,51
Задолженность перед персоналом	20594	2,27
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2004	0,22
Задолженность по налогам и сборам	19582	2,16
Прочие кредиторы	1006	0,11

2.16 Капитал

Уставный капитал составляет 2 760 тыс. руб.

В 2006 г участником общества было принято решение №1/06 от 21.04.2006 г. об увеличении уставного капитала с 10 тыс. руб. до 2 760 тыс. руб.

Добавочный капитал составляет 20 тыс. руб.

Он образован за счет курсовой разницы, связанной с формированием уставного капитала компании.

Нераспределенная прибыль:

№ пп	Наименование показателя	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.
	Остаток на 01.01. 2008 г.	585961
	Поступило в отчетном году:	826820
	В том числе нераспределенная прибыль отчетного года	826820
	По другим основаниям	0
	Использовано в текущем году всего,	1191848
	в том числе на выплату доходов учредителям	1191848

№ пп	Наименование показателя	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.
	на другие цели	0
	Остаток на конец отчетного года	220933

2.17 Налоги

За отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Наименование налога	Сумма
Налог на доходы физических лиц	3172
Налог на имущество	28
Налог на прибыль	16382

тыс. руб.

Расчет налога на прибыль:

Условный расход по налогу на прибыль 267 085. руб.

Постоянные разницы, возникшие в отчетном периоде 78 942 тыс. руб.

В 2009 г в связи с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс РФ будет снижена налоговая ставка по налогу на прибыль с 24% до 20 %.

2.19 Аффилированные лица

Состав аффилированных лиц на 31. 12. 2008

№№	Аффилированные лица	Юридический и почтовый адрес	Критерии аффилированности
1.	Частная компания с ограниченной ответственностью РЭС Холдингс Б.В. (Res Holdings B.V.)	Амстердам (1076 EE), Нидерланды, Фред. Роескестраат, 123, 1 этаж (Fred.Roeskestraat 123, 1hg, 1076EE Amsterdam)	Владеет 100% долей участия ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».
2.	Частная компания с ограниченной ответственностью Энерджибридж Б.В. (Energybridge B.V.)	Амстердам (1076 EE), Нидерланды, Фред.Роескестраат, 123, (Fred.Roeskestraat 123, 1076EE Amsterdam, the Netherlands)	Владеет 50,5% долей от общего количества акций РЭС Холдингс Б.В.
3.	Частная акционерная компания Арованас Инвестментс	Теклас Лисиоти, 29, Кассандра Центр, 2-й этаж, офис 201-202, почтовый индекс 3030, Лимассол, Кипр (Theklas Lysioti, 29, Cassandra	Владеет 100% акций Энерджибридж.

№№	Аффилированные лица	Юридический и почтовый адрес	Критерии аффилированности
	Лимитед (Arowanas Investments Limited)	Centre, 2nd floor, office 201, 202 P.C. 3030, Limassol, Cyprus	
4.	Андронов Михаил Сергеевич (физическое лицо)	Российская Федерация, г. Москва, Можайское шоссе, д.2, кв.255.	Является единоличным исполнительным органом - генеральным директором ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».
5.	ООО «Марсель»	123592 город Москва, Строгинский бульвар, дом 9	Андронов Михаил Сергеевич является единственным участником с 100% долей участия ООО «Марсель».
6.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М»	Российская Федерация, г. Москва переулок Капранова, д.3	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принадлежит доля в размере 75% уставного капитала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М».
7.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ С»	Российская Федерация, 628412, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ С».
8.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ»	Россия, Красноярский край, 660125, г. Красноярск, ул. Полигонная, дом 8.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принадлежит доля в размере 50% уставного капитала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ».
9.	ООО «Липецкэнергосбыт»	398016, г. Липецк, пер. Попова, д.5	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принадлежит доля в размере 75% процентов уставного капитала ООО «Липецкэнергосбыт».
10.	Риа Кристофидес	Коста Парасиди, 17В, почтовый индекс 3030, Лимасол, Кипр	Владеет 100% долей участия Частной акционерной компании Арованас Инвестментс Лимитед
11.	Семененко Борис Яковлевич	Российская Федерация, 111141, г. Москва, 3-й проезд Перова Поля	Является единоличным исполнительным органом - генеральным директором ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М».
12.	Душина Ирина Николаевна	Российская Федерация, 117437, Москва, ул. Академика Арцимовича, д. 9к. 1 кв. 75	Является единоличным исполнительным органом - генеральным директором ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ С».
13.	Воронцова Евгения Борисовна	Российская Федерация г. Красноярск ул. Алексеева, д. 14, корп. 6	Является единоличным исполнительным органом - генеральным директором ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ».
14.	Морозов Павел Владимирович	Российская Федерация, 127247, г. Москва, ул. 800-летия Москвы, д. 16, кв. 245	Является единоличным исполнительным органом - генеральным директором ООО «Липецкэнергосбыт».

В 2008 году были выплачены промежуточные дивиденды единственному участнику Общества - РЭС Холдингс Б.В. (Res Holdings B.V.) в сумме 616,9 тыс. руб. Решения по выплате дивидендов по окончании года принято не было.

Предоставлены займы :

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ М» - беспроцентные – в сумме 35 000 тыс. руб.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ» - под 2 % годовых – в сумме 2 700 тыс. руб. (погашен в феврале 2009 г.)

3. Аналитическая часть

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

Показатель	на начало 2008 г.	на конец 2008 г.	Абсолютное отклонение
1	2	3	4
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,22	0,07	-0,15
Коэффициент срочной ликвидности	1,30	0,94	-0,35
Коэффициент текущей ликвидности	1,57	1,11	-0,46
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,37	0,16	-0,21
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	1,67	5,08	3,41
Собственные оборотные средства	563159,00	130073,00	-433086,00
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,36	0,10	-0,26
Коэффициент маневренности	0,96	0,58	-0,38
Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств	60,45	13,53	-46,92
Коэффициент имущества производственного назначения	0,02	0,07	0,05
Коэффициент прогноза банкротства	0,36	0,10	-0,26
Показатели рентабельности			
Рентабельность затрат		3,61	
Рентабельность продаж		51,96	
Рентабельность собственного капитала		67,85	
Рентабельность активов		18,79	
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности		5,47	
Динамика кредиторской задолженности		-7,75	
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности		1,23	
Средний срок оборота дебиторской задолженности		8,53	
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		42,80	
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности		52,57	

Генеральный директор

Андронов М.С.

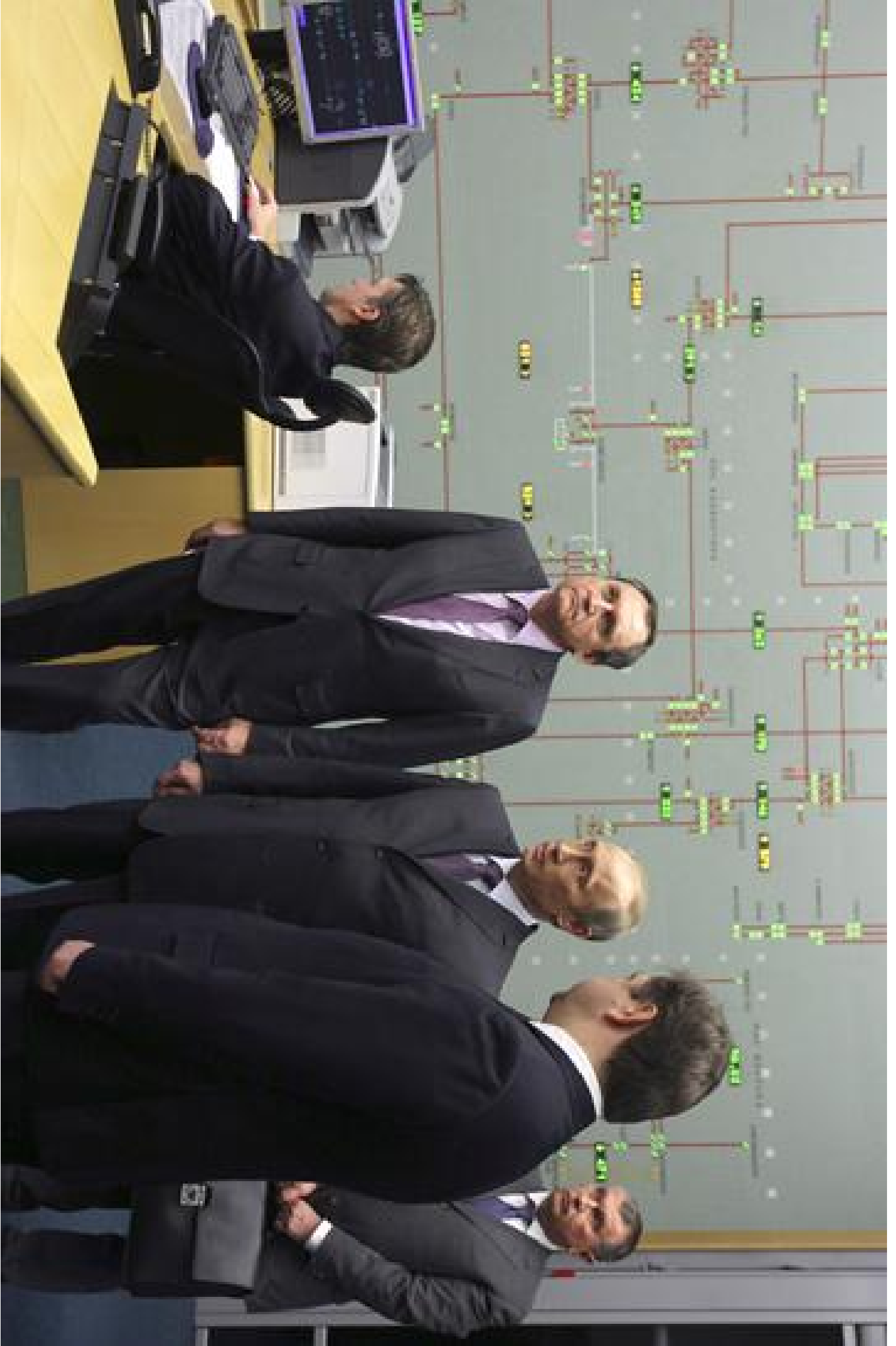
Главный бухгалтер

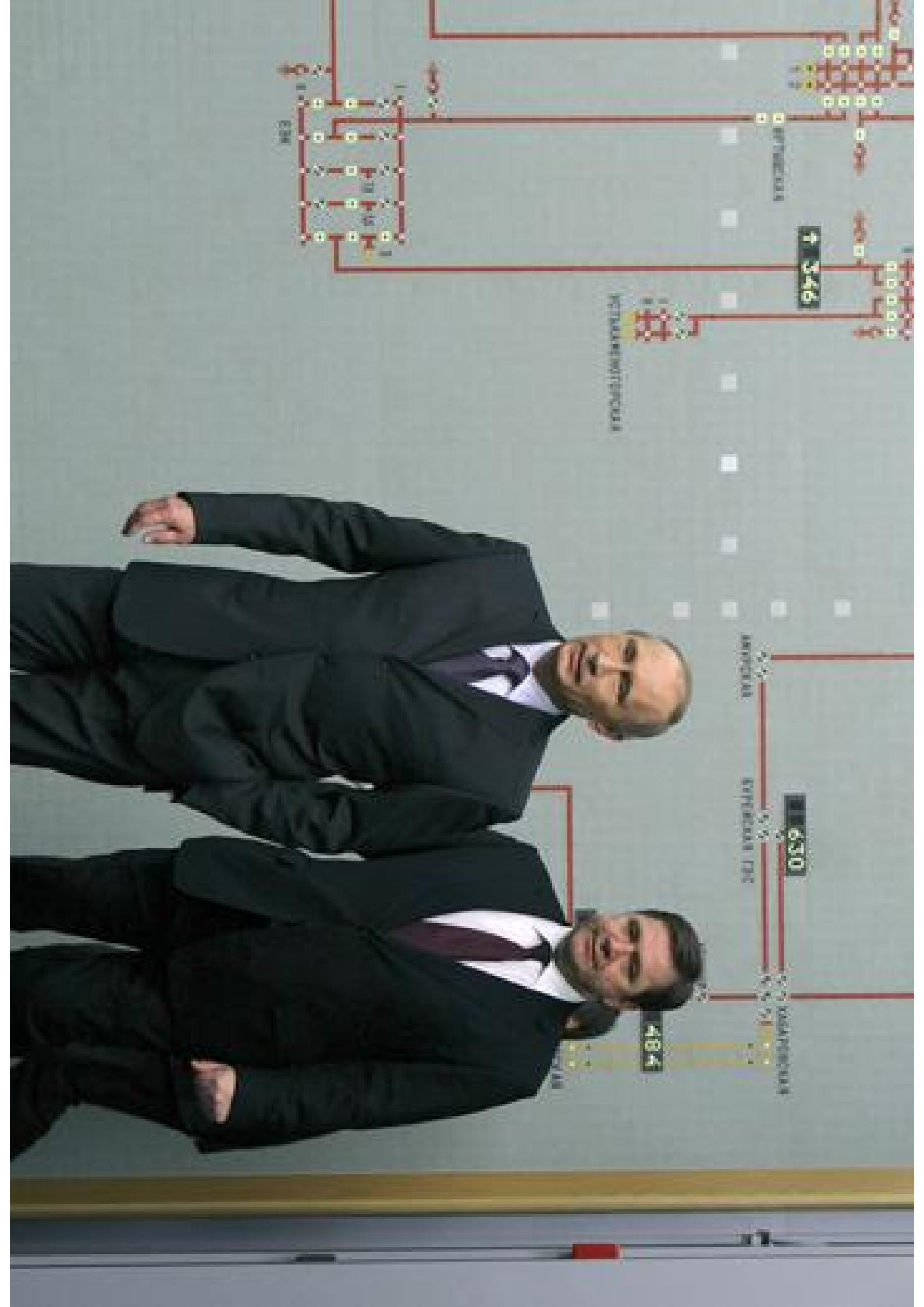
Шкловская Т.В.











346

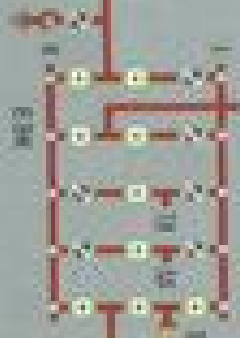
6310

484

AMPERES

ROTATIONAL SPEED (RPM)

2000 RPM



STARTER MOTOR

STOP MOTOR



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к бухгалтерской отчетности
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
за 2008 год

1. Общие сведения

Данная бухгалтерская отчетность подготовлена Руководством Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – «Общество») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия – ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в Плате приватизации государственного предприятия энергетики и электрификации «Ленэнерго», утвержденном Председателем Комитета по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга 22 декабря 1992 года.

Юридический адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.

Численность персонала на 31 декабря 2008 года составила 5 766 человек.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В состав Общества входят следующие филиалы:

№№	Наименование	Местонахождение
1	«Выборгские электрические сети»	188800, г. Выборг, Северный вал, дом 5
2	«Гатчинские электрические сети»	188300, г. Гатчина, ул. Карла Маркса, дом 73-а
3	«Кабельная сеть»	197022, г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, лит. В.
4	«Кингисеппские электрические сети»	188480, г. Кингисепп, пр. К. Маркса, дом 64
5	«Лодейнопольские электрические сети»	187700, г. Лодейное Поле, ул. Энергетиков, д. 4
6	«Лужские электрические сети»	188230, г. Луга, Ленинградское шоссе, дом 6
7	«Новоладожские электрические сети»	187453, г. Новая Ладога, ул. Садовая, д. 25
8	«Пригородные электрические сети»	196601, г. Санкт-Петербург, г. Пушкин, 2-ой проезд, дом 20/5
9	«Тихвинские электрические сети»	187500, г. Тихвин, ПС-143
10	«По социальной инфраструктуре и сервисному обслуживанию»	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д.90/5
11	«Дирекция строящихся объектов»	196247, г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., дом 160, офис 214

Общество имеет следующую структуру управления:

- Собрание акционеров.
- Совет директоров.
- Правление

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Рябов Дмитрий Владиславович 1967 года рождения.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Председатель Совета Директоров Чистяков Александр Николаевич, 1973 г.р.

№	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1.	Бобров Александр Витальевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга
2.	Вайнзихер Борис Феликсович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», технический директор
3.	Глуценко Алексей Дмитриевич	Старший вице-президент – руководитель Центра реализации стратегии ЗАО «КЭС»
4.	Двас Григорий Викторович	Вице-губернатор Ленинградской области, председатель Комитета экономического развития
5.	Курочкин Алексей Валерьевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «Холдинг МРСК»

6.	Медведев Дмитрий Борисович	Начальник Департамента технического развития и регулирования ОАО «Холдинг МРСК»
7.	Оклея Павел Иванович	Заместитель генерального директора-Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
8.	Осеевский Михаил Эдуардович	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
9.	Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
10.	Полукеев Александр Иванович	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
11.	Синянский Василий Иванович	Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
12.	Чистяков Александр Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС»
13.	Шевченко Константин Владимирович	Директор Московского представительства Компании «И.Ди.Эм. ЭЛЕКТРИСИТИ ДИСТРИБЬЮШН МЕНЕДЖМЕНТ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД»

В состав Ревизионной комиссии входят:

1. Лелекова Марина Алексеевна Заместитель руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО "Холдинг МРСК"
2. Байтов Анатолий Валерьевич
3. Корепанова Наталья Владимировна
Заместитель главного бухгалтера - начальник отдела налогового учета и отчетности ОАО "Ленэнерго"
4. Михно Ирина Васильевна
Заместитель начальника отдела Департамента ОАО РАО «ЕЭС России» до 01.07.2008 г.
5. Шелковой Виталий Валерьевич
Заместитель руководителя департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС».

2. Краткое описание основных положений учетной политики.

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий Филиалов, в соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго», утвержденной приказом № 557 от 29.12.07 года «Об учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2008 год».

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 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 от 27.07.98 г. №39-н.

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 иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2008г. и составившего 29,3804 рублей за 1 доллар США и 41,4411 рублей за 1 ЕВРО (31 декабря 2007 г.: 24,5462 рублей за 1 доллар США и 35,9332 рублей за 1 ЕВРО).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2008 г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

2.5. Основные средства

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

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 01.01.2002, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской

Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2002	с 1.01.2002
Здания	50-100	40
Машины и оборудование	8 – 10	6 – 9
Транспортные средства	6	6 – 8
Компьютерная техника	5	3
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация не начисляется по объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли, а так же полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной или восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Отражение в отчетности последних результатов переоценки основных средств, проводилось по состоянию на 01 января 2008 года.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.

Фактически эксплуатируемые и приносящие доход объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные документы по приемке законченного строительством объекта, но не оформлены документы на государственную регистрацию, учитываются на счете 08.09 «Амортизируемые внеоборотные активы», а начисленная на них амортизация отражается на счете 02.03 «Амортизация основных средств, учитываемых на счете 08.09».

Приобретенные, начиная с 1 января 2006 г. объекты с первоначальной стоимостью не более 20 тыс. руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов.

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

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. При отпуске материально - производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

2.7. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат по каждой единице вложений.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на две группы:

- по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Расходы на приобретение (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) таких финансовых вложений, как ценные бумаги, включают затраты, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу при условии, что такие затраты составляют более 5% от стоимости финансовых вложений.

Оценка финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

2.8. Учет капитальных вложений

При строительстве объектов учет затрат ведется нарастающим итогом с начала строительства, в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ и затрат. Применяется позаказный метод, при котором объект учета – отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком.

Затраты, относящиеся на объекты инвестиционной программы собираются по статье затрат «Затраты ОКСа» нарастающим итогом пропорционально объему отраженному по Дт 08 счета в размере 2,0 %. Эти затраты предусмотрены в сводном сметном расчете стоимости строительства (реконструкции).

Расходы по содержанию Дирекции строительства объектов производятся за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства и включаются в инвентарную стоимость вводимых в эксплуатацию объектов. Данные

расходы учитываются как общехозяйственные (накладные) расходы на счете 26 и ежемесячно распределяются.

В целях своевременного и полного формирования инвентарной стоимости вводимых в эксплуатацию объектов, Обществом на основании распорядительного документа создается резерв на выплату премии за ввод объектов строительства и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета 08.03 «Строительство объектов основных средств» и по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов».

2.9. Займы и кредиты

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально.

Проценты, по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

2.10. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы.

2.11. Признание расходов

Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха,

развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав прочих расходов.

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

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

2.12. Фонды, создаваемые Обществом

Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.

Резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала создается согласно ст.8 Устава Общества.

2.13. Оценочные резервы

В течение 2008 года оценочные резервы не создавались.

2.14. Изменения в учетной политике

В отчетном году в учетную политику Общества были внесены следующие изменения:

Изменена периодичность проведения переоценки основных средств. Установлен период «не реже одного раза в пять лет».

Дополнено допущение при приеме имущество в счет оплаты эмиссии акций.

Разделен учет основных средств до регистрации.

Утверждена величина в 2 % для распределения «затрат ОКСа», относимых на вводимые объекты капитального строительства.

Определено создание «резерва предстоящих расходов» по капитальному строительству.

В остальной части в учетную политику 2008 года изменения и дополнения не вносились.

Изменения в учетную политику на следующий отчетный год не вносились.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Нематериальные активы (строка 110 Бухгалтерского баланса)

Структура нематериальных активов на начало и на конец отчетного периода:

Наименование актива	тыс. рублей	
	на 31.12.2007г.	На 31.12.2008г.
НИОКР	200	0
Квартиры, поставленные на баланс Общества до 2002 года	634	619
Нематериальные активы - прочие	0	39 933
Амортизация нематериальных активов	0	(7 987)

В состав прочих нематериальных активов в течении отчетного года были введены электронные архивы исполнительских документов сетевых сооружений и кабельных линий (базы данных), созданные непосредственно для 4 сетевых районов филиала Кабельная сеть. Документы на регистрацию исключительного авторского права на базы данных поданы.

3.2. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 31.12.08 составляет 117 005 213 тыс. руб.

Основные средства Общества подразделяются на следующие группы:

	Наименование группы основных средств	На 31.12.2007		на 31.12.2008	
		Восстановительная стоимость	Остаточная стоимость	Восстановительная стоимость	Остаточная стоимость
1	Здания	2 815 006	1 410 087	11 369 861	4 844 148
2	Сооружения	68 135 517	24 501 000	75 154 120	30 029 647
3	Машины и оборудование	25 384 527	7 559 647	30 065 144	11 487 680
4	Транспорт	235 782	144 830	297 019	172 895
5	Другие	76 077	56 597	119 090	91 948
	ИТОГО:	96 646 909	33 672 161	117 005 213	46 626 319

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072, приобретенных после 01.01.2002, исходя из норм, начисленных на основе сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (с изменениями и дополнениями).

Начисленный износ ОС по состоянию на 31.12.2008 составил:

здания - 57,39%

сооружения	- 60,04%,
машины и оборудование	- 61,76%,
транспортные средства	- 41,79%,
производственный и хозяйственный инвентарь	- 34,89%,
другие основные средства	- 16,59%.

Сумма начисленной амортизации по основным группам основных средств на начало и конец отчетного года составляет, соответственно:

Группа средств	основных	тыс. рублей	
		На 31.12.2007	На 31.12.2008
Здания		1 404 919	6 525 713
Сооружения		43 634 517	45 124 473
Машины и оборудование		17 824 880	18 577 463
Другие		110 432	151 246
ИТОГО		62 974 748	70 378 894

За текущий период поступило основных средств на 6 873 479 тыс. руб. (в том числе за счет ввода в действие новых основных средств 4 685 145 тыс. руб., покупки 2 188 334 тыс. рублей). Выбытие составило по остаточной стоимости 23 767 тыс. руб. (в том числе списание – 4 791 тыс. рублей, передача в муниципальную собственность жилья – 18 963 тыс. рублей).

По результатам проведенных в 2008 году плановой и внеплановой инвентаризаций выявлено следующее:

- приняты на баланс по рыночной оценке неучтенные основные средства на сумму 13 352 тыс. рублей.
- недостача объектов основных средств отнесена на виновных лиц в сумме 1 522 тыс. рублей.

По состоянию на 1 января 2008 года в соответствии Приказом ОАО «Ленэнерго» № 66 от 29.02.2008 г. «О проведении переоценки стоимости основных средств» в Обществе была отражена в учете и отчетности переоценка 110 группы основных средств «здания производственные».

Наименование группы	Код группы	Первоначальная стоимость на 01.01.2008 до переоценки, тыс. руб.	Полная восстановител ьная стоимость по результатам переоценки на 01.01.2008, тыс. руб.	Коэффициент переоценки
Здания производственные	110	2 558 953	10 462 000	4,09

Результат переоценки составил 2 933 944 тыс. рублей, из них сумма дооценки – 2 882 003 тыс. рублей, сумма уценки – 51 940 тыс. рублей. При этом увеличение первоначальной стоимости составило 7 903 047 тыс. рублей, увеличение амортизации – 4 969 103 тыс. рублей.

Изменение в 2008 году стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации составило 1 606 274 тыс. рублей.

К основным средствам, стоимость которых не погашается, относятся квартиры, жилищный фонд и земля.

Стоимость объектов основных средств, полученных по договорам аренды составляет 2 722 967 тыс. рублей, в основном по договорам финансовой аренды - 2 251 391 тыс. рублей.

Основные средства, сданные в аренду и учитываемые на забалансовом счете 011, составляют 1 048 578 тыс. рублей.

Стоимость объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию и фактически используемых, находящиеся в процессе государственной регистрации или в подготовке к ней, в соответствии с УП числятся в балансе Общества по строке 130 «Незавершенное строительство» в сумме 586 196 тыс. рублей, а начисленный по ним износ - по строке 120 «Основные средства» в сумме (156 256) тыс. рублей.

3.3. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 759 958 тыс. рублей.

Структура запасов	тыс. рублей	
	Остаток на 31.12.2007	Остаток на 31.12.2008
Запасы, в том числе	629 681	759 958
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них	364 693	398 461
запасные части	124 969	138 319
прочие сырье и материалы	239 724	260 142
расходы будущих периодов	264 988	361 497

Резерв на снижение стоимости материалов в 2008 году не создавался.

В составе расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.2008 года числятся следующие существенные расходы:

	тыс. рублей
Страхование	30 345
Программные продукты	141 998
Лицензии	16 204
Сертификация э/энергии	55 625
Отпуска будущих периодов	2 585
Не распределенная на объекты строительства сумма «затрат Окса» в соответствии с УП	86 497
Прочие расходы	154 943

3.4. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

На начало 2008 г. затраты по незавершенному строительству составляли 7 717 346 тыс. рублей.

В течение 2008 года Обществом направлено на новое строительство, реконструкцию и техперевооружение 11 409 244 тыс. рублей, в том числе 961 502 тыс. рублей на покупку оборудования к установке.

За 2008 год введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 7 057 955 тыс. рублей.

В связи с отсутствием перспектив использования в 2008 списаны и реализованы затраты в незавершенное строительство на сумму 33 345 тыс. рублей.

Остаток затрат в незавершенном строительстве на 31.12.2008 составляет 12 219 565 тыс. рублей.

В связи с реконструкцией и новым строительством в 2008 были увеличены следующие мощности:

- до 126 МВА на ПС 110/10 № 145,
- до 80 МВА на ПС 110 № 294 «Колтуши»,
- до 50 МВА на ПС 110/10 № 514.
- до 20 МВА на ПС 35/6 кВ №612»Осиновая Роща»,
- до 12,6 МВА на ПС 35/6 кВ №№ 613, 614.

На ПС 110 кВ № 711 «Пушкин-Северная» установлен третий трансформатор Т-3 мощностью 40 МВА.

За 2008 год были построены и введены в эксплуатацию новые ПС 110 кВ: «Лахта» с трансформаторами 2*80 МВА и «Стрельна» - 2*40 МВА. Выполнены Заходы 4 КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ «Ржевская» - 3,9 км., 1 КЛ 110 кВ протяженностью 0,79 км на ПС «Кудрово»; КЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Прг-3» до ПС № 89, протяженностью 3,39 км.

В 2008 году были осуществлены реконструкции следующих подстанций без увеличения мощности :

ПС35/6 кВ № 40 «Адмиралтейская» с заменой трансформатора Т-2 на трансформатор мощностью 25 МВА.

ПС 35/6 кВ № 36 «Бородинская», № 18 «Красный треугольник», № 614» с заменой выключателей 35 кВ.

Завершена реконструкция ПС 110/35/10 кВ № 258 «Осьмино» с заменой 1 секции шин 10 кВ.

Кроме того, выполнены работы по повышению пропускной способности Рощинского транзита 110 кВ от заходов на ПС № 41 до ГЭС -10 протяженностью 28,33 км. Осуществлена замена провода на ВЛ 35 кВ «Пушкинская-1,2,3», Шушары-1,2» протяженностью 10,7 км по трассе, реконструирован участок ВЛ 35 кВ «Мичуринская-1» протяженностью 2,3 км.

Для обновления старых производственных фондов произведена реконструкция и введены в работу:

- ВЛ 0,4-10 кВ общей протяженностью 178,8 км , том числе:
- ВЛ3-10 кВ в п. Силино Приозерского района - 11,57 км ;
- ВЛ3-10 кВ в пос. Колокольцево Приозерского района - 42,4 км ;
- ВЛ 10 кВ ф.48-08 (участок от оп.255 до оп.1) Лужского района - 26,5 км;

- Реконструкция сетей 10 кВ ф-12 ПС «Лопухинка» Ломоносовского р-на – 10,5 км;
- Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП №№ 229,49,79 в п. Старая Сиверская протяженностью 21,67 км;
- Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-4307 в г. Любань, Тосненского р-на – 7,5 км;
- Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-987 в. д. Мельница, Гатчинского р-на – 6,08 км.

В 2008 году произведена реконструкция кабельных линий 0,4 – 10 кВ протяженностью 31,6 км, что повышает надежность электроснабжения потребителей Санкт - Петербурга.

Произведена замена аккумуляторных батарей на 13 подстанциях 110-35 кВ в Ленинградской области и Санкт - Петербурге.

В распределительных сетях 6-10 кВ установлено 26 реклоузеров.

Обществом продолжают работы по строительству:

- опорных электрических подстанций напряжением 110 кВ в Тихвине («Тихвин - Западная») и в Выборгском районе («Первомайская»).

- ВЛ 110 кВ «Вуокса 1-5», в 2008 году введен участок длиной 59,15 км.

Суммарная мощность трансформаторов, введенных в эксплуатацию в 2008 году на реконструированных и построенных трансформаторных подстанциях, составила 704,8 мВА. Введены в эксплуатацию линии электропередачи напряжением 110-35-10-0,4кВ общей протяженностью 356,8 км.

1 октября 2005 года в результате реорганизации Общества на баланс ОАО «Ленэнерго» поступил ряд морально устаревших объектов незавершенного строительства в основном проектно-изыскательские работы на общую сумму 17,6 млн. рублей. По мнению руководства Общества, дальнейшее выполнение работ по этим проектам не целесообразно, списание затрат планируется в 2009 году.

Оборудование к установке по состоянию на 01.01.08. составило сумму 154 996 тыс. рублей.

В течение отчетного года приобретено оборудования к установке в сумме 961 502 тыс. рублей и передано в монтаж в сумме 1 004 018 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.08г. стоимость оборудования к установке составляет сумму 112 271 тыс. рублей.

3.5. Финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Финансовые вложения, стоящие на балансе Общества на дату 31.12.2008, делятся на долгосрочные и краткосрочные.

Долгосрочные финансовые вложения (инвестиции в дочерние, зависимые и другие Общества), по которым не принято решение Руководством Общества об их продаже составляют 278 199 тыс. рублей.

Наименование		Доля в уставном капитале	рублей		
			На 31.12.2007	Год вложения	31.12.2008
ЗАО «Вэлма»	Акции привилегированные – 8 шт.	7,69% (по сведениям 2002)	8	1992 г.	8

Наименование		Доля в уставном капитале	На 31.12.2007	Год вложения	31.12.2008
ЗАО «Ленэнергоспецремонт»	Акции обыкновенные - 1000 шт.	100%	7 337 778	1999 г.	7 337 778
АОЗТ «Акватрон»	Акции обыкновенные - 5 шт.	3,33%	100	1991 г.	100
ОАО «Невский Синдикат»	Акции обыкновенные - 40 000 шт.	4%	48 000	1994 г.	48 000
ЗАО «Рускобанк»	Акции обыкновенные	5.25%	105 000	1993 г.	105 000
САК Энергогарант	Акции обыкновенные - 448 шт.	0,02%	4 480	1993 г.	-
ОАО «СЗ Энергетическая управляющая компания»	Акции обыкновенные - 74 180 864 шт. и привилегированные - 38 063 689 шт.	12.51%	32 300 000	2005 г.	49 317 987
ОАО «Энергоучет»	Акции обыкновенные - 4 000 шт.	40%	4 000	1993 г.	4 000
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Акции обыкновенные - 74 180 864 шт. и привилегированные - 38 063 689 шт.	12.51%	235 664 000	2005 г.	149 492 839
ОАО «Петербургские магистральные сети»	Акции обыкновенные - 74 180 864 шт. и привилегированные - 38 063 689 шт.	12.51%	186 216 000	2005 г.	-
ОАО «Федеральная сетевая компания»	Акции обыкновенные - 583 195 165 шт.	0.0047%	-	2008 г.	71 893 180
Итого:			489 933 358		278 198 892

Вложения в акции, учитываемые в составе долгосрочных финансовых вложений, в отчетности отражены по первоначальной стоимости, кроме пакетов акций ОАО «ПСК» и ОАО «ФСК ЕЭС», допущенных к торгам Фондовых бирж «РТС» и «ФБ ММВБ» и отраженных в учете по текущей рыночной стоимости – 221 386 тыс. рублей.

Краткосрочные финансовые вложения составляют 1 549 885 тыс. рублей и включают в себя:

1. Векселя банков «Таврический» и Санкт-Петербургского филиала ОАО «СТБ», «Газпромбанка» на общую сумму 659 802 тыс. рублей.
2. Займ, частично предоставленный дочерней организации ЗАО «Ленэнергоспецремонт», на сумму 890 083 тыс. рублей по договору №08-2987 от 12.08.08г. в размере 980 000 тыс. рублей. Займ может быть использован только по целевому назначению – на приобретение пакетов акций ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» и ОАО «Курортэнерго» и рассчитан на три транша:

- первый транш в размере 538 897 тыс. рублей был предоставлен 08.09.08г. полностью;
- второй транш был предоставлен двумя частями - в размере 4 186 тыс. рублей 20.10.08г. и 06.11.08г. в размере 347 000 тыс. рублей.
- третий транш в размере 51 364 тыс. рублей до настоящего времени не предоставлен.

Всего в 2008г. было предоставлено 890 083 тыс. рублей. Срок возврата Заемщиком суммы займа установлен 01.08.2009г.

Проценты начисляются и выплачиваются Заемщиком ежеквартально, не позднее 30-ого числа последнего месяца квартала и в дату полного погашения займа. В течение 2008 года ежеквартально начислялись и были начислены проценты в размере 24 290 тыс. рублей. Выплаты процентов Заемщиком не производились.

На забалансовом счете 008 "Обеспечения обязательств и платежей полученные" на 31.12.08г. учитывается:

1. Договор залога эмиссионных ценных бумаг № 08-4568 от 06.10.08г. в обеспечении обязательств ЗАО «Ленэнергоспецремонт» по договору займа 08-2987 от 12.08.08г. в размере 538 897 тыс. руб.,
2. Договор залога эмиссионных ценных бумаг № 08-4850 от 01.12.08г. в обеспечении обязательств ЗАО «Ленэнергоспецремонт» по договору займа 08-2987 от 12.08.08г. в размере 347 000 тыс. руб.,
3. Договор залога эмиссионных ценных бумаг № 08-4851 от 01.12.08г. в обеспечении обязательств ЗАО «Ленэнергоспецремонт» по договору займа 08-2987 от 12.08.08г. в размере 4 186 тыс. руб.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества за отчетный год являлся транзит электрической энергии, цена (тариф) на который определялся на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Вся задолженность характеризуется следующим образом:

	На 31.12.2007	На 31.12.2008	тыс. рублей Рост (+), Снижение (-)
Всего дебиторская задолженность:			
Статья 230	12 773	1 733 660	+1 720 887
Статья 240	9 516 007	11 234 509	+1 718 502
ИТОГО	9 528 780	12 968 169	+3 439 389
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231	-	-	-
Статья 241	1 929 931	1 696 840	-233 091
ИТОГО	1 929 931	1 696 840	-233 091
Авансы выданные			
Статья 234	-	1 652 505	+1 652 505
Статья 245	4 789 022	5 752 553	+963 531

ИТОГО	4 789 022	7 405 058	+2 601 036
Прочие дебиторы			
Статья 235	12 773	81 155	+68 382
Статья 246	2 797 054	3 785 116	+988 062
ИТОГО	2 809 827	3 866 270	+1 056 444

В 2008 году остаток Дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, значительно вырос по сравнению с 2007 годом, а дебиторская задолженность в целом увеличилась на 1 720,8 млн. рублей, в основном за счет переноса в данную строку авансов по договорам лизинга на сумму 1 652,5 млн. рублей.

В 2008 году остаток Дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты, вырос по сравнению с 2007 годом, а дебиторская задолженность в целом увеличилась на 1 718,5 млн. рублей или 15,29%.

По авансам выданным, рост дебиторской задолженности составил 963,5 млн. рублей, в основном по статье авансы строительным организациям на сумму 810,7 млн. рублей.

По прочей дебиторской задолженности рост дебиторской задолженности составил 988,06 млн. рублей, в основном по статье НДС с авансов на сумму 1 011,3 млн. рублей.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230:

Наименование	тыс. рублей	
	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев в т.ч.	12 773	1 733 660
Авансы выданные	-	1 652 505
Прочие дебиторы (займы выданные работникам и задолженность по квартирам и т.д.)	12 773	81 155

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240:

Наименование	тыс. рублей	
	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.:	9 516 007	11 234 509
Покупатели, заказчики, стр. 241 из них	1 929 931	1 696 840
задолженность бюджета по льготным слоям населения, в том числе:	561 500	270 024
Подлежащая возмещению из федерального бюджета	196 718	53 189
Подлежащая возмещению из бюджета СПб	306 576	216 835
другие покупатели и заказчики в том числе:	1 368 431	1 426 816
ООО "РКС-энерго"	269 583	275 289

Наименование	На	На
	31.12.2007	31.12.2008
ООО "Адамант"	207 212	129
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	160 208	201 125
<i>Авансы выданные, стр. 245, в том числе:</i>	4 789 022	5 752 553
<i>Строительным организациям, в том числе:</i>	3 983 031	4 793 747
ЗАО "ЭФЭСК"	332 154	516 847
ООО "НПО"Интерэлектромонтаж"	286 431	177 030
ЗАО «УНР-427»	341 196	212 895
ООО "СКФ Энергостройремонт"	257 288	277 902
ООО "Энергострой-МН"	273 969	531 060
ООО «Запэлектромонтаж»	246 870	317 310
<i>Поставщикам услуг, в том числе:</i>	770 040	930 143
ОАО «ФСК»	171 248	10 956
ОАО «Тайвола –холдинг»	414	21 859
ООО «Энергоинвест»	73 463	622 596
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	61 284	216 695
<i>Прочие дебиторы стр. 246 в том числе:</i>	2 797 054	3 785 116
Переплата по налогам в бюджеты РФ	21 024	137 540
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	2 632	5 615
Переплата по налогам в федеральный бюджет	510 094	614 809
Другие дебиторы, в том числе:	2 255 067	3 026 868
- НДС с авансов полученных	1 257 956	2 269 337
- КУГИ	0	4 750
- НПФ электроэнергетики (солидарный счет)	61 773	99 567
- ООО «Петрозстейт»	131 063	115 063

Обществом заключены договоры негосударственного пенсионного обеспечения с «Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики», действующие в отчетном периоде. По пенсионному договору, основанному на солидарной форме ведения пенсионного счета, суммы пенсионных взносов, перечисляемые Обществом как вкладчиком, на момент перечисления персонально не определены. Суммы взносов, до момента предоставления в фонд списка группы участников для перевода на именные счета, отражаются Обществом в составе краткосрочной дебиторской задолженности. Данное отражение в учете подтверждает принадлежность Обществу пенсионных взносов до момента распределения на индивидуальные счета. Они же являются выкупной суммой на случай расторжения договора пенсионного обеспечения.

На отчетную дату сумма солидарного счета, отраженная в учете подтверждена пенсионным фондом и составляет 91 724 тыс. рублей по Северо-западному филиалу.

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной по состоянию на 31.12.2008, Общество не выявило сомнительной задолженности покупателей и заказчиков и/или прочих сомнительных долгов. Резерв по сомнительным долгам Обществом не создавался.

Нереальная к взысканию задолженность в размере 11-150 тыс. рублей списана на убыток Общества. Нереальная к взысканию и просроченная задолженность на 31.12.2008 г. отсутствует.

3.7. Займы и кредиты

3.7.1. Краткосрочные долговые обязательства (статья 610 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочных обязательств отражены начисленные проценты по долгосрочному кредиту, предоставленному Barclays Bank PLC, а так же начисленные купонные доходы по облигационным займам серии 02 и серии 03:

Наименование банка	тыс. рублей	
	Текущая задолженность на 31.12.07	Текущая задолженность на 31.12.08
Барклайс Банк ПЛС	20 629	83 662
НП «Национальный депозитарный центр», купонный доход по облигационному займу серии 02	105 982	107 386
НП «Национальный депозитарный центр», купонный доход по облигационному займу серии 03	45 483	46 801
ИТОГО:	172 094	237 849

В течение 2008 года были начислены проценты за пользование долгосрочным кредитом в сумме 419 457 тыс. рублей и уплачены банку в сумме 356 424 тыс. рублей.

Затраты по займам и кредитам, включенные в стоимость инвестиционных активов, составили в отчетном году:

- по облигационному займу серии 02 = 633 тыс. рублей,
- по облигационному займу серии 03 = 92 382 тыс. рублей,
- по кредитному соглашению = 107 917 тыс. рублей.

Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней отсутствует.

В течение 2008 года были начислены второй и третий купонные доходы по облигационному займу серии 02 в сумме 256 884 тыс. рублей и выплачены в сумме 255 480 тыс. рублей. По облигационному займу серии 03 были начислены второй и третий купонные доходы в сумме 241 258 тыс. рублей и выплачены в сумме 239 940 тыс. рублей.

Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней отсутствует.

3.7.2. Долгосрочные долговые обязательства (статья 510 Бухгалтерского баланса)

тыс. рублей

Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на 31.12.07	Текущая задолженность на 31.12.08
Долгосрочные займы				
Облигационный займ серии 02	3 000 000	02.02.07	3 000 000	3 000 000
Облигационный займ серии 03	3 000 000	25.04.07	3 000 000	3 000 000
ИТОГО:			6 000 000	6 000 000
Долгосрочные кредиты банков				
Синдицированный кредит	200 000 000 S	18.12.07	4 900 000	4 900 000
ИТОГО:			4 900 000	4 900 000
Всего:				10 900 000

В составе долгосрочных долговых обязательств в 2008 году были учтены следующие обязательства:

1. Облигационный займ (неконвертируемые процентные документарные на предъявителя облигации серии 02 с обязательным централизованным хранением, выпуск 14.11.06г.) на сумму 3 000 000 тыс. рублей. Количество облигаций выпущенных по данному займу составило 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая. Дата начала размещения выпуска облигаций серии 02 - 2 февраля 2007г. Дата погашения облигаций по номинальной стоимости 27 января 2012 года. Объем выпуска по номинальной стоимости составил 3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 8,54 % годовых по каждому из десяти купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 42,58 рублей, периодичность выплаты 182 дня. В 2008 году Обществом были начислены второй и третий купонные доходы. Выплата купонного дохода по второму купону была осуществлена 01.02.08г. в сумме 127 740 тыс. рублей. Выплата купонного дохода по третьему купону была осуществлена 01.08.08г. в сумме 127 740 тыс. рублей.

2. Облигационный займ (неконвертируемые процентные документарные на предъявителя облигации серии 03 с обязательным централизованным хранением, выпуск 27.03.07г.) в количестве 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая на сумму 3 000 000 тыс. рублей. Дата начала размещения выпуска облигаций (серии 03) - 25 апреля 2007г. Срок погашения 18.04.2012года. Объем выпуска по номинальной стоимости составил 3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 8,02 % годовых по каждому из десяти купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 39,99 рублей, периодичность выплаты 182 дня. В 2008 году Обществом были начислены второй и третий купонные доходы. Выплата купонного дохода по второму купону была осуществлена 23.04.08г. в сумме 119 970 тыс. рублей. Выплата купонного дохода по третьему купону была осуществлена 22.10.08г. в сумме 119 970 тыс. рублей.

3. Синдицированный кредит, отраженный в отчетности в сумме 4 900 000 тыс. рублей.

19 ноября 2007г Советом директоров Общества была одобрена сделка по организации синдицированного кредита на международном рынке капитала для нужд ОАО «Ленэнерго». 12 декабря 2007 года привлечены кредитные ресурсы от «Барклайс Банк ПЛС» (Barclays Bank PLC) в форме синдицированного кредита на следующих условиях:

Сумма синдицированного кредита - 200 000 000,00 (Двести миллионов) долларов США, на срок 3 года, в виде Кредитной линии.

Проценты кредита - 3m LIBOR в долларах США плюс маржа в размере 1.25 % годовых и дополнительный платеж в виде комиссии за организацию кредита.

Хеджирование осуществилось посредством заключения договора «Простой валютный своп» между «Барклайс Банк ПЛС» и ОАО «Ленэнерго». В результате данной сделки Обществом был получен рублевый эквивалент валютного кредита в сумме 4 900 000 тыс. руб. и зафиксирована процентная ставка в размере 8,42% годовых.

Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней отсутствует.

Дополнительными расходами Общества в 2008 году были:

Услуги по выплате купонных доходов по облигационным займам 02 и 03 серий в сумме 100 тыс. руб.

Услуги по организации синдицированного кредита на международном рынке капитала сумме 1 984 тыс. рублей.

На забалансовом счете 008 "Обеспечения обязательств и платежей полученные" на 31.12.08г. учитываются следующие обеспечения по займам:

- по облигационному займу серии 02 в форме поручительства ООО «Севзаплизинг» в размере 3 107 386 тыс. рублей,
- по облигационному займу серии 03 в форме поручительства ООО «Центр оценки имущества, СПб» в размере 3 046 801 тыс. рублей.

3.8. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена реструктуризированная долгосрочная кредиторская задолженность, в виде векселей выданных, концерну «Росэнергоатом» за покупную электроэнергию, подлежащая выплате равными долями в 2010 и позднее 2020 года, а также задолженность перед ООО «Катерпиллар Тосно», за капитальное строительство, подлежащая равномерному погашению траншами в сумме 1 800 тыс. рублей ежегодно.

Наименование	тыс. рублей	
	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Долгосрочная кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	181 180	179 230
Концерн «Росэнергоатом»	132 005	132 005
ООО «Катерпиллар Тосно»	49 152	47 201

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Краткосрочная кредиторская задолженность всего:	14 245 945	19 171 503
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса), из них:	3 032 153	3 715 680
строительным организациям, в том числе:	1 766 217	2 535 442
ЗАО "ЭФЭСК"	769 003	582 596
ООО "Леноблэнергострой"	247 381	0
ЗАО «МиН»	118 994	27 211
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	49 523	205 381
ООО «Центр развития сети»	30 207	9 947
ремонтным организациям	137 520	73 348
ЗАО "ЭФЭСК"	5 452	210
ЗАО «МиН»	5 689	517
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	19 551	17 619
ОАО "Е4-Севзапэнергосервис"	17 121	10 846
ООО "Альфа-Центр"	11 359	0
Расчеты с другими поставщиками и подрядчиками, в том числе:	1 128 416	1 106 890
ЗАО «МУС Энергетики»	33 726	40 687
ОАО "Управляющая энергетическая компания"	142 674	232 647
ЗАО "Советник"	65 359	65 359
ООО «Лентеплоснаб»	0	23 668
ОАО «ФСК ЕЭС»	0	268 297
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	71 531	108 679
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса), из них:	37 058	16 855
Пенсионный фонд	31 215	13 994
Фонд социального страхования	4 806	1 846
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса), из них:	393 556	614 031
Федеральному бюджету	181 411	214 118
Бюджету субъектов РФ	211 144	395 705
Полученные авансы (627 строка баланса), из них:	7 559 513	14 580 626
ООО «Макромир»	202 187	180 988
ООО «ИКЕА МОС»	80 000	773 136
ЮИТ «Лентек»	39 331	161 299
ОАО «Европолис Балтик»	0	196 233
ООО «Бугры»	135 187	168 984
Концерн ЛЭК Истейт	45 177	103 822
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса) из них:	3 152 134	135 632
Альфа Страхование	0	15 059

Наименование	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Холдинг МРСК	0	44 198
ЭнергоКомплектСеверозапад	0	3 758
СПб Электрические сети	0	44 898

Кредиторская задолженность за отчетный период увеличилась на 25,69% или 4 925 550 тыс. рублей. Существенный рост задолженности вызван масштабным строительством и реконструкцией основных средств Общества.

В составе кредиторской задолженности существенно выросла следующая задолженность:

по строительным организациям на сумму 769,2 млн. рублей;

по авансам, полученным на сумму 7 021,1 млн. рублей, увеличение объясняется поступлением авансовых платежей по услугам технологического присоединения.

3.10. Капитал и резервы

3.10.1. Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

В течение 2008 года в связи с завершением дополнительной эмиссии акций Общества произошло увеличение уставного капитала ОАО "Ленэнерго". По состоянию на 31.12.2008г., уставный капитал, полностью оплачен.

Вид ценной бумаги	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	926 021 679,04	1	926 021 679,04
Привилегированные акции	93 264 311	1	93 264 311
ИТОГО:	1 019 285 990		1 019 285 990

Держателем реестра акционеров Общества является ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Согласно списку акционеров Общества на 31.12.2008 г. общее количество акционеров Общества – 6 743, номинальных держателей – 18. Крупнейшими акционерами Общества являются:

- ОАО "Холдинг МРСК", доля в уставном капитале составляет 45,71 %, обыкновенных акций – 50,31%;

- Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург, в лице Комитета по управлению городским имуществом, доля в уставном капитале составляет 22,85 %, обыкновенных акций – 25,16%;

- НП "Национальный депозитарный центр" (номинальный держатель) доля в уставном капитале составляет 13,78 %, обыкновенных акций – 11,76%;

- ЗАО «Депозитарно - Клиринговая Компания» (ЗАО «ДКК») (номинальный держатель), доля в уставном капитале составляет 9,3 %, обыкновенных акций – 7,74%.

Тип держателей	Количество держателей	Количество принадлежащих акций
Владельцы - физические лица:	4408	10 610 359 и 56/100
Владельцы - юридические лица:	26	233 056 532
Номинальные держатели:	12	682 354 787 и 48/100
ВСЕГО:	4 446	926 021 679 и 4/100

Из общего количества привилегированных акций типа А:

Акции привилегированные типа А	Количество держателей	Количество принадлежащих акций
Владельцы - физические лица:	4 255	17 994 438
Владельцы - юридические лица:	21	1 821 456
Номинальные держатели:	13	78 448 417
ВСЕГО:	4 289	932 264 311

24.10.2008г. – дата окончания размещения акций ОАО «Ленэнерго» дополнительного выпуска, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00073-А-001 D от 25.10.2007г.

12.12.2008 – ФСФР России зарегистрировало отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Изменения в Устав ОАО «Ленэнерго», связанные с изменением размера уставного капитала зарегистрированы 25.12.2008г.

Котировки ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» за 2008 год на Фондовой бирже Российской Торговой Системы характеризуются следующими данными:

Квартал	Тип акции	Средняя рыночная цена USD	Количество сделок (шт)	Количество ценных бумаг (шт)	Объем торгов, USD
1	Обыкновенные	1,85	32	509 333	939 273
	Привилегированные	1,57	20	267 980	420 128
2	Обыкновенные	1,74	10	175 504	312 407
	Привилегированные	1,40	3	86400	123 050
3	Обыкновенные	1,73	15	145 728	251 750
	Привилегированные	1,15	1	10 000	11 500
4	Обыкновенные	1,29	14	243 200	324 450
	Привилегированные	1,04	12	169 800	172 580

С 2007 года обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Ленэнерго» были включены в котировальные списки «Б» биржи РТС.

Котировки ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» за 2008 год на Фондовой бирже ММВБ характеризуются следующими данными:

Квартал	Тип акции	Средняя рыночная цена (руб)	Количество сделок (шт)	Количество ценных бумаг (шт)	Объем торгов, (руб)
1	Обыкновенные	45,25	185	366 600	16 576 355

	Привилегированные	37	249	792 400	28 921 200
2	Обыкновенные	42,15	505	804 200	34 119 928
	Привилегированные	32,25	264	531 900	16 731 352
3	Обыкновенные	41	669	1 329 700	56 340 763
	Привилегированные	30	504	829 300	26 376 110
4	Обыкновенные	25,51	524	869 600	22 301 413
	Привилегированные	19,1	265	851 500	15 677 372

С 2007 года обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Ленэнерго» были включены в котировальные списки «Б» биржи ММВБ.

3.10.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества по состоянию на 31.12.2007 составлял 31 991 553 тыс. рублей. По состоянию на 01.01.2008 года прошедшая переоценка основных средств привела к увеличению добавочного капитала на 2 882 004 тыс. руб., который составил 34 873 557 тыс. руб.

В 2008 году произошло движение добавочного капитала по следующим существенным показателям:

- уменьшение за счет списания переоценки на нераспределенную прибыль прошлых лет при выбытии объектов основных средств на 36 091 тыс. рублей;
- увеличение за счет получения эмиссионного дохода при дополнительном выпуске акций на 8 533 065 тыс. рублей.

На 31.12.2008 года добавочный капитал составил 40 960 186 тыс. рублей.

3.10.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

Уставом Общества (п. 8.1.) предусмотрено создавать резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала Общества. Резервный фонд должен формироваться путем обязательных ежегодных отчислений. Размер ежегодных отчислений в соответствии с Уставом Общества составляет 5 % от чистой прибыли до достижения Резервным фондом размера, установленного Уставом.

Резервный фонд на отчетную дату, созданный в соответствии с учредительными документами составил сумму 134 604 тыс. рублей. В отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

3.10.4 Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (строка 470 Бухгалтерского баланса)

Непокрытый убыток на 01.01.2008г. составил 833 029 тыс. руб., который состоит из:

- Нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 964 190 тыс. рублей;
- Фонда накопления – 538 536 тыс. рублей;
- Убытков прошлых лет в размере 1 634 409 тыс. рублей;
- Отражения переоценки основных фондов 51 940 тыс. рублей;
- Сальдо переоценок прошлых лет – 1 669 354 тыс. рублей.

По решению годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» (протокол № 1 от 09.06.08г.) чистая прибыль Общества за 2007 г. в сумме 916 067 тыс. руб. распределена на:

Фонд накопления	тыс. рублей
Дивиденды по привилегированным акциям	824 460
	91 607

В 2008 году произошло следующее движение:

- уменьшение на сумму 18 963 тыс. рублей в связи с передачей объектов жилищного фонда в муниципальную собственность;
- увеличение в связи с переносом из добавочного капитала сумм дооценки основных средств, списанных в 2008 году в размере 36 091 тыс. рублей.

За отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 1 539 618 тыс. руб.

Таким образом, нераспределенная прибыль на 31.12.2008г. составила 3 042 455 тыс. рублей, который состоит из следующих существенных показателей:

- Фонда накопления – 1 362 997 тыс. рублей;
- Отражения переоценки основных фондов (1 617 413) тыс. рублей;
- Чистой прибыли за 2008 год в размере 1 539 618 тыс. руб.

3.11. Изменение валюты баланса.

Валюта баланса изменилась из-за отражения результатов переоценки основных средств по состоянию на 01.01.2008 на общую сумму 2 933 944 тыс. рублей.

3.12. 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, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка от реализации составила:

	На 31.12.2007	На 31.12.2008	тыс. рублей Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	15 265 492	20 827 799	+5 562 307	+26.7%
В том числе:				
От транспортировки электроэнергии	11 605 858	15 064 056	+3 458 198	+23%
От технологического присоединения	3 493 550	5 571 543	+2 077 993	+37.3%
Работы и услуги промышленного характера	138 782	164 280	+25 498	+15.6%
Прочие работы и услуги непромышленного характера	27 302	27 921	+619	2.3%

В отчетном году произошел прирост выручки по сравнению с прошлым годом на 26.7% и составил 5 562 307 тыс. руб.

Увеличение выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим связано в основном с увеличением доходов от передачи электроэнергии на 3 458 198 тыс. руб. и доходов от оказания услуг по технологическому присоединению на 2 077 993 тыс. рублей. Оказание услуг по технологическому присоединению, исполнение обязательств по которым, производилось в форме передачи объектов недвижимости и оборудования, в 2008 году составило 2 052 753 тыс. рублей.

За отчетный год себестоимость от продаж по сравнению с прошлым годом увеличилась на 26 % и составила 17 680 262 млн. руб.

Наименование	2007г.	2008г.	тыс. рублей	
			Отклонение сумма	%
себестоимость всего (стр.020 формы №2) в том числе:	13 089 426	17 680 262	+4 590 836	26%
от транспортировки электроэнергии	12 544 994	16 611 229	+4 066 235	24.5%
От технологического присоединения	278 475	857 755	+579 280	67.6%
Работы и услуги промышленного характера	164 102	105 906	-58 196	55%
Прочие работы и услуги непромышленного характера	101 855	105 372	+3 517	3.4%

3.13. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Наименование показателя	тыс. рублей	
	на 31.12.2008	на 31.12.2007
Прочие доходы	426 797	448 854
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	30 543	18 568
От реализации квартир	12 261	9 124
От реализации МПЗ	34 905	21 517
От реализации валюты	-	-
От реализации НМА	-	-
От продажи ценных бумаг	10	37
От реализации других активов	820	18 526
От аренды	24 534	19 299
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде	20 091	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде	95	2 482
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде	1 632	9 057
Прибыль до 01.01.2005 г., выявленная в отчетном периоде	18	9 860
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	31 525	2
Кредиторская задолженность более трех лет	3 224	9 323
Курсовые разницы	89	198

Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	22 787	36 457
Доход от компенсационных договоров	107 151	9 958
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8 830	8 754
Другие доходы	128 282	275 692
Прочие расходы	973 290	578 983
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	4 517	10 218
От реализации квартир	322	275
От реализации МПЗ	33 315	6 522
От реализации валюты	-	-
От реализации НМА	-	-
От продажи ценных бумаг	4	37
От реализации других активов	20	18 624
От аренды	15 067	3 627
Услуги банков	11 114	69 846
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	9 591	49 844
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8	10 765
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде	57 420	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде	1 347	12 350
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде	3 792	3 654
Убыток до 01.01.2005 г., выявленный в отчетном периоде	2	6
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	39 145	47 972
Госпошлины по хозяйственным договорам	4 830	535
Дебиторская задолженность более трех лет	11 150	4 803
Курсовые разницы	202	220
Судебные издержки	191	501
Хищения, недостачи	225	-
Погашение стоимости квартир работников	12 508	8 899
Расходы на проведение спортивных мероприятий	2 502	2 152
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	17 944	18 058
Расходы на благотворительность	74 004	34 916
Другие расходы	674 070	275 159

В 2008 году общая сумма прочих доходов не значительно уменьшилась по сравнению с 2007 годом на 22 057 тыс. рублей.

Прочие расходы за 2008 год увеличились на 394 307 тыс. рублей, постатейное колебание не значительно как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения:

- расходы от реализации МПЗ увеличились на 23 397 тыс. рублей;
- от аренды увеличились на 12 440 тыс. рублей;
- услуги банков уменьшились на 58 732 тыс. рублей;
- убытки прошлых лет увеличились на 43 550 тыс. рублей;
- расходы на благотворительность увеличились на 39 088 тыс. рублей и т.д.

3.14. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных

акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2007	2008
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	916 067	1 539 618
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	691 854 144	926 021 679
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	1,3241	1,663

3.15. Налоги

За отчетный 2008 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 2 284 154 тыс. рублей и налоговая в сумме 4 156 528 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчетный год, сформированный под влиянием существующих налоговых разниц, составил 997 567 тыс. рублей. Условный расход по налогу на прибыль составил 548 197 тыс. рублей.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц, и повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль составила 449 170 тыс. рублей:

- Постоянное налоговое обязательство – 503 932 тыс. рублей;
- Отложенный налоговый актив – 37 363 тыс. рублей;
- Отложенное налоговое обязательство – (91 925) тыс. рублей.

В 2008 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы. Общество уменьшило начисленный ранее налог 316 783 тысяч рублей.

В соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго» в целях налогообложения ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в части исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль по методу начисления, остальные налоги – в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, Законодательством РФ и субъектов РФ по налогам и сборам.

В связи с этим, за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Бюджеты/Виды налогов	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	тыс. руб.
			Реструктурированная (пени, штрафы)
Федеральный бюджет	614 808	214 118	-
1. НДС	609 242	-	-
2. Налог на прибыль	-	186 863	-

Бюджеты/Виды налогов	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реструктурированная (пени, штрафы)
3. Экологические платежи	-	-	-
4. Прочие налоги	5 566	27 255	-
Пени	215	-	-
Областной бюджет	137 540	395 705	-
1. Имущество	2 841	11 452	-
2. Налог на прибыль	134 699	383 592	-
3. Экологические платежи	-	-	-
4. Транспортный налог	-	661	-
5. Пени	-	-	-
Местный бюджет	67	4 208	-
1. Имущество	-	-	-
2. Налог на прибыль	-	-	-
3. Экологические платежи	-	-	-
4. Земельный налог	-	4 160	-
5. Прочие	67	48	-
6. Пени	-	-	-
ИТОГО начислено налогов		1 894 147	-
Справочно:			
Начислено арендной платы за землю	-	15 312	-
В т.ч. Местный бюджет	-	15 312	-
Федеральный бюджет	-	-	-

В соответствии с ПБУ 18/02 в бухгалтерском учете ОАО «Ленэнерго» отражены суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. Характеристика отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства за отчетный период представлена следующим образом:

	тыс. руб.			
	Остаток на 31.12.2007 г.	Начислено	Погашено	Остаток на 31.12.2008
Отложенный налоговый актив				
Основные средства	111 838	28 915	49 393	91 360
Расходы будущих периодов	14 940	-	1	14 939
Финансовые вложения	-	52 729	-	52 729
Прочие отложенные расходы	12 084	8 312	3 199	17 197
ИТОГО:	138 862	89 956	52 593	176 225
Отложенное налоговое обязательство				
Основные средства	706 823	95 503	43 886	758 440
Внеоборотные активы (проценты к уплате,	18 279	63 921	44	82 156

относящиеся к объектам капитальных вложений)				
Материалы	2 506	6 755	5 182	4 079
Расходы будущих периодов	9 197	3 245	4 882	7 561
Финансовые вложения	23 505	17 626	41 131	-
ИТОГО:	760 310	187 050	95 125	852 236
Постоянное налоговое обязательство				
Основные средства	-	313 272	-	-
Прочие внереализационные расходы (материальные помощь, выплаты социального характера, штрафы, пени, неустойки по решению суда, премирование к праздничным датам, безвозмездно переданное имущество городу, расходы на благотворительность образовательным учреждениям, учреждениям культуры, православным организациям)	-	190 660	-	-
ИТОГО:	-	503 932	-	-

3.16. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1 к пояснительной записке.

Ценообразование на транспортировку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства Ленинградской области, остальные услуги определялись из сложившихся цен на рынке региона.

3.16.1. Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность, тыс. рублей

Наименование	Характеристика задолженности	Сумма задолженности	Сумма задолженности
		На 31.12.2007	На 31.12.2008
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		341 657	449 428
в том числе			
ОАО "Петербургская сбытовая компания", всего		221 493	417 596
в том числе:			
оказание услуг по передаче электрической энергии		160 208	201 122
оказание услуг по передаче электрической энергии (покупка потерь) аванс выданный		61 285	216 474
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"		347	643
в том числе			

Задолженность по расчетам за тепловую энергию на хозяйственные нужды		310	594
Транспортные услуги		37	49
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"		939	1 005
В том числе			
аренда офисной мебели и иного движимого имущества по адресу: Марсово поле, д.1		0	1 005
аванс за полиграфические услуги		939	0
ОАО "ФСК"	Аванс за услуги	104 569	10 956
	Договор на технические услуги (по испытанию защитных средств)	4 838	4 838
	Аванс на работы по реконструкции ПС	9 000	9 000
ОАО "Северо Западный энергетический инжиниринговый центр"	Договор подряда на выполнение проектных работ	454	5 390
ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	предоплата за экспертизу нормативно-технической документации	17	0

Кредиторская задолженность, тыс. рублей

Наименование	Характеристика задолженности	Сумма задолженности	Сумма задолженности
		На 31.12.2007	На 31.12.2008
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		44 645	324 051
в том числе			
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Электроэнергия на хозяйственные нужды	19 134	7 050
ОАО "МРСК Северо-Запада"	Оказание комплексных консультационных услуг	0	5
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	Изготовление полиграфической продукции	771	302
ОАО "ФСК"	Аренда «последней мили» За технические услуги	0	268 307
		3 350	3 350
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1", в том числе:		6 483	6 269
Автотранспортные услуги		3 462	1 044
Задолженность по расчетам		1 062	3 171
Теплоэнергия на хозяйственные нужды		1 959	2 054
Прочие аффилированные лица, всего		14 907	38 768
в том числе:			
ОАО «Институт корпоративного управления»	Оказание консультационных услуг	3 000	11 151
ОАО "Северо Западный энергетический инжиниринговый центр"	Договор подряда на выполнение ПИР	11 907	27 617

Вознаграждение Членам Совета Директоров и Ревизионной комиссии

В 2008 году вознаграждения Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества составили 5 536 тыс. рублей.

3.16.2 Перечень сделок, заключенных Обществом в 2008 году, в совершении которых имеется заинтересованность.

Тыс. рублей

№	Контрагент	Существенные условия	Сумма сделки	Протокол Совета директоров	Заинтересованное лицо
1	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы России».	Содействие в формировании научно-обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России	Размер вступительного взноса – 1 573	Протокол № 4 от 12.11.2008г.	ОАО "Холдинг МРСК"
2	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Договор на выполнение ремонтно-восстановительных работ	не более – 694	Протокол №7 от 26.12.2008	ОАО "Холдинг МРСК"
3	ЗАО "Ленэнергоспецремонт"	Договора займа, являющегося для покупки ЗАО "Царскосельская энергетическая компания" и ОАО "Курортэнерго"	980 000	Протокол № 1 от 11.07.08.	ОАО "Ленэнерго"
4	ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	Договор субаренды недвижимого имущества нежилые помещения, расположенные по адресу: 191186, СПб, Марсово поле, д. 1,	Размер арендной платы составляет 1 148 (Одна тысяча сто сорок восемь) рублей 88 копеек в месяц, в т.ч. НДС 18% - 175 (Сто семьдесят пять) рублей 25 копеек, за 1 кв.м.	Протокол № 24 от 12.05.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
5	ОАО «Институт корпоративного управления»	Договор на оказание услуг	2 250 000,00	Протокол № 24 от 12.05.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
6	ОАО «Институт корпоративного управления»	Договор на оказание консалтинговых услуг по разработке и внедрению системы	3 348 200	Протокол № 24 от 12.05.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»

№	Контрагент	Существенные условия	Сумма сделки	Протокол Совета директоров	Заинтересованное лицо
		менеджмента качества. ¹			
7	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Договор аренды недвижимого имущества (г. Тихвин).	119 637,63	Протокол № 17 от 06.02.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
8	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Договор аренды недвижимого имущества (Волховский район), 11 592,55		Протокол № 17 от 06.02.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
9	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Договор аренды недвижимого имущества (г. Лодейное поле), 2 792,40		Протокол № 17 от 06.02.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
10	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Договор аренды недвижимого имущества (г. Приозерск)	13 618,20	Протокол № 17 от 06.02.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
11	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Договор аренды недвижимого имущества (г. Красное село)	73 563,64	Протокол № 17 от 06.02.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
12	ОАО «ФСК ЕЭС»	Договор субаренды помещений (66,09 кв. м.) к общей полезной площади Здания (6 152,43 кв. м.).	Фиксированная часть, установлена Сторонами в сумме 366 471.69 + Расчетная часть.	Протокол №19 от 05.03.2008	ОАО РАО «ЕЭС России»
13	ОАО «Северо-Западный Энергетический Инжиниринговый Центр»	Договор подряда на выполнение проектных работ «ПС 110 кВ «Луга-Южная» взамен ПС 35 кВ № 36 «Луга-Южная» с заходами 110 кВ.	18 424 603	Протокол №19 от 05.03.2008	Чистяков А.Н.

3.17. Целевое финансирование.

Обществом в 2008 году были получены бюджетные средства на финансирование текущих расходов в сумме 2 067 тыс. рублей, в том числе:

Фондом социального страхования Российской Федерации компенсированы расходы,

¹ Договор с контрагентом не заключался.

связанные с финансированием предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников в сумме 1 287 тыс. рублей.

3.18. Лизинг

В отчетном году в Обществе действует 20 договоров лизинга и 33 дополнительных соглашений к ним на объекты основных средств со сроком до 2014 года.

На условиях лизинга используются автомобили, трансформаторные подстанции и электротехническое оборудование. Оборудование находится на балансе лизингодателя. Амортизация лизингового оборудования Обществом не начисляется.

В соответствии с условиями договоров лизинга сумма предстоящих платежей по состоянию на 31.12.2008 составляет 7 104 636 тысяч рублей (включая НДС), в том числе в 2009 году Обществу предстоит выплатить 2 146 964 тысяч рублей (включая НДС).

В 2009 году истекает срок лизинга по 5 договорам и 6 дополнительным соглашениям к ним на автомобили и 3 договорам на оборудование, в связи с чем предмет лизинга по данным договорам перейдет в собственность Обществу по договору купли – продажи на сумму 279 982 тысяч рублей (включая НДС).

3.19. Условные обязательства

3.19.1. Исковая работа в Арбитражных судах первой, апелляционной и кассационной инстанций (а также иски на рассмотрении Третейского суда) в 2008 году.

№ п.п.	ОАО «Ленэнерго» Арбитражный суд	Иски, предъявленные Обществом к контрагентам		Иски, предъявленные контрагентами к Обществу	
		Кол-во	Тыс. руб.	Кол-во	Тыс. руб.
Арбитражный суд 2008 года					
2.	Предъявлено всего, в т.ч.	7	4 401	54	126 408
2.1.	Удовлетворено	3	686	17	9 769
2.2.	Фактически возвращено Обществу по				
2.3.	Отказано	-	-	29	92 252
2.4.	На рассмотрении	3	614	8	24 386
Третейский суд 2008					
2.	Предъявлено всего, в т.ч.	3	35 834		
2.1.	Удовлетворено	1	31 812		
2.2.	Фактически возвращено Обществу по исполнительным листам	1	31 812	-	-
2.3.	Отказано	-	-	-	-
2.4.	На рассмотрении	2	5 126	-	-

В отчетном году на рассмотрении находились 3 иска к Обществу, по которым заключены мировые соглашения на общую сумму 55 572 тыс. рублей.

3.19.2 Исковая работа в судах общей юрисдикции в 2008 году.

№ п.п.	ОАО Суды общей юрисдикции	Иски, предъявленные Обществом к контрагентам		Иски, предъявленные контрагентами к Обществу	
		Кол-во	Тыс. руб.	Кол-во	Тыс. руб.
2008 год					
2.	Предъявлено всего, в т.ч.	4	257	12	9 256
2.1.	Удовлетворено	1	159	6	5 234
2.3.	Отказано			2	2 274
2.4.	На рассмотрении	3	98	4	1 749

По мнению Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.20. События после отчетной даты

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

Совет директоров на день подписания отчета еще не принимал решения о выплате дивидендов и их размере.

Иных событий после отчетной даты, которые следовало отразить в отчетности за проверяемый период, не выявлено.

3.21. Прекращаемая деятельность

В отчетном году Общество не прекращало деятельности ни по одному из сегментов.

3.22. Информация по сегментам

Основными видами деятельности Общества в 2008 году являлось оказание услуг, связанных с транспортом электроэнергетики и услуг по технологическому

присоединению потребителей к сетям ОАО «Ленэнерго». Выручка от реализации услуг по основным видам деятельности составила 20 635 599 тыс. рублей и соответственно 99,1 %.

Таким образом, в деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты:

- Транспортировка электроэнергии;
- Услуги по технологическому присоединению к сетям.

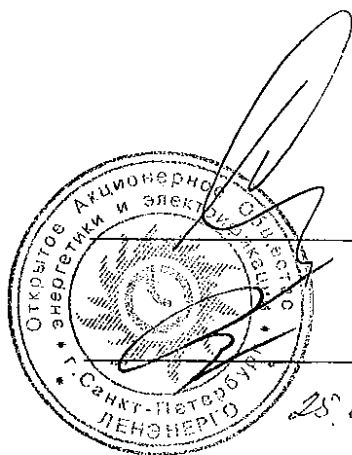
За 2008 год	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии (млн. руб.)	Услуги по технологическому присоединению потребителей (млн. руб.)	Прочие	Итого по обществу
Выручка сегмента	15 064	5 571,5	192,1	20 827,7
Прибыль (убыток сегмента)	(1 547)	4 713,8	(19,1)	3 147,5

Выручка (доходы) сегментов формировались в результате операций с внешними покупателями. В расчет прибыли (убытка) сегмента расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также чрезвычайные доходы и расходы не включались.

Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

«26» февраля 2009 года

Руководитель Общества



/Рябов Д. В./

Главный бухгалтер Общества

/Кузнецова Г.В./

25.02.2009г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за _____ полугодие 200 9 г.

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710001		
2009	03	31
00107131		
7803002209		
40.12		
47		34
384/385		

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	11 855 670	8 521 467
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(9 782 227)	(8 254 667)
Валовая прибыль	029	2 073 443	266 800
Коммерческие расходы	030	()	()
Управленческие расходы	040	()	()
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 073 443	266 800
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	80 848	137 746
Проценты к уплате	070	(363 167)	(363 211)
Доходы от участия в других организациях	080	16 072	26 365
Прочие доходы	090	661 607	105 587
Прочие расходы	100	(762 655)	(252 338)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 706 148	-79 051
Отложенные налоговые активы	141	14 515	10 272
Отложенные налоговые обязательства	142	-14 295	-61 250
Текущий налог на прибыль	150	(524 239)	(164 675)
Иные аналогичные платежи		550 127	-179
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 732 256	-294 883
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	182 789	234 625
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		-	16 601	31 527	110
Прибыль (убыток) прошлых лет		63 938	13 862	15 879	55 438
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		273	208		
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		281	168	88	55
Отчисления в оценочные резервы		X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности			1 054	18	5

Руководитель

(подпись)

Д.В. Рябов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)

" 24 "

июля

2009



Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: Герасимова Нина Николаевна; ОАО Ленэнерго (783450001).

Протокол входного контроля

Информация о документе:

Файл: NO_VUH2_7834_7834_7803002209783450001_20090727_9632a184-48bc-48c2-b9c0-a1275b1a40d7.xml

Дата и время проверки: 27.07.2009 13:48:01

Адрес Отправителя: 614@onp-r78.nalog.ru

ИНН Отправителя: 7803002209

Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество энергетики и электрофикации Ленэнерго

Адрес Получателя: I7834@onp-r78.nalog.ru

Код Получателя: 7834

Наименование Получателя: МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по Санкт-Петербургу

Состав документа:

Порядковый номер: 1

Формат: 5.01

КНД: 0710002

Наименование: ОТЧЕТ О ПРИВЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Тип формы: Первичная

Номер корректировки:

Период отчетности: Полугодие 2009 года

Результат контроля:

Документ NO_VUH2_7834_7834_7803002209783450001_20090727_9632a184-48bc-48c2-b9c0-a1275b1a40d7.xml соответствует формату представления

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: Герасимова Нина Николаевна; ОАО Ленэнерго (783450001).

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 ИЮНЯ 2009 г.

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710001		
2009	03	31
00107131		
7803002209		
40.12		
47	34	
384/385		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 196247 г. Санкт-Петербург пл. Конституции, 1

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	32 566	28 549
Основные средства	120	46 626 319	47 620 663
Незавершенное строительство	130	12 219 565	13 522 159
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	278 199	278 199
Отложенные налоговые активы	145	146 854	161 369
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	59 303 503	61 610 939
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	759 958	1 515 109
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		398 461	395 981
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве			
готовая продукция и товары для перепродажи			
товары отгруженные			
расходы будущих периодов		361 497	1 119 128
прочие запасы и затраты			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	226 458	209 120
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 733 660	2 376 448
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	11 234 509	11 231 452
в том числе покупатели и заказчики		1 696 840	2 061 118
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 549 885	967 962
Денежные средства	260	1 850 650	321 807
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	17 355 120	16 621 898
БАЛАНС	300	76 658 623	78 232 837

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 019 286	1 019 286
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	()
Добавочный капитал	420	40 960 186	40 952 518
Резервный капитал	430	134 604	-152 893
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством		134 604	152 893
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	3 155 124	4 717 772
ИТОГО по разделу III	490	45 269 200	46 842 469
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	10 900 000	10 900 000
Отложенные налоговые обязательства	515	710 196	724 491
Прочие долгосрочные обязательства	520	179 230	178 480
ИТОГО по разделу IV	590	11 789 426	11 802 971
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	237 849	235 342
Кредиторская задолженность	620	19 171 503	19 043 629
в том числе:			
поставщики и подрядчики		3 715 680	3 240 783
задолженность перед персоналом организации		108 679	145 178
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		16 855	31 557
задолженность по налогам и сборам		614 031	87 060
прочие кредиторы		14 716 258	15 539 051
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		153 962
Доходы будущих периодов	640	157 229	154 261
Резервы предстоящих расходов	650	33 416	203
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	19 599 997	19 587 397
БАЛАНС			
700	76 658 623	78 232 837	
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства		2 722 967	3 773 721
в том числе по лизингу		2 251 391	3 263 931
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		30 203	30 203
Товары, принятые на комиссию			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		150 000	151 114
Обеспечения обязательств и платежей полученные		7 045 532	7 044 171
Обеспечения обязательств и платежей выданные		555 316	501 325
Износ жилищного фонда		74 685	63 975
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов			
Нематериальные активы, полученные в пользование			

Руководитель

(подпись)

Д.В. Рябов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)

" 24 "

июля

200 9 г



Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: Герасимова Нина Николаевна; ОАО Ленэнерго (783450001).

Протокол входного контроля

Информация о документе:

Файл: NO_VUN1_7834_7834_7803002209783450001_20090727_e57b2fdc-772f-44a7-960a-350e2fa616c5.xml

Дата и время проверки: 27.07.2009 12:02:37

Адрес Отправителя: 614@onp-r78.nalog.ru

ИНН Отправителя: 7803002209

Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество энергетики и электрофикации Ленэнерго

Адрес Получателя: I7834@onp-r78.nalog.ru

Код Получателя: 7834

Наименование Получателя: МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по Санкт-Петербургу

Состав документа:

Порядковый номер: 1

Формат: 5.01

КНД: 0710001

Наименование: БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Тип формы: Первичная

Номер корректировки:

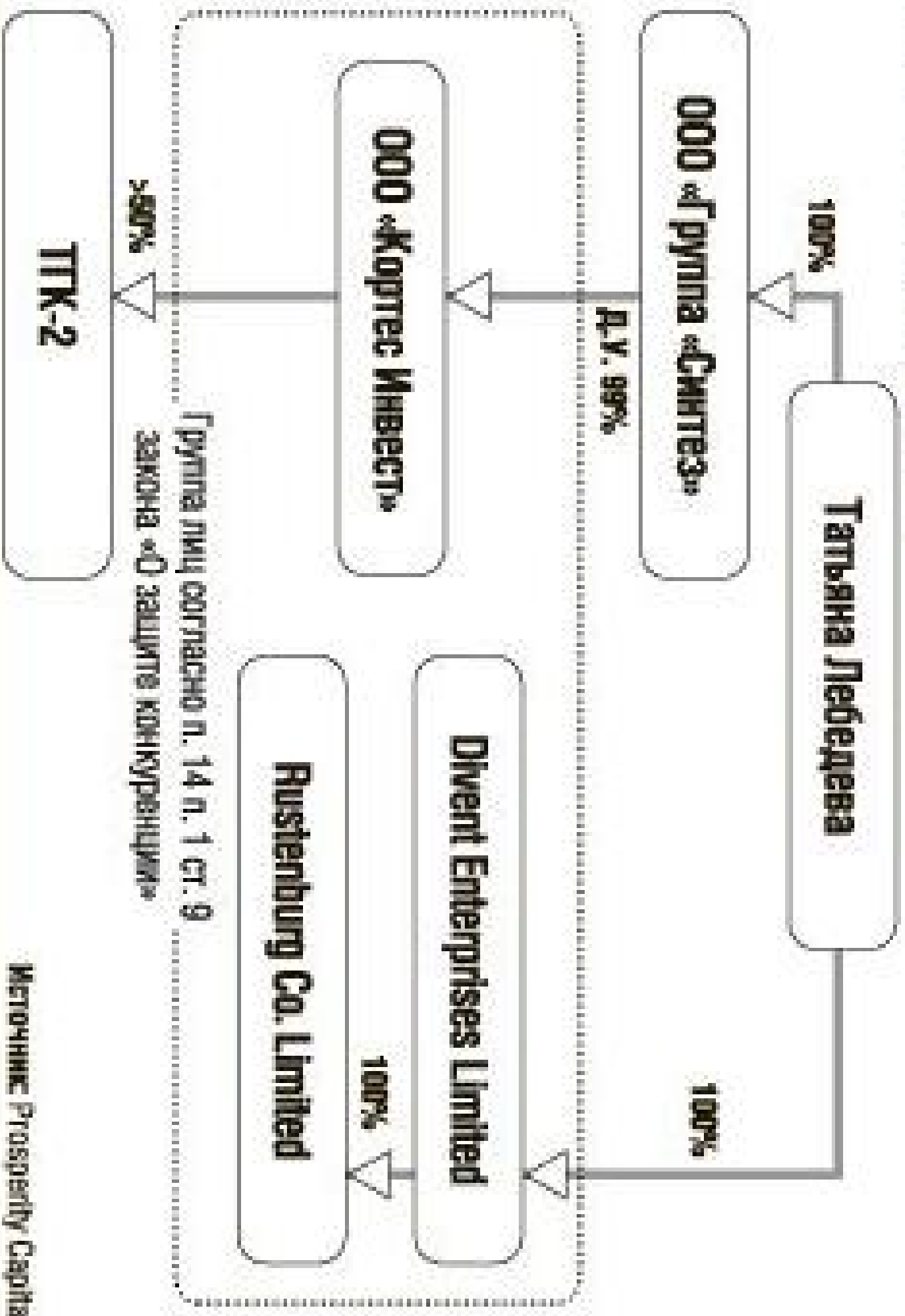
Период отчетности: Полугодие 2009 года

Результат контроля:

Документ NO_VUN1_7834_7834_7803002209783450001_20090727_e57b2fdc-772f-44a7-960a-350e2fa616c5.xml соответствует формату представления

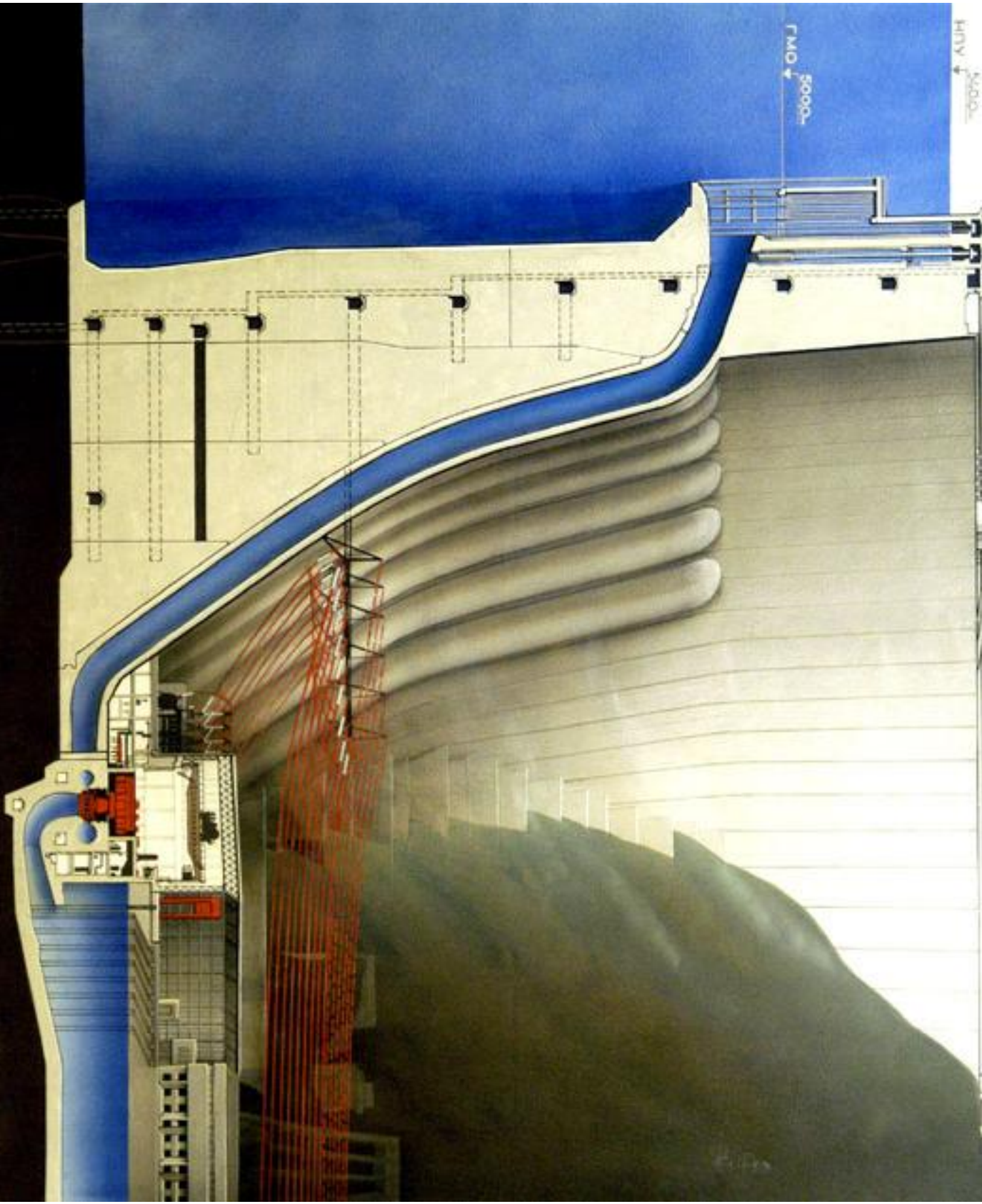
Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: Герасимова Нина Николаевна; ОАО Ленэнерго (783450001).

СХЕМА ВЛАДЕНИЯ ТТК-2





**САЯНО-
ШУШЕНСКАЯ
ГЭС**



ГМО

НДНУ
НДНД

29.12.2011. № 29829-09/226

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об оценке регулирующего воздействия на проект приказа Ростехнадзора «Об утверждении административного регламента взаимодействия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору с Главным управлением специальных программ Президента Российской Федерации при осуществлении государственного строительного надзора, а также в части осуществления государственного надзора в сфере промышленной безопасности и безопасной эксплуатации энергоустановок»

Министерство экономического развития Российской Федерации в соответствии с пунктом 3 Правил подготовки нормативных правовых актов федеральных органов исполнительной власти и их государственной регистрации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 1997 г. № 1009, рассмотрело проект приказа Ростехнадзора «Об утверждении административного регламента взаимодействия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору с Главным управлением специальных программ Президента Российской Федерации при осуществлении государственного строительного надзора, а также в части осуществления государственного надзора в сфере промышленной безопасности и безопасной эксплуатации энергоустановок» (далее – проект приказа) и сообщает следующее.

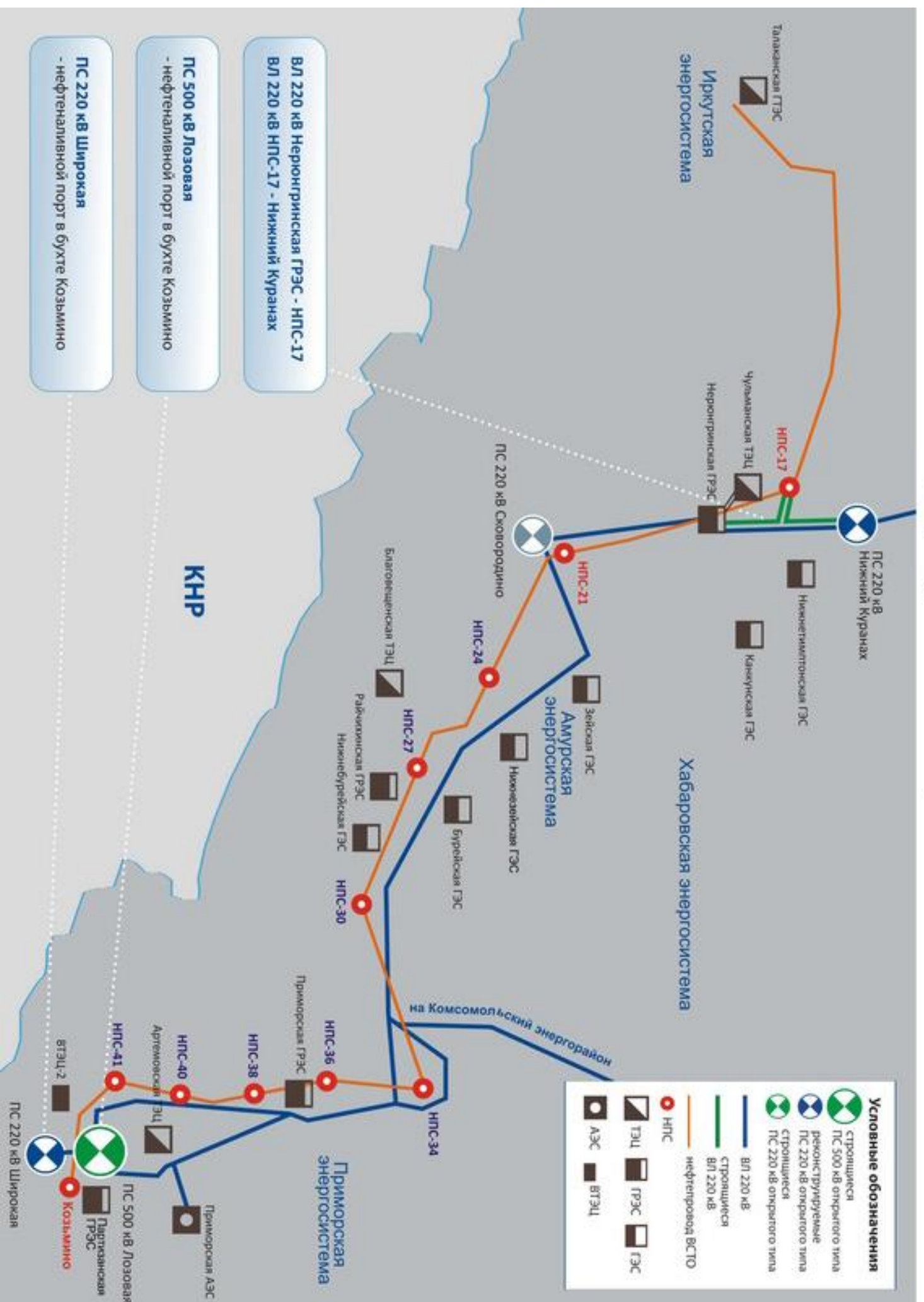
Проект приказа устанавливает сроки и последовательность взаимодействия Ростехнадзора и ГУСП при осуществлении государственного строительного надзора, а также в части осуществления государственного надзора в сфере промышленной безопасности и безопасной эксплуатации энергоустановок.

По результатам предварительной оценки регулирующего воздействия проекта приказа, в соответствии с подпунктом «б» пункта 9 Положения о порядке подготовки заключений об оценке регулирующего воздействия, утвержденного приказом Минэкономразвития России от 31 августа 2010 г. № 398, установлено, что предусмотренное проектом приказа новое правовое регулирование не приведет к невозможности исполнения субъектами предпринимательской и иной деятельности возложенных на них обязанностей вследствие противоречий или пробелов в правовом регулировании, отсутствия необходимых организационных или технических условий у органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления, а также сложившегося в Российской Федерации уровня развития технологий, инфраструктуры, рынков товаров и услуг, к возникновению у указанных субъектов дополнительных существенных расходов при осуществлении предпринимательской и иной деятельности либо к возникновению дополнительных существенных расходов бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Таким образом, положений, которые вводят избыточные административные и иные ограничения и обязанности для субъектов предпринимательской и иной деятельности или способствуют их введению, способствуют возникновению необоснованных расходов субъектов предпринимательской и иной деятельности, способствуют возникновению необоснованных расходов бюджетов всех уровней бюджетной системы Российской Федерации, в проекте приказа не выявлено.



Карта-схема электроснабжения объектов нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан





Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Формы

бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2012 г.

Коды	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 03 2012
ИНН	76469930
по ОКПО	7736520080
по ОКВЭД	51.56.4
по ОКФС/ОКФЧ	47
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Мосэнергосбыт"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
электроэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 117312 г. Москва, улица Бавилова д.9

Показатель ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 марта 2012 г. ³	На 31 декабря 2011 г. ⁴	На 31 декабря 2010 г. ⁵
АКТИВ	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1110	336302	345278	204469
	в т.ч. нематериальные активы	1111	61031	70691	60960
	вложения во внеоборотные активы	1112	275271	274587	143509
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	4116933	4112108	3829635
	в т.ч. земельные участки	1151	7414	7414	7414
	здания	1152	3168018	3180708	2719746
	машины, оборудование	1153	672977	744376	899466
	транспортные средства и передвижная техника	1154	20982	18155	18955
	другие виды основных средств	1155	61798	1834	4369
	вложения во внеоборотные активы	1156	185744	159621	179685
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	17776	17776	173265
	в т.ч. инвестиции в дочерние, зависимые общества	1171	159633	159633	159183
	прочие финансовые вложения	1172	18143	18143	14082
Отложенные налоговые активы	1180	343093	298200	141863	
Прочие внеоборотные активы	1190	147964	145545	167163	
Итого по разделу I	1100	5122068	5078907	4516395	
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	1210	284878	285917	214491	
в т.ч. сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	239190	251433	177413	
затраты в незавершенном производстве	1212				

готовая продукция и товары для перепродажи	1213	28246	29430	32111
расходы будущих периодов	1214	17442	5054	4967
прочие запасы и затраты	1215			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6918	2946	2494
дебиторская задолженность	1230	11347035	9236904	12869184
по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	99536	62808	46942
в т.ч. покупатели и заказчики				
из них: при продаже электротоваров и мощностей		94369	51744	46942
другие покупатели и заказчики		5167	11064	
авансы выданные				
прочие дебиторы				
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		11247499	9174096	12822242
в т.ч. покупатели и заказчики	1232	10830247	8797927	12333923
из них: при продаже электротоваров и мощностей				
другие покупатели и заказчики		107874	177950	792069
авансы выданные		191349	200071	299433
по налогам и сборам		20837	2342	597
по страховым взносам		39229	40333	26884
прочие дебиторы		165837	133423	161405
финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1000000	300000	1250000
в т.ч. займы выданные	1241			
прочие финансовые вложения	1242	1000000	300000	1250000
денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11976737	16061170	2844754
прочие оборотные активы	1260	688829	860814	518239
Итого по разделу II	1200	25304397	26747751	17699162
БАЛАНС	1600	30426465	31826658	22215557

По-сче- ния ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 марта 20 12 г. ³	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	282493	282493	282493
	в привилегированных акциях	1311			
	в обыкновенных акциях	1312	282493	282493	282493
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	()	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2297066	2297066	1992488
	пероценка ОС	1341	2297066	2297066	1992488
	пероценка НМА	1342			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	14125	14125	14125
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361			
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	14125	14125	14125
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7577895	6570430	2182181
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	6570430	2187802	922982
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	1007465	4382628	1259199
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1374			
	Итого по разделу III	1300	10171579	9164114	4471287
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	455458	402911	493373
	Основные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	455458	402911	493373
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	кредиты банков	1511			
	займы прочие	1512			
	Кредиторская задолженность	1520	18161885	20746900	15820867
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	12979970	14366287	11409689
	из них перед поставщиками электроэнергии и мощностями		5685727	6197178	3261732
	перед прочими поставщиками подрядчиками		7294243	8169109	8147957
	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1522			
	задолженность по оплате труда	1523	144742	78	478
	задолженность по налогам и сборам	1524	349795	656232	987149
	задолженность по страховым взносам	1525	63780	32	30
	авансы полученные	1526	4513988	5643237	3346335
	из них от поставителей электроэнергии		4086948	5206795	3037614
	прочие полученные авансы		427040	436442	308721
	прочие кредиторы	1527	109610	81034	77186

Доходы будущих периодов	1630			
Оценочные обязательства	1540	1637543	1512733	1430030
Прочие обязательства	1550			
Итого по разделу V	1500	19799428	22259633	17250897
БАЛАНС	1700	30426465	31826658	22215557

Руководитель _____ (подпись) 20 12 г.
 Ковалев А.В. (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер _____ (подпись)
 Михин М.В. (расшифровка подписи)

Применения

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Мининтерста юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказом в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация указывает указанные разделы "Целевое финансирование", "Уставный капитал" (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Целевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель указывается в круглых скобках.

Отчет о прибылях и убытках
за 1 квартал 20 12 г.

Организация ОАО "Мосэнергосбыт" по ОКТО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Деятельности электроэнергетика по ОКВЭД _____
 Организацияно-правовая форма собственности Открытое акционерное
 общество по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды	0710002	31	03	2012
Форма по ОКУД	76469930			
ИНН	7736520080			
по	51.56.4	47	16	384

По- сле- ния	Наименование показателя	Код	За 1 квартал 20 12 г.	За 1 квартал 20 11 г.
	Выручка	2110	57 361 815	64 033 276
	<i>продажа электроэнергии и мощности</i>	21101	57 143 913	63 389 497
	<i>прочие</i>	21102	217 902	643 779
	Себестоимость продаж	2120	(19 266 268)	(21 985 032)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	38 095 547	42 048 244
	Коммерческие расходы	2210	(35 698 368)	(37 677 782)
	Управленческие расходы	2220	(472192)	(399 619)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 924 987	3 970 843
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	206 959	56 251
	Проценты к уплате	2330	(1229)	0
	Прочие доходы	2340	528 407	103 861
	Прочие расходы	2350	(1 233 963)	(369 535)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 425 161	3 761 420
	Текущий налог на прибыль	2410	(413 521)	(600 490)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	136143	(144752)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2340	(52547)	(5628)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	44893	(1680)
	Прочее	2460	3479	35987
	налог на прибыль прошлых периодов	24601	3479	35987
	Чистая прибыль (убыток)		1 007 465	3 189 609

Полсене- ния	Наименование показателя	Код	За 1 квартал 20 12 г.	За 1 квартал 20 11 г.
СПРАВОЧНО	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 007 465	3 189 609
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Ковалев А.В.
(расшифровка подписи)

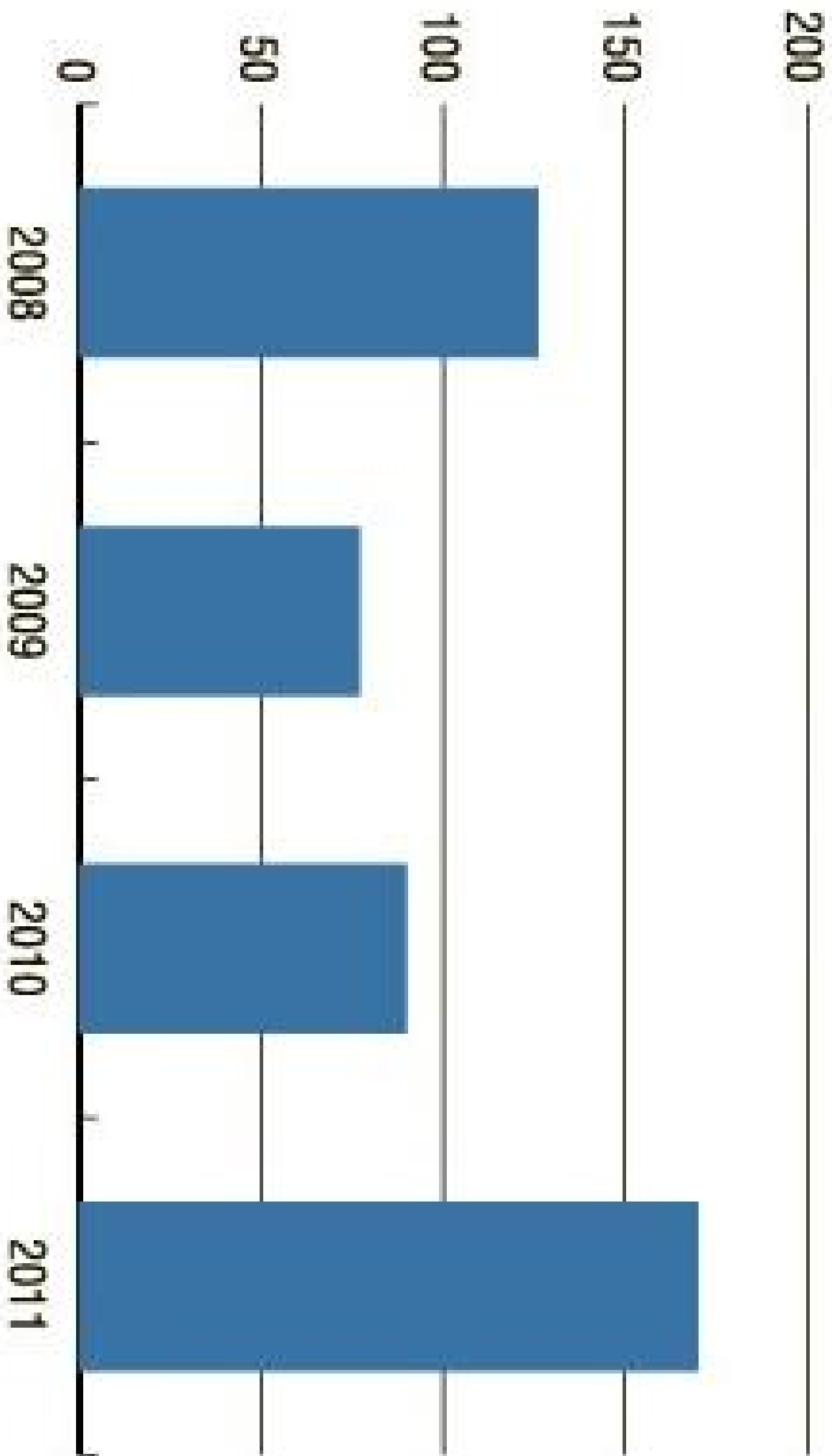
Главный
бухгалтер

(подпись)

Михин М.В.
(расшифровка подписи)

" 28 " апреля 20 12 г.

ДИНАМИКА САРФХ ХОЛДИНГА МРСК, млрд руб.



ИСТОЧНИК: Холдинг МРСК



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

11 мая 2012

№ 250

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы
ОАО «ЕЭСК» на 2012–2017 годы**

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «ЕЭСК» на 2012–2017 годы с основными характеристиками согласно приложению.

И. о. Министра



С.И. Шматко

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет)**

№№	Источники финансирования						Итого
	План 2012 года*	План 2013 года*	План 2014 года*	План 2015 года*	План 2016 года*	План 2017 года*	
1	1 557	1 118	1 267	1 340	1 316	1 238	7 835
1.1	386	24	20	16	15	13	474
1.1.1	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	12	11	11	11	10	10	65
1.1.3	20	13	9	6	4	3	55
1.1.3.1							0
1.1.3.2	20	13	9	6	4	3	55
1.2	354	960	986	1 042	1 028	1 001	6 048
1.2.1	882	882	882	1 041	1 027	1 001	5 715
1.2.1.1	72	78	104	1	1		256
1.2.1.2	76	74	203	246	219	185	1 034
1.2.3	107	60	58	35	53	38	279
1.3	34	60	58	35	53	38	279
1.3.1							0
1.3.2	34	60	58	35	53	38	279
1.4							0
1.4.1							0
1.5	0	0	415	675	275	130	1 495
2	0	0	415	675	275	130	1 495
2.1							0
2.2							0
2.3							0
2.4							0
2.5							0
2.6							0
2.7							0
ВСЕГО источников финансирования***	1 557	1 118	1 682	2 015	1 591	1 368	9 330
для ОТК/ЛТК, в том числе							

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа
 ** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше
 *** в том числе на погашение инвестиционных кредитов и займов

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «11» 05 2012 № 250

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
СШ	Шматко С.И.	
	Секретариат Министра	
	<i>Заместители Министра</i>	
ДБ	Беленький Д.М.	
ДА	Дыбов А.И.	
СК	Кудряшов С.И.	
ЮС	Сенторин Ю.П.	
ПФ	Федоров П.С.	
АШ	Шишкин А.Н.	
АЯ	Яновский А.В.	
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	3

Ответственный за рассылку: Черкаева С.В. 631-97-47

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики:



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Ирационный № 22236

"08 ноября 2011 г.

Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

29 июля 2011 г.

№ 316

Москва

Об утверждении схемы размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации

В соответствии с подпунктом «г» пункта 3 Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2010, № 6, ст. 664), Основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 4, ст. 515), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую схему размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации.

Министр



С.И. Шматко

Департамент государственной энергетической
политики и энергоэффективности
Давыдов Михаил Сергеевич
710-42-97 доб. 14-89

УТВЕРЖДЕНА
приказом Минэнерго России
от «29» 07 2011 г. № 316

СХЕМА
размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе
использования возобновляемых источников энергии на территории
Российской Федерации

Наименование генерирующего объекта	Место расположения генерирующего объекта	Вид используемого возобновляемого источника энергии
1	2	3
Центральный федеральный округ		
Рыбинская ГЭС	Ярославская обл., г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад	энергия воды
Тверецкая ГЭС	Тверская обл., р. Волга	энергия воды
Северо-Западный федеральный округ		
Беломорская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Верхне-водлинская ГЭС	Республика Карелия, Пудожский район, р. Водла	энергия воды
Выгостровская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
ГЭС Ляскеля	Республика Карелия, Питкяранский район, пос. Ляскеля, р. Янис-Йоки	энергия воды
ГЭС №31 и ГЭС №32	Вологодская обл.	энергия воды
Железнопоржская ГЭС	р. Чирко-кемь	энергия воды
Игнойла ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Кондопожская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Кривопорожская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Маткожненская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей»	Вологодская обл., Вытегорский район, п. Депо	биомасса
Ондская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Палокоргская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Пальеозерская ГЭС	Республика Карелия	энергия воды
Пиени-йоки ГЭС	Республика Карелия	энергия воды

1	2	3
Питкякоски ГЭС Подужемская ГЭС Пудожская ГЭС Путкинская ГЭС Сегозерская ГЭС Суури-йоки ГЭС Харлу ГЭС Хямекоски ГЭС Шекснинская ГЭС Юшкозерская ГЭС Ялконьпорожская ГЭС	Республика Карелия Республика Карелия Республика Карелия, Пудожский район, р. Водла Республика Карелия Республика Карелия, Сегежский район, р. Сегежа Республика Карелия Республика Карелия Республика Карелия Вологодская обл. Республика Карелия Республика Карелия, Муезерский район, р. Чирко-кемь	энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды
Южный федеральный округ		
Белореченская ГЭС Волжская ГЭС ГЭС на реке Мзымта Краснополянская ГЭС Майкопская ГЭС	Краснодарский край Волгоградская обл., г. Волжская, Волжско-Камский каскад, р. Волга Краснодарский край Краснодарский край Краснодарский край	энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды энергия воды
Северо-Кавказский федеральный округ		
Егорлыкская ГЭС-2 Ирганайская ГЭС Чиркейская ГЭС	Ставропольский край Республика Дагестан, р. Аварское Койсу Республика Дагестан, п. Дубки, р. Сулак	энергия воды энергия воды энергия воды
Приволжский федеральный округ		
Воткинская ГЭС Жигулевская ГЭС Камская ГЭС Марпосадская ВЭС Нижегородская ГЭС	Пермский край, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад, р. Кама Самарская обл., г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад, р. Волга Пермский край, г. Пермь, Волжско-Камский каскад, р. Кама Чувашская Республика Нижегородская обл., г. Городец, Волжско-Камский каскад, р. Волга	энергия воды энергия воды энергия воды энергия ветра энергия воды

1	2	3
Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад, р. Кама	энергия воды
Саратовская ГЭС	Саратовская обл., г. Балакова, Волжско-Камский каскад, р. Волга	энергия воды
Чебоксарская ГЭС	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад, р. Волга	энергия воды
Широковская ГЭС	Пермский край	энергия воды
Уральский федеральный округ		
Верхотурская ГЭС	Свердловская область, Верхотурский район, р. Тура	энергия воды
Сибирский федеральный округ		
Богучанская ГЭС	Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад, р. Ангара	энергия воды
Братская ГЭС	Иркутская обл., г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад, р. Ангара	энергия воды
Иркутская ГЭС	Иркутская обл., пос. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад, р. Ангара	энергия воды
Красноярская ГЭС	Красноярский край, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад, р. Енисей	энергия воды
Майнская ГЭС	Республика Хакассия, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад, р. Енисей	энергия воды
Мокская ГЭС с Ивановской ГЭС (контррегулятором)	Республика Бурятия, р. Витим	энергия воды
Новосибирская ГЭС	Новосибирская обл., г. Новосибирск, р. Обь	энергия воды
Саяно-Шушенская ГЭС	Республика Хакассия, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад, р. Енисей	энергия воды
Усть-Илимская ГЭС	Иркутская обл., г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад, р. Ангара	энергия воды
Дальневосточный федеральный округ		
Бурейская ГЭС	Амурская обл., пос. Талакан, р. Бурей	энергия воды
Вилюйская ГЭС-1	Республика Саха (Якутия), пос. Чернышевский, р. Вилюй	энергия воды
Вилюйская ГЭС-2	Республика Саха (Якутия), пос. Чернышевский, р. Вилюй	энергия воды
Грамотухинская ГЭС	Амурская обл., р. Зея	энергия воды

1	2	3
Зейская ГЭС	Амурская обл., г. Зея, р. Зея	энергия воды
Канкунская ГЭС	Республика Саха (Якутия), р. Тимптон	энергия воды
Колымская ГЭС	Магаданская обл., р. Колыма	энергия воды
Нижнебурейская ГЭС (контррегулятор Бурейской ГЭС)	Амурская обл., р. Буряя	энергия воды
Усть-Среднеканская ГЭС	Магаданская обл., р. Колыма	энергия воды



КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ПРАВИТЕЛЬСТВОЛÖН ТШÖКТÖМ

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ КОМИ РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 9 апреля 2010 г. № 145-р

г.Сыктывкар

В целях реализации на территории Республики Коми Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации":

1. Утвердить План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Республике Коми, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – План), согласно приложению.

2. Определить исполнителем осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Коми, предусмотренной настоящим распоряжением, а также мониторинга исполнения мероприятий Плана государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

3. Ответственным за исполнение мероприятий Плана ежеквартально, до 20-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять информацию об их выполнении в государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

4. Государственному учреждению Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» ежеквартально, до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять информацию о ходе выполнения Плана в отчетном квартале Правительству Республики Коми.

5. Внести в распоряжение Правительства Республики Коми от 27 октября 2009 г. № 391-р следующие изменения:

пункт 4 Программы мер повышения энергоэффективности экономики Республики Коми на 2010-2012 годы и на период до 2015 года и приложение к указанной Программе исключить.

6. Государственному учреждению Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» в недельный срок со дня вступления в силу настоящего распоряжения представить предложению Правительству Республики Коми по расчету дополнительной численности работников и дополнительного объема бюджетных средств для финансирования расходов на содержание учреждения на 2010-2011 годы, связанных с реализацией настоящего распоряжения.

7. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Первого заместителя Главы Республики Коми Чернова А.Л.

Глава Республики Коми

В. Гайзер