



**ГОДОВОЙ ОТЧЁТ  
ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И  
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ЗА 2008 ГОД**

**Оглавление**

1. Общие сведения.....	2
2. Общие показатели основной деятельности ОАО «Тываэнерго».....	4
3. Оперативно-технологическое управление.....	5
4. Характеристика электрических сетей.....	10
6. Техперевооружение и реконструкция.....	33
7. Инвестиционная деятельность.....	34
8. Закупки продукции.....	41
9. Производственный контроль и охрана труда.....	44
10. Информационные технологии и телекоммуникации.....	59
11. Научно-техническая деятельность.....	62
12. Труд и кадры.....	63
13. Деятельность по технологическому присоединению и перспективному развитию электрической сети.....	75
14. Организация работы по взаимодействию с клиентами.....	81

**1. Общие сведения.**

## 1.1. Полное фирменное название:

Открытое акционерное общество «Тываэнерго».

место нахождения и почтовый адрес;

667004,

Республика Тыва,

г. Кызыл,

ул. Колхозная 2.

дата государственной регистрации и регистрационный номер:

Дата государственной регистрации эмитента: 9.02.2000

Номер свидетельства о государственной регистрации (иного документа, подтверждающего государственную регистрацию эмитента): 162

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г.Кызыла

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о эмитенте, зарегистрированном до 01.07.2002: 16.10.2002

Наименование регистрирующего органа: Межрайонная инспекция Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва

Основной государственный регистрационный номер: 1021700509566

1.2. Уставной капитал составляет 107 579 360 рублей, он разделен на 768 424 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,14 рублей каждая, на 0 привилегированных акций типа Б стоимостью 0 рублей, количество акционеров, зарегистрированных в реестре - 2, в том числе количество акционеров, внесенных в список акционеров, имеющих право на участие в годовом общем собрании - 2;

Наименование организации	Ед. изм	Всего акций		В том числе				Доля в уставном капитале
				Привилегированных		Обыкновенных		
Уставный капитал, в том числе	руб. шт	107579360	768424000	0	0	107579360	768424000	100 %
1. Открытое акционерное общество «МРСК Сибири»	руб. шт	106459360	760424000	0	0	106459360	760424000	99 %
2. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	руб.шт	1120000	8000000	0	0	1120000	8000000	1 %



Органы управления обществом:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Единоличный исполнительный орган - генеральный директор.

ОАО «Тываэнерго» не имеет филиалов и дочерних АО-энерго.



## 2. Общие показатели основной деятельности ОАО «Тываэнерго»

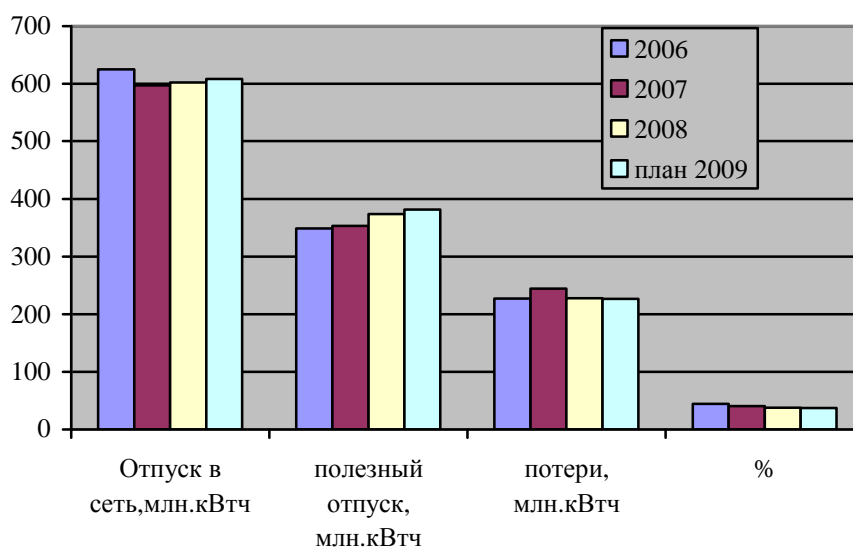
### 2.1. Основные производственные показатели.

Объемы оказанных услуг передачи электрической энергии по ОАО «Тываэнерго» в динамике за период 2006-2008 гг. представлено в таблице:

Наименование РСК	2006				2007			
	Отпуск в сеть	Объём оказанных услуг	потери		Отпуск в сеть	Объём оказанных услуг	потери	
			млн кВтч	%			млн кВтч	%
ОАО «Тываэнерго»	625	349	277	44.24	597	353	244	40.82

Наименование РСК	2008				2009 (план)			
	Отпуск в сеть	Объём оказанных услуг	потери		Отпуск в сеть	Объём оказанных услуг	потери	
			млн кВтч	%			млн кВтч	%
ОАО «Тываэнерго»	602	374	228	37.83	608	382	227	37.27

Диаграмма «Динамика показателей деятельности по ОАО «Тываэнерго» по оказанию услуг по передаче электроэнергии» (в разрезе показателей по годам).



В 2008 году поступление электрической энергии в сети ОАО «Тываэнерго» составило 601,9 млн. кВтч, полезный отпуск электрической энергии составил 374,2 млн. кВтч.

В 2008 году потери электрической энергии составили 37,8 % от отпуска в сеть, плановое задание по снижению потерь в 2008 г. выполнено.

2.2. Стоимость оказанных услуг (с НДС) по ОАО «Тываэнерго» по передаче электрической энергии за период 2007 - 2008 гг. представлена в таблице:

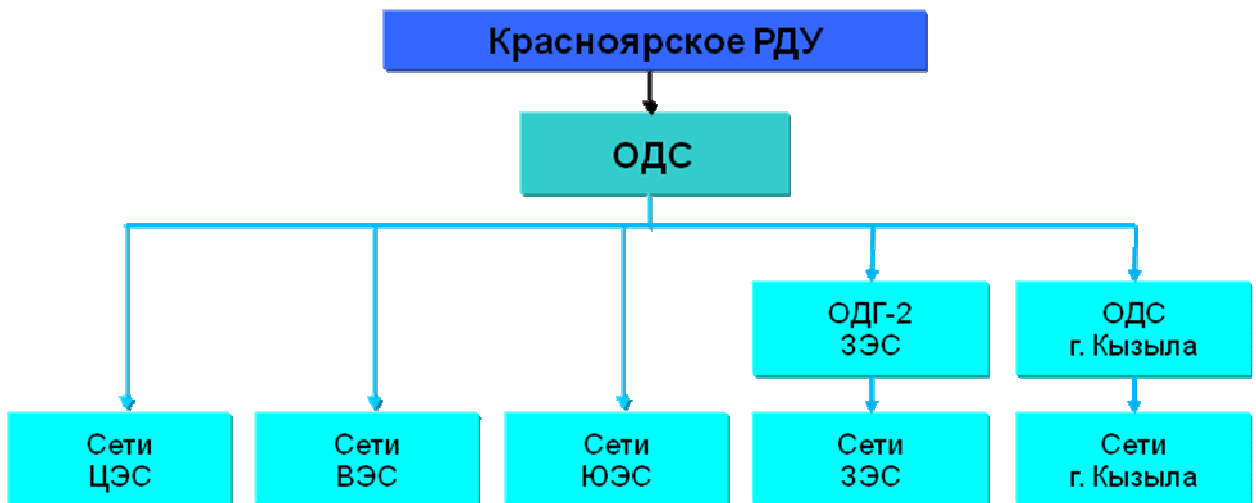
Наименование	миллионов рублей	
	2007 г	2008 г
ОАО «Тываэнерго»	313,735	516,625

При расчёте стоимости услуг с 2008 года действует двухставочный тариф.



### 3. Оперативно-технологическое управление

Структура оперативно-диспетчерского управления ОАО «Тываэнерго»



#### 3.1. Основные выполняемые функции ДС:

- Осуществление круглосуточного оперативно-технологического управления работой сетей с правом выполнения операционных (на закрепленном перечне оборудования) и неоперационных функций ОАО «Тываэнерго»;
- Круглосуточный контроль состояния эксплуатации основного оборудования, анализ оперативной обстановки на объектах;
- Предотвращение и ликвидация технологических нарушений в сетях;
- Ведение приема, обработки, согласования и передачи оперативных заявок;
- Сбор и обобщение оперативной информации по структурным подразделениям, предоставление ежедневной сводки по состоянию сетей;
- Сбор и передача срочных информационных сообщений о технологических нарушениях ;
- Ведение необходимой оперативной документации в соответствии с ПТЭ;
- Осуществление контроля работы оперативного персонала электросетей ОАО «Тываэнерго», подстанций и РЭС. Оказание им организационно-технической помощи в улучшении диспетчерского управления;
- Осуществление организации и контроля эксплуатации устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики;
- Расчет нормальных, аварийных и послеаварийных режимов, оптимизация режимов работы сети, участие в составлении прогнозного баланса электроэнергии;
- Выполнение распоряжений и указаний Системного оператора по организации и проведению контрольных измерений потокораспределения, уровней напряжения, объемов мощности, заведенной под АЧР, САОН. Организация проведения замеров в режимные дни. Составление схем потокораспределения и т.д.



## Иерархия оперативно-технологического управления.

	Количество
ОДС ПО	1
ОДГ РЭС	1
ОВБ	3

## Система оперативного обслуживания ПС.

Предприятие	Вид оперативного обслуживания ПС				
	с постоянным дежурством	с дежурством на дому	ОВБ	ОРП	прочее
ОАО «Тываэнерго»	6	21	0	9	0

## Объемы оперативного управления.

Предприятие		Объекты, находящиеся в оперативном управлении									
		ВЛ-220	ВЛ-110	ВЛ-35	ВЛ-6(10)	КЛ-6(10)	ВЛ-0,4	КЛ-0,4	КЛ-110	ПС-220	ПС-110
ОАО «Тываэнерго»	ДС	2	18	18	132	0	–	4	16	15	420
	ПО	–	–	2	104	1363	–	–	–	5	407

Примечание: В ОАО «Тываэнерго» в управлении мастеров участка находятся линии 0,4кВ в количестве 1136 шт.

Оборудование ОАО «Тываэнерго» находящееся в управлении филиала ОАО «СО ЦДУ-ЕЭС» РДУ

Предприятие	Оборудование	
	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ
ОАО «Тываэнерго»	0	0



## 3.2. Реализация целевых программ по организации цифровых каналов связи и передачи информации (тыс. руб.)

Наименование показателя	Единицы измерения	По итогам работы за 2008 г./по состоянию на 01.01.2009
Количество подстанций 110 кВ (150, 220 кВ), с которыми организованы цифровые каналы связи и передачи информации.	шт.	0
	% от общего числа ПС 110 (150, 220) кВ	0
	затраты, тыс. руб.	0
Количество подстанций 35 кВ, с которыми организованы цифровые каналы связи и передачи информации.	шт.	0
	% от общего числа ПС 35 кВ	0
	затраты, тыс. руб.	0

\* - представляются данные нарастающим итогом по результатам работы компании за весь период с момента начала реализации целевых программ.

- программы повышения наблюдаемости и управляемости объектами распределительных сетей (тыс. руб.)

Класс напряжения	Наименование показателя	по итогам работы за 2008 г./ по состоянию на 01.01.2009	
		Подстанции, оснащенные АСУ ТП	Телемеханизированные подстанции**
110 (220) кВ	шт.	0	0
	% от общего числа объектов	0	0
	Затраты отчетного года, тыс. руб.	0	0
35 кВ	шт.	0	0
	% от общего числа объектов	0	0
	Затраты отчетного года, тыс. руб.	0	0

\* - представляются данные нарастающим итогом по результатам работы компании за весь период с момента начала реализации программ.

\*\* - подстанция считается телемеханизированной при выполнении следующих условий:

- передача телеинформации осуществляется в международных протоколах МЭК-101 (104) с метками времени;

- передача телеинформации осуществляется с устройств классом напряжения от 6 кВ и выше.



Наименование показателя	Оснащение ЦУС АСДУ (по итогам работы за 2008 г./по состоянию на 01.01.2009 нарастающим итогом по результатам работы компании за весь период с момента начала работ по созданию ЦУС)		
	РСК	ПО (ПЭС)	РЭС
шт.	0	0	0
% от общего числа	0	0	0
Затраты, тыс. руб.	0	0	0





## 3.3. Формирование ЦУС.

Мероприятие	Содержание
Наличие утвержденной организационной структуры ЦУС в соответствии с Типовой структурой филиала ОАО «МРСК Сибири».	По состоянию на 01.01.2009г. ЦУС не создавался. По штатному расписанию: диспетчерская служба (ДС), Группа электрических режимов, Служба СДТУ, Служба релейной защиты и автоматики (СРЗА) в подчинении главного инженера.
Количество человек в составе ЦУС филиала ОАО «МРСК Сибири».	По штатному расписанию - 9/ факт – 8.
Наличие помещений для размещения всех подразделений ЦУС филиала ОАО «МРСК Сибири».	Количество помещений ДС – 2. Общая площадь всех помещений составляет – 105 м <sup>2</sup> , площадь диспетчерского зала – 96 м <sup>2</sup> . Собственность ОАО «Тываэнерго». Стадия готовности 50 % , оснащение мебелью 70%, оргтехникой -80%.
Организация круглосуточного дежурства диспетчеров ЦУС с выполнением не операционных функций.	Да
Создание ПТК ЦУС филиалов ОАО «МРСК Сибири».	Работы по проектированию и созданию ПТК в 2008г. не проводились.
Включение в инвестиционную программу филиалов ОАО «МРСК Сибири» на 2008 г. и последующие годы затрат на создание ПТК ЦУС, согласование инвестиционной программы в части технологического оснащения с «Холдинг МРСК».	В инвестиционную программу на 2008 г. и 2009 годы затрат на создание ПТК не заложены.
Стадия реализации проекта по технологическому оснащению ЦУС филиалов ОАО «МРСК Сибири» в соответствии с План-графиком работ по реализации проекта технологического оснащения ЦУС.	Проект по технологическому оснащению в 2008г. отсутствовал.
Технологическое оснащение ЦУС филиалов ОАО «МРСК Сибири».	ПО для расчета режимов – «РТП-3». В помещении диспетчерской выполнены инженерные системы кондиционирования, вентиляции, гарантированного электроснабжения и т.д. Диспетчерский пульт: тип ПДД-4 1973г.
Организация производственно-технологической телефонной связи ЦУС филиалов ОАО «МРСК Сибири» с РДУ, со смежными ЦУС, ЦУС ПМЭС, ПО, подстанциями, ремонтными бригадами для осуществления не операционных функций.	Количество объектов, с которыми организована связь, план-29/факт-17. Вид связи: ВЧ, сотовая, ГАТС.
Создание системы сбора и передачи информации (ССПИ).	Работы на 2008г. по созданию системы сбора и передачи информации (ССПИ) не планировались и не производились.
Включение в инвестиционную программу филиалов ОАО «МРСК Сибири» на 2008 г. и последующие годы затрат на модернизацию и расширение ССПИ, организацию цифровых каналов связи и телемеханики с объектами филиала ОАО «МРСК Сибири». Согласование инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Сибири» в части ССПИ с «Холдинг МРСК».	2008 г. и затраты на модернизацию и расширение ССПИ, организацию цифровых каналов связи и телемеханики с объектами не включались. 2009 год – заложена телемеханизация 2 ПС-110кВ в плане реконструкции подстанций.
Стадия реализации Проекта ССПИ.	0%. В 2008 году не велась работа по сбору информации для создания ССПИ.
Организация каналов связи и телемеханики ЦУС филиала ОАО «МРСК Сибири» с объектами управления в соответствии с Целевой моделью.	Организация каналов связи и телемеханики с объектами управления в соответствии с Целевой моделью в стадии изучения. В 2009 году планируется телемеханизация 2 ПС - 110кВ.



#### 4. Характеристика электрических сетей

Краткая характеристика ОАО «Тываэнерго», и география присутствия.

Наименование ПО ОАО «Тываэнерго»	Зона обслуживания, тыс. км <sup>2</sup>	Население территориально го округа, тыс. чел	Местонахождение аппарата управления	Кол-во РЭС
Центральные электрические сети	25,97	169,1	г.Кызыл, ул.Оюна Курседи, 8	-
Западные электрические сети	31,91	78,9	г.Ак-Довурак, ПС Ак-Довурак	-
Южные электрические сети	26,7	41,8	с.Бай-Хаак, ПС Бай- Хаак	-
Восточные электрические сети	25,7	14,4	с. Сарыг-Сеп, ПС Сарыг-Сеп	-
Служба высоковольтных линий	0,03	-	Центральная база ОАО «Тываэнерго»	-
Группа подстанций	0,99	-	г. Кызыл, ПС Го- родская	-
Итого по предприятию	111,3	304,2		

**ЦЭС ОАО «Тываэнерго» обслуживает электрические сети 0,4 – 35 кВ 4 ко-  
жууна Республики Тыва: Кызылский, Пий-Хемский, Улуг-Хемский, Чаа-Хольский**

Площадь территории – 25,97 тыс. км<sup>2</sup>;

Протяженность с запада на восток - 195 км и с севера на юг - 100 км.

**ЗЭС ОАО «Тываэнерго» обслуживает электрические сети 0,4 – 35 кВ 5 ко-  
жуунов Республики Тыва: Барун-Хемчикский, Дзун-Хемчикский, Бай-Тайгинский,  
Овюрский, Сут-Хольский**

Площадь территории – 31,91 тыс. км<sup>2</sup>;

Протяженность с запада на восток - 120 км и с севера на юг - 90 км.

**ЮЭС ОАО «Тываэнерго» обслуживает электрические сети 0,4 - 35 кВ 4 ко-  
жууна Республики Тыва: Чеди-Хольский, Эрзинский, Тес-Хемский, Тандинский**

Площадь территории – 26,7 тыс. км<sup>2</sup>;

Протяженность с запада на восток - 170 км и с севера на юг - 95 км.



**ВЭС ОАО «Тываэнерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 35 кВ Каа-Хемского кожууна Республики Тыва:**

Площадь территории – 25,7 тыс. км<sup>2</sup>;  
Протяженность с запада на восток - 230 км и с севера на юг - 150 км.

**СВЛ ОАО «Тываэнерго» обслуживает электрические сети 35-110 кВ на территории соответствующих ПО Республики Тыва.** Служба обслуживает следующие ВЛ: С-401, С-401-01, С-403, С-403-01, С-403-02, С-405, С-405-01, С-405-02, С407/408, С-411, С-413, С-415, С-417, С-419, С-423/424, С-425, С-425-01, С-427, Т-15, Т-16. Суммарная протяженность обслуживаемых сетей по трассе ВЛ составляет -671,21 км.

**ГПС ОАО «Тываэнерго» обслуживает пять ПС г. Кызыла Республики Тыва:**  
ПС «Городская»  
ПС «Западная»  
ПС «Кызылская ОС»  
ПС «Южная»  
ПС «Сукпак»

В конце 2008г. приказом по предприятию служба ГПС была ликвидирована. Персонал, осуществляющий ремонтную деятельность, был переведён в Электротехническую службу, осуществляющую проведение ремонтных работ, оперативный (дежурные электромонтёры) - переведён в Центральные электрические сети ОАО «Тываэнерго».

**Справочно:**

**Общая площадь территории Республики Тыва составляет 170,5 тыс. км<sup>2</sup>, зона обслуживания предприятия составляет 111,3 тыс. км<sup>2</sup>**

Дата образования: 01.01.1965.

Расстояние от Кызыла до Москвы – 4668 км.

Разница во времени с Москвой - 4 часа.

4.1. На балансе производственных отделений, входящих в структуру ОАО «Тываэнерго», по состоянию на 01.01.2009 находятся ВЛ 0,4-110(220) кВ в следующем объеме:

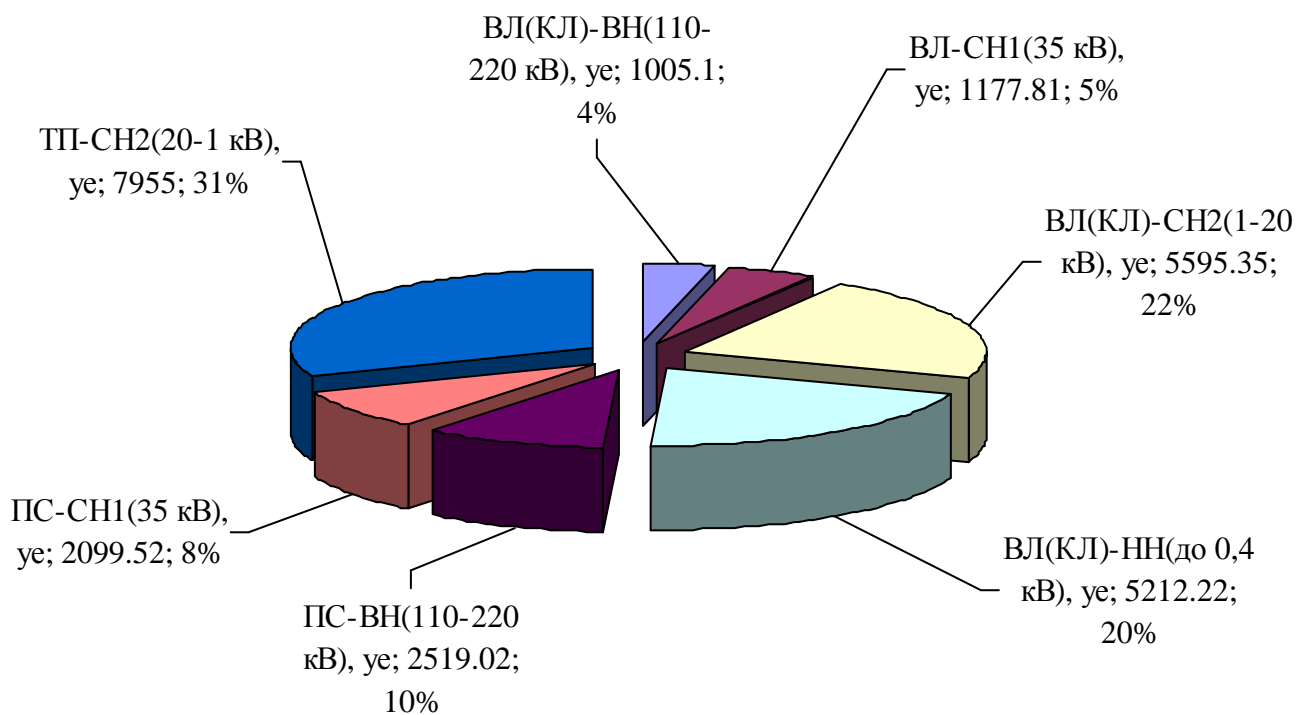
Наименование	Протяженность ВЛ, км									
	ВЛ 110(220) кВ		ВЛ 35 кВ		ВЛ 6-10 кВ		ВЛ 0,4 кВ		ВСЕГО	
	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям
Центральные электрические сети	-	-	384,28	384,28	960,6	960,6	700,7	700,7	2045,58	2045,58
Западные электрические сети	-	-	89,82	89,82	948,4	948,4	421	421	1459,22	1459,22
Южные электрические сети	-	-	155,77	155,77	887,4	887,4	353,5	353,5	1396,67	1396,67



Восточные электрические сети	-	-	64,91	64,91	243,2	243,2	131,8	131,8	439,91	439,91
Служба высоковольтных линий	559,99	571,49	111,22	111,22	-	-	-	-	671,21	682,71
Итого по предприятию	559,99	571,49	806	806	3039,6	3039,6	1607	1607	6012,59	6024,1

4.2. В структуре ПО ОАО «Тываэнерго» отсутствуют районы электрических сетей (РЭС), производственные объединения напрямую взаимодействуют с мастерскими участками.

4.3. Состав электрических сетей ОАО «Тываэнерго» приведён ниже в виде объемного варианта разрезанной круговой диаграммы:



4.4. Информация о количестве ПС с разбивкой по производственным объединениям приведена в таблицах, расположенных ниже.

Наименование	ПС 110(220) кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-35/0,4 кВ	
	Кол-во, шт.	Руст, МВА	Кол-во, шт.	Руст, МВА	Кол-во, шт.	Руст, МВА
Центральные электрические сети	2	18,9	8	19,5	371	113,05
Западные электрические сети	1	6,3	5	8,0	214	36,7
Южные электрические сети	4	38,2	6	18,45	181	21,7
Восточные электрические сети	2	8,8	1	4,0	74	7,5
Группа подстанций	5	93,6	-	-	-	-
ОАО «Тываэнерго»	14	165,8	20	49,95	840	178,95



## Характеристика РУ

Выключатели, класс напряжения	Всего установлено в электросетях, шт.	в т.ч., находящихся в КРУ, шт	
		отечественного производства	импортного или совместного производства
Масляные	366	313	0
6-20 кВ	313	313	0
35 кВ	43	0	0
110 кВ	10	0	0
220 кВ	0	0	0
Вакуумные	16	16	0
6-20 кВ	16	16	0
35 кВ	0	0	0
110 кВ	0	0	0
220 кВ	0	0	0

Элегазовые и воздушные выключатели всех классов напряжения на балансе ОАО «Тываэнерго», по состоянию на 01.01.2009 отсутствуют.

4.5. Расчёт аварийного запаса выполнен в соответствии с Приказом ОАО «МРСК Сибири» от 10.04.08 г № 183 «Об утверждении «Положения об аварийном запасе». Приказом по предприятию ОАО «Тываэнерго» от 13.01.2009 г № 2 «Об утверждении аварийного запаса» определены места хранения и номенклатура подлежащего к хранению ТМЦ и оборудования на 2009 год

## Перечень аварийного запаса ОАО «Тываэнерго»

№ п/п	Номенклатура	Норматив
1	Трансформатор напряжения 35кВ - ЗНОМ-35, шт	1
2	Трансформатор напряжения 35кВ - ЗНОЛ-35, шт	1
3	Трансформатор напряжения 110кВ - НКФ-110, шт	2
4	Силовой трансформатор 10кВ - ТМ-10/250, шт	1
5	Силовой трансформатор 10кВ - ТМ-10/400, шт	1
6	Силовой трансформатор 10кВ - ТМ-10/630, шт	1
7	Трансформатор тока 35 кВ - ТФЗМ-35, шт	3
8	Трансформатор тока 110кВ - ТФЗМ-110, шт	2
9	Изолятор опорно-стержневой - ОСПК-110-600, шт	15
10	Изолятор опорно-стержневой - ИОС-110-600, шт	16
11	Изолятор линейный - ПС-70, шт	171
12	Ограничитель перенапряжения 35кВ - РВЗ-35 кВ, шт	3
13	Ограничитель перенапряжения 110кВ - РВЗ-110 кВ, шт	1
14	Ограничитель перенапряжения 10кВ - РВО-10 кВ, шт	19
15	Кабель - ААБл1 4*95 мм2, км	0,614



16	Кабель - АБ 3*95 мм2, км	0,614
17	Кабель - АБ 3*120 мм2, км	0,613
18	Кабель - АБ 3*240 мм2, км	0,613
19	Провод - АС-70, тн	0,076
20	Провод - АС-95, тн	0,039
21	Провод - АС-150, тн	0,014
22	Провод - АС-240, тн	0,087
23	Провод - АС-300, тн	2,44
24	Соединительный зажим для провода - СОАС-70, шт	42
25	Соединительный зажим для провода - СОАС-186, шт	43
26	Грозащитный трос - С-50, км	3,4
27	Соединительный зажим для грозащитного троса - СВС 70, шт	6
28	Соединительный зажим для грозащитного троса - СВС 50, шт	6
29	Муфта соединительная - ЗСТП-10 120, шт	8
30	Муфта соединительная - ЗСТП-10 70, шт	9
31	Муфта концевая - КНТП-10(0,4) 120, шт	6
32	Муфта концевая - КНТП-10(0,4) 70, шт	6
33	Муфта концевая - КВТП-10(0,4) 120, шт	6
34	Муфта концевая - КВТП-10(0,4) 70, шт	7
35	Выключатели 35 кВ - С-35, шт	1
36	Выключатели 110 кВ - ВМТ-110 кВ, шт	1
37	Выключатели 110 кВ - МКП-110кВ, шт	1
38	Выключатель нагрузки 6-10 кВ с приводом - ВМГ-10, шт	1
39	Выключатель автоматический АВМ - АВМ, шт	1
40	Выключатель автоматический - АВ 630, шт	1
41	Выключатель автоматический - АВ1000, шт	1
42	Выключатель автоматический - АВ 100, шт	1
43	Выключатель автоматический - АВ 400, шт	1
44	Разъединитель наружной установки 6-10кВ с приводом - РВЗ-10/600, шт	1
45	Полос разъединителя - РВЗ-10/600, шт	4
46	Полос разъединителя - РВ-10/400, шт	5
47	Стойка-10/0,4 кВ - Деревянные пропитанные, шт	32
48	Опора-110кВ - Ж/б, шт	4
49	Опора-35кВ - Металлическая, шт	2
50	Опора -35кВ - Деревянные, шт	10
51	Приставки - Ж/б длиной 4,25м, шт	35



52	Траверсы - Деревянные, шт	3
53	Ввод выключателя 110кВ - БМВ-110, шт	3
54	Ввод транс-ов и автотрансф-ов 110кВ - БМТ-110/1000, шт	2
55	КТП в комплекте, без трансформатора - , шт	1
56	Катанка - диаметр бмм, кг	321,64
57	Крючья - КН-18, шт	130
58	Выключатели - ВМП-10, шт	2
59	Трансформаторы тока - ТПЛМ-10, шт	2
60	Трансформаторы тока - ТВЛМ-10, шт	1
61	Трансформаторы напряжения - НТМИ-10, шт	1
62	Проходной изолятор - ИП-10/600, шт	3
63	Проходной изолятор - ИП-10/400, шт	3
64	Опорный изолятор - ИОС-10/400, шт	6
65	Масло трансформаторное - ГК, тн	14

4.6. В 2008 году общее количество автотранспортных средств составляло 163 единицы, списанию по техническому состоянию подлежат 4 единицы.

Информация по использованию самоходных машин и спецмеханизмов, арендуемых (по лизингу) для целей ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей приведена в таблице, расположенной ниже.

Перечень машин	Код стр.	Количество (штук)	
		используемых	арендуемых (лизинг)
Автокраны грузоподъемностью 6-20 т, шт.	820	4	0
Бурильно-крановые машины, шт.	830	8	0
Автогидроподъемники, телескопические вышки, шт.	840	14	0
Электромеханические мастерские на базе автомобиля, шт.	850	0	0
Электроработы на базе автомобиля, шт.	860	2	0
Автомшины линейные, бригадные, сетевые повышенной проходимости, шт.	870	40	0
Автомшины линейные, бригадные, сетевые с 1 ведущей осью, шт.	880	7	0
Автомобили легковые служебные, повышенной проходимости, шт.	900	2	1
Автобусы на 8-40 мест, шт.	910	6	0
Автомобили грузовые, повышенной проходимости, шт.	920	7	0
Автомобили грузовые одноосные, шт.	930	6	0
Самосвалы, шт.	940	10	0
Тягачи на гусеничном ходу (вездеходы), шт.	950	2	0
Бульдозеры, кусторезы, корчеватели на гусеничном ходу, колесные тракторы, гусеничные тракторы, шт.	960	16	0
Автомобили пожарные, шт.	970	0	0
Снегоходы, шт.	980	0	0
Другие машины и механизмы на автомобильном и гусеничном ходу, шт.	990	39	0



4.7. Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ на балансе ОАО «Тываэнерго», по состоянию на 01.01.2009

А) Распределены по ПЭС следующим образом:

Наименование	ТП 6-35/0,4 кВ		в том числе ТП 6-35/0,4 кВ сельхоз. назначения	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
Центральные электрические сети	371	113,95	137	28,68
Западные электрические сети	214	36,7	174	36,4
Южные электрические сети	181	21,7	181	37,8
Восточные электрические сети	74	7,5	74	17,67
ОАО "Тываэнерго"	840	178,95	566	118,55

Б) Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ по типам исполнения:

Наименование	МТП 6-35/0,4 кВ		КТП 6-35/0,4 кВ		ЗТП 6-35/0,4 кВ	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
Центральные электрические сети	56	11,1	179	31,31	136	67,98
Западные электрические сети	96	22,41	111	4,51	7	9,79
Южные электрические сети	36	4,96	114	12,01	31	4,77
Восточные электрические сети	7	1,36	60	6,92	7	1,83
ОАО "Тываэнерго»"	195	39,83	464	54,75	181	84,37

4.8. Мобильные подстанции и передвижные дизель электростанции на предприятии отсутствуют.

4.9. Структура фактических потерь электрической энергии по ОАО «Тываэнерго» с 2006 по 2008 год и план на 2009 год представлена в таблице.

млн.кВт.ч

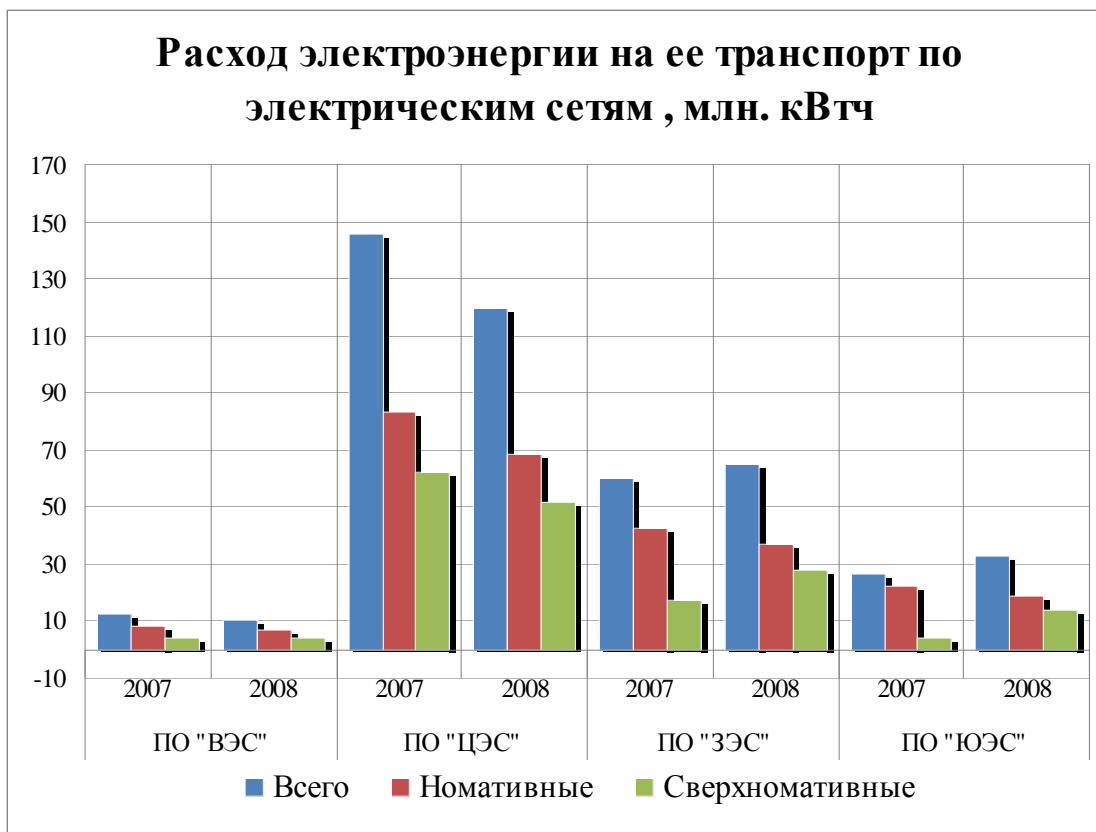
Потери электроэнергии		ед.изм	ОАО Тыва-энерго»	ВЭС	ЦЭС	ЗЭС	ЮЭС
2006г	Всего	млн.кВ т.ч	277				
		%	44,3				
	нормативные	млн.кВ т.ч	161				
		%	25,8				
	сверхнормативные	млн.кВ т.ч	116				
		%	18,44				
2007г	Всего	млн.кВ т.ч	244	12,2	145,3	59,7	26,4





		%	40,82	47,66%	37,57%	47,34%	5,36%
	нормативные	млн.кВ т.ч	156	8,1	82,9	42,5	22,5
		%	26,1	31,64%	19,89%	31,4%	38,66%
	сверхнормативные	млн.кВ т.ч	88	4,1	62,4	17,2	3,9
		%	14,72	16,02%	17,69%	15,94%	6,7%
2008г	Всего	млн.кВ т.ч	228	10,6	119,79	64,66	32,65
		%	37,83	46,7%	32,25%	47,29%	45,96 %
	нормативные	млн.кВ т.ч	130	6,6	68,3	36,9	18,6
		%	21,7	29,07%	18,39%	26,99%	26,18%
	сверхнормативные	млн.кВ т.ч	97	4	51,49	27,76	14,05
		%	16,3	17,62%	13,86%	20,30%	19,78 %
2009г	Всего	млн.кВ т.ч	227	10,5	119,5	64,5	32,1
		%	37,26	46,05%	31,91%	46,88%	43,73 %
	нормативные	млн.кВ т.ч	135	6,6	68,3	41,5	18,6
		%	21,42	28,95%	18,24%	26,82%	25,34%
	сверхнормативные	млн.кВ т.ч	92	3,9	51,2	23	13,5
		%	15,84	15,1%	13,67%	20,06%	18,39%

4.10 Расход электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям энергии в сетях ОАО «Тываэнерго» представлена на диаграмме расположенной ниже.



Потери электроэнергии в 2008г в сравнении с 2007г. уменьшились на 15,9 млн.кВтч или на 6,5 %.

Расход электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям ОАО «Тываэнерго» за 2008 г. составил 374,2 млн. кВтч, что составляет 37,8 % от отпуска в сеть, структура потерь электрической энергии по ОАО «Тываэнерго» в разрезе ПО представлена в таблице.

4.10. Объем ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей в условных единицах приведён в таблице, расположенной ниже

Наименование	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс.у.е.		
	Всего с учётом работ по договорам возмездного оказания услуг	ОАО «Тываэнерго»	Объекты отнесённые к ЕНЭС
Центральные электрические сети	13,957	12,161	
Западные электрические сети	7,475	6,887	
Южные электрические сети	7,904	6,887	
Восточные электрические сети	1,356	1,182	
Служба высоковольтных линий	1,257	1,095	
Группа подстанций	1,124	0,979	
ОАО "Тываэнерго"	33,073	29,191	3,882

4.11. Сведения о протяженности линий электропередачи, характеристики электрических сетей, состав и количество электротехнического оборудования подстанций.



## Отчет о протяженности воздушных линий электропередачи по материалу опор и повреждаемости линий

Наименование	Уровень напряжения					
	Итого	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	500 вольт и ниже
1. Протяженность воздушных линий по трассе - всего, км	6012,9	560	806	3022,7	16,9	1607,3
Одноцепные линии						
1.1 Протяженность одноцепных воздушных линий на металлических опорах по трассе, км	324,2	10	0	0	0	0
1.2 Протяженность одноцепных воздушных линий на железобетонных опорах по трассе, км	520	89,1	378,8	52,1	0	0
1.3 Протяженность одноцепных воздушных линий на деревянных опорах по трассе, км	5147,2	135,1	417,2	2970,6	16,9	1607,3
1.4 Протяженность двухцепных (многоцепных) воздушных линий на металлических опорах по трассе, км	7,3	7,3	0	0	0	0
1.5 Протяженность двухцепных (многоцепных) воздушных линий на железобетонных опорах по трассе, км	4,2	4,2	0	0	0	0
1.6 Протяженность двухцепных (многоцепных) воздушных линий на деревянных опорах по трассе, км	0	0	0	0	0	0
2. Протяженность воздушных линий по цепям, км	6024,4	571,5	806	3022,7	16,9	1607,3
3. Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	2785	23	27	229	7	2499
4. Количество отказов, случаев, повреждений, шт.	81	7	3	71	0	0
5. Протяженность кабельных линий по цепям, км	810,8	0	0	0	327,1	483,7
6. Количество отказов (случаев), повреждений КЛ, шт.	36	0	0	0	36	0

## Электрические сети 0,38 – 1150 кВ, в том числе сельскохозяйственного назначения

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1. Предприятия электрических сетей (ПЭС)	10	4
2. Районы электрических сетей (РЭС)	20	0
в том числе:		
2.1 Районы электрических сетей (РЭС), обслуживающие электрические сети сельскохозяйственного назначения	30	0
2.2 Районы электрических сетей (РЭС), расположенные на базах ПЭС	40	0
2.3 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие диспетчерские пункты (ДП)	50	0
в том числе:		



2.3.1 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие диспетчерские пункты (ДП) со щитами заводского изготовления	60	0
из них:		
2.3.1.1 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие телемеханизированные диспетчерские пункты (ДП)	70	0

## Понижительные подстанции 35 кВ и ниже

Наименование показателей	Код стр.	Количество	Мощность, МВ.А
Понижительные подстанции			
1. Понижительные подстанции (ПС) 35 кВ и выше ( мощность без резервных силовых трансформаторов)	80	34	215,8
1.1 Понижительные подстанции (ПС) 35/6-10 кВ ( мощность без резервных силовых трансформаторов)	90	20	50,0
1.2 Понижительные подстанции (ПС) 110-154 кВ ( мощность без резервных силовых трансформаторов)	100	14	165,8
1.3 Понижительные подстанции (ПС) 220 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	110	0	0
1.4 Понижительные подстанции (ПС) 330 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	120	0	0
1.5 Понижительные подстанции (ПС) 500 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	130	0	0
1.6 Понижительные подстанции (ПС) 750 кВ и выше (мощность без резервных силовых трансформаторов)	140	0	0
Резервные силовые трансформаторы			
2. Резервные силовые трансформаторы - всего	150	0	0
2.1 Резервные силовые трансформаторы 220 кВ	160	0	0
2.2 Резервные силовые трансформаторы 330 кВ	170	0	0
2.3 Резервные силовые трансформаторы 500 кВ	180	0	0
2.4 Резервные силовые трансформаторы 750 кВ и выше	190	0	
Понижительные подстанции 35-220 кВ сельскохозяйственного назначения			
3.1 Понижительные подстанции 35-154 кВ сельскохозяйственного назначения	350	29	116,9
3.2 Понижительные подстанции 220 кВ сельскохозяйственного назначения	360	0	0

## Резервирование и автоматизация подстанций 35 кВ и выше

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1. Подстанции 35-154 кВ		34
1.1 Подстанции 35-154 кВ, имеющие два трансформатора и более	200	9
1.2 Подстанции 35-154 кВ, имеющие двой-	210	9



ное питание		
1.3 Подстанции 35-154 кВ, имеющие телеуправление	220	
1.4 Подстанции 35-154 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	230	6
1.5 Подстанции 35-154 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	240	12
2. Подстанции 220 кВ		0
2.1 Подстанции 220 кВ, имеющие два трансформатора и более	250	0
2.2 Подстанции 220 кВ, имеющие двойное питание	260	0
2.3 Подстанции 220 кВ, имеющие телеуправление	270	0
2.4 Подстанции 220 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	280	0
2.5 Подстанции 220 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	290	0
3. Подстанции 330-500 кВ		0
3.1 Подстанции 330-500 кВ, имеющие два трансформатора и более	300	0
3.2 Подстанции 330-500 кВ, имеющие двойное питание	310	0
3.3 Подстанции 330-500 кВ, имеющие телеуправление	320	0
3.4 Подстанции 330-500 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	330	0
3.5 Подстанции 330-500 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	340	0

## Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ

Наименование показателей	Код стр.	Количество	Мощность, МВ.А
Трансформаторные подстанции(ТП) 6-35/0,4 кВ			
1. Трансформаторные подстанции(ТП) 6-35/0,4 кВ - всего	370	840	178,96
1.1 Мачтовые подстанции (МТП) 6-35/0,4 кВ	380	195	39,83
1.2 Комплектные подстанции (КТП) 6-35/0,4 кВ	390	464	54,75
1.2.1 Комплектные подстанции (КТП) 6-35/0,4 кВ однострансформаторные	400	452	53,22
1.3 Закрытые подстанции (ЗТП) 6-35/0,4 кВ	410	181	84,37
1.3.1 Закрытые подстанции (ЗТП) 6-35/0,4 кВ однострансформаторные	420	130	37,09
Трансформаторные подстанции(ТП) 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения			
2. Трансформаторные подстанции(ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	430	566	118,55
2.1 Мачтовые подстанции (МТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	440	163	33,29
2.2 Комплектные подстанции (КТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	450	229	6,54
2.2.1 Комплектные подстанции (КТП) ТП 6-35/0,4 кВ однострансформаторные сельскохозяйственного назначения	460	229	6,54



2.3 Закрытые подстанции (ЗТП) ТП 6-5/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	470	174	78,72
2.3.1 Закрытые подстанции (ЗТП) ТП 6-5/0,4 кВ однострановые сельскохозяйственного назначения	480	126	37,09
2.4.1 Трансформаторные подстанции(ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие устройства АВР на стороне 6-20 или 0,4 кВ	490	0	0
2.4.2 Трансформаторные подстанции(ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие телесигнализацию	500	0	0
2.5 Трансформаторные подстанции(ТП) 6-35/0,4 кВ, состоящие на балансе сельскохозяйственных производств	510	0	0

## ВЛ с использованием СИП

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1. Протяженность воздушных линий, построенных с использованием самонесущего изолированного провода (СИП) 0,38 кВ, км	610	5
2. Протяженность воздушных линий, построенных с использованием самонесущего изолированного провода (СИП) 6-20 кВ, км	620	0

## ЛЭП 0,38 – 220 кВ сельскохозяйственного назначения

Наименование показателей	Код стр.	Количество
		Гр1
ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения		
1. Протяженность по трассе ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения, км	630	6 735
1.1 Протяженность по трассе ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км	640	1 607
1.2 Протяженность по трассе ВЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения, км	650	3 039
1.3 Протяженность по трассе ВЛ 35 - 154 кВ сельскохозяйственного назначения, км	660	1 278
1.4 Протяженность по трассе ВЛ 220 кВ сельскохозяйственного назначения, км	670	0
1.5 Протяженность по трассе КЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км	680	0
1.6 Протяженность по трассе КЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения, км	690	0
Воздушные фидеры 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения		
2. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, шт.	700	332
2.1 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями до 25 км, шт.	710	288
2.2 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сель-	720	23



скохозийственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями 26 - 50 км, шт.		
2.3 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями более 50 км, шт.	730	21
2.4 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованных АПВ, шт.	740	0
2.5 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание, шт.	750	0
2.5.1 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание и оборудованы АВР, шт.	760	0
2.6 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, секционированных выключателями, шт.	770	0
2.7 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованных устройствами плавки гололеда, шт.	780	0
2.8 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, подлежащих оборудованию устройствами плавки гололеда, шт.	790	0

## Техническое состояние ВЛ 0,38-20 кВ сельскохозяйственного назначения

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1. ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения		
1.1. Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, км	1320	535,6
1.2. Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, км	1330	1 071,4
1.3. Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, км	1340	0
1.4. Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, км	1350	0
2. ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения		
Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, км	1360	1 013,0
Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, км	1370	2 026,0
Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, км	1380	0
Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, км	1390	0

## Техническое состояние ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения.

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1.1. Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, шт.	1400	142
1.2. Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, шт.	1410	188



1.3.Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, шт.	1420	236
1.4.Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, шт.	1430	0

## Реконструкция, техперевооружение и ремонт ЛЭП в км

Наименование показателей	Код стр.	Количество
Реконструкция и техперевооружение ЛЭП		
1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП, км	1440	4,7
1.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ, км	1450	4,7
1.1.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ взамен пришедших в негодность, км	1460	0
1.2 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ, км	1470	0
1.2.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ взамен пришедших в негодность, км	1480	0
1.3 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ, км	1490	0
1.3.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ взамен пришедших в негодность, км	1500	0
1.4 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 220 кВ, км	1510	0
1.5 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 330 кВ и выше, км	1520	0
Капитальный ремонт ЛЭП		
2. Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ и выше, км	1530	1 124,3
2.1 Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ, км	1540	379,0
2.2 Объем капитального ремонта ЛЭП 6-20 кВ, км	1550	596,4
2.3 Объем капитального ремонта ЛЭП 35-154 кВ, км	1560	148,9
2.4 Объем капитального ремонта ЛЭП 220 кВ, км	1570	0
2.5 Объем капитального ремонта ЛЭП 330 кВ и выше, км	1580	0

## Замена и ремонт выключателей

Наименование показателей	Код стр.	Количество
1.1 Замена выключателей 35 -154 кВ, шт.	1660	0
1.2 Замена выключателей 220 кВ, шт.	1670	0
1.3 Замена выключателей 330 кВ, шт.	1680	0
2.1 Ремонт выключателей 35 -154 кВ, шт.	1690	16





2.2 Ремонт выключателей 220 кВ, шт.	1700	0
2.3 Ремонт выключателей 330 кВ и выше, шт.	1710	0

## Основные фонды

Наименование показателей	Код стр.	Объем
1. Наличие основных фондов электрических сетей на конец отчетного периода по полной учетной стоимости - всего, млн.руб.	1730	149,340
1.1 Здания на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб.	1740	13,558
1.2 Сооружения на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб.	1750	94,597
1.2.1 Передаточные устройства на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб.	1760	93,185
1.3 Машины и оборудование на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб.	1780	31,538
2. Наличие основных фондов электрических сетей на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости - всего, млн.руб.	1810	54,375
2.1 Здания на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб.	1820	11,576
2.2 Передаточные устройства на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб.	1830	26,386
2.3 Машины и оборудование на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб.	1850	10,095
3. Амортизация основных фондов, начисленная за отчетный период - всего, млн.руб.	1880	5,671
3.1 Амортизация зданий, начисленная за отчетный период, млн. руб.	1890	0,195
3.2 Амортизация передаточных устройств, начисленная за отчетный период, млн. руб.	1900	1,681
3.3 Амортизация машин и оборудования, начисленная за отчетный период, млн. руб.	1920	1,817
4. Учетная стоимость полностью амортизированных (изношенных) основных фондов - всего, млн.руб.	1940	61,085

## Затраты на техническое перевооружение, реконструкцию и ремонт

Наименование показателей	Код стр.	Объем
Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электрических сетей		
1. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электрических сетей, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	1960	0
1.1 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 330 кВ и выше, млн.руб.	1970	0
1.2 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 220 кВ, млн.руб.	1980	0
1.3 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 35-154 кВ, млн.руб.	1990	0
1.4 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 330 кВ и выше, млн.руб.	2000	0



1.5 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 220 кВ, млн.руб.	2010	0
1.6 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 35-154кВ, млн.руб.	2020	0
1.7 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электросетей 0,38 - 20 кВ, млн.руб.	2030	0
1.8 Прочие затраты на техническое перевооружение и реконструкцию, млн.руб.	2040	0
Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей		
2. Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2050	54,765
2.1 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2060	0
2.2 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2070	0
2.3 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2080	5,515
2.4 Общие затраты на капитальный ремонт оборудования подстанций 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2090	0
2.5 Общие затраты на капитальный ремонт оборудования подстанций 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2100	0
2.6 Общие затраты на капитальный ремонт оборудования подстанций 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2110	1,549
2.7 Общие затраты на капитальный ремонт электросетей 0,38 - 20 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2120	42,767
2.8 Общие затраты на капитальный ремонт, выполненный хозяйственным и подрядным способом, прочие, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2130	4,934
Затраты на текущий ремонт электрических сетей		
3. Затраты на текущий ремонт электрических сетей, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС - всего, млн.руб.	2140	3,697



3.4 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2180	0
3.5 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2190	0
3.6 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2200	0,781
3.7 Затраты на текущий ремонт электросетей 0,38 - 20 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн. рублей.	2210	0
3.8 Затраты на текущий ремонт, выполненный хозяйственным и подрядным способом, прочие, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2220	2,916
Затраты на ремонт электрических сетей хозяйственным способом		
4.1. Затраты на ремонт ЛЭП 0,38 кВ и выше, выполненный хозяйственным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2231	0
4.2. Затраты на ремонт оборудования подстанций 6 кВ и выше, выполненный хозяйственным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб.	2232	3,234

**Затраты по передаче электрической энергии по электрическим сетям (калькуляция себестоимости электрической энергии)**

Наименование показателей	Код стр.	Объем
1. Затраты по передаче электрической энергии по электрическим сетям (калькуляция себестоимости электрической энергии) за отчетный период - всего, млн. руб.	2300	415,096

**Силовые трансформаторы и автотрансформаторы установленные на ПС**

Единичная мощность (высшее напряжение)	Код стр	Количество на ПС, штук						
		всего	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ	проработавших более 25 лет	Мощность проработавших больше 25 лет	Мощность проработавших более 25 лет, тыс. кВа
Трансформаторы, автотрансформаторы	100	946	25	23	898	393,70	664	274,77
Трансформаторы до 2500 кВА	1	916	0	18	898	207,90	645	149,57
Трансформаторы до 2500 кВА (3-20	11	899		1	898	177,95	630	123,72



кВ)								
Трансформаторы до 2500 кВА (35 кВ)	12	17		17		29,95	15	25,85
Трансформаторы от 2500 до 10000 кВА	2	29	24	5		169,8	19	125,2
Трансформаторы от 2500 до 10000 кВА (35 кВ)	22	7	2	5		28		
Трансформаторы от 2500 до 10000 кВА (110-154 кВ)	23	22	22			141,8	19	125,2
Трансформаторы от 10000 кВА до 80000 кВА	3	1	16					

### Коммутационные аппараты

Тип коммутационных аппаратов	Код стр	Количество на ПС, штук						
		всего	110 кВ	35 кВ	На ПС 3-20 кВ	проработавших более 25 лет	повреждённых за отчётный период	Подлежащих замене по техническому состоянию
Вакуумные выключатели	8	16	14	2				
Вакуумные выключатели (3-20 кВ)	8001	16	14	2				
маломасляные выключатели	9	357	169	188		124		
Маломасляные выключатели (3-20 кВ)	9010	313	133	180		115		
маломасляные выключатели 35 кВ	9020	34	26	8		9		
Маломасляные выключатели (110-154 кВ)	9030	10	10	0				
В том числе								
Маломасляные выключатели 110-154 кВ	9031	10	10					
Баковые выключатели	10	9	2	7		9		
Баковые выключатели (3-20 кВ)	1010							
Баковые выключатели 35 кВ	1020	9	2	7		9		
Баковые выключатели 110-154 кВ	1030	0	0			0		
В том числе								
Баковые выключатели 110-154 кВ прочие	1032	0	0			0		
Короткозамыкатели	12	17	17			15		



Короткозамыкатели 35 кВ	1201						
Короткозамыкатели 110-154 кВ	1202	17	17			15	
Разъединители	14	475	172	303		271	
Разъединители отечественного производства	141	475	172	303		271	
Разъединители отечественного производства 3-20 кВ	1401	277	28	249		173	
Разъединители отечественного производства 35кВ	1402	114	60	54		71	
Разъединители отечественного производства 110-154 кВ	1403	84	84			27	

### Устройства компенсации реактивной мощности

Единичная мощность (номинальное напряжение)	Код строки	Количество всего, штук	Количество на ПС 110 кВ, штук	Количество на ПС 35 кВ, штук	Мощность всего, Мвар
БСК и СТК	3	4	2	2	18,48
БСК и СТК 0,38-20 кВ	3010	2		2	2,88
БСК и СТК 35 кВ	3020	2	2		15,6
БСК и СТК 110 кВ и выше	3030				

### Измерительные трансформаторы

Тип коммутационных аппаратов	Код строки	Количество, штук						
		Всего, шт.	на ПС 110 кВ	на ПС 35 кВ.	ПС 3-20 кВ	проработавших более 25 лет	поврежденных за отчетный период	подлежащих замене по техническому состоянию,
Трансформаторы тока отдельностоящие	1	56	52	4	0	0	0	0
Трансформаторы тока отдельностоящие 6-10 кВ	1010	0	0	0	0	0	0	0
Трансформаторы тока отдельностоящие 35 кВ	1020	35	31	4	0	0	0	0
Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ		21	21	0	0	0	0	0
встроенные	2	81	81	0	0	0	0	0
Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ импортные	2010	81	81	0	0	0	0	0
Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ	2020	0	0	0	0	0	0	0
в том числе								
Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ импортные	2030	0	0	0	0	0	0	0
в том числе								



Трансформаторы тока встроенные		0	0	0	0	0	0	0
Трансформаторы тока встроенные 110-154 кВ		0	0	0	0	0	0	0
Трансформаторы напряжения	3	15	13	2	0	0	0	0
Трансформаторы напряжения 35 кВ	3010	8	6	2	0	0	0	0
Трансформаторы напряжения 110-154 кВ	3020	7	7	0	0	0	0	0

## Разрядники, ограничители перенапряжения и аккумуляторные батареи

Класс напряжения	Код строки	Количество, штук						
		Всего, шт.	на ПС 110 кВ	на ПС 35 кВ.	ПС 3-20 кВ	проработавших более 25 лет	поврежденных за отчетный период	подлежащих замене по техническому состоянию,
Разрядники	1	413	266	147	0	0	0	0
Разрядники 6-10 кВ	1010	192	114	78	0	0	0	0
Разрядники 35 кВ	1020	123	54	69	0	0	0	0
Разрядники 110 кВ	1030	98	98	0	0	0	0	0

4.12. Предложения по улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей:

- замена морально и физически устаревших силовых трансформаторов;
- внедрение устройств РЗА на микропроцессорной базе;
- замена индукционных счётчиков на электронные;
- внедрение приборов диагностики и контроля качества проведения ремонтов;
- работа по оснащению РУ 6-10кВ современными дуговыми защитами;
- замена на ПС 110 кВ морально устаревших фиксирующих приборов на более современные типа ИМФ-1, ИМФ-3;
- широкое внедрение средств ПЭВМ в технологию измерений и испытаний, а также расчетов режимов и уставок РЗА;
- замена стационарных аккумуляторных батарей, выработавших свой ресурс на современные СОПТ (системы оперативного постоянного тока);
- оснащение и модернизация систем противоаварийной автоматики (ПА);
- осуществление непрерывного контроля состояния оборудования, внедрение систем телемеханики и АСУ РЗА;
- замена фарфоровой опорно-стержневой изоляции 35-110 кВ на полимерную;
- внедрение децентрализованной системы секционирования протяженных и разветвленных ВЛ-10 кВ с использованием вакуумных реклоузеров;
- реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ с использованием самонесущего изолированного провода и цельностоечных деревянных опор;
- замена масляных выключателей на вакуумные и элегазовые;
- замена подвесной стеклянной и опорной фарфоровой изоляции на полимерную;



## 5. Ремонтная деятельность

5.1. Общие затраты на капитальный и текущий ремонт электрических сетей ОАО «Тываэнерго» составили 61696 тысяч рублей, при плане 35 533 тысячи рублей ( 174 %)

По группам электроустановок затраты распределились следующим образом:

Наименование	Фактические затраты на ремонт, тыс.рублей								
	ВЛ 110	ВЛ 35	ВЛ 10-0,4	КЛ	ПС 35-110 кВ	ТП (6)10/0,4	З и С	Прочее	Всего
<b>ОАО «Тываэнерго»</b>	<b>1591</b>	<b>3924</b>	<b>24929</b>	<b>17838</b>	<b>2330</b>	<b>3234</b>	<b>4859</b>	<b>2991</b>	<b>61696</b>

5.2 В 2008 году затраты на ремонт оборудования ПС остались на сопоставимом с прошлым годом уровне, существенно возросли затраты на ремонт передаточных устройств, что обусловлено крайне неудовлетворительным состоянием сетевого хозяйства и необходимостью восстановления «ветхих» сетей.

Наименование объектов	Ед. измерения	2007 год	2008 год
Передаточные устройства, всего	тыс. рублей	17276	30444
ВЛ-110 кВ и выше	тыс. рублей	2582	1591
ВЛ-35 кВ	тыс. рублей	3587	3924
ВЛ-10(6) кВ	тыс. рублей	8095	12075
в том числе СИП	тыс. рублей	0	0
ВЛ-0,4 кВ	тыс. рублей	3012	12854
в том числе СИП	тыс. рублей	0	0
КЛ-10(6) кВ	тыс. рублей	0	1491
КЛ 0,4 кВ	тыс. рублей	0	16347
Оборудование ПС, ТП, всего	тыс. рублей	5340	5564
ПС 35-110 кВ	тыс. рублей	2995	2330
ТП 10(6)/0,4 кВ	тыс. рублей	2345	3234
Здания и сооружения	тыс. рублей	5001	4859
Прочее	тыс. рублей	4070	2991
<b>Итого</b>	тыс. рублей	<b>31687</b>	<b>61696</b>



Наименование объектов	Ед. измерения	2007 год	2008 год
ВЛ-110 кВ и выше	км	47,3	54,6
ВЛ-35 кВ	км	147,1	94,3
ВЛ-10(6) кВ	км	422,8	596,5
в том числе СИП	км	0	0
ВЛ-0,4 кВ	км	191,5	379
в том числе СИП	км	0	0
КЛ-10(6) кВ	км	0	0,8
КЛ-0,4 кВ	км	0	0,75
ПС 110 кВ	шт	8	11
ПС 35 кВ	шт	5	4
ТП 10(6)/0,4 кВ	шт	237	261

5.5. Объем капитального ремонта электрических сетей 0,38 кВ и выше в сравнении с предыдущими периодами

Класс напряжения ЛЭП	Код строки	Протяженность участков ВЛ на которых проводились ремонтные работы			Паспортная протяженность ВЛ по трассе, на участках которых проводились ремонтные работы		
		2006	2007	2008	2006	2007	2008
Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ и выше, км	1530	937,11	808,7	1124,4	6012,479	6012,479	6012,479
Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ, км	1540	217,68	191,5	379	1607,34	1607,34	1607,34
Объем капитального ремонта ЛЭП 6-20 кВ, км	1550	507,36	422,8	596,5	3039,6	3039,6	3039,6
Объем капитального ремонта ЛЭП 35-154 кВ, км	1560	212,07	194,4	148,9	1365,539	1365,539	1365,539
Объем капитального ремонта ЛЭП 220 кВ, км	1570	0	0	0	0	0	0
Объем капитального ремонта ЛЭП 330 кВ и выше, км	1580	0	0	0	0	0	0





## 6. Техпервооружение и реконструкция

6.1. Объем выполнения в отчетном году работ по реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов в физическом и денежном выражении.

- Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация объектов: план – 8,6 млн. руб., факт – 17,809 млн. руб. (207%), в том числе по внеплановым объектам инвестиционной программы:

- замена силового трансформатора ТМ-63 кВА на ТМ-100 кВА, с установкой дополнительного автоматического выключателя электроснабжения базовой станции № 44734 «Баян-Кол» ТП 37-03/1-2 – 0,025 млн. руб.;

- реконструкция административного здания ул. Рабочая, 4 -13,020 миллионов рублей руб.

- установка АТС в административном здании по ул. Колхозная 2 – 0,534 миллиона рублей

В 2008 году введено в эксплуатацию объектов основных средств на общую сумму 6,996 млн. руб., или 45 % к плану (8,6 млн. руб.).

6.2. В 2008г. проведена замена 4 МТП на КТП, также произведена замена провода на СИП по трем улицам г. Кызыла.



## 7. Инвестиционная деятельность

7.1. В 2008 году освоено капитальных вложений на сумму 22,908 млн. руб. в том числе:

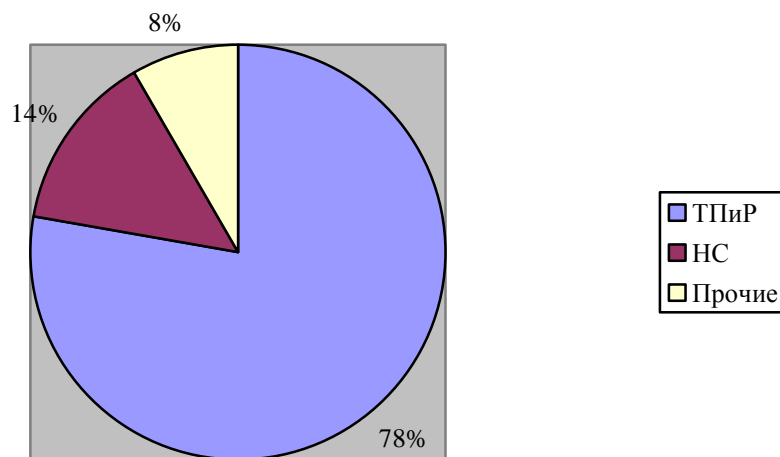
- 1) ТПиР-17,809 млн.руб. (207%) при плане 8,6млн. рублей;
- 2) Новое строительство- при плане 1,0млн.руб Выпонено:3,225 млн. руб (323%);
- 3) Приобретено основных фондов на сумму 1,874 млн. рублей.

Выполнение плана капитальных вложений (освоение) по видам инвестиций по ОАО «Тываэнерго» за 2008 год приведено в таблице №1.

Таблица №1  
миллионов рублей.

Наименование	Объем капитальных вложений			В том числе:								
				ТП и Р			Новое строительство			Прочие (приобр. ОС)		
	план	факт	% вы-полне-ния	план	факт	% вы-полне-ния	план	факт	% вы-полне-ния	план	факт	% вы-полне-ния
ОАО «Тыва-энерго»	9,6	22,908	239	8,6	17,809	207	1,0	3,225	323	-	1,874	

Структура капитальных вложений по ОАО «Тываэнерго» за 2008 год приведена на круговой диаграмме расположенной ниже.



Ввод объектов основных средств по предприятию ОАО «Тываэнерго» в 2008 году приведен в таблице №2.



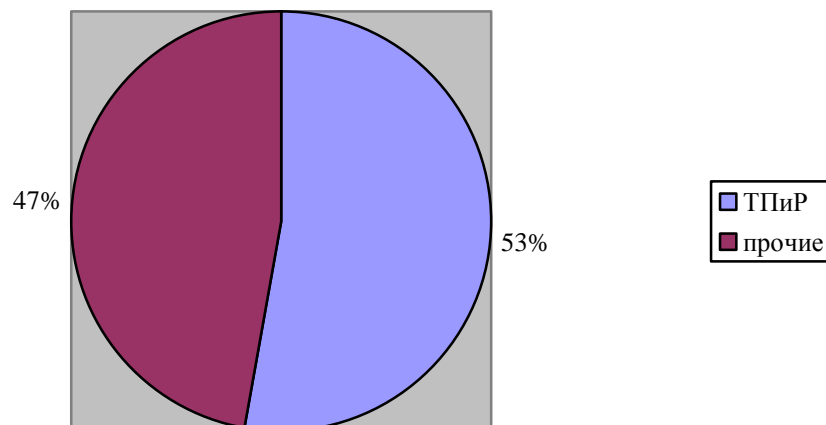
Таблица №2.

Наименование	План		Факт		Выполнение, %	
	Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность	Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность	Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность
		км, МВА		км, МВА		
ОАО «Тыва-энерго»	9,600	0.90	6,996	0	73%	0

Динамика ввода основных фондов по ОАО «Тываэнерго» приведена в таблице №3.  
Таблица №3

Наименование	2006			2007			2008		
	Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность	
		Км	МВА		Км	МВА		Км	МВА
ОАО «Тыва-энерго»	1,390			11,253			6,996		

Структура ввода основных фондов по направлениям в ОАО «Тываэнерго» за отчётный период приведена на диаграмме расположенной ниже, %.



## 7.2: Направления и структура капитальных вложений

Структура капитальных вложений ОАО «Тываэнерго, в том числе по классам напряжения, приведена в таблице расположенной ниже. (таблица №4).

Таблица №4  
миллионов рублей

МРСК	2006	2007	2008		
			план	факт	%
<b>Направления инвестиционной деятельности – всего:</b>	1,390	13,906	9,6	22,908	239%
Электросетевые объекты, в том числе					
ТПиР, в т.ч.			3,6	0,025	0,7



Воздушные линии	ВН					
	СН1					
	СН2					
	НН					
Кабельные линии	ВН					
	СН1					
	СН2					
	НН					
Подстанции	ВН	1,4				
	СН1			1,6		
	СН2			2	0,025	0,7%
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т.ч.					3,225	
Воздушные линии	ВН					
	СН1					
	СН2				0,256	
	НН				0,025	
Кабельные линии	ВН					
	СН1					
	СН2					
	НН					
Подстанции	ВН					
	СН1					
	СН2				2,944	
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)					0,534	
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.						
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы						
Прочие средства учета и контроля электроэнергии						
ПИР строительства будущих лет				1,0		
Прочие производственные и хозяйственные объекты		6,981	2,041		13,231	
Оборудование, не входящее в сметы строек		6,894	5,278	5,020	4,019	80%
Объекты непромышленной сферы						
Капитальные вложения в нематериальные активы						
Долгосрочные финансовые вложения						
Приобретение основных средств			18,26		1,874	
<b>Справочно:</b>						
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей					0,458	

<b>Справочно:</b>			план	факт	
ПС 35-220 кВ	Млн. руб.		1,6	0	
	МВА				
ЛЭП 35-220 кВ	Млн. руб.				
	Км				
Распределительные сети	Млн. руб.		0	3,25	
	МВА				
	Км				



Изменение физических параметров основных производственных фондов в результате исполнения инвестиционной программы по предприятию ОАО «Тываэнерго» приведено в таблице №5.

Таблица №5.

Классификация основных средств на балансе компании	2006			2007			2008		
	МВА	км	Штук	МВА	км	Штук	МВА	км	Штук
Электрические подстанции - всего:	215,75		494	394,7		867	394,76		874
ОАО «Тываэнерго»									
ПС 220 кВ									
ОАО «Тываэнерго»									
ПС 110 кВ	165,8		14	165,8		14	165,8		14
ОАО «Тываэнерго»									
ПС 35 кВ	50		20	50		20	50		20
ОАО «Тываэнерго»									
КТП10			460	82		833	178,96		840
ОАО «Тываэнерго»									
Линии электропередач - всего:		4650,85			6823,65			6823,65	
ОАО «Тываэнерго»									
Воздушные линии - всего:		4650,85			6012,9			6012,9	
ОАО «Тываэнерго»									
ВЛ 220 кВ									
ОАО «Тываэнерго»									
ВЛ 110 кВ		560			560			560	
ОАО «Тываэнерго»									
ВЛ 35 кВ		738,42			806,31			806,31	
ОАО «Тываэнерго»									
ВЛ 10 кВ		2658,0			3039,6			3039,6	
ОАО «Тываэнерго»									
ВЛ 0,4 кВ		761,84			1607,0			1607,0	
ОАО «Тываэнерго»									
Кабельные линии - всего:					810,75			810,75	
ОАО «Тываэнерго»									
КЛ 220 кВ									
ОАО «Тываэнерго»									
КЛ 110 кВ									
ОАО «Тываэнерго»									
КЛ 35 кВ									
ОАО «Тываэнерго»									
КЛ 10 кВ					327,03			327,03	
ОАО «Тываэнерго»									
КЛ 0,4 кВ					483,72			483,72	
ОАО «Тываэнерго»									

Увеличение протяженности ВЛ и КЛ, а так же количества ТП в 2007 году связано с приобретением электросетевого комплекса предприятия ГУП «Тувкоммунэнерго».

### 7.3. Источники финансирования инвестиционной программы

Структура финансирования инвестиционной программы ОАО «Тываэнерго» за отчетный период в разрезе по источникам финансирования приведена в таблице №6.



Таблица №6  
миллионов рублей

		ОАО «Тываэнерго»
	<b>Источники инвестиций, всего</b>	<b>22,908</b>
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	6,486
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	
	Реновация, включенная в тариф	
	Реализация профильных внеоборотных активов	
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	
	Плата за технологическое присоединение	0,458
	Прочие собственные источники финансирования	
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	
	Привлеченные средства (заемные процентные)	15,964
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	
	Плата за технологическое присоединение	
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	

Распределение источников финансирования по направлениям инвестирования приведено в таблице №7, расположенной ниже.

Таблица №7  
миллионов рублей

ОАО «Тываэнерго»		Всего источников	Амортизация	Прибыль	Плата за технологическое присоединение	Заемные средства	Прочие
<b>Направления инвестиционной деятельности – всего:</b>		<b>22,908</b>	<b>6,486</b>	<b>0</b>	<b>0,458</b>	<b>15,964</b>	
Электросетевые объекты, в том числе							
ТПиР, в т.ч.							
Воздушные линии	ВН						
	СН1						
	СН2						
	НН						
Кабельные линии	ВН						
	СН1						
	СН2						
	НН						
Подстанции	ВН						
	СН1						
	СН2	0,025			0,025		
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т.ч.							
Воздушные линии	ВН						
	СН1						
	СН2	0,256			0,256		



	НН	0,025			0,025		
Кабельные линии	ВН						
	СН1						
	СН2						
	НН						
Подстанции	ВН						
	СН1						
	СН2	2,944				2,944	
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)		0,534	0,534				
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.							
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы							
Прочие средства учета и контроля электроэнергии							
ПИР строительства будущих лет							
Прочие производственные и хозяйственные объекты		13,231	0,211			13,020	
Оборудование, не входящее в сметы строек		4,019	3,867		0,152		
Объекты непромышленной сферы							
Капитальные вложения в нематериальные активы							
Долгосрочные финансовые вложения							
Приобретение основных средств		1,846	1,874				
<b>Справочно:</b>							
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей		0,458			0,458		

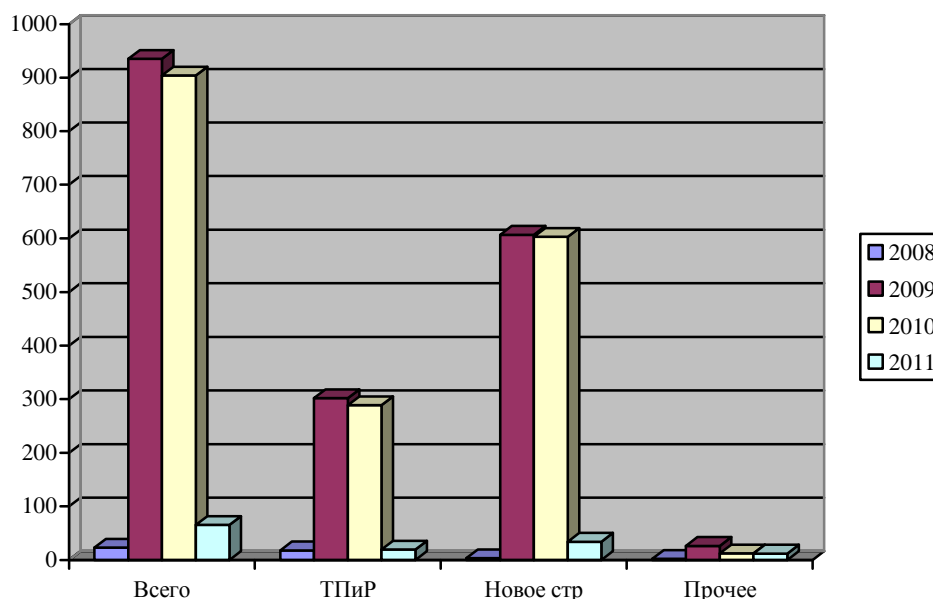
<b>Справочно:</b>						
ПС 35-220 кВ						
ЛЭП 35-220 кВ						
Распределительные сети	2,944				2,944	

Распределение инвестиционной программы в период 2009-2011 гг. в сравнении с 2008 г., по направлению капиталовложений по ОАО «Тываэнерго» приведено в таблице №8.

Таблица №8  
миллионов рублей.

Наименование РСК	2008	2009	2010	2011
ОАО «Тываэнерго» - итого	22,908	197,392	904	65,3
ТПиР	17,809	174,882	288,6	19,5
Новое строительство	3,225	22,51	603,4	34
Прочее	1,874	0	12,0	11,8

Объём планируемых капиталовложений в соответствии с Инвестиционной программой ОАО «Тываэнерго» на 2009-2011 гг. в сравнении с 2008 годом приведён на диаграмме.



В настоящее время республика Тыва является энергодефицитной. В республике генерирующие мощности установлены только на Кызылской ТЭЦ (17 МВт) что явно не достаточно для развития промышленности республике. Электроснабжение в республике осуществляется по двум транзитным линиям, пропускная способность по условиям статической устойчивости составляет 185 МВт.

Если перевести линии С-403 и С-405 на проектное напряжение, прирост мощности составит 50 МВт (по расчётам Красноярского РДУ). Для этого необходимо построить ПС «Арыг-Узю»(220 кВ) ПС «Новый Шагонар» 220 кВ и достроить участок трассы в 28 км от последней существующей опоры в габаритах 220 кВ до ПС «Кызыл». Необходимость данного мероприятия вызвано прогнозируемым спросом на электрическую энергию и мощность со стороны предприятий республики. Учитывая, что поставка и изготовление оборудования необходимого для строительства объектов требует времени основные работы по освоению финансовых средств планировалось осуществить в ходе 2010 – 2012 гг. Служба по тарифам РТ установила плату за технологическое присоединение на 3 года с 2008 по 2010 годы.





## 8. Закупки продукции

8.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Положении «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Тываэнерго» (Протокол №10 от 22 мая 2008г.)

Данное Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее – продукции) за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей без НДС.

8.2. В 2008 году осуществлял свою работу постоянно действующий Центральный закупочный орган, деятельность которого направлена на обеспечение максимальной экономической эффективности закупок. Состав ЦЗО утвержден решением Совета директоров Общества от 22.05.2008 года (Протокол № 10). В 2008 году состоялось 9 заседаний Центрального закупочного органа.

Центральный закупочный орган ОАО «Тываэнерго» обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, положением «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Тываэнерго», Уставом, приказами и распоряжениями Общества, а также настоящим Положением о ЦЗО (Протокол №10 от 22 мая 2008 года).

В целях обеспечения максимальной экономической эффективности закупок и экономного расходования денежных средств ОАО «Тываэнерго», создана Конкурсная комиссия, главной целью работы Конкурсной комиссии является рассмотрение, оценка и ранжирование соответствующих условиям конкурса конкурсных заявок по степени предпочтительности и выбор победителя (победителей) конкурса в соответствии с его условиями.

В своей деятельности Конкурсная комиссия руководствуется действующим законодательством, действующим Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Тываэнерго», утвержденном на заседании Совета директоров Общества 22 мая 2008 года протокол № 10.

Конкурсная комиссия осуществляет организацию и проведение закупок, а также утверждение результатов торгов и контроль за соблюдением установленных правил и процедур проведения конкурсных и регламентированных процедур.

8.3. ОАО «Тываэнерго» применяет интернет - технологии и современные средства связи при проведении закупок. Документы, объявляющие о начале конкурсных процедур размещаются на сайте ОАО «Тываэнерго» [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru) в разделе «Конкурсы и Закупки». Дополнительно извещения о проведении открытых конкурсов размещалась в газете «Тувинская правда».

8.4. В ОАО «Тываэнерго» вопросы закупок продукции и проведения конкурсных процедур возложены на Департамент логистики и материально – технического обеспечения.



Наличие отдельного структурного подразделения	Привлеченные сторонние организации (указать названия организаций)	Количество закупок совершенных собственным подразделением	Количество закупок совершенных с привлечением сторонних организаций
Сектор организации закупок	ОАО «Тываэнерго»-поручение в ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Тываэнерго» - 11	ОАО «МРСК Сибири» - 9

### 8.5 Выполнение годовой комплексной программы закупок, сопоставление плановых и фактических показателей.

Выполнение годовой комплексной программы закупок, сопоставление плановых и фактических показателей, количество закупок					
Плановые показатели			Фактические показатели		
	Кол. шт.	Сумма, тыс. руб. с НДС		Кол. шт.	Сумма, тыс. руб. с НДС
ГКПЗ	20	95002	Исполнение ГКПЗ	20	79224,16
Выполнение годовой комплексной программы прог			1 (акунок по направлениям производственных рамм		
1. Новое строительство и расширение электросетевых объектов	-	-	1. Новое строительство и расширение электросетевых объектов	-	-
2. Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	4	51667	2. Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	4	49305
3. Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	4	8320	3. Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	4	8068
4. ИТ-закупки	3	1206	4. ИТ-закупки	3	837
5. НИОКР		-	5. НИОКР		-
6. Консультационные услуги		-	6. Консультационные услуги		-
7. Услуги оценщиков		-	7. Услуги оценщиков		-
8 Прочие закупки	9	33809	Прочие закупки	9	21014,16
Выполнение годовой комплексной программы закупок по способам проведения закупочных процедур					
Открытый конкурс	4	33117	Открытый конкурс	4	20577
Открытый запрос предложений	6	46197	Открытый запрос предложений	6	43535
Открытый запрос цен	8	11288	Открытый запрос цен	8	11283
Единственный источник	1	400	Единственный источник	1	289,16
Закрытый запрос предложений			Закрытый запрос предложений		
Закрытый запрос цен	1	4000	Закрытый запрос цен	1	3540



8.6. Консультанты и специалисты по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок для включения их в состав экспертной комиссии не привлекались.

8.7. Требование предоставления поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании».

Наименование показателя	Значение показателя, шт.
Количество закупочных процедур на закупку продукции (товаров, работ и услуг) для нужд Общества в 2008 г., в которых организатор выдвигал требования о наличии сертификата соответствия	20

8.8. Сотрудники отдела закупок в 2008 году не проходили обучение в соответствии с требованиями, закрепленными в стандарте С-ЕЭС ЗД5-2005 «Система стандартов по организации закупочной деятельности. Подготовка кадров».



## 9. Производственный контроль и охрана труда

### 9.1. Повышение надежности электрических сетей.

1. В 2008 году в ОАО «Тываэнерго» целевые программы по повышению надежности электросетевого комплекса не разрабатывались.

Планом технических мероприятий по повышению надежности и эффективности работы оборудования ОАО «Тываэнерго» на 2008 год запланировано 18 мероприятий, которые выполнены в полном объеме в установленные сроки.

Кроме того, были выполнены следующие работы:

- Замена кабельных линий 0,4кВ в количестве 6,61км на сумму 1831,039 тыс. руб.
- Ремонт ВЛ 0,4кВ с заменой провода на СИП в количестве 4,73 км на сумму 6214,981 тыс. руб.
- Строительство ТП 10/0,4кВ (КТПН) – 2шт. – 2943,541 тыс. руб.
- Замена мачтовых МТП на КТП (ГКТП) мощностью 400кВА в количестве 17 шт. на сумму 12091,135 тыс. руб.
- Доведение ширины просек ВЛ 10-110кВ до нормативной в количестве 157,88га на сумму 1774 тыс. руб.

Динамика технологических нарушений в сетях приведена в таблице №1.

Таблица №1.

Предприятие	количество техно- логических нару- шений		в том числе с ошибками персо- нала		Недоотпуск, тыс.кВт·ч		экономический ущерб, тыс.руб	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
ОАО "Тываэнерго"	5	271	1	1	128,117	633,123	157,137	2178,238

Причинами увеличения количества инцидентов в 2008 году явились участвовавшие стихийные воздействия (гроза, дождь ветер, лесные пожары), а также отсутствие в 2007 году должного учета инцидентов.

В 2007 и в 2008г.г. допущено по 1 инциденту с ошибками персонала.

Общее количество технологических нарушений за 2008 год по сравнению с 2007 годом уменьшилось на 126 % (с 1343 инцидентов до 1063). Недоотпуск электроэнергии в результате инцидентов в 2008 году составил **633,123** тыс.кВт·ч, по сравнению с 2007 годом уменьшился в 1,6 раза.

Основные причины технологических нарушений за отчетный период в сравнении с предыдущим периодом изложены в таблице «Распределение инцидентов по характеру причин».

Распределение инцидентов по характеру причин



причина	2007		2008	
	Количество	% от общего количества	Количество	% от общего количества
Воздействие посторонних лиц и организаций	0	0 %	65	23,98 %
Воздействие стихийных явлений	3	60 %	156	57,6%
Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания оборудования	0	0	49	18,1%
Ошибочные или неправильные действия ремонтного и наладочного персонала	1	20%	1	0,37%
Итого:	<b>5</b>	<b>100 %</b>	<b>271</b>	<b>100 %</b>

Основными причинами инцидентов являются:

- воздействия посторонних лиц и организаций (65 случаев – 23,9 % от общего количества инцидентов). Основные причины: обрыв провода ВЛ автотранспортным средством, наезд на опору ВЛ, перегрузы оборудования в результате хищений электроэнергии, проникновение в ТП 10/0,4кВ с целью хищений цветных металлов, разгром и хищение оборудования ПС 35/10кВ.

- воздействия стихийных явлений (156случаев – 57,6 % от общего количества инцидентов). Основная причина - отключения ВЛ в результате ветровых нагрузок, превышающих расчетные, падения деревьев и веток, сломанных сильными порывами ветра, снегоналипание с вытягиванием и схлестыванием проводов.

- несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания оборудования (49 случаев – 18,1% от общего количества инцидентов).

Основная причина – некачественные ремонты, неудовлетворительная организация работ мастерским составом.

## 2. Анализ повреждаемого оборудования и принятые меры.

### Распределение инцидентов по объектам и по классам напряжения

№ п/п	Объект	Количество технологических нарушений (ТН), шт.	% от общего количества
<b>ВЛ</b>			
1.	110 кВ	3	1,1
2.	35 кВ	7	2,5
3.	6-10 кВ	236	87
<b>КЛ</b>			
4.	6-10 кВ	13	4,8
<b>ПС</b>			
5.	110 кВ	0	
6.	35 кВ	1	0,337
7.	6-10 кВ	11	4,1
Сумма по классам напряжения	110 кВ	3	1,15
	35 кВ	8	2,95
	6-10 кВ	260	95,9
<b>ВСЕГО:</b>		<b>271</b>	<b>100</b>

### Распределение инцидентов по видам поврежденного оборудования



№ п/п	Наименование оборудования	Количество инцидентов, шт.	Процентное отношение, %
1	Выключатель нагрузки	6	3.9
2	Выключатель автоматический	7	4.6
3	Изолятор опорно-стержневой фарфоровый	6	3.9
4	Изолятор проходной	5	3.3
5	Предохранитель	63	41.4
6	Опора или стойка деревянная	28	18.5
7	Изолятор подвесной стеклянный (фарфоровый)	5	3.3
8	Провод ВЛ	15	9.9
9	Прочие элементы опор ВЛ	4	2.6
10	Кабельные линии	12	7.9
11	КРУ или КРУН	1	0.7
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>152</b>	<b>100</b>

Из 271 инцидента с повреждением оборудования – 152;  
без повреждения оборудования – 119.

Наиболее подверженное технологическим нарушениям оборудование: провод ВЛ (15 случаев), опоры ВЛ (28 случаев – падение по причине загнивания древесины, низовые пожары, воздействие ветровых нагрузок, превышающих расчетные), предохранители (63 случая) из-за перегрузов энергооборудования по причине хищения электроэнергии, кабельные линии (12 случаев) из-за старения изоляции по причине эксплуатации свыше нормативного срока.

Анализ причин инцидентов показывает проблемные места в обеспечении надежности работы электросетей, это:

- увеличение количества инцидентов по причине воздействия стихийных явлений;
- увеличение износа оборудования (износ в целом по сетям в 2008 году составил 78%)

## 9.2. Промышленная и пожарная безопасность.

1. Наличие опасных производственных объектов. Наличие пожароопасных производственных объектов. Страхование опасных производственных объектов.

В соответствии с Федеральным Законом РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в ОАО «Тываэнерго» зарегистрировано 8 опасных производственных объектов, на 7 из которых используются грузоподъемные машины и механизмы, 1 объект - участок транспортирования опасных веществ автомобильным транспортом ОАО «Тываэнерго» (4автоцистерны).

Заключен договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте.



Наименование ОПО, ВПО	Количество ОПО, ВПО	Признак опасности, тип объекта (коды)	Признаки идентификации (текстовая часть)	Перечень, количество технических устройств, применяемых на ОПО (укрупненно по филиалам)	Сведения о страховании с указанием срока окончания и организации, осуществляющей страхование. При наличии незастрахованных ОПО (в т.ч. с истекшими сроками) указать их наименование, причину, принятые меры.
Участок транспортирования опасных веществ автомобильным транспортом	1	2.1, 3.2	использование, хранение, транспортирование, опасных веществ, указанных в приложении 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"	автоцистерна – 4 шт	ЗАО «ГУТА - Страхование с 21.07.2008 г. по 21.07.2009
Участок транспортный	7	2.3, 3.3	использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов	кран.авт. – 4 шт подъемник – 15 шт	ЗАО «ГУТА - Страхование с 21.07.2008 г. по 21.07.2009

Организация страхования, проведение экспертизы и обеспечение необходимой документацией этих объектов запланировано в 2009 году.

## 2. Организация производственного контроля в области промышленной и пожарной безопасности.

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 21.07.97 № 116-ФЗ, Постановления Правительства РФ от 10.03.99 №263, Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО РАО «ЕЭС России» от 08.04.2002 г. и Положением об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО ОАО «Тываэнерго», зарегистрированным в Ростехнадзоре 18.06.2007г., рег. № А66-02675 организована система управления промышленной безопасностью. В целях организации технического надзора и обеспечения безопасной эксплуатации грузоподъемных машин, подъемников (вышек) приказом ОАО «Тываэнерго» от 19.03.2008 № 156от 27.12.2007 г. План мероприятий по обеспечению промышленной безопасности в ОАО «Тываэнерго» за 2008 год выполнен. Аварий и несчастных случаев на опасных производственных объектах ОАО «Тываэнерго» в 2008 году не было.

Организационная структура производственного контроля промышленной безопасности  
ОАО «Тываэнерго»Основные показатели производственного контроля  
за соблюдением требований промышленной безопасности в 2008 г.

№ п.п.	Отчетные данные	Объекты
		Подъемные сооружения
1.	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов (ОПО), в том числе:	8
1.1.	Количество застрахованных объектов в соответствии со статьей 15 Федерального закона «О промышленной безопасности (ПБ) ОПО»	8
2.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям ПБ	23
2.1.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, сертифицированного на соответствие требованиям ПБ	23
3.	Число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования ОПО	23





4.	Количество работников эксплуатирующих организаций, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области ПБ	134
5.	Количество нарушений требований ПБ, выявленных органами Госгортехнадзора России	12
5.1.	Количество устраненных нарушений	12
6.	Численность работников занятых эксплуатацией ОПО	184
7.	Численность работников осуществляющих функции производственного контроля (ПК)	3
8.	Число аварий на ОПО за отчетный период	0
9.	Число инцидентов на ОПО за отчетный период	0
10.	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных службами ПК	26
11.	Количество нарушений требований ПБ, выявленных службами ПК	57
12.	Количество предложений, внесенных службами ПК руководству предприятий (организаций) по обеспечению ПБ	2
13.	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам ПК)	2
14.	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушение требований ПБ (по представлению служб ПК)	6

Производственные помещения, здания и сооружения соответствуют требованиям правил и норм ПБ, оснащены первичными средствами пожаротушения согласно норм.

### 3. Пожары, работа ПТК, выполнение противопожарных мероприятий

В 2008 г. на объектах ОАО «Тываэнерго» произошло 4 пожара. Общий материальный ущерб составил – 111.745 тыс. руб.

12.05.2008

Полное повреждение верхнего раскоса анкерно- угловой опоры №107 ВЛ 110кВ С-427.

16.05.2008

Частичное повреждение 16 деревянных опор, из них 2 анкерно-угловые.

Полностью сгорела деревянная промежуточная опора №112.

26.06.2008:

Полностью сгорела деревянная промежуточная опора № 95 ВЛ 10кВ ф.15-02.

Работа пожарно-технических комиссий ОАО «Тываэнерго» в 2008 году проводилась в полном объеме согласно требованиям Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий ВППБ 01-02-95\* (РД 153-34.0-03.301-00) и Положения о работе пожарно-технической комиссии в ОАО «Тываэнерго».

Предприятие	Количество ПТК, ПТС	Число проверок проведенных ПТК, ПТС в 2008 году	Намечено мероприятий ПТК, ПТС			
			Всего	Выполнено	Не выполнено	Не подошел срок
ОАО «Тываэнерго»	1	4	8	8	0	0



Наиболее часто повторяющиеся недостатки, выявленные ПТК:

- нарушения ППБ в части содержания и учета первичных средств пожаротушения;
- неудовлетворительное состояние маслоприемных устройств;
- не во всех автомобилях ОВБ имеются бланки допуска к тушению пожара на электроустановках.

В ОАО «Тываэнерго» создано и функционирует добровольное пожарное формирование.

Предприятие	Число ДПФ	Число работников задействованных в ДПФ	Из них застрахованных	Кол-во учений, тренировок проведенных с членами ДПФ
ОАО «Тываэнерго»	1	7	0	4

Оснащенность первичными средствами пожаротушения:

- огнетушители порошковые ОП-8 в количестве - 4шт,
- углекислотные ОУ-5 в количестве – 4шт.

На 2008 г. было запланировано 7 мероприятий по повышению противопожарной безопасности на объектах ОАО «Тываэнерго», которые выполнены согласно указанным срокам.

Затратные мероприятия по повышению противопожарной безопасности на объектах ОАО «Тываэнерго» на 2008 год приведены в таблице №2.

Таблица №2.

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс.руб.		Источник финансирования
		план	факт	
1	Замена гравия в маслоприемных устройствах:	23	27.6	Собств. средства
2	Ремонт маслоприемных устройств	28	28	Собств. средства
3	Приобретение первичных средств пожаротушения (огнетушители ОУ; ОП)	74.468	74.468	Собств. средства
4	Приобретение НТД по пожарной безопасности	21	21	Собств. средства
	ИТОГО:	146.468	151.068	

### 9.3. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость.

1. Охрана труда. Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости.

Основным принципом политики ОАО «Тываэнерго» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Управление охраной труда включает в себя функции по подготовке, принятию и реализации управленческих решений по осуществлению организационных, технических, санитарно-гигиенических, лечебно-профилактических медицинских и социальных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности, сохранение работоспособности, здоровья и жизни работников «Общества».



Работа в области охраны труда ведется в соответствии с «Положением о системе управления охраной труда (СУОТ) в ОАО «Тываэнерго»

В 2008 году, как и в 2007 году в ОАО «Тываэнерго» случаев производственного травматизма не было.

Показатели производственного травматизма за 2008 год

Региональная организация	Среднесписочная численность работающих, чел.		Общее число пострадавших, чел.		В том числе - погибших, чел.		Коэфф. частоты общего травматизма, Кч		Коэфф. частоты смертельного Травматизма, Кчсм		% общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года	% числа погибших за отчетный период к числу погибших в соответствующем периоде предыдущего года
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008		
ОАО «Тываэнерго»	702	739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сведения о затратах на охрану труда за 2008 год по сравнению с предыдущим годом:

Наименование показателей	Ед. изм.	2008 год	2007 год
Среднесписочная численность работающих	чел.	739	702
Израсходовано на мероприятия по охране труда,	тыс.руб.	3534,469	1784.227
в том числе:			
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев;	тыс.руб.	615,123	102.545
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве;	тыс.руб.	140,657	189.049
на мероприятия по общему улучшению условий труда;	тыс.руб.	177,183	193.780
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.	тыс.руб.	2601,506	1298.853
Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на одного работника	тыс.руб.	4,782	2.542



В 2008 году на мероприятия по охране труда было израсходовано 3,534469 млн. рублей, что больше аналогичных показателей 2007 года на 50,3 %. Затраты на одного работника в 2008 составили 4,782 тыс. руб., а в 2007 2,542 тыс. руб.

За 2008 год «Программа мероприятий по предотвращению травматизма» выполнена в полном объеме. В том числе:

- Проведено обучение руководителей и специалистов по охране труда и промышленной безопасности на базе учебных центров, всего 127 человек, общие затраты составили 613.1 тыс. рублей.
- Обучено 264 работника по оказанию первой помощи при несчастных случаях, также 4 инструктора-реаниматора в Учебном центре «Энергетик» г. Омска.
- Проведена ежегодная вакцинация персонала от гриппа и клещевого энцефалита, затраты составили 80 тыс. руб.
- Обеспечено работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда, спецодеждой, спецобувью и др. СИЗ в соответствии с установленными нормами на сумму 2601.506 тыс. руб. при плане 969 тыс. руб. Спецодеждой устойчивой к воздействию электрической дуги в 2008 г. обеспечено 30 чел. (приобретено 30 летних комплектов и 30 зимних, всего на сумму 1044 тыс.рублей);
  - Проведены соревнования «Лучший по профессии» среди оперативного и ремонтного персонала.
  - Проведен «День мастера», «День производителя работ»
  - Персонал ОАО «Тываэнерго» не в полном объеме оснащен необходимыми средствами защиты, в том числе в недостаточном количестве индивидуальными сигнализаторами напряжения, раскрепляющими устройствами, универсальными указателями напряжения выше 1000 В (применяются с бакелитовой изоляцией). Комплектование персонала необходимыми средствами защиты планируется в I и III квартале 2009 года на сумму 1389 тыс. руб.

2. Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

Аттестация рабочих мест в 2008 году в Обществе не проводилась. На I квартал 2009 года на эти цели запланирована сумма 198 тыс. руб.

3. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

В 2008 году комплектование персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями не производилось.

4. Обеспечение работников специальной одеждой и специальной обувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.

Обеспечение работников Общества костюмами защитными от действия электрической дуги:



Филиал, РСК, ДЗО	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электричества.	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электричества.	в т.ч. летними	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
Тываэнерго	233	30	30	30	203	12,9	12,9	12,9

5. Проведение психо-физиологического обследования персонала.

Психофизиологическое обследование в 2008 году в ОАО «Тываэнерго» не проводилось. На 2009 год запланировано провести обследование 64 работников из числа оперативного и оперативно – ремонтного персонала.

6. Создание и дооснащение филиалов - РСК, ПЭС, РЭС кабинетами тренажерной подготовки оперативно-диспетчерского персонала.

В ОАО «Тываэнерго» кабинеты тренажерной подготовки оперативно-диспетчерского персонала отсутствуют.

Тренаж оперативного и оперативно - ремонтного персонала при проведении тренировок проводится по схемам.

В Обществе отсутствуют кабинеты (уголки) по охране труда.

7. Сведения о травматизме третьих лиц (в.т.ч. работников подрядных организаций) на объектах ОАО «Тываэнерго».

Предприятие	2007 год			2008 год		
	всего	в т.ч. со смертельным исходом, чел.	в т.ч. при совершении противоправных действий	всего	в т.ч. со смертельным исходом, чел.	в т.ч. при совершении противоправных действий
Тываэнерго	0	0	0	4	2	4

9.4. Система внутреннего технического контроля, выполнение предписаний.

1. Наличие предписаний внутренних контролирующих органов и их выполнение.

Предприятие	Всего предписаний	Мероприятия			
		Всего	Выполнено	Не выполнено	Не подошел срок
ОАО «Тываэнерго»	8	210	210	0	0

Предписанные мероприятия выполняются в назначенные сроки.



## 2. Наличие предписаний государственных контролирующих органов и их выполнение

(РЦТИ, ДТИ ОАО «МРСК Сибири»)

Предприятие	Всего предписаний	Мероприятия			
		Всего	Выполнено	Не выполнено	Не подошел срок
ОАО «Тываэнерго»	1	86	53	0	33

## 3. Информация о наличии предписаний государственных контролирующих органов и их выполнение отражено в таблице №3.

Таблица №3.

Предприятие	Всего предписаний	Мероприятия			
		Всего	Выполнено	Не выполнено	Не подошел срок
ОАО «Тываэнерго»	4	348	144	0	204

## 9.5. Охрана природы и рациональное использование природных ресурсов.

1. Негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности ОАО "Тываэнерго" складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления и сбросов сточных вод в водный объект. Работа по охране окружающей среды в ОАО "Тываэнерго" ведется в соответствии с Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999, «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01. 2002, «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ от 24.06.1998г.

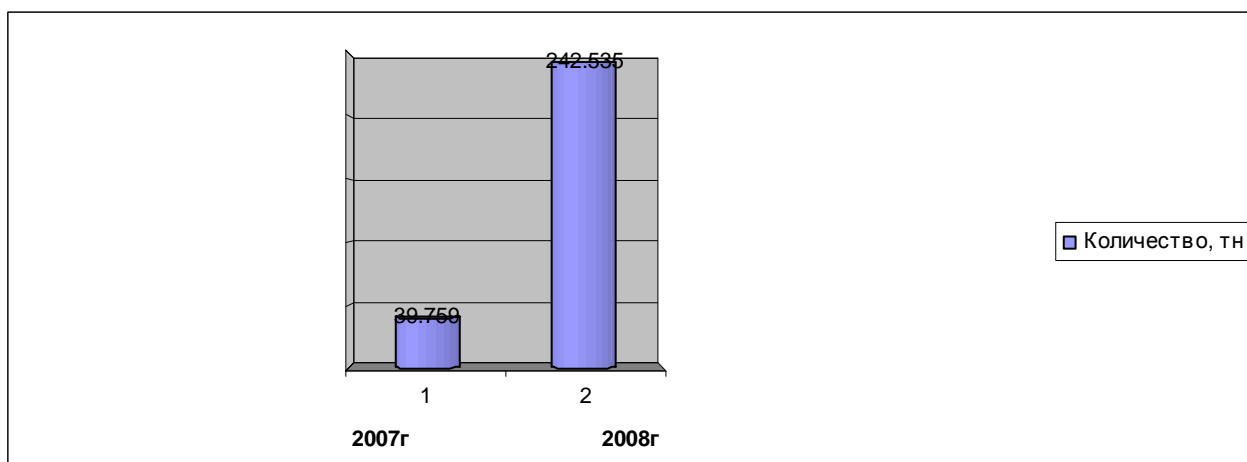
2. В области сокращения образования отходов производства и безопасного обращения с ними в ОАО "Тываэнерго" в 2008г:

- заключены договоры со специализированными организациями на утилизацию отходов с ООО «Восток» - на демеркуризацию люминесцентных ламп, на сдачу автопокрышек и аккумуляторных батарей, с МУП ТГЦ «Бытмашсервис» - на сдачу отходов 4-5 классов опасности. В 2008 году обезврежены, использованы и переданы на утилизацию специализированным организациям по договорам отходы 1-5 классов опасности – 235,566т., размещены на собственных объектах – 3,001 т.
- разработана и утверждена Инструкция по охране труда при обращении (накопление, хранение, учет и транспортировка) с отходами производства и потребления.
- ОАО «Тываэнерго» имеет Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов разработанный ГУ «РесЭкоЦентром Республики Тыва», утвержденный Ростехнадзором сроком от 28.08.2006г. до 28.08.2011 г. На основании ПНООЛР выдано Разрешение на размещение отходов производства и потребления, срок действия разрешения с 28.08.2006г. до 28.08.2011г. № 9320060029. Лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов не имеется.



## Образование отходов производства и потребления

Год	Отходы, всего (т)	1 класс	2 класс	3 класс	4 класс	5 класс
2006	-	-	-	-	-	-
2007	39,759	0,11536	0,51	2,717	18,92	17,49
2008	242,535	0,059	0,780	3,968	107,708	130,020



Анализ образования отходов производства и потребления за период 2007-2008 гг.

Образование отходов производства и потребления в целом по предприятию составило 242,535 т., что в сравнении с прошлым годом изменилось значительно. Уменьшилось образование отходов 1 класса опасности, и увеличилось количество отходов 4-5 класса опасности за счет уличного мусора, отходов древесины (сучья и ветви) от расчистки (уборки) территории и сдачи лома черного металла в количестве 130,020тн.

### 3. В области охраны атмосферного воздуха:

- Проект предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на стадии разработки. Разработчик: ООО «Экоцентр».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2008г по предприятию составили - 1.95 т, и не превышают ПДВ.

### Перечень загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности
1	Железа оксид	III
2	Марганец и его соединения	II
3	Оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	III
4	Углерод черный (сажа)	III
5	Диоксид серы	III
6	Оксид углерода	IV
7	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	0

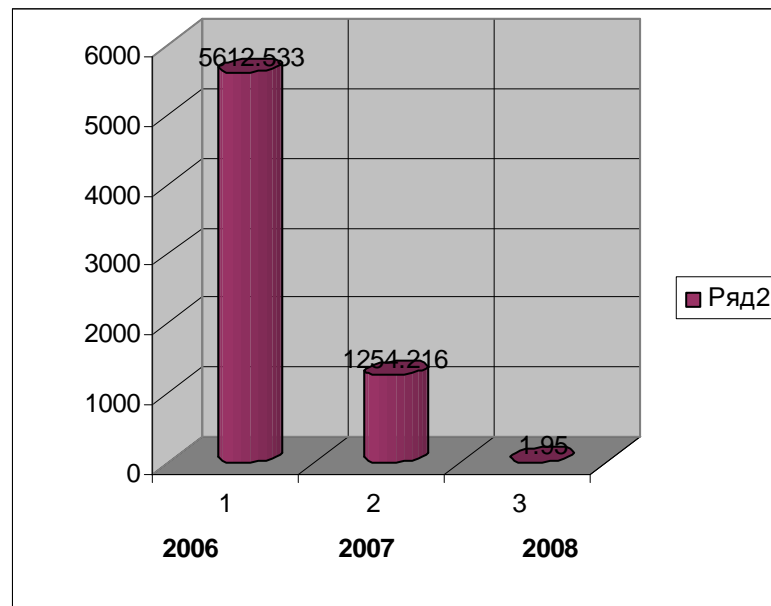


8	Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	0
9	Масло минеральное нефтяное	0
10	Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	IV

## Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Загрязняющие вещества	Единица измерения	Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ за 2006 г.	Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ за 2007 г.	Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ за 2008 г.
1.	Годовой выброс загрязняющих веществ	т	5612,533	1254,216	1,95
	в том числе:				
1.1.	твёрдые	т	2077,923	560,050	0,165
1.2.	газообразные и жидкие	т	3534,61	694,166	1,785

## Выброс загрязняющих веществ за 2006-2008гг.



Анализ годовых выбросов загрязняющих веществ за 2006-2008 гг.

Уменьшение количества загрязняющих веществ связано с тем, что в 2006 году и I квартал 2007 года в составе ОАО «Тываэнерго» находились структурные подразделения Кызылская ТЭЦ и Энергосбыт.

4. Проведен химический анализ сточных вод СБО-1. Всего отведено сточных вод в 2008г. - 57.0 тыс. м<sup>3</sup>. Общий сброс загрязняющих веществ составил 23,45 тн/год.





## Сбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Загрязняющие вещества	Единица измерения	Сбросы загрязняющих веществ в водный объект за 2006 г.	Сбросы загрязняющих веществ в водный объект за 2007 г.	Сбросы загрязняющих веществ в водный объект за 2008 г.
1.	Годовой сброс загрязняющих веществ	т	16,734	15,410	23,45

5. Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2008 год в целом по ОАО "Тываэнерго" составили 71,703 тыс. рублей.

Экологические платежи за 2008 год по ОАО "Тываэнерго" составили 843,716 тыс. рублей, в т.ч. за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников - 4,077 тыс. рублей, за размещение отходов – 823,81 тыс. рублей, за сбросы загрязняющих веществ в водный объект – 15,829 тыс. рублей.

## Текущие затраты и экологические платежи на природоохранную деятельность

Наименование ПО	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.	Экологические платежи, тыс. руб.
1	2	3
ОАО «Тываэнерго» в целом	71,703	843,716

## Мероприятия по охране окружающей среды, реализованные в 2008 году.

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
1	2	4
1	Выполнение работ по разработке проекта предельно-допустимых выбросов (ПДВ)	121,886
2	Сдача люминесцентных ламп на демеркуризацию по договору с ООО «Восток»	3,902
3	Сдача автопокрышек на утилизацию по договору с ООО «Восток»	7,392
4	Сдача отходов производства и потребления различного рода происхождения ООО «Полигон-М»	16,761
5	Проведение химического анализа сточных вод СБО-1	43,648

6. По приказу ОАО «Тываэнерго» № 53 от 19.02.2009г. «О назначении ответственных лиц за организацию природоохранной деятельности в ОАО «Тываэнерго»» назначено 12 ответственных лиц за природоохранную деятельность: ЗЭС-1чел., ВЭС- 1чел, ЮЭС – 1чел, ЦЭС – 1чел и центральная база- 8чел.



## Квалификация персонала

Наименование ПО	Персонал, занятый решением экологических задач				Персонал, прошедший курс экологического обучения	
	2006	2007	2008	2009	2006-2007 гг.	2008 г
ВЭС			0	1	0	0
ЗЭС			0	1	0	0
ЦЭС			0	1	0	0
ЮЭС			0	1	0	0
Центральная база			0	8	0	0
Итого			0	12	0	0

Обучение персонала занятого решением экологических задач в количестве 12 человек запланировано на 2009 год.

7. Первоочередными экологическими задачами, стоящими перед ОАО "Тываэнерго" являются:

на 2009 год:

- обеспечение безопасности сбора, хранения, транспортировки отходов производства и потребления;
- проведение корректировки проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ПНООЛР в связи с реорганизацией;
- принятие мер по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, приводящих к негативным экологическим последствиям;
- соблюдение подрядчиками, производящих работы на объектах ОАО "Тываэнерго" стандартов и норм экологической безопасности.
- повышение квалификации персонала, обслуживающего энергообъекты, ответственного за экологическую безопасность производства;

на ближайшие три года:

- получение Лицензии на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- утверждение программы реализации экологической политики ОАО "МРСК-Сибирь";
- внедрение стандарта экологического менеджмента;
- проведение внутреннего экологического аудита

**10. Информационные технологии и телекоммуникации.**

10.1. Сведения об оснащенности средствами вычислительной техники приведены в таблице №1.

Таблица №1.

№ пп	Наименование	Количество лицензий	Тип лицензии	Срок окончания лицензии	Краткое описание возможностей
ОАО "Тываэнерго"					
1	1С:Предприятие 7.7 Бухгалтерский учет	1	многопользовательская		
2	1С:Предприятие 7.7 ЗИК	1	многопользовательская		
3	Гранд-Смета	1	однопользовательская		
4	Модус	1	однопользовательская		
5	РТПЗ	3	однопользовательская		
6	ЭХО+	1	однопользовательская		
7	СПС Гарант	1	многопользовательская		

	Количество			
	Конец 2008 г.	Удовлетворяют требованиям ТП	Требуют модификации	Требуют замены
ОАО "Тываэнерго"				
ПК, рабочие станции	137	112	12	13
Периферийные устройства	61	53		8
Активное сетевое оборудование	14			
Серверное оборудование	5	5		

Сведения об оснащенности средствами телекоммуникаций приведены в таблице №2.

Таблица №2.

п/н	РСК	ПО	Скорость в канале	Собственность канала
1	ОАО «Тываэнерго»	ЦЭС: п/с Сук-пак п/с Южная п/с Городская	100 бод 100 бод 200 бод	ОАО «Тываэнерго» ОАО «Тываэнерго» ОАО «Тываэнерго»

10.2. Для размещения корпоративных информационных систем используются экземпляры операционных систем, исполняемые на виртуальных и физических серверах. Для централизованного хранения информации применяются специализированные системы хранения данных. Программно-аппаратный комплекс характеризуется следующими параметрами:



Тип оборудования	Кол-во
Виртуальные серверы	6
Физические серверы	5
Системы хранения данных	0

Надежность работы аппаратно-программных комплексов обеспечивается следующими мерами:

- виртуализация серверных платформ;
- аппаратное резервирование накопителей информации и вычислительных мощностей;
- обеспечение бесперебойного электропитания.

Для архивации и резервного копирования применяется бесплатное ПО The Copier и системы хранения данных со следующими характеристиками:

Назначение	Тип устройства	Емкость
Постоянное хранение	Дисковый массив RAID 10	144 GB (4x36)

Виртуализация серверных платформ позволяет исполнять значительную часть экземпляров операционных систем (70%) в унифицированной аппаратной среде, что дает возможность быстрой замены серверной платформы при выходе ее из строя.

Все серверные платформы (физические серверы, серверные и модульные платформы для средств визуализации) оснащены средствами дублирования носителей информации (аппаратные RAID-контроллеры в режиме зеркалирования).

10.3. Критерии определения качества работы формализованы в рамках ежемесячных предложений по установлению показателей премирования Департамента ИТ. В качестве показателей выбраны наиболее значимые направления внешней деятельности департамента – отсутствие замечаний по качеству работы информационных систем, выполнение плана работ по развитию существующей информационной системы, внедрение новых технологий, выполнение сроков ИТ-проектов.

Регламентирующие документы по ИТ-проектам филиала и предприятия в целом

На данный момент по проектной деятельности представлены следующие виды документов:

- концепция проекта;
- общий план проекта;
- смета затрат по проекту;

Внутренние регламентирующие документы, действующие внутри отделов и секторов департамента ИТ

В качестве внутренних регламентирующих документов, действующих внутри отделов и секторов департамента ИТ, принимаются необходимые для ежедневной работы рабочие инструкции, регламенты, временно не включенные в состав регламентирующих документов по департаменту.

10.4. Положение о департаменте и должностные инструкции.

Должностные инструкции и положение о департаменте в настоящий момент проходят процедуру утверждения (изменены в соответствии с требованиями стандартов СМК).



10.5. Документы, разрабатываемые в рамках внедрения системы менеджмента качества.

На данный момент технология описания бизнес-процессов реализуется по сектору вычислительной техники отдела вычислительной техники и администрирования ДИТ в соответствии с требованиями стандартов системы менеджмента качества. В дальнейшем планируется провести описание деятельности департамента в целом.

Перечень значимых результатов за 2008 год:

- реализованы проекты внедрения программных и технических средств:
  - Программный комплекс «Модус» - редактор графических схем электрических сетей
  - Программный комплекс «Куб» - формирование оперативной информации о технологических нарушениях
  - Подключение АСУД
  - Программный комплекс Евфрат – электронный документооборот
  - Объединение в единую сеть Тываэнерго ЮЭС ВЭС посредством ADSL WAN
  - Введение в эксплуатацию серверов переданных из МРСК
  - Создание программного комплекса по учету выдачи технических условий.

В 2009 году планируется осуществить следующие работы по развитию информационных технологий:

- Организация спутникового канала связи для ПС Ак-Довурак – Диспетчер РДУ – МРСК Сибири.
- Монтаж оптико-волоконной оптической линии связи (серверная ОАО «Тываэнерго», офис ОАО «Тываэнерго», ОАО «Тывасвязьинформ», ПС «Городская»).

В 2009 году планируется произвести дальнейшую модернизацию систем связи включающую в себя следующие мероприятия:

- Замена радиостанций в ПЭС
- Модернизация комплексов учета электроэнергии на ПС.



## 11. Научно-техническая деятельность

Разработка и внедрение новой техники и технологии в электроэнергетике

1. В ОАО «Тываэнерго» действует «Положение о технической политике».

2. Выполнение работ по созданию и внедрению новой техники и технологий. Описание выполненных работ с краткой аннотацией по результатам, срокам выполнения и объемам финансирования.

Новые технологии при модернизации, ТПиР не внедрялись.

3. Созданные в процессе выполнения работ изобретения, полезные модели и промышленные образцы (объекты промышленной собственности), номера патентов, свидетельств, заявок на дату составления отчета с указанием при необходимости патентобладателя (сопатентообладателя).

Изобретения, полезные модели и промышленные образцы не создавались.

4. Наличие действующего Научно-технического совета ДЗО, состав, факт работы за прошедший год, рассматривавшиеся темы.

В 2008г. ОАО «Тываэнерго» научно-технический совет не создан, его создание планируется в 2009 году.



## 12. Труд и кадры

### 12.1. Анализ списочной численности персонала

Динамика численности персонала  
за 2007, 2008 годы

период	Списочная численность, чел.	период	Списочная численность, чел.
01.01.2007	1279	01.01.2008	720
01.04.2007	761 (-68%)	01.04.2008	732 (+1,6%)
01.07.2007	714 (-6,5%)	01.07.2008	728 (-0,5%)
01.10.2007	709 (-0,7%)	01.10.2008	731 (+0,4%)
01.01.2008	720 (+1,5%)	01.01.2009	742(+1,5%)

Сравнительный анализ численности персонала показывает, что в связи с реформированием ОАО РАО «ЕЭС России» и созданием ОАО «Кызылская ТЭЦ» и ОАО «Тыва-энергосбыт» за периоды 01.01.2007 г. и 01.01.2008 годы наблюдается уменьшение численности персонала на 559 человек, в результате переводов в выше перечисленные организации.

На 01.01.2009 года численность персонала составила 742 человек (штатная численность 825,5 чел), за 2008 год наблюдается увеличение списочной численности на 22 чел.

По состоянию на 01.10.2009 года в ОАО «Тываэнерго» 73 вакансии (8,8% от штатной численности персонала), из них руководители - 15 вакансий, специалисты - 12, рабочие - 46 вакансий.

### 12.2. Анализ текучести

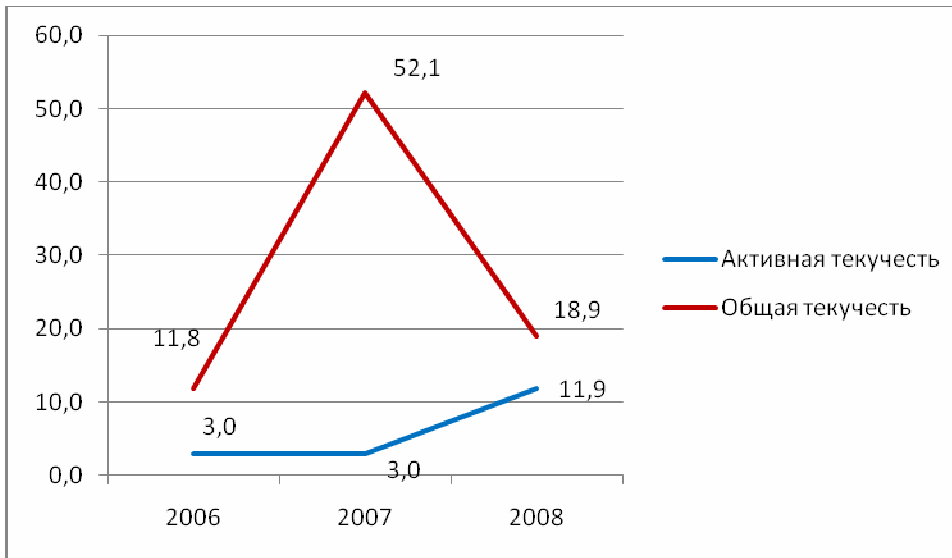
Категории	2006		2007		2008	
	уволено	принято	уволено	принято	уволено	принято
Руководители	11	11	54	5	20	15
Специалисты	17	14	103	24	28	37
Служащие	5	5	12	4	2	4
Рабочие	120	99	498	65	90	82
<b>Всего</b>	<b>153</b>	<b>129</b>	<b>667</b>	<b>98</b>	<b>140</b>	<b>138</b>

в том числе, расторгнут трудовой договор по инициативе работника

Категории	2006	2007	2008
Руководители	1	3	13
Специалисты, служащие	8	5	18
Рабочие	19	25	57
<b>Всего</b>	<b>28</b>	<b>33</b>	<b>88</b>



Категории	Общая текучесть, %			Активная текучесть, %		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008
Руководители	8,0	38,8	19,2	1,5	2,2	12,5
Специалисты, служащие	12,3	63,5	24,0	4,5	2,8	14,4
Рабочие	12,3	51,9	17,5	3,0	3,1	11,1
<b>Всего</b>	<b>11,8</b>	<b>52,1</b>	<b>18,9</b>	<b>3,0</b>	<b>3,0</b>	<b>11,9</b>

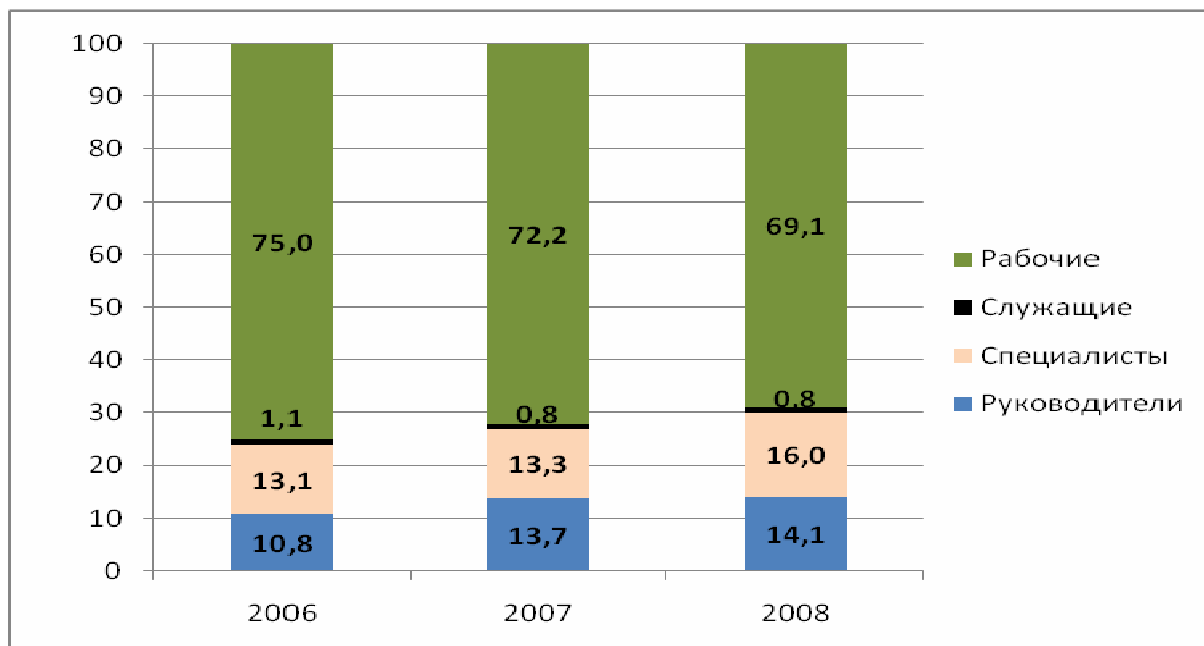


За текущий период от общего числа уволенных 88 человек уволено по собственному желанию, из них 57 человека рабочих, за предыдущий период 33 человек уволено по собственному желанию, из них 25 человек рабочих. Основными причинами увольнения по собственному желанию являются высокие профессиональные требования, предъявляемые к работникам, отсутствие специального образования, а так же неудовлетворенность рабочих уровнем заработной платы.

### 12.3. Структура персонала ОАО Тываэнерго по категориям

	2006		2007		2008	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	139	10,8	98	13,7	104	14,1
Специалисты	167	13,1	96	13,3	119	16,0
Служащие	14	1,1	6	0,8	6	0,8
Рабочие	959	75,0	520	72,2	513	69,1
<b>Всего</b>	<b>1 279</b>	<b>100,0</b>	<b>720</b>	<b>100,0</b>	<b>742</b>	<b>100,0</b>



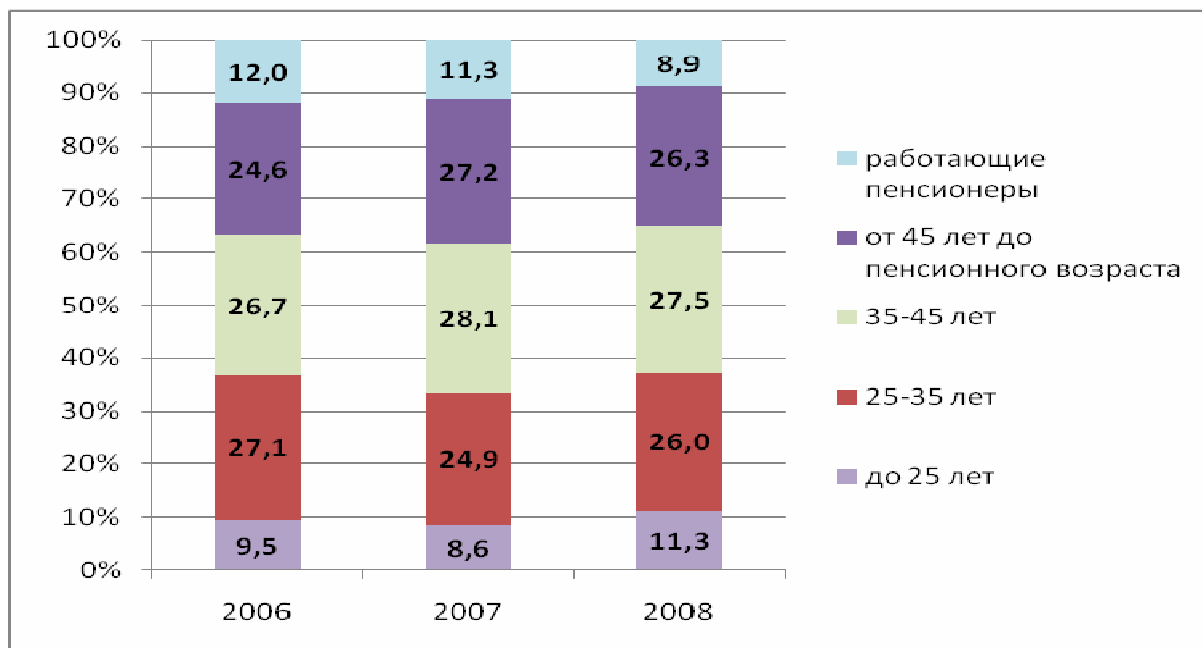


Численный состав ОАО «Тываэнерго» значительно изменился по сравнению с 2006 годом. Причиной оттока кадров в 2007 году является процесс реструктуризации Общества, а также невысоким уровнем заработной платы. Соотношение распределения персонала по категориям за 2007- 2008 гг. менялось не существенно. На 2,7% увеличилось доля специалистов, на 3% снизилась доля рабочего персонала.

12.4. Структура персонала по возрасту приведена в таблице расположенной ниже.

Структура персонала ОАО «Тываэнерго» по возрасту

Возрастные категории	2006		2007		2008	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
до 25 лет	122	9,5	62	8,6	84	11,3
25-35 лет	347	27,1	179	24,9	193	26,0
35-45 лет	341	26,7	202	28,1	204	27,5
от 45 лет до пенсионного возраста	315	24,6	196	27,2	195	26,3
работающие пенсионеры	154	12,0	81	11,3	66	8,9
<b>Всего</b>	<b>1279</b>	<b>100,0</b>	<b>720</b>	<b>100,0</b>	<b>742</b>	<b>100,0</b>



Анализ возрастного состава работников ОАО «Тываэнерго» показывает, что на среднюю возрастную группу работников приходится наибольшая процентная доля. Доля старшей возрастной группы уменьшается, т.к. работающие пенсионеры увольняются в связи с уходом на пенсию. Увеличилось число наиболее работоспособных сотрудников категории от 25 до 35 лет. Это объясняется стратегическими задачами, поставленными ОАО «МРСК Сибири».

Средний возраст работников филиала на 01.01.2009 года составляет 40 лет, что означает – идет омоложение коллектива по сравнению с предыдущими периодами.

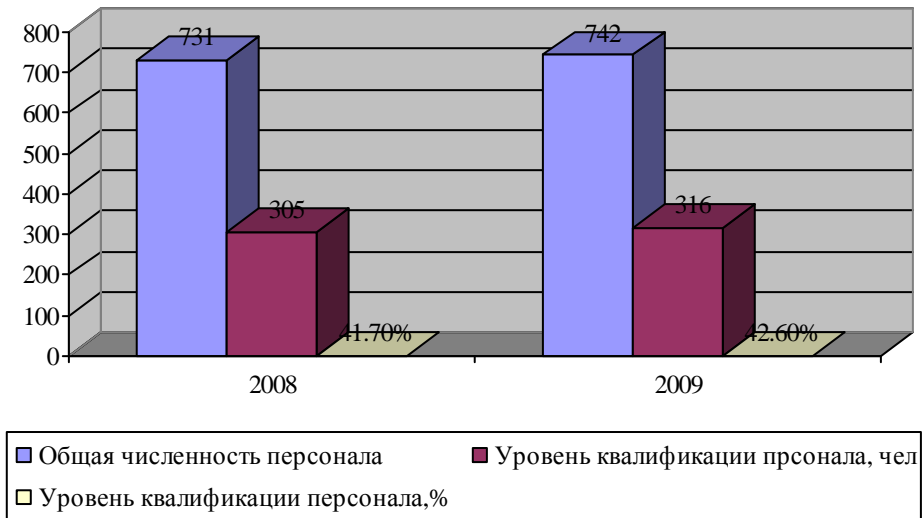
#### 12.5. Качественный состав персонала

Дата	Списочная численность персонала	Уровень квалификации персонала**	
		чел.	%
01.10.2007	709	421	59,3
01.01.2008	720	424	58,8
01.10.2008	731	305	41,7
01.01.2009	742	316	42,6

Уровень квалификации персонала за периоды на 01.01.2008г. и 01.01.2009г. снизился на 16,2%, что связано с реструктуризацией предприятия, а также, не высоким уровнем заработной платы.



Динамика качественного состава персонала

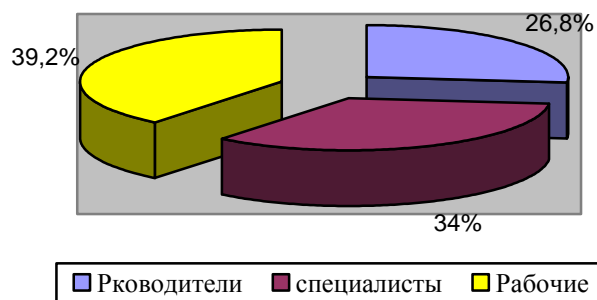


12.6. Подготовка, переподготовка, повышение квалификации персонала приведена в таблице, расположенной ниже.

Динамика подготовки персонала по категориям.

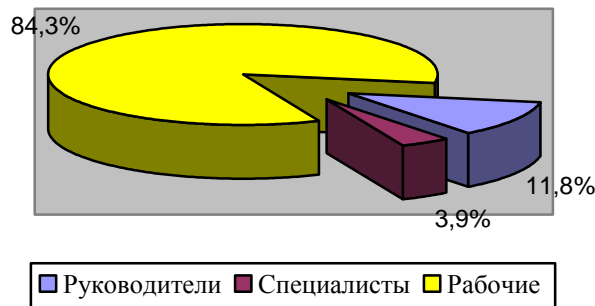
Категория	на 01.01.2008			на 01.01.2009		
	чел	% от числ. по катег.	% от числ. обученных	чел	% от числ. по катег.	% от числ. обученных
Руководители	26	13,7	26,8	15	14,4	11,8
Специалисты	33	13,3	34	5	4	3,9
Служащие	0	0	0	0	0	0
Рабочие	38	72,2	39,2	107	20,8	84,3
Всего:	97	13,4%		127	17,1%	

Количество обученного персонала по категориям от общей численности обученных на 01.01.2008





Количество обученного персонала по категориям от общей численности обученных на 01.01.2009 г



При сравнении на 01.01.2008 год и на 01.01.2009 год количество обучаемого персонала увеличилось на 3,7 %.

Таблица отчетности ДУП-6

ОАО «Тыва-энерго»	Руководители (чел.)												
	К-во рук-лей		Обучено руководителей								% обученных руководителей		
	менеджеры 1 и 2 категории	ВСЕГО	менеджеры 1 и 2 категории	промышленная безопасность	управление	экономика	финансы	право	профпереподготовка	ВСЕГО	менеджеры 1 и 2 категории	ВСЕГО	
А	графа 1	графа 2	графа 3	графа 4	графа 5	графа 6	графа 7	графа 8	графа 9	графа 10	графа 11	графа 12	
Тыва-энерго	8	104	2	0	12	1	0	0	0	15	1,9%	12,5%	

Специалисты, служащие (чел.)												
Общее количество специалистов, служащих	Обучено специалистов, служащих											% обученных специалистов, служащих (ВСЕГО)
	подготовка и обучение резерва	промышленная безопасность	экономика	финансы	право	техника и технология	информационные технологии	первое высшее образование	второе высшее образование	среднее проф.образование	ВСЕГО	



графа 13	графа 14	графа 15	графа 16	графа 17	графа 18	графа 19	графа 20	графа 21	графа 22	графа 23	графа 24	графа 25
125	3	0	2	0	0	0	0	0	0	0	5	4

Рабочие (чел.)									соревнования профессионального мастерства	ВСЕГО		
Общее количество рабочих	Обучено рабочих							% обученных рабочих (ВСЕГО)		сотрудников	Обучено	
	номенклатура специальностей Роснадзора	техника безопасности и охрана труда	вторая профессия	повышение квалификации	среднее проф.образование	высшее образование	ВСЕГО				всего	%
графа 26	графа 27	графа 28	графа 29	графа 30	графа 31	графа 32	графа 33	графа 34	графа 35	графа 36	графа 37	графа 38
513	93	3	6	5	0	0	107	20,8	0	742	127	17,1

Финансовые затраты на обучение персонала								
из себестоимости			из прибыли			всего (себестоимость + прибыль)		
план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение
графа 39	графа 40	графа 41	графа 42	графа 43	графа 44	графа 45	графа 46	графа 47
1681,6	613,1	1068,5	0	0	0	1681,6	613,1	1068,5

В числе общих причин отклонения от плановых показателей можно указать следующее:

1. Отсутствие механизма формирования объективной потребности в обучении. Практика организации обучения показывает, что заявки, составленные руководителями подразделений, зачастую носят избыточный характер – обучение сотрудников отменяется, переносится по решению руководителя.
2. Отсутствие точной информации об объемах финансирования и точных сроках обучения на период составления плана и сметы затрат, в связи с чем происходит наложение сроков обучения на сроки отпусков.
3. Сокращение сметы затрат на обучение, в связи с нехваткой финансовых средств по Обществу.



Основными стратегическими задачами в области профессиональной подготовки персонала ОАО «Тываэнерго» на 2008 год в условиях сложившегося финансирования были:

1. Поддержание профессионального уровня персонала и ознакомление его со своевременными достижениями технологии, путем повышения квалификации с периодичностью, установленной нормативными документами.
2. Обеспечение выполнения требований, предъявляемых законодательством, контролирующими органами.

Основными стратегическими задачами в области профессиональной подготовки персонала ОАО «Тываэнерго» на 2009 год :

1. Поддержание профессионального уровня персонала и ознакомление его со своевременными достижениями технологии.
2. Повышение управленческой компетентности руководителей среднего звена.
3. Обеспечение выполнения требований, предъявляемых законодательством, контролирующими органами.

12.7. Работа по кадровому резерву в 2008 году ОАО «Тываэнерго» не проводилась, разработано положение по кадровому резерву и программы подготовки.

12.8. Аттестация персонала в 2008 году не проводилась. Проведение аттестации персонала запланировано на 2009 год. Разработано Положение об аттестации персонала и график проведения аттестации персонала.

12.9. Работа по договорам страхования

Страховая компания	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого
Филиал ЗАО «Капитал Медицинское страхование» № 01-00426 от 13.04.2006г.					
- сумма страхового взноса по договору тыс. рублей					
- страховое возмещение чел/тыс. рублей	Сотрудники получают все виды мед. помощи в поликлиниках Республики Тыва.				

12.10. Спортивно - оздоровительная работа в 2008 году на предприятии не проводилась

12.11. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.

В ОАО «Тываэнерго» в 2008 году в области охраны здоровья работников проведены следующие мероприятия:

- профилактические меры по уменьшению ущерба персоналу от укусов насекомых и заболеваний гриппом, туберкулезом;
- проведение предрейсовых медицинских осмотров;
- укомплектованность рабочих мест медицинскими аптечками;
- проведение предварительных и периодических медицинских осмотров;
- организация отдыха работников в профилактории «Оз. Дус-Холь»;
- монтаж приточно-вытяжной вентиляции в аккумуляторной ССДТУ.
- предоставлено дополнительных дней отпуска в количестве 278 дней 44 чел. персоналу с вредными и опасными производственными факторами.

В области повышения безопасности труда:

- произведен монтаж устройства дистанционного управления выключателями 10 кВ



- на ПС «Южная», «Городская»;
- заменен линейный разъединитель на ВЛ10кВ ф.5-04/11 опора № 11-16;
  - заменена МТП ф.2-02/1-2 на КТП;
  - установлен выключатель ВЛ 35кВ Т-16 на ПС «Самагалтай»;
  - приобретены средства защиты, приспособления, знаки и плакаты безопасности.

## 12.12. Таблица сводных данных по листам нетрудоспособности

	Списочная численность	Кол-во заболевших	Уровень заболеваемости, %	Потеря трудоспособности в чел/днях	Уровень потерь рабочего времени, %
9 месяцев 2007	537	329	62%	5446	5,5
2007 год	582	439	75%	6577	4,5
9 месяцев 2008	732	362	50%	3167	2,3
2008 год	747	465	62%	8171	7,1

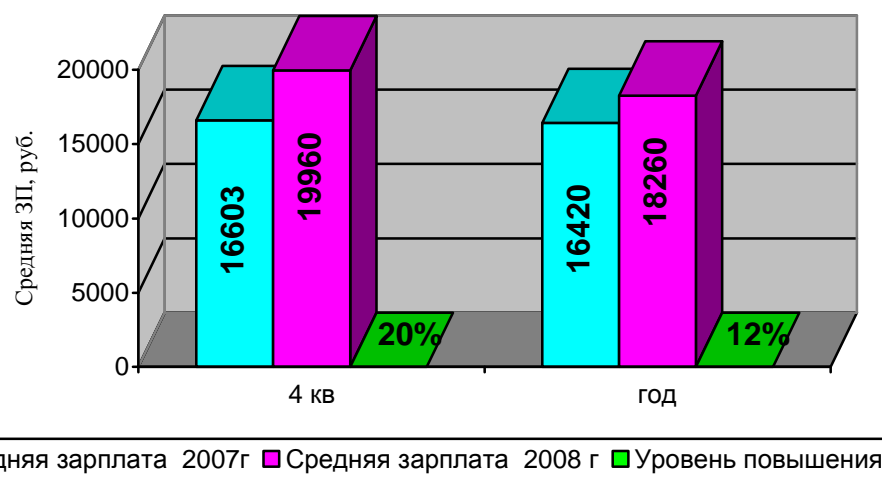
## 12.13. Оплата труда

Среднемесячная заработная плата 1-го работающего ОАО «Тываэнерго» за 2008 год в сравнении с соответствующим периодом прошлого года выросла на 12 % и составила 18210 руб.

За 4 квартал 2008 года в сравнении с соответствующим периодом прошлого года выросла на 20 % и составила 19960 руб.

Динамика роста средней заработной платы 2008 года в сравнении с аналогичным периодом 2007 года представлена ниже.

Динамика роста средней заработной платы работников ОАО "Тываэнерго"



Факторами роста средней заработной платы является:

- ✓ индексация минимальной тарифной ставки за 2008 год на 1,11;
- ✓ увеличение тарифного коэффициента за 2008 год на 1,11, в т.ч. за 4 квартал 2008 года на 11%;

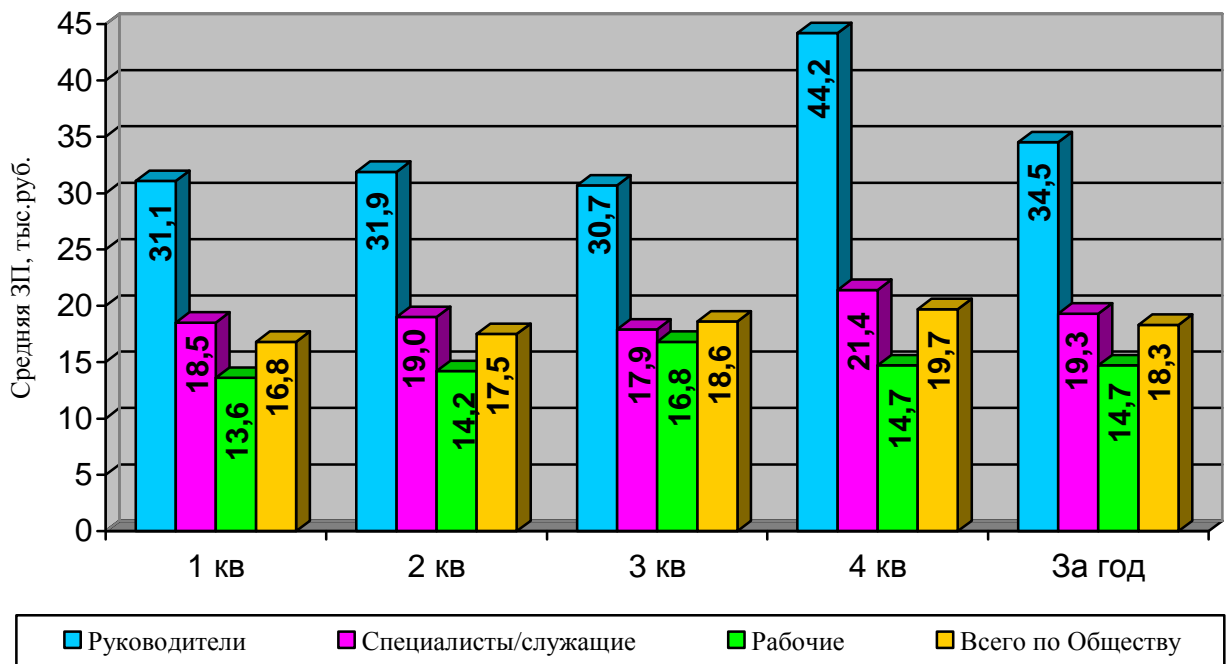


за 3 квартал 2008 года без изменений;  
за 2 квартал 2008 года на 0,2%;

Существенное увеличение тарифного коэффициента в 4 квартале связано с заполнением вакантных мест ключевых должностей, введенных в штатное расписание с июля 2008 года (изменение организационной структуры Общества) и планомерным заполнением до декабря 2008 года.

Соотношение средней заработной платы рабочих, РСС со средней оплатой труда по ОАО «Тываэнерго» с начала года.

Динамика средней заработной платы по категориям персонала за 2008 год.



Процесс реструктуризации Общества в 2008 году повлиял на численность, структуру персонала (анализ представлен в разделе 1.2, 1.3.) и соответственно на среднюю заработную плату работников. В 3 квартале наблюдается снижение средней заработной платы РСС, что связано с оттоком «старых» работников и трудоустройством новых специалистов, заработная плата которых на начальном этапе значительно ниже (степень оплаты и тарифный коэффициент минимальный). По тем же причинам в 4 квартале наблюдается снижение средней заработной платы рабочих.

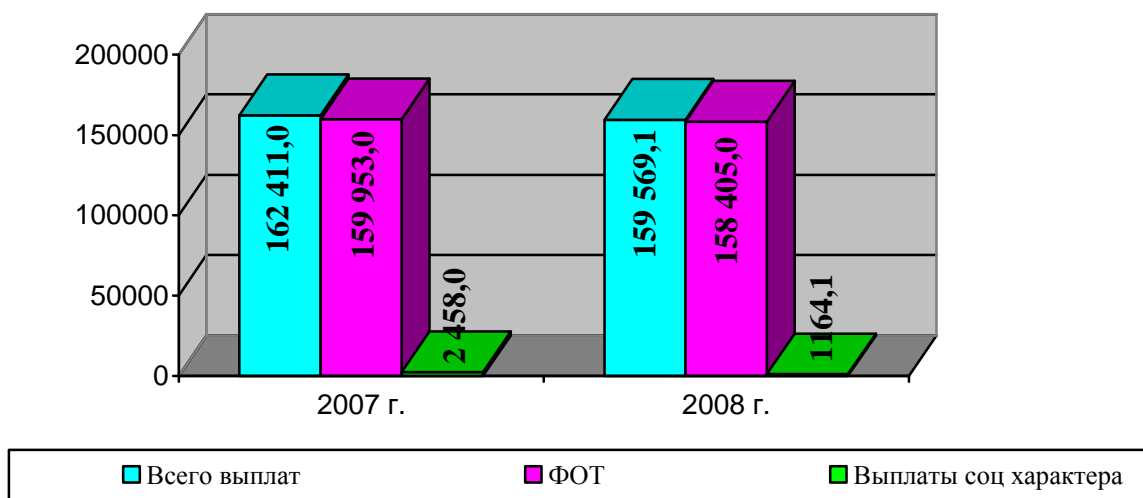
В 4 квартале средняя заработная плата РСС увеличивается за счет заполнения вакантных мест ключевых должностей и руководителей отделов, по категории специалисты/служащие – увеличение тарифного коэффициента в связи с успешным прохождением испытательного срока.

Соотношение средств на оплату труда с учетом выплат социального характера ОАО «Тываэнерго» за 2007 и 2008 годы представлено ниже.





Средства на оплату труда с учетом выплат социального характера



Фонд заработной платы работников филиала ОАО «Тываэнерго» за 2008 год составил 159569,1 тыс. руб., в т.ч. за 4 квартал 2008 года – 44725,0 тыс. руб. Экономия средств фонда заработной платы в рамках утвержденного бизнес-плана (первоначально утвержденного) за 2008 год составила 12956,0 тыс. руб., в т.ч. за 4 квартал – 3874,3 т.р.

Выплаты социального характера за 2008 год составили 1164,1 тыс. руб., в т.ч. за 4 квартал 2008 года – 783,0 тыс. руб.

**Средства на оплату труда с учетом выплат социального характера**

ОАО «Тываэнерго»

тыс.руб.

Наименование структурного подразделения	2007 г.			2008 г.		
	ФОТ	Выплаты социального характера	Итого	ФОТ	Выплаты социального характера	Итого
Центральные ЭС	Аналитический учет по подразделениям не велся			24371,75	147,10	24798,38
Восточные ЭС				5358,57	34,50	5458,57
Южные ЭС				9727,40	106,10	10035,01
Западные ЭС				23027,25	148,60	23458,21
Исполнительный аппарат				95920,03	727,80	95818,93
Всего:	159952,90	2458,10	162411,0	158405,00	1164,10	159569,10



Наименование структурного подразделения	4 квартал 2007 г.			4 квартал 2008 г.		
	ФОТ	Выплаты социального характера	Итого	ФОТ	Выплаты социального характера	Итого
Центральные ЭС	Аналитический учет по подразделениям не велся			6634,97	160,67	6795,64
Восточные ЭС				1441,29	32,50	1473,79
Южные ЭС				2757,42	114,85	2872,27
Западные ЭС				5842,35	95,92	5938,28
Исполнительный аппарат				27265,95	379,06	27645,02
Всего:	34491,10	409,0	34900,10	42942,00	783,00	44725,00

#### 12.14. Социальная политика

Соблюдение обязательств по социальным гарантиям и льготам для работников Общества производилось в соответствии с Коллективным договором на 2007-2008г.г.

За 2008 года выплачены следующие виды материальной помощи и льгот.

компенсация работникам стоимости дорогостоящих операций, лечения и медицинских препаратов – 481,0 тыс.руб.

материальная помощь на погребение и рождение ребенка – 98,0 тыс.руб.

материальная помощь к отпуску – 1930,0 тыс.руб.

льгота по электроэнергии – 1018,6 тыс.руб.

льгота по теплоэнергии – 1528,2 тыс.руб.



### 13. Деятельность по технологическому присоединению и перспективному развитию электрической сети.

#### 13.1. Структура отдела технологического присоединения:



По штатному расписанию в отделе технологического присоединения предусмотрено 5 штатных единиц:

2 специалиста договорного отдела, 1 специалист по контролю и выдаче технических условий, техник, начальник отдела технологических присоединений.

#### 13.2. Нормативная база, законодательные акты:

- Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004г. N861;
- Постановление Правительства РФ от 21.03.07г. N168;
- приказ 49 от февраля 2007г «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения);
- Постановление Правительства РФ №530
- инструкция по проектированию городских Эл. сетей РД 34-20-185-94;
- свод правил по проектированию и строительству. Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий СП 31-110-2003
- постановление службы по тарифам Республики Тыва №3 от 9 июля 2008г;
- ПТЭ;
- ПУЭ, 7 изд;
- нормы технологического проектирования подстанций с высшим напряжением 35-750кВ;
- инструкция по проектированию и электроснабжению промышленных предприятий.

13.6. Анализ структуры заявок по отраслям, мощностям, классам напряжений в графическом (табличном) отображении.

Заявки по отраслям приведены в таблице 1

13.7. Информация об исполнении соглашения с Администрацией региона для обеспечения перспективного присоединения потребителей (по объектам, включенным в соглашение, где источник - плата за технологическое присоединение).

На 01.01.2009г соглашение с Правительством Республики Тыва не подписано

13.8. Информация о наличии (разработке) схем перспективного развития сети, согласованных с администрацией субъектов РФ (дата разработки и утверждения схемы, её актуальность).

В 2008г инвестиционной программой ОАО «Тываэнерго» не были предусмотрены мероприятия по заключению договора с подрядной организацией по разработке схемы перспективного развития сетей по РТ. Заключение договора и разработка схемы перспективного развития сетей 35-110кВ планируется на 2009г.



13.9. Информация о объектах ЕНЭС и генерации (общее количество, наличие открытых и закрытых ПС).

Питание республики Тыва осуществляется по транзитным линиям 220кВ Абаза-Ак-Довурак -Чадан (Д-42, Д-43), Шушенская оп. – Туран – Кызыл (Д-46, Д-47). Питание потребителей республики Монголия осуществляется по ВЛ-110кВ Чадан-Хандагайты, Хандагайты – Госграница (С-451/С452, С-457/С-458). На территории республики находятся 4 подстанции 220кВ: «Ак-Довурак», «Чадан», «Туран», «Кызылская» и подстанция 110кВ – «Хандагайты». Закрытых подстанций ЕНЭС – нет.

13.10. Информация о реализуемых программах технологического присоединения строящихся объектов в регионе в том числе:

- жилищное строительство по ФЦП доступное жильё; - нет данных
- пилотные проекты развития предприятий строительных материалов, изделий и конструкций; - нет данных
- особые экономические зоны; - нет
- технологическое присоединение объектов генерации в соответствии с инвестиционной программой - нет



13.3. Заявленные в орган регулирования тарифов на текущий год и на следующий год объёмы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение (в табличной форме).

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ОАО «Тываэнерго»					
		2008 год, 1-ое полугодие			2009 год		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 30 кВт включительно	0,4 кВ	1451	560,22	818,45	1370	7043	
от 30 до 100 кВт включительно		2037	141,08	331,82	10796		
свыше 100 до 750 кВт включительно				0	0		
свыше 750 кВт				0	0		
до 100 кВт включительно	6-10 кВ			0	0		0
свыше 100 до 750 кВт включительно		7850	128,17	369,69	17634		19500
свыше 750 кВт		0	23,18	145,49	22000		20000
до 15 кВт включительно	0,4 кВ, физ. лица для коммунально-бытовых нужд	550 руб. с НДС за одно присоединение					



Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2008 г. и на 2009 г. объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ОАО «Тываэнерго»					
		2008 год, 2-ое полугодие			2009 год		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 30 кВт включительно	0,4 кВ	1370	45554,72	7043	1370	7043	
от 30 до 100 кВт включительно		10796	88170,57	10000	10796	10000	
свыше 100 до 750 кВт включительно		0		0	0	0	
свыше 750 кВт		0		0	0	0	
до 100 кВт включительно	6-10 кВ	0		0	0	0	
свыше 100 до 750 кВт включительно		17634	15642,38	19500	17634	19500	
свыше 750 кВт		22000	9489,92	20000	22000	20000	
до 15 кВт включительно	0,4 кВ, физ. лица для коммунально-бытовых нужд	550 руб. с НДС за одно присоединение					



13.4. Отчёт об объёмах спроса на технологическое присоединение и его удовлетворение (сводятся в виде таблицы):

Отчет по договорам на технологическое присоединение ОАО «Тываэнерго»  
за январь-декабрь 2008г.

№№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Выдано ТУ, без заключения договоров ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во Договоров ТП на рассмотрении у заказчика			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК			
			шт	на общую мощность (N) кВт	шт	на общую мощность (N) кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	По договорам отчетного года		По договорам предыдущих лет		Из договоров отчетного года		Из договоров предыдущих лет		шт	Суммарной мощностью, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
													шт	суммарной мощностью, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт				
1	до 15 кВт (физ.лиц)	0.4	116	329,4	23	63,6	46	124,5				26	67							10	24			
2	до 30 кВт	0.4	276	1544,2	1	14,9	171	706,8		3	47,6		105	302						15	109,3			
3	от 30 кВт	0.4	41	2410,2			11	845		171	706,8		9	576						3	157,5			
4	до 100 кВт	6-10																						
5	от 100 до 750 кВт	6-10	36	9166,2			12	2366,2		7	2301,7		12	2213						5	1350			
6	более 750 кВт	6-10	3	3910						1	1630									1	1500			
7	более 750 кВт	35-110	1	95000																				
9	<b>ВСЕГО</b>		473	112355,5	24	78,5	240	4042,5		25	4793,1		152	3157						34	3140,8			



13.5. Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения (в виде таблицы по форме №3)

Наименование филиала и категорий присоединения	Остаток не поступивших средств по ранее заключ. договорам	Заключено договоров в текущем периоде			План по ДПН, без НДС			Факт по ДПН, без НДС			Факт по ДПН, без НДС, в т.ч					
		ВСЕГО			ВСЕГО	в т.ч. по договорам текущего периода	в т.ч. по договорам предыдущих периодов	ВСЕГО	в т.ч. по договорам текущего периода	в т.ч. по договорам предыдущих периодов	Аванс	Выручка (активированная)				
		0,4	6-20	35-110								Всего	в т.ч. себестоимость	в т.ч. налог на прибыль	в т.ч. дивиденды	в т.ч. источник КВЛ
		млн. руб	млн. руб	млн.руб.	млн.руб.	млн. руб	млн.руб.	млн.руб.	млн. руб	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ОАО «Тываэнерго»																
до 30 кВт, всего	0	5,107	0	0	0	0	0	3,87			2,85	1,021				
в т.ч. физ. лица	0		0	0	0	0	0				0,0018	0,013				
от 30 до 100кВт, всего	0	2,89	0	0	0	0	0	2,456			2	0,4559				3,402
в т.ч. льготные категории	0		0	0	0	0	0									
от 100 до 750 кВт	0	5,105	0	0	0	0	0	4,375				4,375				
более 750 кВт	0		0	0	0	0	0									
ВСЕГО	0	13,1	0	0	0	0	0	10,7			4,85	5,852	1,157			3,402
ИТОГО по Форме	0	13,1	0	0	0	0	0	10,7			4,85	5,852	1,157			3,402





#### 14. Организация работы по взаимодействию с клиентами.

14.1. Реализация принципа единого окна запланирована на 2009 год, в отчётном году принцип единого окна реализован не был.

14.2. В 2008 году колл-центры, интернет – приёмные на предприятии созданы не были. Создание ЦОК запланировано на 2009 год.

14.3. В 2008 году центры обслуживания клиентов отсутствуют. Заявки на технологическое присоединение клиентов принимаются в производственных объединениях (ПЭС) и непосредственно в отделе технологического присоединения.

14.4. Анализ работы МРСК с обращениями и жалобами клиентов

В 2008 году на предприятии был организован «телефон доверия», информация о котором публиковалась в средствах массовой информации, позвонив на который потребители электрической энергии могли сообщить о неправомерных действиях сотрудников ОАО «Тываэнерго», а также о случаях хищения электрической энергии.

Все обращения граждан проходят через канцелярию ОАО «Тываэнерго».

Наименование	ОАО «Тываэнерго»
1. Количество поступивших обращений и жалоб	
-через интернет-приёмную	0
-через колл-центр	0
-через центры обслуживания клиентов	0
-письменные обращения через канцелярию	23
-другое	0
2. Причина конфликтной ситуации	
-присоединение к распределительным электрическим сетям	0
-качество обслуживания потребителей	0
-прочее	23
-от городских жителей	23
-от сельских жителей	0
3. Количество ответов	23
-вопрос решён в пользу потребителя, принесены извинения	0
-вопрос решён не в пользу потребителя; даны разъяснения	23
-прочее, передано в другие инстанции	0
5. Соблюдение регламента рассмотрения жалоб и обращений:	
-количество жалоб, рассмотренных в установленный срок	23
-количество жалоб, рассмотренных с нарушением срока	0
6. Благодарности потребителей	0

14.5. В целом по ОАО «Тываэнерго» оценку качества работы ОАО «Тываэнерго» по обращениям и жалобам потребителей можно считать удовлетворительной, так как срок исполнения не превышал регламентированных 10 дней.