

# Совещание по рассмотрению уточненных основных параметров инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

**1**

**Прогнозные балансы до 2013 года**

**2**

**Инвестиционные приоритеты**

**3**

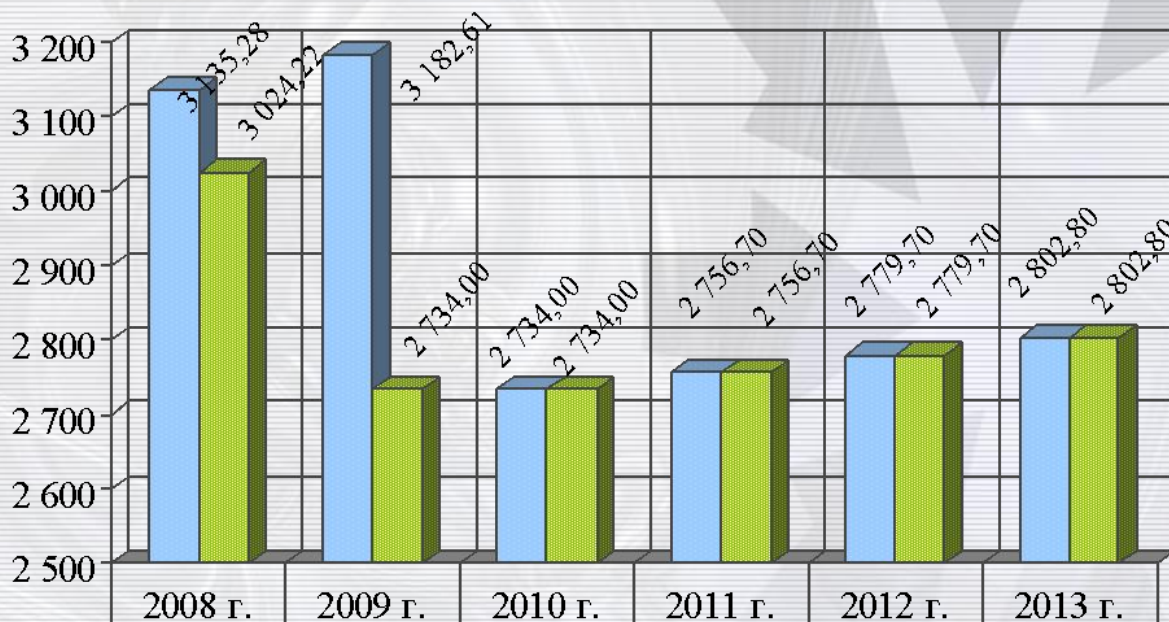
**Основные параметры инвестиционной программы в условиях сокращения источников ее финансирования**

**4**

**Проблемы и предложения**

# Вопрос 2.1. Прогнозные балансы до 2013 года

## Прогноз электропотребления Костромской области до 2013 года

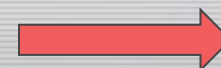
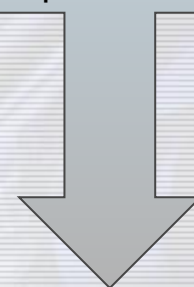


■ План	3 135,28	3 182,61	2 734,00	2 756,70	2 779,70	2 802,80
■ Факт (ожд.)	3 024,22	2 734,00	2 734,00	2 756,70	2 779,70	2 802,80

млн. кВтч

■ План ■ Факт (ожд.)

В целом по региону в 2008 г. наблюдается снижение электропотребления. Тенденция снижения наблюдается и в январе, феврале 2009 г.



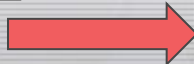
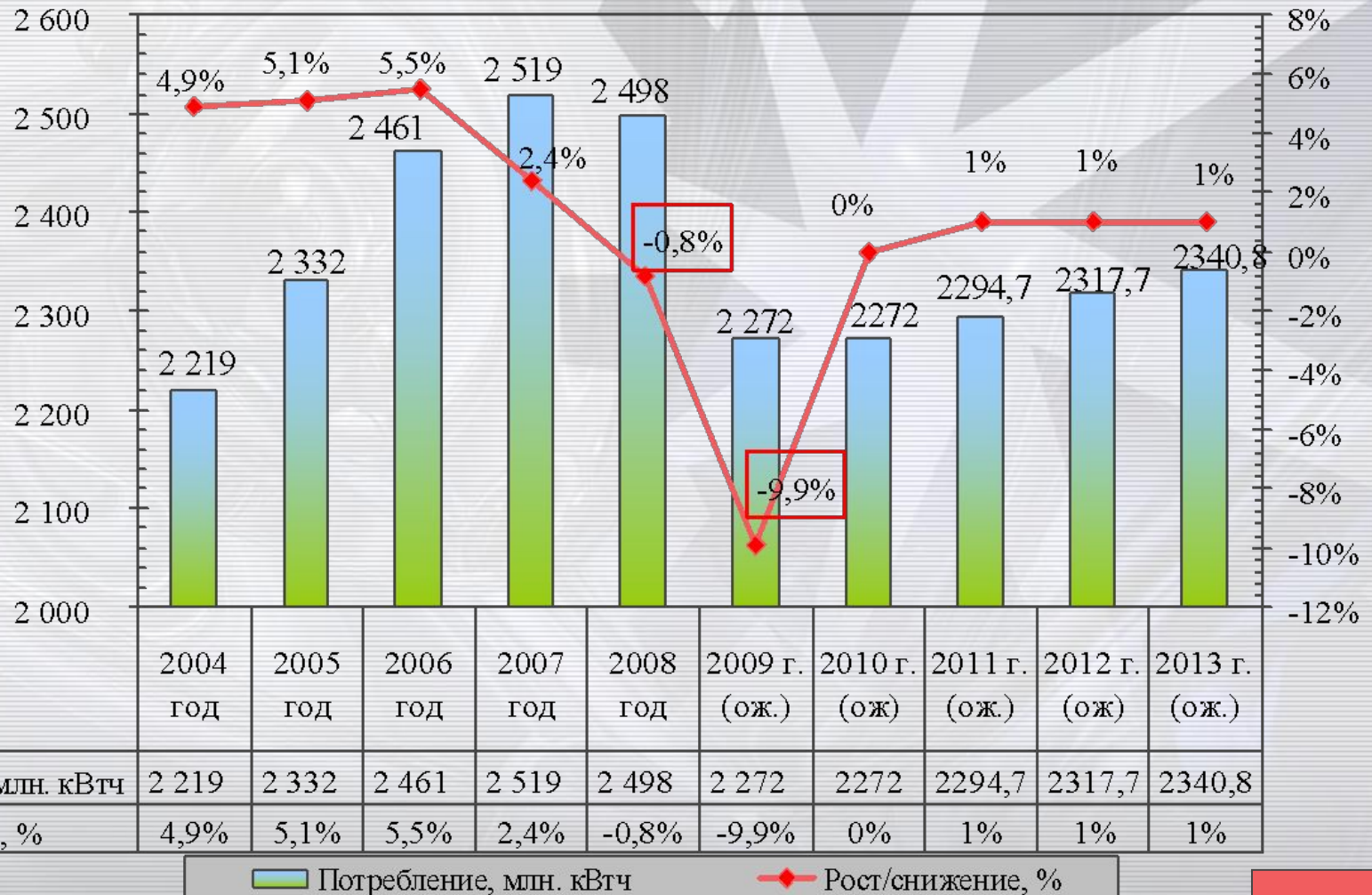
# Вопрос 2.1. Прогнозные балансы до 2013 года

**Анализ фактических показателей электропотребления в регионе за период 2008 г. – январь, февраль 2009 г.г., млн. кВтч**

Субъекты ОРЭМ	2008 год		4 кв. 2008 года		Январь 2009 год		Февраль 2009 год	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
ОАО «Костромская сбытовая компания»	2 232,44	2 166,36 - 2,96%	629,34	592,13 - 5,9%	228,713	212,604 - 7,04%	219,649	193,845 - 11,75%
ООО «Русэнергосбыт»	451,54	478,3 + 5,9%	123,92	113,95 - 8,05%	47,98	42,5 - 11,4 %	43,05	38,364 - 10,9%
ОАО «Мотордеталь»	150,5	146,99 - 2,3%	38,8	24,54 -36,75%	14,9	5,7 - 61,7%	14,6	6,176 - 42,3%
ООО «Кроноэнерго»	300,8	232,57 -22,7%	77,9	54,76 -29,7%	24,5	17,5 - 28,6%	22,0	18,558 -15,6%
<b>ИТОГО</b>	<b>3 135,28</b>	<b>3 024,22</b> <b>(- 3,54 %)</b>	<b>869,96</b>	<b>785,38</b> <b>(- 9,7%)</b>	<b>316,093</b>	<b>278,304</b> <b>(- 11,96%)</b>	<b>299,299</b>	<b>256,943</b> <b>(- 14,2%)</b>

Снижение электропотребления в Костромской области наблюдается в 4 кв. 2008 г. В январе и феврале 2009 г. наблюдается дальнейшая тенденция снижения электропотребления в регионе

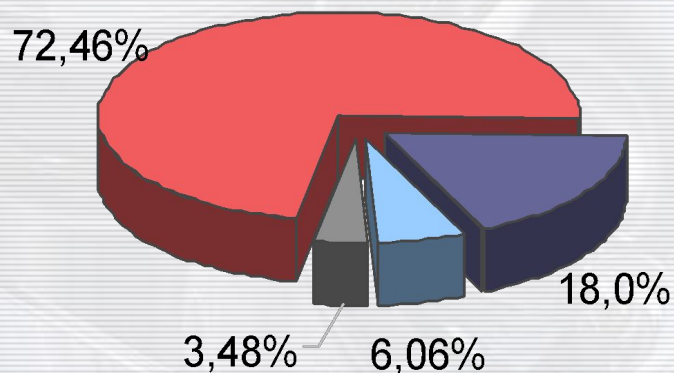
# Динамика полезного отпуска электрической энергии



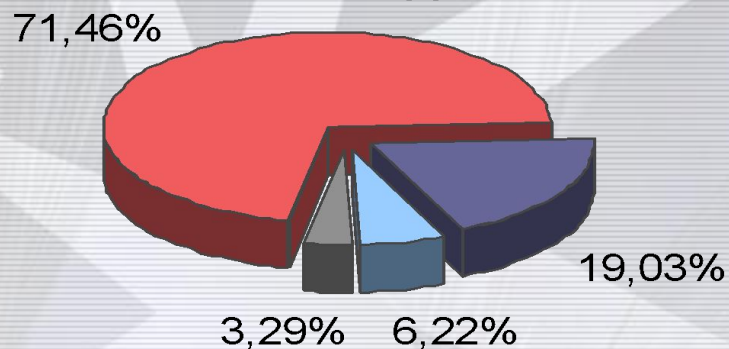


# Структура потребления электрической энергии по группам потребителей в целом по региону

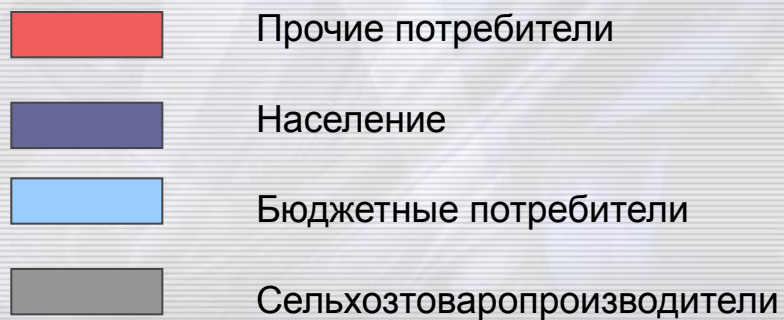
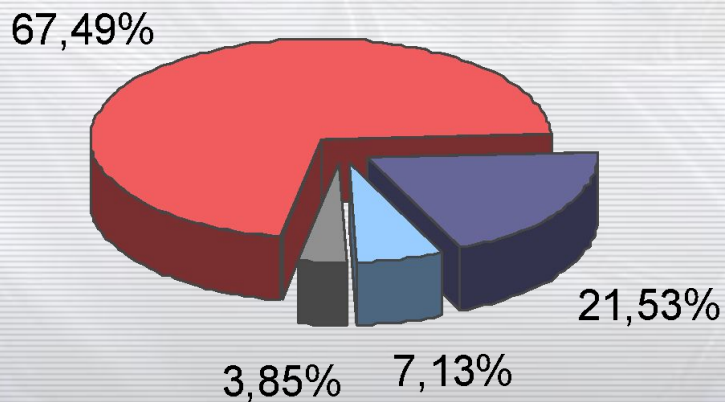
2007 год



2008 год

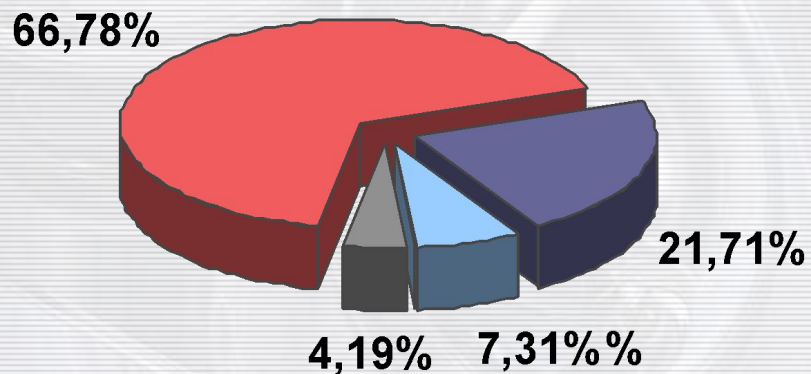


2009 год (ожд.)

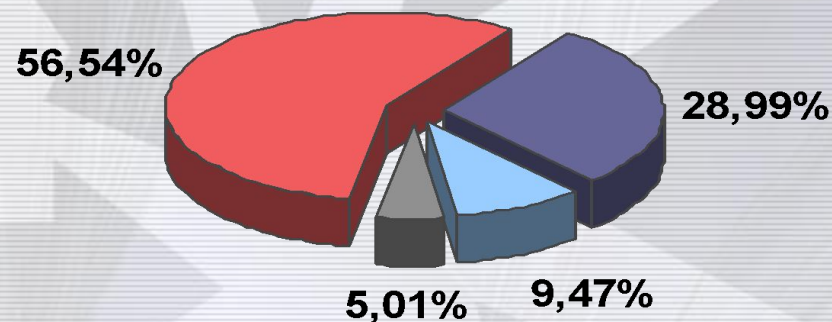


# Структура потребления электрической энергии по группам потребителей по ГП ОАО «Костромская сбытовая компания»

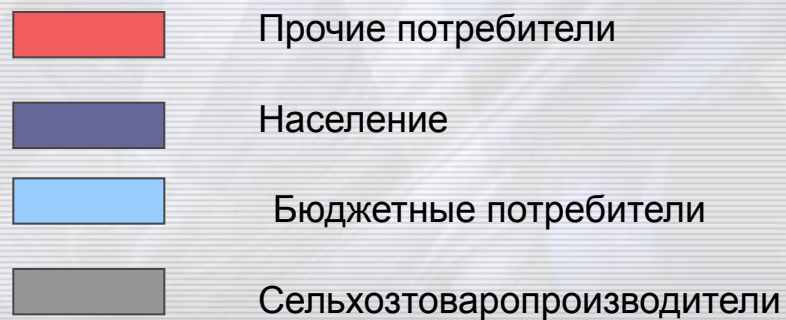
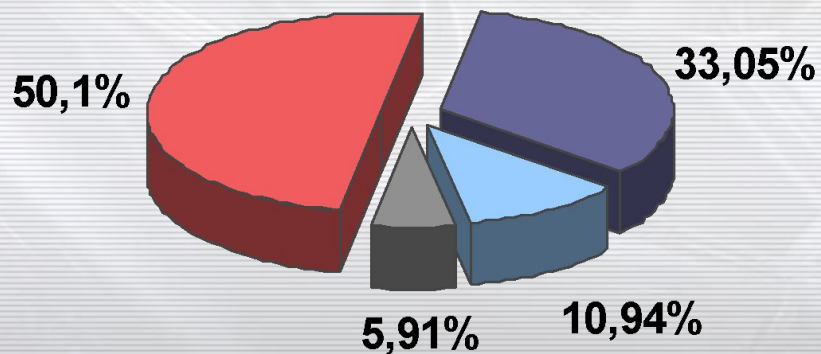
2007 год



2008 год

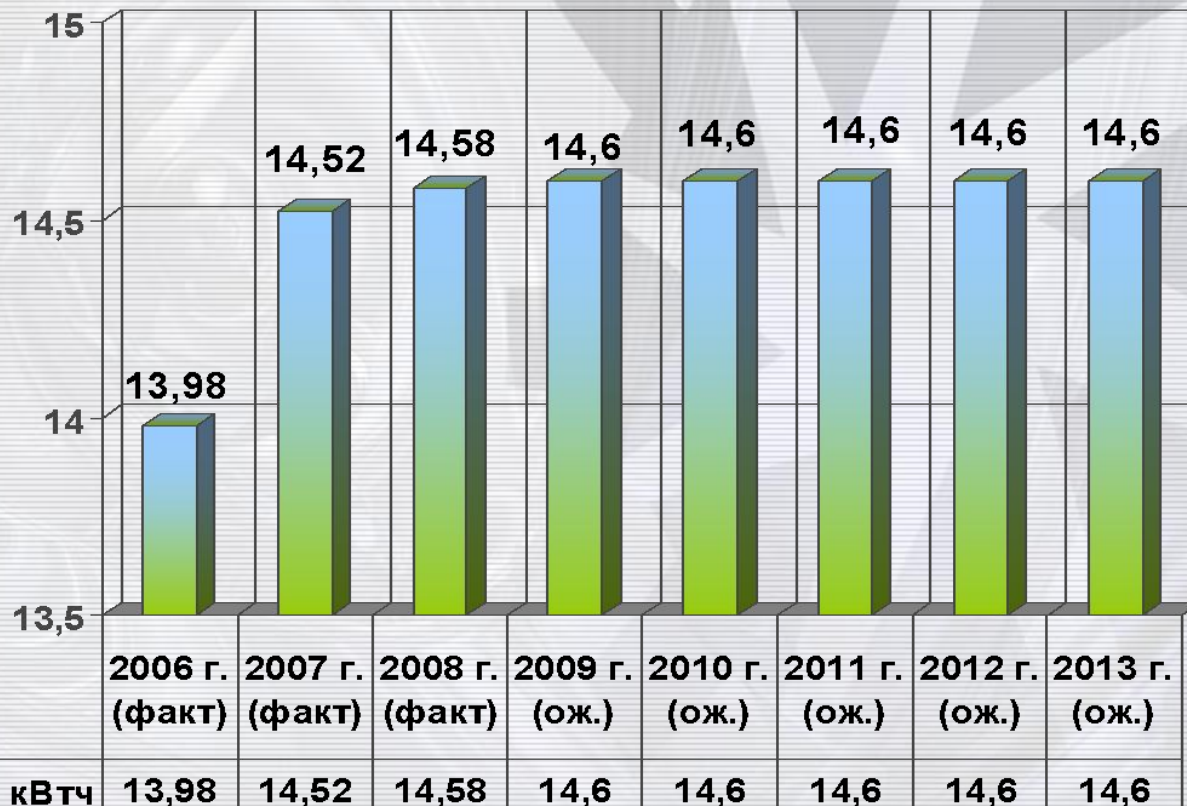


2009 год (ожд.)



# Вопрос 2.1. Прогнозные балансы до 2013 года

## Динамика и прогноз по выработке электрической энергии электростанциями Костромской области



Выработка электрической энергии электростанциями региона по предварительным прогнозным данным планируется на уровне фактических данных.



## Вопрос 2.2. Приоритетные вводы генерирующего оборудования в Костромской области

Строительство  
АЭС в Буйском  
районе

Модернизация электростанций ГУ  
ОАО «ТГК-2» по Костромской  
области

Модернизация  
Костромской ГРЭС

Подписана декларация о  
намерениях инвестирования  
в строительство  
энергоблоков № 1 и 2  
ЦАЭС



Модернизация  
ТЭЦ-2 – расширение  
станции,  
обновление ОС

Модернизация ШТЭЦ-  
замена котлоагрегатов  
с использованием  
технологии «кипящего»  
слоя.  
Монтаж на хвосте  
дополнительной турбины  
мощн. 2,5 МВт

Замена оборудования,  
выработавшего  
индивидуальный  
ресурс  
(энергоблок  
1000 МВт)



# Вопрос 2.2. Приоритетные вводы генерирующего оборудования в Костромской области

## Строительство Центральной АЭС

1. Проведена работа по включению в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года строительство двух блоков Центральной АЭС на территории Костромской области вместо Ярославской.
2. Проведены общественные слушания по вопросу строительства АЭС на территории области
3. Одобрена Декларация о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков № 1 и № 2 Центральной АЭС.

Сроки строительства 2008 – 2018 г.г.

2008-2010 гг. Разработка материалов ОБИН, экспертиза и получение лицензий на размещение

2010-2012 гг. Разработка проекта, экспертизы и утверждение проектной документации, получение лицензий на сооружение объекта

2010-2012 гг. I этап строительства АЭС – Подготовительный период

2013-2018 гг. II этап строительства АЭС - Основной период строительства

2017 г. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 1

2018 г. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 2

На период строительства численность строительно-монтажного персонала – до 8500 человек.  
После пуска в эксплуатацию численность эксплуатационного персонала – до 1000 человек.

## Вопрос 3.1. Инвестиционные приоритеты ОАО «ФСК ЕЭС» в Костромской области

Строительство ВЛ 500 для выдачи  
мощности Центральной АЭС –  
2 x 1150 МВт

Синхронизация  
строительства  
сетевого хозяйства  
при строительстве  
Центральной АЭС

Строительство ВЛ-500 кВ  
«Костромская ГРЭС» - Нижний  
Новгород»

Повышение  
надежности  
электроснабжения  
потребителей и выдача  
мощности  
Костромской ГРЭС

Примечание: Электросетевые объекты включены в  
«Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 г.»

# Вопрос 4.1. Инвестиционные приоритеты ОАО «Холдинг МРСК»

## Инвестиционные приоритеты ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

Строительство ПС  
«Давыдовская» в 2009 г.

Строительство  
э/сетевого хозяйства  
ЦБК 2010 -2012 г.г.

Строительство э/сетевого  
хозяйства Солигаличского  
известкового комбината  
в 2010 – 2012 г.г.

Интеграция муниципальных  
сетей до 2011 г.

Строительство  
ПС «Волгореченск»  
в 2010-2012 г.г.

Строительство  
(реконструкция)  
ПС «Боровиково»  
в 2011-2012 г.г.

Примечание: возмещение затрат по строительству через тарифные источники осуществляется поэтапно (в течении пяти лет) с целью сдерживания тарифной нагрузки для потребителей

## Итоги выполнения Соглашения между Администрацией Костромской области и ОАО «МРСК Центра» по интеграции муниципальных электрических сетей

	Ед.измер.	Планировалось передать	Передано		Осталось
			Всего	в т.ч. 2008 год	
Объекты	ед.	553	389	21	164
ВЛ, КЛ-10 кВ	км	305,4	215,53	0,48	89,87
ВЛ, КЛ-0,4 кВ	км	639,8	400,64	15,5	239,16
ТП	ед.	282	208	13	74



# Проблемы и предложения

## ПРОБЛЕМЫ

Снижение полезного отпуска электрической энергии в период нестабильной фазы экономики

Нарушена система двухставочных тарифов (по сетевым компаниям):  
плата за заявленную мощность  
плата за компенсацию потерь

В результате значительного снижения отпуска электрической энергии ухудшается финансовое состояние предприятий, что в первую очередь отражается на выполнении инвестиционной составляющей

Увеличение дебиторской задолженности за потребленные энергоресурсы

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Выйти в ФСТ РФ для корректировки баланса в сторону снижения электропотребления в регионе

Распространить в отношении всех субъектов двухставочные тарифы

Разработать программу управления издержек в рамках нестабильной фазы экономики с целью сохранения ремонтной программы и мероприятий, направленных на развитие электросетевого хозяйства

Рассмотреть возможность выделения кредитов на приемлемых (льготных) условиях для реализации приоритетных инвестпроектов в электроэнергетике в рамках общероссийской программы по поддержке в период нестабильной фазы экономики

Защитить статью в бюджетах всех уровней по расчетам за энергоресурсы. Провести реструктуризацию задолженности. Активизировать претензионную работу