



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

**МРСК
УРАЛА**

ОАО «МРСК УРАЛА»: Итоги 2010 года (РСБУ).

Интернет-конференция

www.finam.ru

**19 апреля 2011 года
Москва - Екатеринбург**

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящей презентации, являются «заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий». Указанные заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий, подвержены влиянию рисков, фактора неопределенности и других факторов, в результате которого фактические результаты могут отличаться от тех результатов, которые прямо указаны в данной презентации.

Данные риски включают в себя возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности Компании и перспектив ее развития; возможность изменения политической и экономической ситуации в России; изменение существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики; возможность изменения российского законодательства; а также воздействие других факторов.

Большинство из указанных факторов находятся вне пределов контроля или возможности прогнозирования со стороны Компании. С учетом сказанного выше Компания не рекомендует необоснованно полагаться на какие-либо содержащиеся в настоящей презентации заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий.

Компания не несет каких-либо обязательств публично раскрывать какие-либо изменения к данной презентации с целью отразить события или обстоятельства, которые имели место после даты настоящей презентации, либо с целью указать на имевшие место непредвиденные события, за исключением случаев, когда такое раскрытие может потребоваться в соответствии с российскими федеральными законами о ценных бумагах.



Регион обслуживания:

- Свердловская, Челябинская области и Пермский край;
- Территория: **443,7** тыс. км²
- Население : **11** млн. человек
- Промышленность: металлургия, машиностроение, ТЭК, аграрно-промышленный, химический и нефтехимический комплексы
- Транспорт: ж/д, автомобильные и воздушные трассы российского и международного значения

Ключевые факты:

| | 2010 г. |
|-----------------------|-------------------------|
| Капитализация | 29,4 млрд. руб.* |
| Количество акционеров | 17 252 |
| Выручка | 49,8 млрд. руб. |
| Затраты | 44,8 млрд. руб. |
| ЕБИТДА | 5,1 млрд. руб. |
| Чистая прибыль | 1,7 млрд. руб. |
| Полезный отпуск | 72,0 млрд. кВт/ч |
| Протяженность линий** | |
| - ВЛ 0,4-220 кВ | 114,3 тыс. км |
| - КЛ 0,4-220 кВ | 4,9 тыс. км |
| Мощность подстанций | |
| - ПС-35/110-220 кВ | 20 813 МВА |
| - ТП-6-20/0,4 кВ | 7 622 МВА |

* На 31.12.2010 г.

** по трассе

Факторы инвестиционной привлекательности

Выгодное расположение

- Динамично развивающийся Уральский регион
- Высокая концентрация производств
- Реализация крупных проектов (Титановая долина, Урал Промышленный – Урал Полярный, крупный международный логистический центр)

Профессиональный топ-менеджмент

- Устойчивый рост основных показателей за последние 3 года
- Прозрачная система корпоративного управления
- Внедрена система КПЭ
- Внедряется интегрированная система менеджмента (ИСМ)

Переход на RAB

- **2009 год:**
филиал Пермэнерго – один из первых «пилотов», внедривших RAB
- **01.01.2011 год:**
MRSC Урала – одна из первых MRSC, полностью перешедших на RAB

Перспективы роста

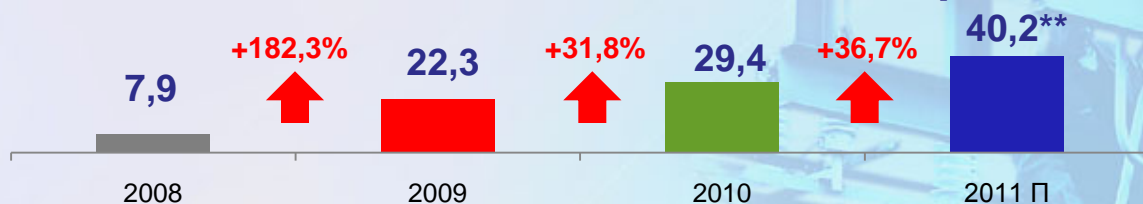
- Утвержденная дивидендная политика
- Крупная профильная дочерняя компания (ОАО «ЕЭСК»)
- Дальнейшая консолидация сетевых комплексов и создание единого электросетевого пространства

Ключевые показатели 2008-2011 г.

Прогноз*

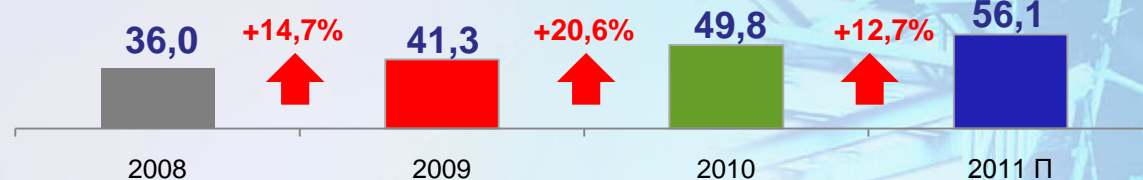
Капитализация

Млрд. руб.



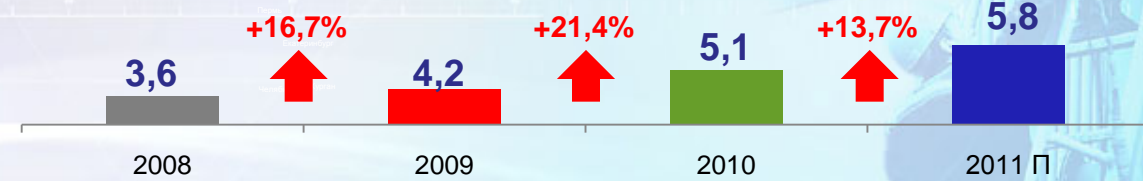
Выручка

Млрд. руб.



ЕВИТДА

Млрд. руб.



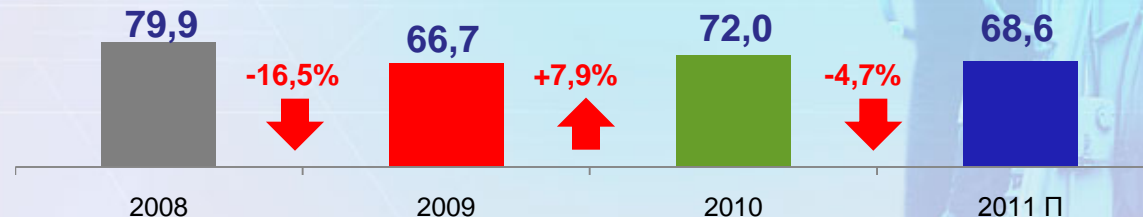
Чистая прибыль

Млрд. руб.



Полезный отпуск

Млрд. руб.



* На основе прогноза MRСК Урала на 2011 год (данные могут измениться после переутверждения тарифов на передачу электроэнергии)

** согласно консенсус-прогнозу аналитиков инвест.банков на конец 2011 г.

Результаты 2010 года

| КПЭ | Факт | План |
|--|----------------|-----------------|
| ROE, % | 4.27 | 4.25 |
| Потери э/э к отпуску в сеть, % | 8,08 | 8,17 |
| Эффективность реализации инвестиционной программы | 109 | Более 95 |
| Недопущение более предельного числа аварий | 0 | 0 |
| Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей | Менее 1 | Менее 1 |
| Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения | Менее 1 | Менее 1 |

Холдинг MRSC

51,52%



Миноритарные акционеры

44,77%



ФАУГИ

3,71%



Группа компаний

MRSC Урала

Филиалы:

Пермэнерго
Свердловэнерго
Челябэнерго

Профильные дочерние компании:

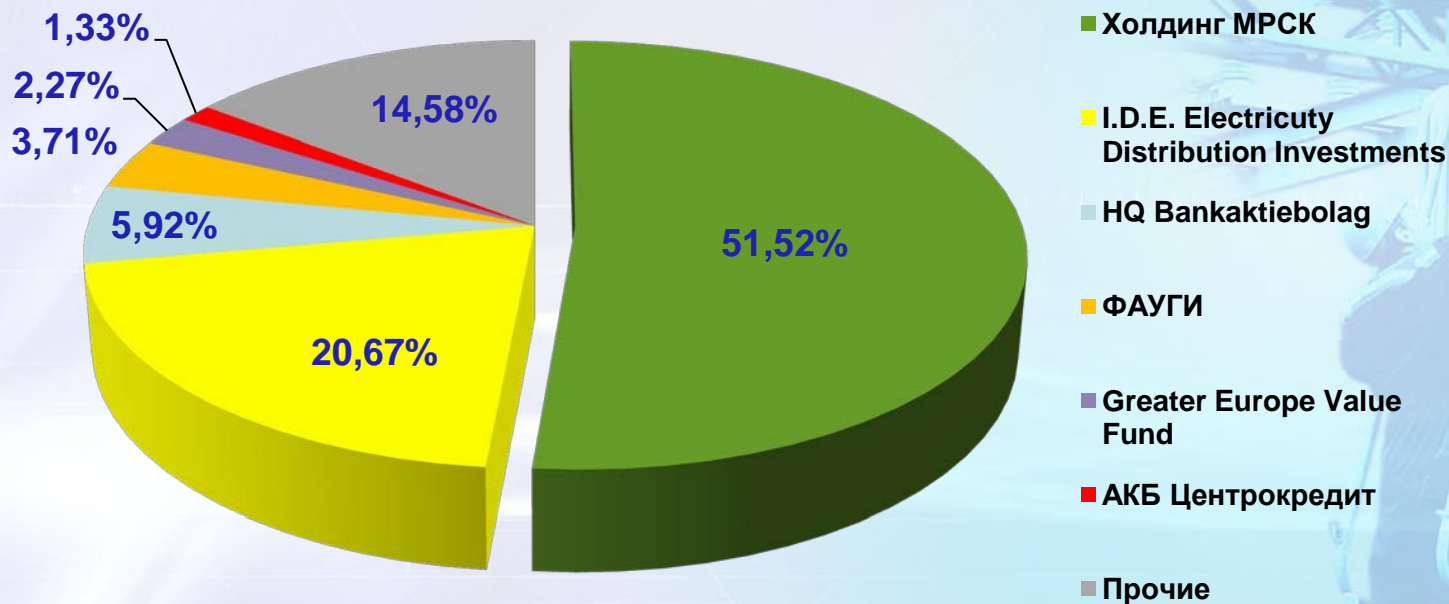
ОАО «ЕЭСК» (91,04%)

Передача электроэнергии по распределительным сетям 0,4-110 кВ, развитие электростетевой инфраструктуры г. Екатеринбурга и подключение потребителей к электрическим сетям ОАО "ЕЭСК"

ОАО «ЕЭНС» (91,04%) *Готовится к продаже*

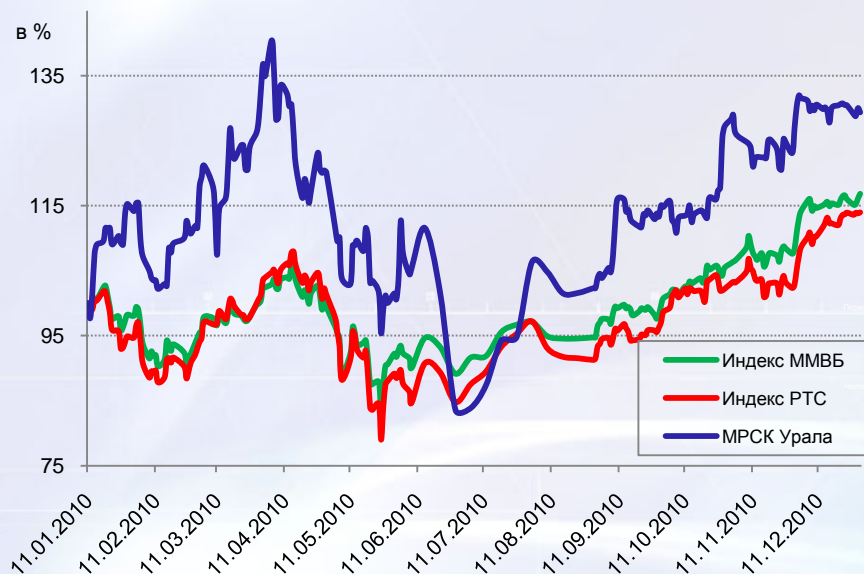
Покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии, реализация электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям.

Free-float – около 24%

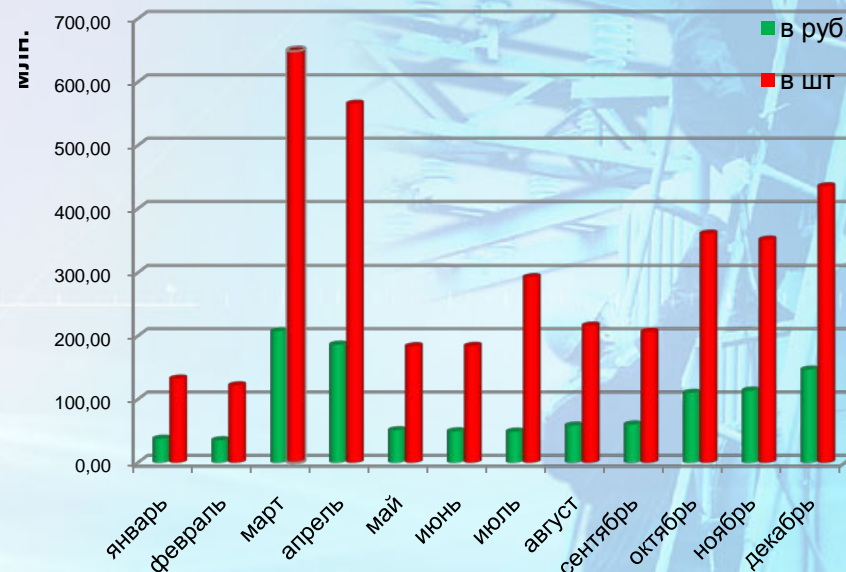


* По состоянию на 12.05.2010

Динамика акций ОАО «МРСК Урала» и индексов РТС и ММВБ в 2010 году



Объем торгов акциями на ММВБ в 2010 г.

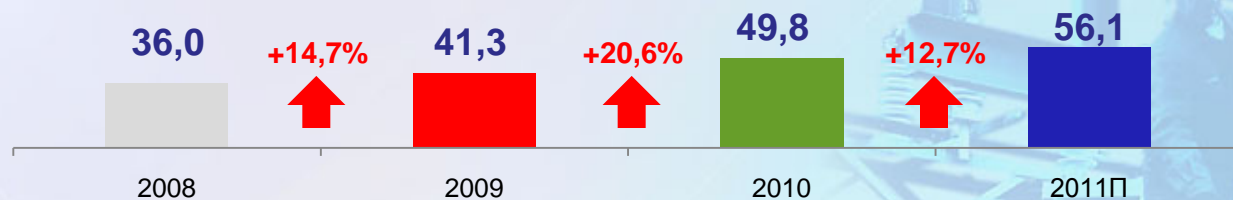


Итоги 2010 года

| Торговая площадка | Объем торгов | Капитализация | Цена акции на 31.12.2010 |
|-------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|
| РТС | 27 960 894,16 рублей | 29 376 643 198,9 рублей | 0,336 рублей |
| ММВБ | 1 105 827 792,91 рублей | 29 402 872 344,61 рублей | 0,3362 рублей |

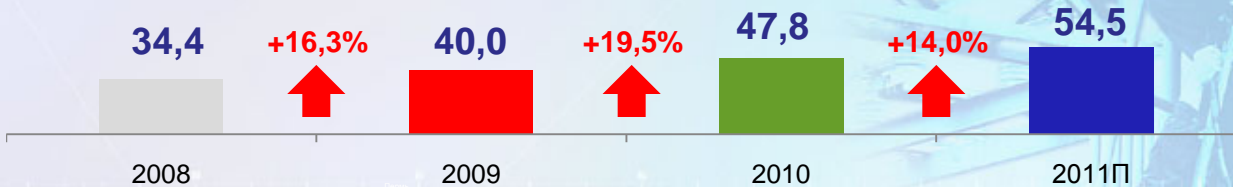
Общая выручка

Млрд. руб.



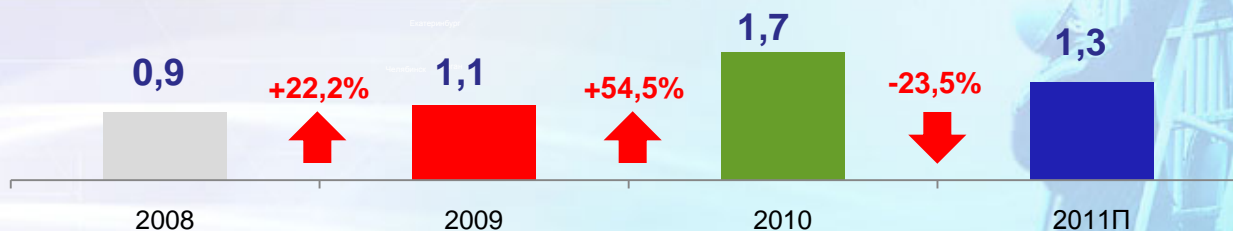
Транспорт э/э

Млрд. руб.



ТП

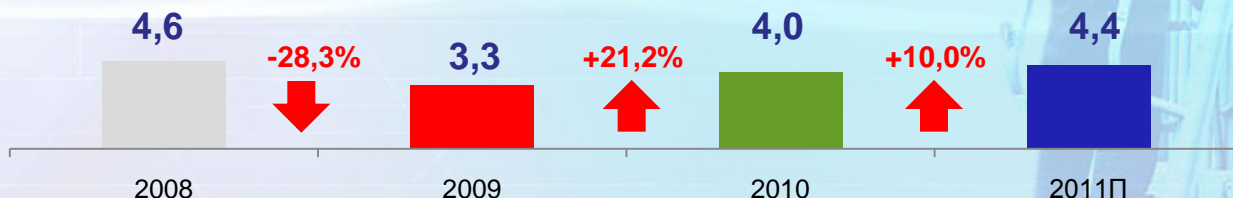
Млрд. руб.



Справочно:

Выручка ЕЭС

Млрд. руб.



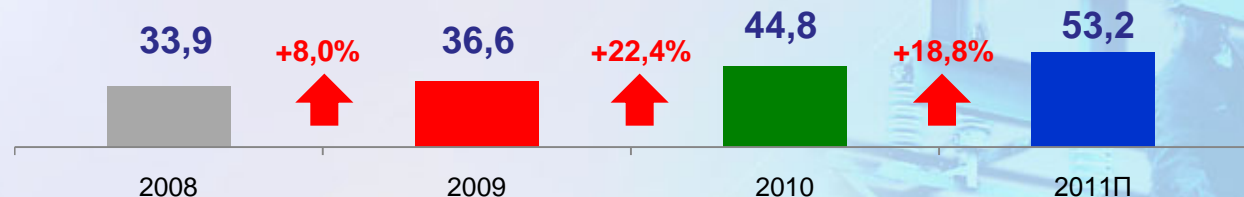
* На основе прогноза MRСК Урала на 2011 год (данные могут измениться после переутверждения тарифов на передачу электроэнергии)

Структура расходов 2008-2011 П

Прогноз*

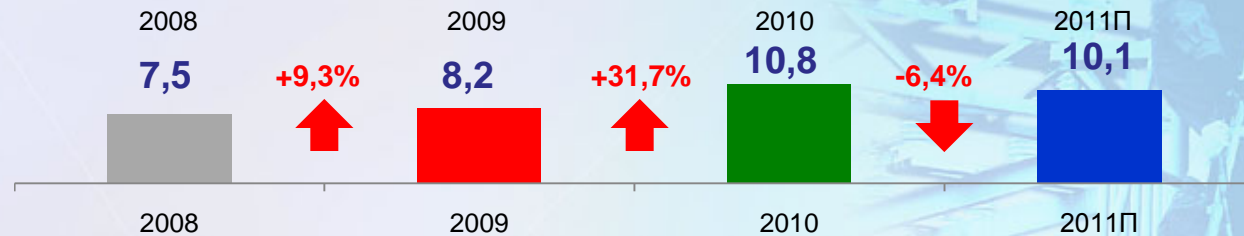
Общие затраты

Млрд. руб.



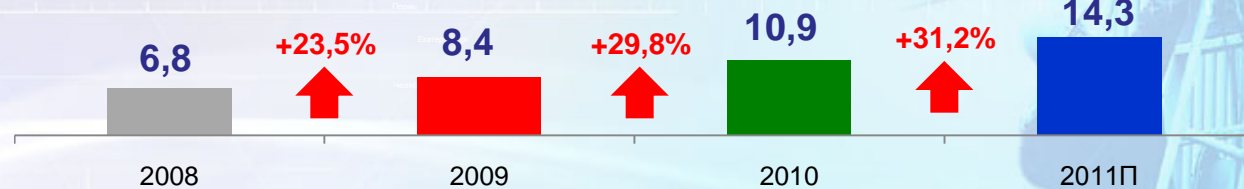
Оплата потерь

Млрд. руб.



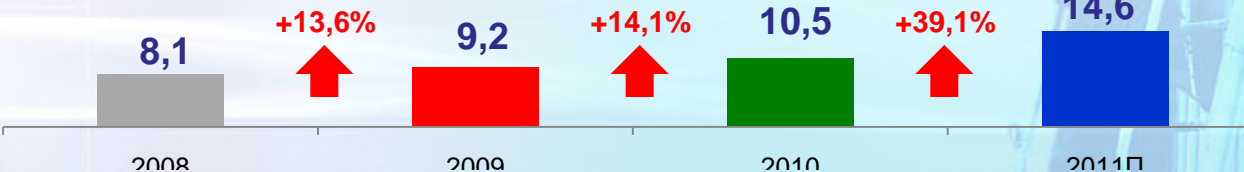
ФСК ЕЭС

Млрд. руб.



ТСО

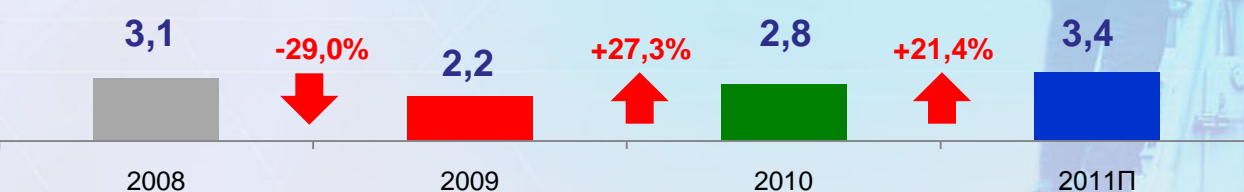
Млрд. руб.



Справочно:

Затраты ЕЭСК

Млрд. руб.



* На основе прогноза MRСК Урала на 2011 год (данные могут измениться после переутверждения тарифов на передачу электроэнергии)

Структура кредитного портфеля

Тыс.руб.

| Срок обязательства | 31.12.2008 | 31.12.2009 | 31.12.2010 |
|--|------------------|------------------|------------------|
| Краткосрочные кредиты | 1 200 000 | - | - |
| Долгосрочные займы и кредиты | 5 161 534 | 5 583 562 | 5 537 633 |
| <i>в том числе облигационные займы</i> | 1 000 000 | 1 638 | 219 |
| Задолженность по начисленным процентам | 42 770 | 26 503 | 2 123 |
| Итого | 6 404 304 | 5 610 065 | 5 539 756 |

| | Долг | Чистый долг Debt/EBITDA | Debt/Equity |
|------|------|-------------------------|-------------|
| 2008 | 6,4 | 5,8 | 1,8 |
| 2009 | 5,5 | 4,5 | 1,3 |
| 2010 | 5,6 | 4,4 | 1,1 |

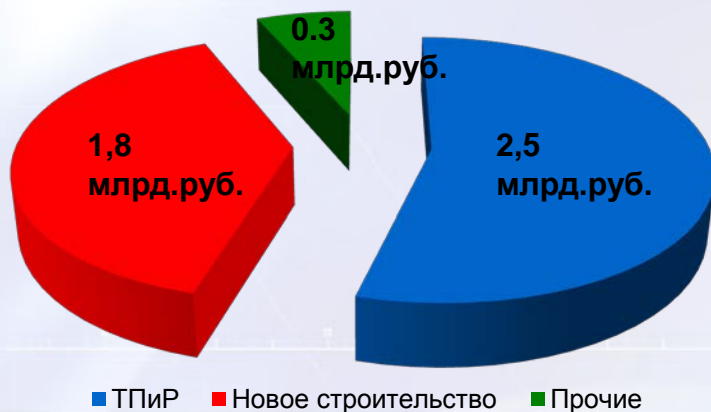
В 2010 году ситуация на рынке кредитных ресурсов была благоприятной и Обществом были предприняты меры к снижению процентных ставок по кредитам.

Средняя процентная ставка за 2010 год
9,6% годовых

По состоянию на 31.12.2010г. средняя процентная ставка по кредитному портфелю - **7,7% годовых.**

По итогам 2010 года Обществом обеспечено соответствие долговой позиции установленным лимитам и сохранение рейтинга кредитоспособности «А».

Структура кап. вложений в 2010 г.



Введено основных фондов:
5,3 млрд. руб.

Вводимая мощность:
1 670 км и 669 МВА

Прирост вводимой мощности:
1 312 км и 591 МВА

Прогноз по инвестициям на 2011-2015 гг.*

| | 2011П | 2012П | 2013П | 2014П | 2015П |
|---------------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ТПиР | 5,1 | 7,3 | 9,5 | 10,8 | 13,6 |
| Новое строительство | 2,4 | 3,4 | 4,2 | 5,4 | 3,9 |
| Прочие | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 1 |
| Итого | 7,8 | 11,2 | 14,2 | 16,8 | 18,5 |

* На основе утвержденной в правительстве инвестиционной программы на 2011-2015 гг.

Преимущества создания единого электросетевого пространства:

1

Ликвидация недобросовестных ТСО, создание более «прозрачной» тарифной модели региона и снижению тарифного бремени для потребителя.

2

Оптимизация производственных процессов, сокращение операционных издержек Общества и снижение тарифа

3

Одновременное формирование и согласование планов развития энергосистемы и коммунальной энергетики.

4

Более пристальный контроль прироста коммунальной нагрузки и своевременность принятия мер по изменению конфигурации сетей и вводу новых мощностей.

Итоги 2010 года:

- Заключено **33 договора аренды** с объемом обслуживания более **36 964 у.е.**
- Приобретено в собственность по 22 договорам более **4 731,87 у.е.** электрических сетей

Планы на 2011 год:

Получение в обслуживание **более 6 000 у.е.** электросетевого хозяйства

Пермэнерго – с 01.01.2009 г.

Свердловэнерго и Челябинэнерго – с 01.01.2011 г.

Полная величина инвестированного капитала ОАО «МРСК Урала» – 142,7 млрд. руб.

Остаточная величина инвестированного капитала ОАО «МРСК Урала» – 57,1 млрд. руб.

Параметры RAB-регулирования

| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|--------|--------|--------|-------|-------|--------|-------|
| Базовый уровень операционных расходов, млн. руб. | | | | | | | |
| <i>Пермэнерго</i> | 1 913 | 2 315 | 2 497 | - | - | - | - |
| <i>Свердловэнерго</i> | - | - | 2 816 | 2 955 | 3 088 | 3 236 | 3 387 |
| <i>Челябэнерго</i> | - | - | 2 706 | 2 835 | 2 967 | 3 105 | 3 250 |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Размер инвестированного капитала, млн. руб. | | | | | | | |
| <i>Пермэнерго</i> | 21 012 | 20 584 | 20 968 | - | - | - | - |
| <i>Свердловэнерго</i> | - | - | 20 779 | 21903 | 24321 | 28 084 | 33037 |
| <i>Челябэнерго</i> | - | - | 15 389 | 15983 | 17141 | 18 868 | 21762 |
| Чистый оборотный капитал, млн. руб. | | | | | | | |
| <i>Пермэнерго</i> | 455 | 455 | 455 | - | - | - | - |
| <i>Свердловэнерго</i> | - | - | 1 117 | 1 447 | 1 700 | 1 844 | 1 986 |
| <i>Челябэнерго</i> | - | - | 403 | 509 | 603 | 748 | 680 |
| Норма доходности на капитал, инвестированный ранее (старый), % | | | | | | | |
| <i>Пермэнерго</i> | 6% | 9% | 12% | - | - | - | - |
| <i>Свердловэнерго</i> | - | - | 6% | 9% | 11% | 11% | 11% |
| <i>Челябэнерго</i> | - | - | 6% | 9% | 11% | 11% | 11% |
| Норма доходности на инвестированный капитал, % | 12% | 12% | 12% | 12% | 11% | 11% | 11% |
| Срок возврата инвестированного капитала, лет | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |

| | 2012П | 2013П | 2014П | 2015П |
|-----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Выручка | 68,9 | 79,9 | 86,8 | 96,8 |
| <i>транспорт э/э</i> | <i>67,6</i> | <i>78,7</i> | <i>85,4</i> | <i>95,6</i> |
| <i>ТП</i> | <i>1,1</i> | <i>0,9</i> | <i>1,1</i> | <i>0,9</i> |
| Затраты | 63,1 | 71 | 77,3 | 85,1 |
| <i>Оплата потерь</i> | <i>10,9</i> | <i>12,4</i> | <i>14,1</i> | <i>15,9</i> |
| <i>ФСК</i> | <i>18,4</i> | <i>22,3</i> | <i>24,1</i> | <i>27,5</i> |
| <i>ТСО</i> | <i>18,3</i> | <i>19,6</i> | <i>21,1</i> | <i>22,7</i> |
| ЕВИТДА | 8,1 | 11,5 | 12,8 | 15,5 |
| Чистая прибыль | 4 | 6,4 | 6,7 | 8,1 |

* На основе прогноза MRСК Урала на 2011 год (данные могут измениться после переутверждения тарифов на передачу электроэнергии)

Благодарю за внимание!

Контактная информация:

620026, г. Екатеринбург
ул. Мамина-Сибиряка, 140
Тел.: (343) 215 26 00
Факс: (343) 215 25 51
e-mail: IR@mrsk-ural.ru

Тикеры:

РТС – MRKU/ MRKG
ММВБ – MRKU

Дополнительную информацию о Компании Вы можете найти на корпоративном сайте MRСК Урала www.mrsk-ural.ru, а также в системах комплексного раскрытия информации СКРИН (www.skrin.ru), ИА «Интерфакс» (www.interfax.ru), ИА «АКМ» (www.akm.ru).