



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

**МРСК
УРАЛА**

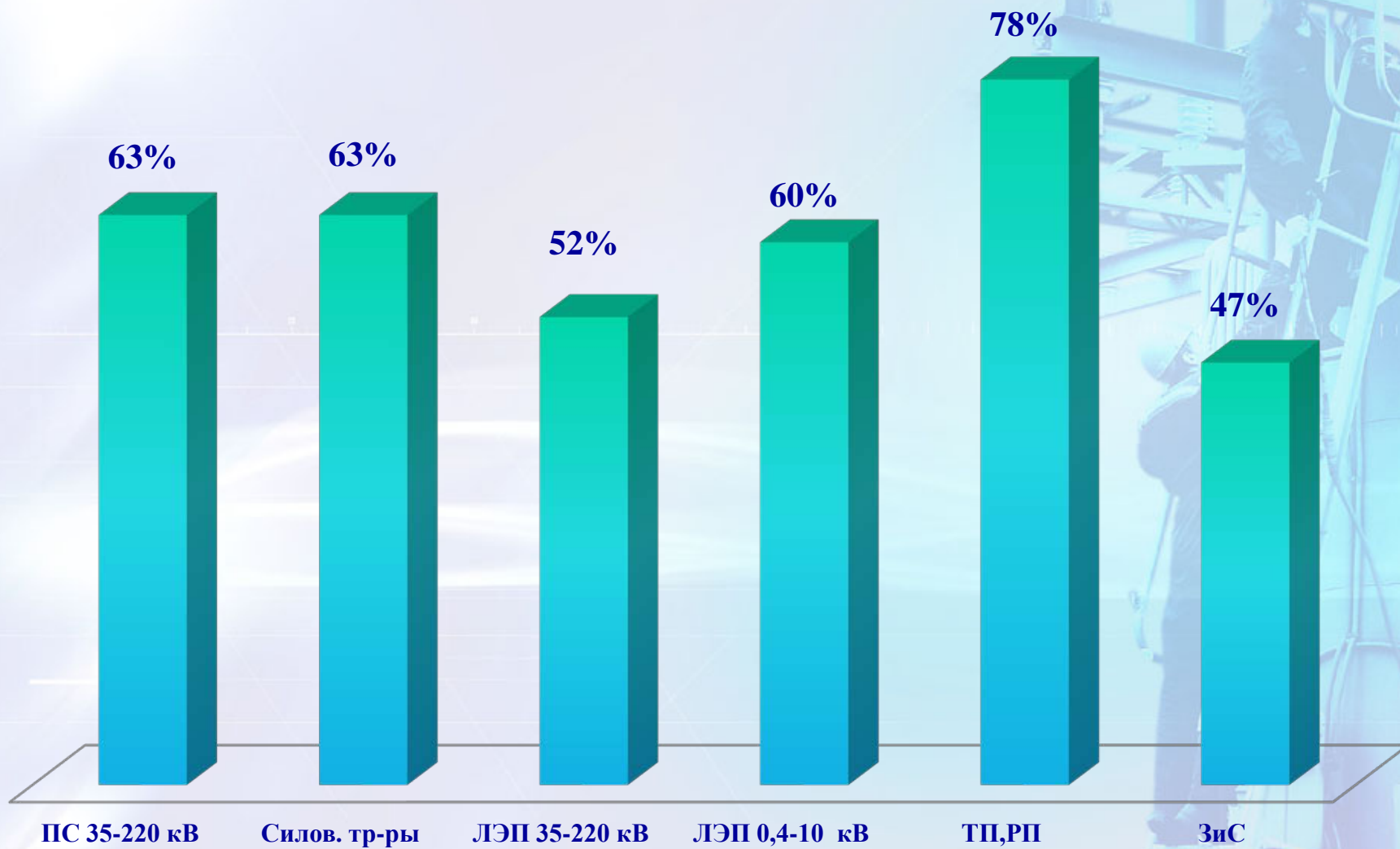
ОАО «МРСК УРАЛА» «День Аналитика»

Встреча менеджмента с аналитиками

Технический блок

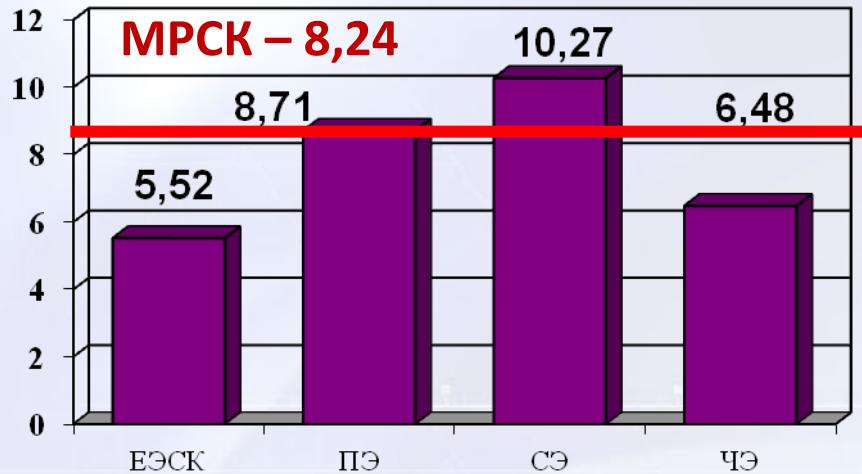
**21 октября 2011 года
г. Екатеринбург**

Бухгалтерский износ ОПФ ОАО "МРСК Урала" на 01.10.2011 г.

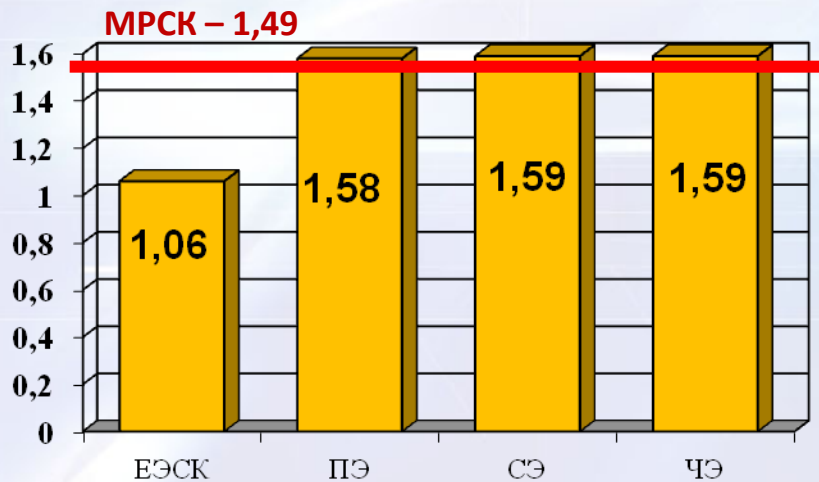


Удельная аварийность за 9 месяцев 2011 г.

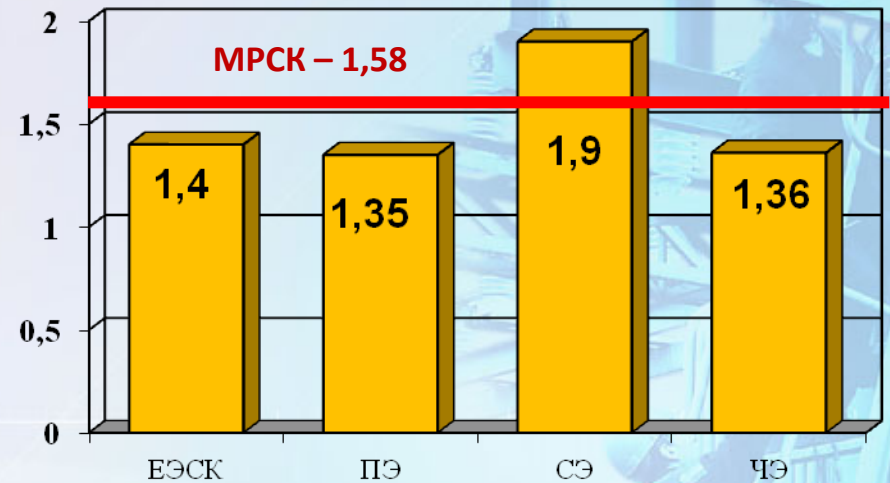
Общая удельная аварийность на 1000 у.е.



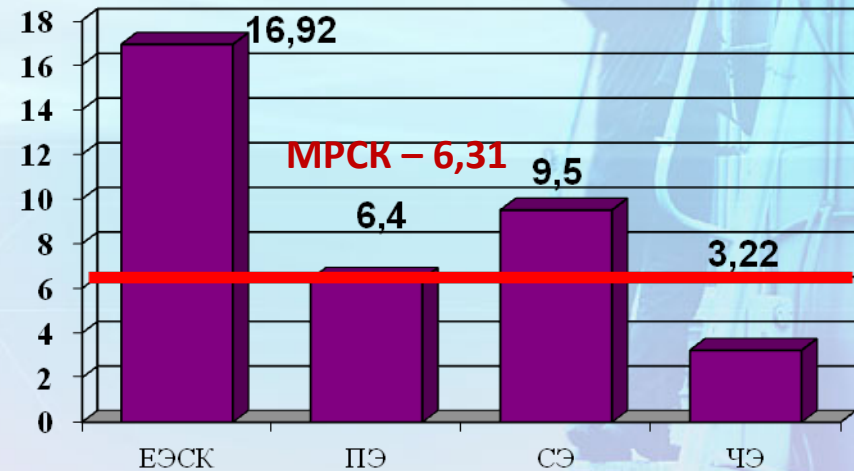
Удельная аварийность ПС на 1000 у.е.



Удельная аварийность ВЛ 35-110 кВ на 100 км

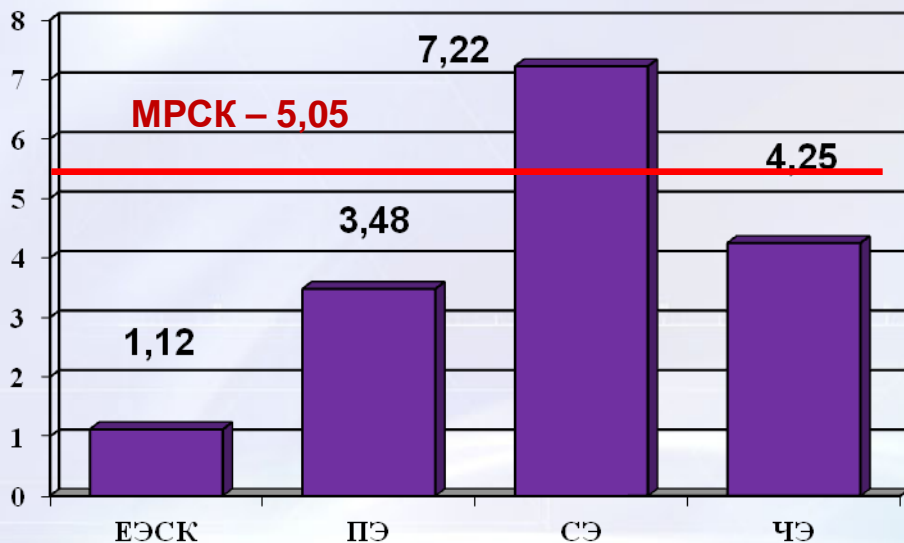


Удельная аварийность ВЛ 6-10 кВ на 100 км

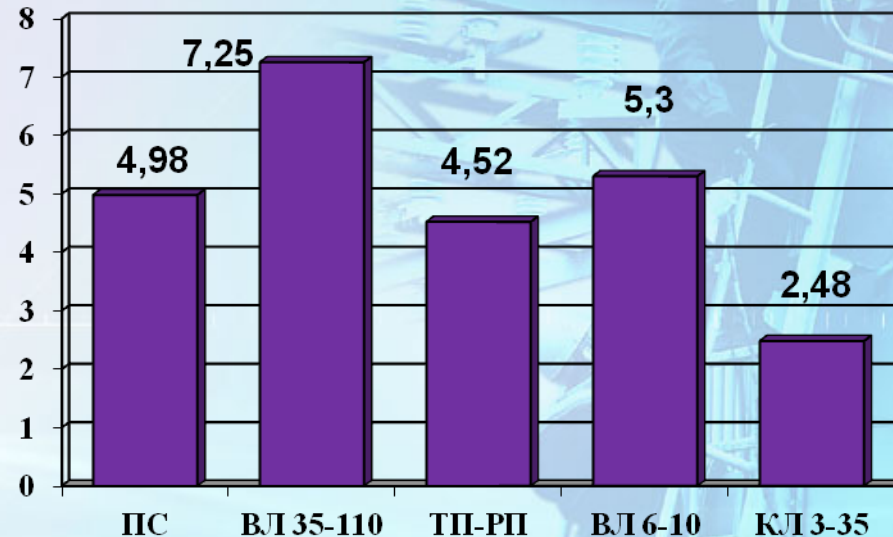


Средняя длительность перерыва электроснабжения объектов ОАО «МРСК» за 9 месяцев 2011г.

Средняя длительность по филиалам



Средняя длительность по объектам МРСК



Наименование Филиала	Технологические нарушения за 9 месяцев 2010 года	Технологические нарушения за 9 месяцев 2011года
«Свердловэнерго»	1630	1768
«Челябэнерго»	834	1362
«Пермэнерго»	1274	1849
Итого «МРСК Урала»	3738	4979

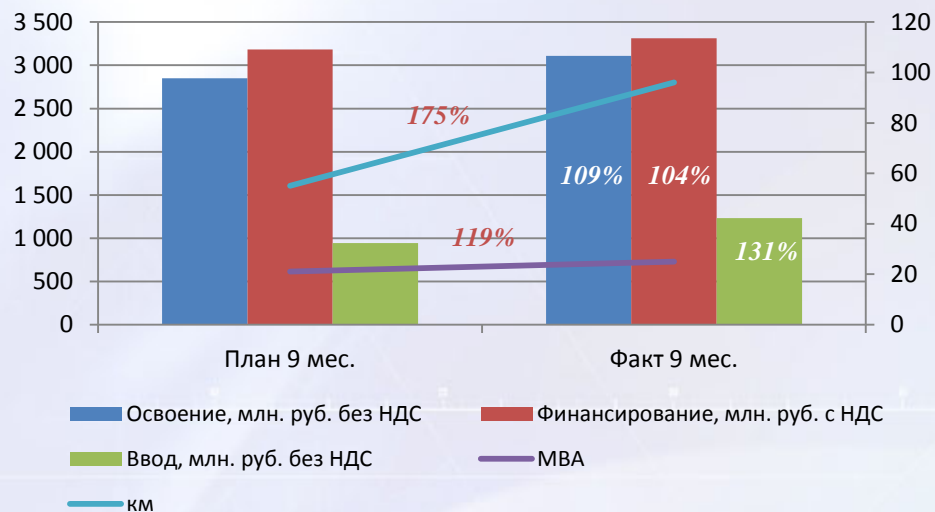
Выполнение ремонтной программы ОАО «МРСК Урала» в 2011 году

Наименование работ	Факт 2010 года	План 2011 года	Факт 9-и месяцев 2011 года с начала года	% выполнения календарного плана 2011 года	% выполнения годового плана 2011 года
Ремонт ВЛ 35-110 кВ, км	4 714	3 969	3 389	101%	85%
Ремонт ВЛ 0,4-10 кВ, км	5 397	5 274	4 793	103%	91%
Ремонт КЛ 0,4-35 кВ, км	21,3	16,6	18,9	123%	114%
Ремонт ПС 35-110 кВ, шт.	91	103	97	100%	94%
Ремонт трансформаторов 35-110 кВ, шт.	51	47	44	94%	94%
Ремонт выключателей 6-110 кВ, шт.	1 311	1314	1 174	101%	89%
Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ, шт.	2 303	2 141	2 105	107%	98%
Расчистка и расширение трасс ВЛ 0,4-110 кВ, га	8 700	7 373	5 255	82%	71%
Затраты на ремонт, млн.руб.	1 228,6	1 294,6	937,6	85%	72%

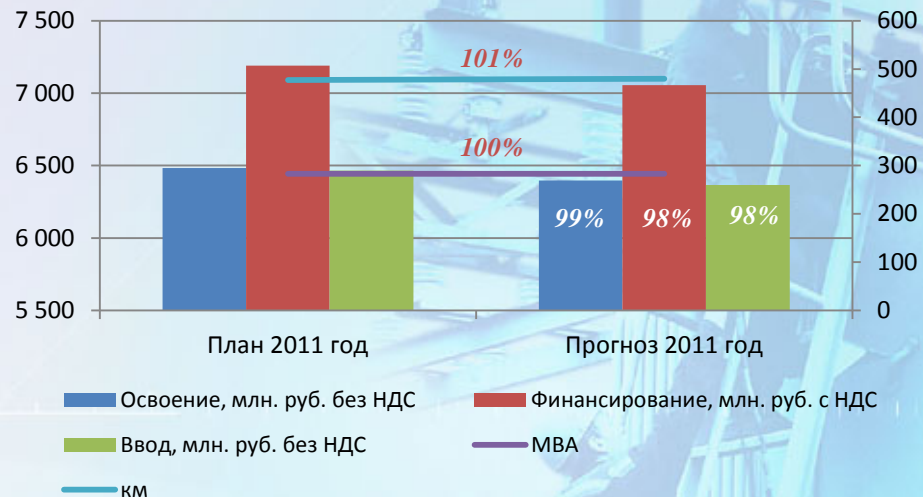
Ремонтная программа ОАО «МРСК Урала» в целом выполняется по графику. Отклонения от плановых показателей существуют по расчистке и расширению трасс ВЛ 0,4-110 кВ и ремонту трансформаторов 35-110 кВ. Причина – нарушение подрядными организациями договорных обязательств. Устранить отклонения планируется до 15.11.2011. В тоже время в рамках выделенных источников финансирования выполнены дополнительные объемы работ.

Выполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2011года и ожидаемое за 2011 год в целом

9 месяцев 2011 года



Ожидаемое за 2011 год



Показатель		Факт 9 мес. 2011г.			Ожидаемое за 2011г.		
		План	Факт*	%	План	Прогноз	%
Объем капитальных вложений, млн. руб. без НДС		2 848	3 110	109%	6 482	6 398	99%
Объем финансирования, млн. руб. с НДС		3 184	3 314	104%	7 190	7 055	98%
Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС		943	1 231	131%	6 466	6 366	98%
Вводимая мощность	МВА	21	25	119%	283	283	100%
	кМ	55	96	175%	477	480	101%

*Примечание: Фактические данные за 9 месяцев сформированы по состоянию на 10.10.11 и по итогам формирования бухгалтерской отчетности могут быть уточнены.

Программа по консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Урала» на период 2011-2015 гг.

Основной целью Программы является увеличение доли присутствия ОАО «МРСК Урала» на рынке распределения электроэнергии на территориях Свердловской, Челябинской областей и Пермского края.

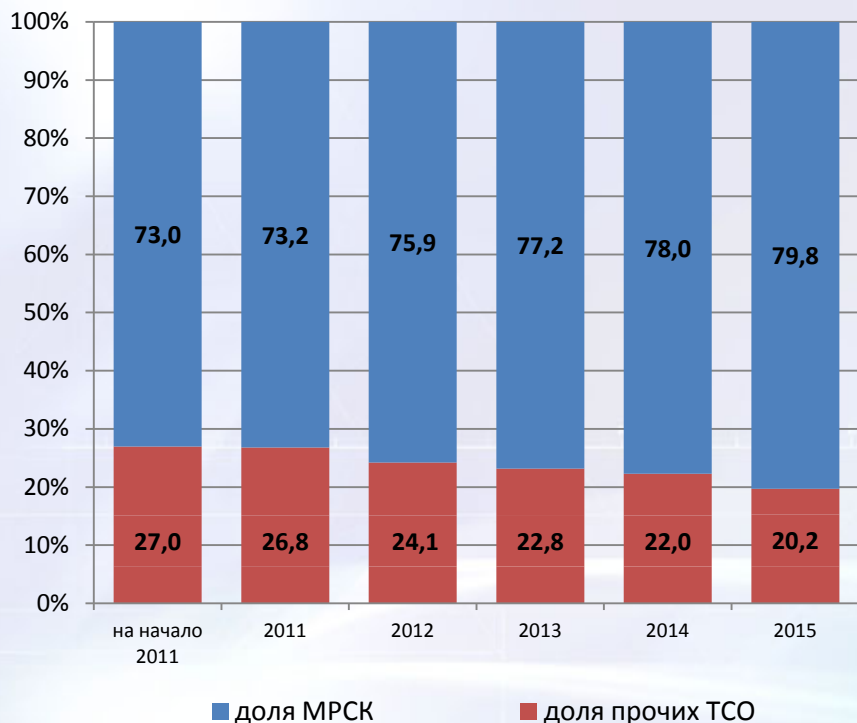
Основные задачи:

- предотвращение (сокращение) случаев длительного ограничения электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения;
- Устранение лоскутности и повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса ОАО «МРСК Урала»;
- снижение взаимных затрат филиалов ОАО «МРСК Урала» и соответствующих субъектов РФ и влияния региональных факторов на рост тарифов.

В рамках ПКЭСА на период 2011-2015 гг. запланировано приобретение 83 проектов консолидации на общую сумму около 2,98 млрд. руб.

Показатель ПКЭСА	2011	2012	2013	2014	2015	ВСЕГО
Объем финансирования, млн. руб.	257,5	971,0	488,7	478,9	783,6	2 979,6
Установленная мощность, МВА	107,6	1 105,3	360,0	252,6	427,9	2 253,3
Протяженность ЛЭП, км	369,2	5 471,1	2 514,7	1 508,3	3 445,1	13 308,3
Объем электросетевого хозяйства, у.е.	2 531,3	34 316,0	14 030,3	9 369,3	22 166,8	82 413,6

Эффект от реализации программы по консолидации электросетевых активов ОАО «МРСК Урала» на период 2011-2015 гг.



За счет реализации ПКЭСА произойдет:

- сокращение неподконтрольного НВВ на **3,1 млрд. руб.**;
- увеличение НВВ ОАО «МРСК Урала» на **2,8 млрд. руб.** (25,9% от неподконтрольного НВВ на начало 2011 г.);
- увеличение объема электросетевого хозяйства на **82,4 тыс. у.е.**;
- увеличение протяженности ЛЭП на **13,3 тыс. км**;
- увеличение установленной мощности подстанций на **2,3 тыс. МВА**.

средняя стоимость 1 у.е. МРСК – **62,9 тыс. руб./у.е.**
(по чистым активам)

средняя цена сделки по Программе – **35,9 тыс. руб./у.е.**

При реализации ПКЭСА выполняется элемент стратегического развития ОАО «Холдинг МРСК» по доведению доли рынка электросетевых услуг МРСК на обслуживаемых территориях до 80% (Миссия и стратегия ОАО «Холдинг МРСК» до 2015 года).

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «MRSC Урала» на период 2011-2015 гг.

Основной целью Программы является повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности ОАО «MRSC Урала».

Основные задачи:

- проведение энергетического обследования и получение энергетических паспортов на объекты ОАО «MRSC Урала» (в рамках исполнения Федерального закона от 23.11.09 № 261-ФЗ);
- снижение потерь электроэнергии в сетях ОАО «MRSC Урала»;
- снижение удельного расхода энергоресурсов на хозяйственные и собственные нужды;
- повышение объемов внедрения энергоэффективных мероприятий и технологий.

Затраты на реализацию Программы

Источники	Затраты, млн. руб. без НДС					
	2011	2012	2013	2014	2015	Итого
Всего затрат по Программе	701,5	889,3	584,3	688,0	1 106,6	3 969,8

Технологический и экономический эффект от реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «MRSC Урала» на период 2011-2015 гг.

Мероприятия	Ед. изм.	Плановый эффект за 2011-2015 гг.		
		в указанной размерности	т.у.т	млн. руб.
Эффект от мероприятий, направленных на сокращение потерь электроэнергии	млн. кВт*ч	570,6	196 591,4	1 203,1
Эффект от мероприятий, направленных на сокращение расхода на собственные нужды	млн. кВт*ч	8,0	2 748,7	16,5
Эффект от мероприятий, направленных на сокращение расхода на хозяйственные нужды	млн. кВт*ч	6,0	3 798,9	39,6
	Гкал	11 632,8		
Суммарный эффект по Программе	млн. кВт*ч	584,6	203 139,0	1 259,2
	Гкал	11 632,8		

№	Показатель эффективности	Значение
1	Чистый дисконтированный доход, млн. руб.	2 319,8
2	Внутренняя норма доходности	32,3%
3	Индекс доходности	1,8
4	Срок окупаемости, лет	4,4
5	Дисконтированный срок окупаемости, лет	5,0

Рассмотренные показатели дают основания считать вложение средств в Программу эффективным.

План НИОКР ОАО «МРСК Урала», включенный в программу инновационного развития, утвержденную Советом директоров (протокол №88 от 29.07.2011) , включает следующие проекты:

№ п.п.	Наименование темы НИОКР	Исполнитель
1	Формирование активно-адаптивной сети как части интеллектуальной электроэнергетической системы и системы ее информационного обслуживания в зоне ответственности МРСК Урала.	Филиал ОАО «НИИПТ»
2	Создание лаборатории учёта электрической энергии и энергоэффективности НЧОУ «УЦ ОАО МРСК Урала» - филиал «Екатеринбургский»	ФГАОУ ВПО «УРФУ»
3	Построение верхнего уровня комплексной системы учета электроэнергии на основе технологии Smart Metering	ООО ИЦ Энергоаудитконтроль, ООО «РВС»
4	Разработка и внедрение геоинформационной системы (ГИС) ОАО «МРСК Урала»	ФГУП «Уралгеоинформ»
5	Разработка и внедрение приборов и систем для экспресс-контроля и мониторинга качества масел для подразделений МРСК	ОООНВФ «ЭкспрессТермо Контроль»

Затраты на реализацию указанных проектов по годам:

Наименование затрат	2011	2012	2013	2014	2015	Всего
Плановые затраты на НИОКР (2% от выручки – 2011г., 2,5% - 2012г., 3% - 2013 – 2015г., млн.руб.*	25,9	283,1	360,8	392,9	427,0	1489,7
Фактические по плану НИОКР, млн.руб.	15	88,9	25	12	0,0	140,9

* Принято в соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Урала» (протокол №80 от 18.02.2011).



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

**МРСК
УРАЛА**

Благодарю за внимание