

Предварительные итоги 2011 года

Тройка Диалог, Форум Россия 2012 31 января – 03 февраля 2012 года



Важные замечания



Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги MPCK Центра. Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения, и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий МРСК Центра в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает МРСК Центра. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем. МРСК Центра предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности МРСК Центра, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем.

Помимо официальной информации о деятельности МРСК Центра, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению МРСК Центра, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения. МРСК Центра не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации.

МРСК Центра не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.

Несмотря на то, что до 31.03.2008 года МРСК Центра не была операционной компанией, данная презентация содержит консолидированные данные по всем РСК зоны ответственности МРСК Центра, в том числе и за период по 31.03.2008. Информация о финансовых и производственных данных о Компании получена, как сумма соответствующих показателей 11 РСК, присоединившихся к МРСК Центра. Несмотря на то, что в 2006 и 2007 годах под управлением МРСК Центра (в то время МРСК Центра и Северного Кавказа) находилось более 11 компаний, для корректного сравнения, информация за эти периоды приведена по 11 РСК текущей конфигурации.



I.

Приоритетные направления развития Компании



РАО ЕЭС

Отраслевая структура и бэнчмарк

Реорганизация отрасли 2003-2007 гг.







Положение Компании среди МРСК (9 мес. 2011 года)





Карта МРСК Центра. Общие сведения.

МРСК Центра

- Белгородэнерго 1
- Брянскэнерго 2
- Воронежэнерго 3
- Костромаэнерго
- Курскэнерго 5
- 6 Липецкэнерго
- Орелэнерго
- 8 Смоленскэнерго

- Тамбовэнерго 9
- 10 Тверьэнерго
- Ярэнерго 11

MPC	К Центра Белгородэнерго	Территория обслуживания — 458 тыс. км² 10 8 11 11 4 4 населения России				
2	Брянскэнерго	2]			
3	Воронежэнерго		1			
4	Костромаэнерго	Смоленск Тверь Ярославль	J			
5	Курскэнерго		1			
6	Липецкэнерго	Брянск МР <mark>СК Ц</mark> ентра Кострома	Ι			
7	Орелэнерго	Курск О рел Липецк	3			
8	Смоленскэнерго	Белгород Тамбов	6			
9	Тамбовэнерго	Воронеж	T			
10	Тверьэнерго		I			
11	отденед	5 7	3			
моно	Компания является естественной монополией – тарифы регулируются Государством 3					

	2011 г.
Капитализация (27.01.2012), млрд руб.	27,4
Выручка млрд руб. (Прогнозный факт)	68,1
Протяженность линий, тыс. км*	374,7
Мощность подстанций, МВА	
35-110 κB	31 506
6-10/0,4 κB	15 353
Численность	
персонала, чел.	31 036
Количество акционеров**	16 775

⁻ по трассе ВЛ и КЛ 0,4-110 кВ

^{* -} на 12.05.2011 г. – дату закрытия реестра





09.2010

11.2010

12.2010

01.2011

06-08.2011

12.2011

12.2004 2009













СД утвердил Положение о дивидендной политике, основанной на системе выполнения набора критериев

Декабрь'04

В рамках реформирования РАО «ЕЭС России» зарегистрировано ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа» в целях последующей интеграции РСК

Апрель '07

Утверждена итоговая конфигурация Компании, в состав которой вошли 11 региональных сетевых компаний Центра России (решение СД ОАО РАО «ЕЭС России»)

Март '08 Присоединение РСК **Май '08** Акции допущены к торгам на ФБ ММВБ и РТС

Переход

RAВ -регулирование
с 5-летним периодом
филиалов
Орелэнерго и
Брянскэнерго
Размер iRAВ
составляет
118 млрд руб.

Завершен 1-ый этап реализации программы Smart Grid в Белгороде Завершена сделка по приобретению Компанией 100% пакета акций ОАО «Яргорэлектросеть», доля активов э/сетевого комплекса ОАО «МРСК Центра» в регионе составила 90%

Успешно выполнены бизнес-план и инвестиционная программа, утвержденные СД Общества на 2010 год объем Освоения капитальных вложений составил 12,2 млрд руб.

обязательства по выплате дивидендов 611 млн руб. (12,6% - рау out ratio); Акции Компании переведены в кот.сп. А2; Опубликована отчетность по МСФО за 1ПГ 2011, рост всех ключевых показателей

Компания выполнила

Переход
RAB -регулирование
с 5-летним периодом
филиалов
Костромаэнерго,
Тамбовэнерго,
Воронежэнерго,
Смоленскэнерго
и 100% ДЗО Общества
ОАО «Яргорэлектросеть»

В Компании разработана и утверждена Программа инновационного развития на 2011-2016 гг.

СД Компании утвердил Бизнес-план и инвестиционную программу на 2012 год



Стратегические цели Компании (1)



Повышение надежности и качества электросетевых услуг

- реализация производственной программы;
- **реализация ремонтной программы.** Объем ремонтной программы на 2012 г. запланирован на уровне 1,5 млрд руб., что на 6% выше ожидаемого факта 2011 г.;
- реализация Инвестиционной программы. Инвестиционной программой Общества на 2012 год предусмотрены капитальные вложения в объеме 14,3 млрд руб., по сравнению с прогнозным фактом 2011 года ожидается снижение инвествложений на (-5,5%)



Повышение операционной и инвестиционной эффективности

- реализация отобранных экономически привлекательных инвестпроектов, утвержденных в рамках инвестиционной программы на 2012 год;
- снижение управленческих расходов



Повышение инвестиционной привлекательности

- пролонгация долгосрочного периода регулирования с целью сохранения параметров и снижения тарифной нагрузки на потребителей;
- реализация комплекса мер по повышению ликвидности акций Компании;
- возможность приватизации в 2013-2014 гг.



Стратегические цели Компании (2)



Повышение энергоэффективности и обеспечение инновационного развития

• полномасштабное внедрение методологии управления активами, интеграция системы управления активами с геоинформационной системой, что позволит управлять техническими рисками (риски отказов технологического оборудования)



Повышение доступности электросетевой инфраструктуры

• интеграция электросетевых активов ТСО и консолидация сетей



Развитие человеческого капитала

- внедрение системы оценки знаний и компетенций ключевых функциональных специалистов и кадрового резерва;
- развитие системы мотивации персонала



МРСК ЦЕНТРА Структура управления и ключевые акционеры

Российская Федерация

53,69%

Холдинг МРСК

Миноритарные акционеры

Группа Компаний





ОАО «МРСК Центра»



Дочерние компании -100%



11 филиалов

(операционные бизнесединицы)

OAO «Энергосервисная компания»

Целью деятельности является оказание услуг в сфере энергосбережения, энергоэффективности, а энергосервисных услуг

OAO «Яргорэлектросеть»

Одна из крупнейших ТСО в ЦФО. В результате сделки по покупке 100% пакета акций под контролем ОАО «МРСК Центра» находится более 90 % активов электросетевого комплекса Ярославской области

«Энергетик»

51%



OAO

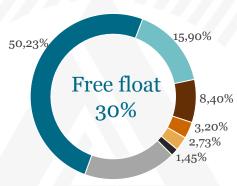
ОАО «ЯрЭСК»

100% 🖤

ЗАО «ЦИЭЭф»

Центр инноваций и энергоэффективных технологий

Структура акционерного капитала, %



- 18,09%
- ОАО "Холдинг МРСК"
- GENHOLD LIMITED
- THE BANK OF NEW YORK MELLON
- IMMENSO ENTERPRISES LIMITED
- ЭНЕРГОСОЮЗ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД
- RUSENERGO FUND LIMITED
- Другие

* - с учетом доли РФ 0,46%



Органы управления и корпоративный рейтинг

Высший орган управления:

Развитая практика корпоративного управления, лидирующая позиция среди МРСК



Внешний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании:

Общее собрание акционеров

Стратегический орган управления:

Совет Директоров

5 Комитетов при СД:



История корпоративного рейтинга OAO «МРСК Центра»

НРКУ

Подтвержден Август' 11 Повышен (7+) Март' 11 Подтвержден Июль' 09 Подтвержден Февраль' 09 Присвоен Сентябрь' 08

Правление

Председатель Правления – Генеральный директор

Департамент внутреннего контроля и аудита

Внутренний орган контроля за финансово – хозяйственной деятельностью Компании:

Комитет по стратегии

Комитет по аудиту

Комитет по кадрам

Комитет по надежности

Комитет по ТП*

* - технологическое присоединение



Развитие технологий энергосбережения - ОАО «Энергосервисная компания»

Программа Правительства РФ «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 г.»



Ключевые направления деятельности



Участие в выполнении
 Инвестиционной и ремонтной
 программ ОАО «МРСК Центра»
 (строительство, реконструкция и ремонт
 энергетического оборудования, расчистка и
 расширение просек)



 Организация и проведение энергоаудита, разработка планов мероприятий по снижению потерь энергоресурсов клиентов;



Финансовый инжиниринг и реализация энергосберегающих проектов «под ключ»



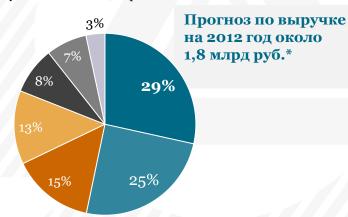
 Реализация концессионных соглашений в области электросетевого строительства и строительства линий освещения;



 Оказание услуг на рынке сбытовых компаний (договора энергосбережения, рынок приборов учета)

Прогнозная структура выручки**

- СМР в рамках концессионных соглашений
- СМР по прямым договорам с МРСК Центра
- Услуги прочим заказчикам
- Ремонтная деятельность
- Расширение просек
- Проведение энергетического обследования
- Услуги контактного центра



* - 100% ДЗО МРСК Центра ** - БП на 2012 год



II.

Финансово-хозяйственные показатели деятельности: предварительные результаты 2011 г. (РСБУ)



МРСК ЦЕНТРА Ключевые показатели РСБУ 2009-2011ПФ



Выручка млрд руб.

от технологического присоединения

■ прочие услуги

■ от передачи э/э

EBITDA margin %

EBITDA млрд руб.

Норма чистой прибыли %

Чистая прибыль млрд руб.

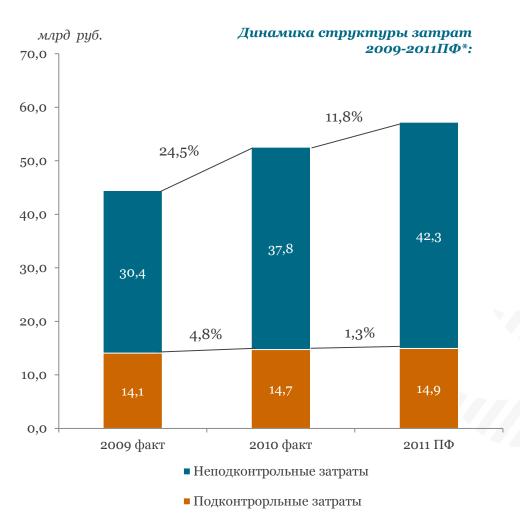
Показатели	2009	2010	2011ΠΦ*
Рост выручки, в т.ч.:	12,6%	23,1%	12,8%
Рост выручки от передачи э/энергии	16,7%	22,8%	14,1%
Рост выручки от техприсоединений	(40,8%)	32,7%	(23,3%)
Poct EBITDA	13,0%	43,6%	23,7%
Рост чистой прибыли	44,4%	255,2%	9,7%
ROE	3,14	11,12	11,25

Полезный отпуск («котловой») млрд кВтч

* - Прогнозный факт



Динамика структуры затрат



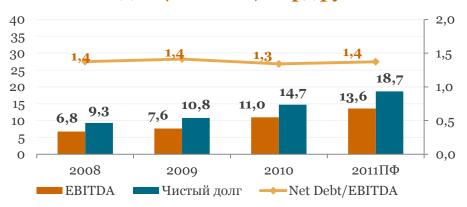
Вид затрат, млрд				
руб.	2009	2010	2011ΠΦ	%2011/2010
Покупная		1		
электроэнергия на	6,8	9,2	8,7	-5,6%
компенсацию потерь				
Услуги ОАО "ФСК	7,8	11.0	12,8	16,5%
ЕЭС"	/,0	11,0	12,0	10,5%
Услуги				
распределительных	8,0	9,4	11,2	18,7%
сетевых компаний				
Услуги подрядчиков				
по обслуживанию и	0,6	0.5	0.5	7.60/
ремонту	0,0	0,5	0,5	-7,6%
оборудования				
Затраты на оплату	6,0	7.5	9.0	6,8%
труда	0,0	7,5	8,0	0,0%
Страховые взносы	1,4	1,9	2,6	40,5%
Сырье и материалы	1,4	1,7	2,0	20,7%
Амортизация				
основных средств и	4,0	4,3	5,2	20,5%
HMA				
Лизинг	1,8	1,3	0,9	-31,5%
Арендная плата	0,3	0,4	0,5	32,4%
Прочие	6,3	5,3	4,8	-11,1%
ВСЕГО	44,4	52,6	57,2	8,9%

* - Прогнозный факт



Динамика долга и кредитный рейтинг

Чистый долг/ЕВІТDА, млрд руб.



Целевое соотношение **Net Debt/EBITDA= 3**

Структура кредитного портфеля %, **2011** г. 3%



История кредитного рейтинга



История кредитного рейтинга ОАО «МРСК Центра»

Stand	lard	l&Po	ors	'S
-------	------	------	-----	----

подтвержден	Февраль 11
Подтвержден	Июль '10
Присвоен	Ноябрь '09

HPA*

Подтвержден (прогноз «Позитивный»)

Повышен (уровень AA-) Подтвержден

Повышен (уровень A+) Присвоен (уровень A)

*Национальное рейтинговое агентство

Декабрь '11

Декабрь '10 Октябрь'10

Сентябрь'08 Август'07



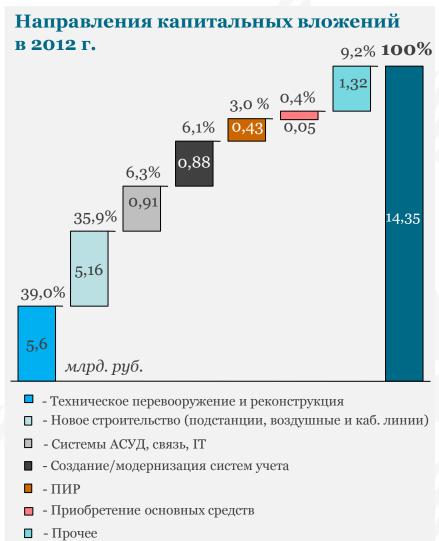
Динамика САРЕХ 2009-2012П

		Вводимая мощность на основные фонды		
Период	Ввод ОФ, млрд руб.	км.	МВА	
2009	7,7	2414	877	
2010	10,0	4155	1050	
2011*	13,9	4374	1385	
2012Π	14,4	4010	811	

* Прогнозный факт

Источники финансирования на 2012 год





Тарифы 2012 г. – «Дорожная карта»



Правительством РФ утверждено Постановление от 29.12.11 N^{o} 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

до 1 января 2012 г.

Установление региональными органами регулирования единых (котловых) тарифов на период с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. на **уровне** ≤ **2011 года** (с учетом исполнения ПП №1172) - выполнено.

до 1 апреля 2012 г.

Принятие региональными органами регулирования решения:

- об установлении (или пересмотре) с 01.07.2012 долгосрочных параметров RAB-регулирования (ДПР) и согласовании их с Φ CT России;
- установлении тарифов на услуги по передаче э/э на второе полугодие 2012 года при условии не превышения 11% прироста среднего котлового тарифа по отношению к уровню, установленному с 01.01.2012 г.

1 июля 2012 г.

Вступление в силу новых тарифных решений

при отсутствии

- Э ИПР до 2018 г.
- Согласования ФСТ России долгосрочных параметров RAB-регулирования (ДПР)



Метод долгосрочной индексации

МРСК ЦЕНТРА

Основные положения ПП№1178

дпр 🗎 🗡

Должны быть согласованы с ФСТ России (РЭК не может внести изменения)

Индекс эффективности от 1% до 3% (3% - если рост (ОРЕХ/УЕ $_{i-1}$: ОРЕХ/УЕ $_{i}$ > 2*ИПЦ $_{\rm прогноз\,1-го\, года\,RAB}$ регулирования (где i - год перехода на RAB).

Критерии корректировки ДПР «Кредитное плечо»: величина заемных средств на конец каждого года долг. периода рег. должна быть >=25% от размера инвестированного капитала; соответствие роста среднего одноставочного «котлового» тарифа прогнозу МЭР (с 2013 года прирост не выше 10%)

Нормы доходности Для территориальных сетей: на новый капитал - утверждается ФСТ по согл. с МЭР.; на старый - определяются региональными органами регулирования (1=<доход на старый<=доход на новый)

База инвестированного капитала Определяется на основе фактических вводов в эксплуатацию в соотв. с утв. ИП, с 01.07.2014 - с учетом степени фактической загрузки объектов

Величина потерь На 1-й год ДПР – на основании норматива Минэнерго (если нет – на основании СПБ), а далее с учетом темпов снижения (по программе энергосб., или в случае ее отсутствия - Уна 10%)

Требуется внесение изменений в Метод. указания по регулированию тарифов методом RAB от 26.06.2008 №231-э и утверждение ФСТ по согласованию с МЭР норм доходности на новый капитал



III.

Консолидация сетевых активов в регионах деятельности Компании и реализация мероприятий по повышению инвестиционной привлекательности акций МРСК Центра



Консолидация э/сетевого комплекса

Цель/ Программа

- Обеспечение доли рынка электросетевых услуг в регионах присутствия не менее 97% к 2015 году;
- Разработана и утверждена долгосрочная целевая программа по консолидации сетевых активов (план по консолидации активов на 2011-2015 гг.)

Способы и преимущества консолидации

- Компания консолидирует активы преимущественно 3 способами: приобретение электросетевого имущества, долгосрочная аренда, приобретение акций электросетевых компаний;
- Основными преимуществами консолидации являются: проведение единой технической политики, разработка единой схемы перспективного развития сетей, повышение надежности электроснабжения потребителей всех категорий, повышение пропускной способности сетей

Планы на **2011-2015** гг.

- Планируется продолжить консолидировать муниципальные электросетевые активы в регионах деятельности Компании;
- Программа предусматривает проведение работ более чем с 5 тыс. собственников



Планы по консолидации сетевых активов

ТСО в регионах обслуживания МРСК Центра

со в регионах обслуживания ил ск центра

- Средняя доля выручки прочих TCO в регионах деятельности Компании 20%;
- Прирост НВВ Компании за счет консолидации активов в регионах может составить около 10 млрд руб. к 2015 году, доля НВВ вырасти до 97%;
- Одной из основных задач Компании является интеграция сетевых активов, что позволит:
- Повысить уровень надежности снабжения э/э
- Расширить рынок сбыта услуг по передаче э/э
- Повысить качество обслуживания потребителей
- Сбалансировать тариф на передачу э/э



Доля компании на рынке передачи электроэнергии, 2007-2015F

Доля рынка	2007	2008	2009	2010	2015F
в денежном выражении	83%	83,6%	83,8%	84%	97%



Рынок ценных бумаг и мероприятия по росту ликвидности



Акции Компании размещены на включены в ММВБ (котиров. список Б). PTC

Акции Компании расчет Индекса ММВБ -Энергетика Акции Компании включены в расчет индекса РТС-Электроэнергетика

Подтверждение присутствия в индексах РТС -Электроэнергетика и РТС-2

Выплата дивидендов по итогам 2010 года в объеме 610 млн. руб., рауout-ratio 13%

Перевод акций в кот.список А2 на ФБ ММВБ

Перевод акций в Котировальный список А1 на объединенной бирже ФБ ММВБ

Дивиденды за 2010 год:

Общая сумма	610,9
(млн.руб.)	
Процент от чистой	13%
прибыли	
Дивидендная	1,33%
ДОХОДНОСТЬ (на 12.05.11)	

- прогноз

Приоритетные направления деятельности Компании на 2012 год:

- Стабильная дивидендная политика
- Повышение котировального списка (ММВБ А1)
- Запуск программы депозитарных расписок
- Включение в базу расчета зарубежных индексов
- Запуск опционной программы



Динамика капитализации и отраслевых индексов





МРСК Центра – привлекательный объект для инвестиций



Внешние благоприятные факторы:

- Присутствие в 11 регионах Центральной России с устойчивыми перспективами экономического роста;
- 2-ая крупнейшая компания среди 11 межрегиональных распределительных сетевых компаний по объемам капитализации, выручки, чистой прибыли, величине RAB;
- Существенная недооценка относительно зарубежных аналогов (по мультипликаторам P/E, EV/EBITDA, EV/S, EV/RAB);
- Рост электропотребления в целом по РФ на период 2009-2020 гг., CAGR 2,8%*



Внутренние благоприятные факторы:

- Лидер по внедрению инноваций в распределительном секторе (smart grid, smart metering);
- Высший среди аналогов уровень корпоративного управления (НРКУ 7+);
- Лидер по переходу на RAB-регулирование;
- Растущие показатели финансово-экономической деятельности за 2009-2011 годы (выручка CAGR 20%, EBITDA CAGR 33%, чистая прибыль CAGR 97%);
- Низкая долговая нагрузка, кредитный рейтинг S&P;
- Сильная управленческая команда

^{*} Данные Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Дополнительную информацию предоставит наша IR-служба:

Head of IR – Мирошниченко Татьяна, тел. +7 915 075 12 38

ir@mrsk-1.ru

ОАО «МРСК Центра»

129090, Россия, г.Москва, 2-ая Ямская ул., д.4 Тел.: +7 495 747 9292 Факс: +7 495 747 9292

www.mrsk-1.ru

Коды акций:

MMBБ-PTC: MRKC Bloomberg: MRKC RX Reuters: MRKC.MM

www.mrsk-1.ru/ru/investors/





