

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

# Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 2011 год

● 27.04.2012, г. КРАСНОЯРСК



**Общие сведения о компании:**

- 1.1. Общие сведения о компании – 3 стр.
- 1.2. Объем обслуживания – 4 стр.
- 1.3. Акционерный капитал – 5 стр.
- 1.4. Органы управления – 6 стр.
- 1.5. Проблемы и задачи – 7 стр.

**Производственные показатели:**

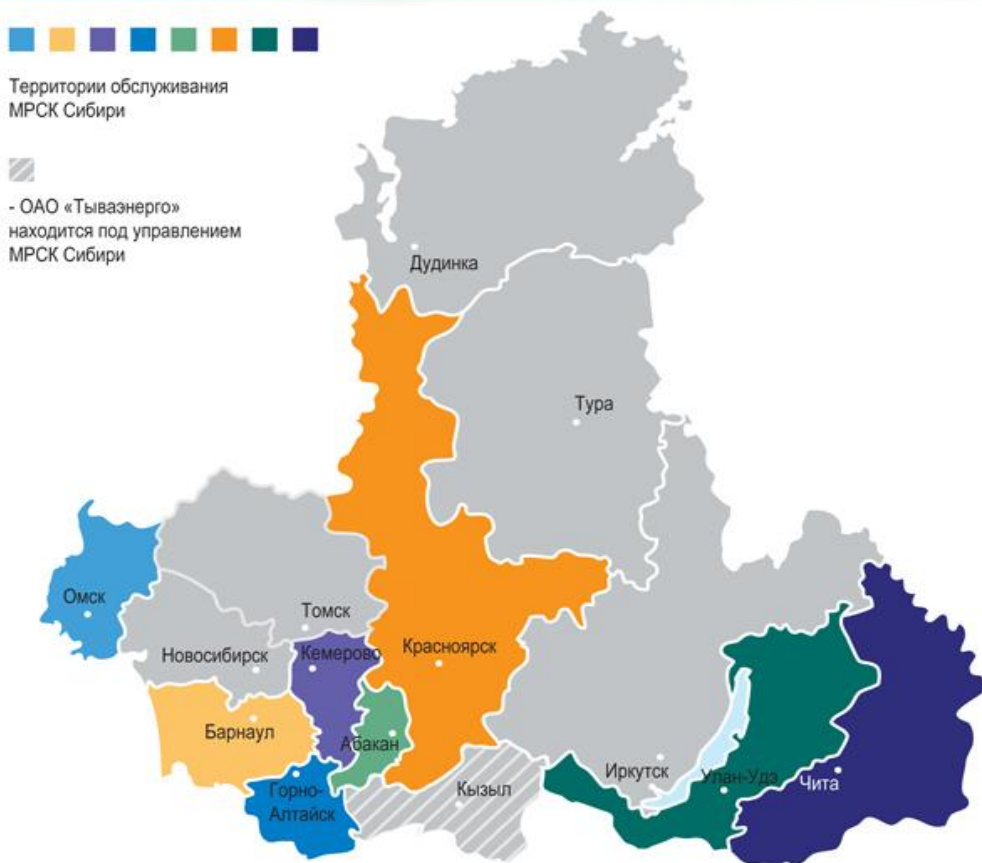
- 2.1. Основные показатели баланса электроэнергии – 8 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 9 стр.
- 2.3. Ремонтная программа – 10 стр.

**Финансовые показатели:**

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 11 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 12 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 13 стр.

**Инвестиционная деятельность:**

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 14 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 15 стр.



Территория обслуживания – 1 745 тыс. кв. км.

Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса

Объем электросетевого хозяйства: 1 359,6 тыс. у.е.

ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 244 тыс. км.

Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 465 шт.

### Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские ЭС
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читаэнерго

### Компании, в которых МРСК Сибири выполняет функции единоличного исполнительного органа (генерального директора):

- ОАО «Тываэнерго»

### Дочерние (зависимые) общества (ДЗО):

- ОАО «Тываэнерго»
- 7 дочерних обществ – ремонтно-сервисные, автотранспортные и др. компании



Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс.км <sup>2</sup>	Количество ПС 35-110 кВ, шт.	Количество ТП 6-10-35/0,4 кВ, шт.	Протяженность (по трассе) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е.
Алтайэнерго	169	326	10 876	52 466	251,5
Бурятияэнерго	352	184	5 331	25 740	129,5
ГАЭС	93	24	1 372	6 612	29,5
Красноярскэнерго	463	397	9 858	45 405	284,1
Кузбассэнерго-РЭС	96	250	4 507	27 630	173,9
Омскэнерго	141	312	9 539	41 117	224,9
Хакасияэнерго	62	85	2 432	9 576	68,9
Читаэнерго	370	174	6 550	35 660	197,4
Итого по МРСК Сибири	1 745	1 752	50 465	244 206	1359,6



✓ **С июня 2008 года** акции Общества обращались на фондовых биржах «ММВБ» и «РТС». С декабря 2011 года обращаются на объединенной бирже ОАО «ММВБ-РТС», акциям присвоен тикер-код «MRKS» (1-01-12044-F).

✓ **09.03.2011** ВОСА МРСК Сибири приняло решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 6 605 021 036 шт. на общую сумму по номинальной стоимости – 660 502 103,60 руб.

✓ **21.04.2011** ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска (1-01-12044-F-014D) и регистрация проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций МРСК Сибири, размещаемых путем закрытой подписки.

✓ **Холдинг МРСК** приобрел 5 447 508 134 шт. акций дополнительного выпуска.

✓ **Уставный капитал** Общества составляет 9 481 516 324, 9 руб. и разделен на 94 815 163 249 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

### Структура акционерного капитала (на 31.12.2011)

Тип держателей акций	Доля
Юридические лица	0,28%
Физические лица	2,54%
Номинальные держатели	97,18%

Среди крупных акционеров, владеющих более 5% акций:

- ОАО «Холдинг МРСК»
- ОАО «ГМК «Норильский никель»
- Donalink Limited.



Общее собрание акционеров



Совет директоров

Комитет  
по стратегии,  
развитию,  
инвестициям и  
реформированию

Комитет  
по надежности

Комитет  
по аудиту

Комитет  
по кадрам и  
вознаграждениям

Комитет  
по технологическому  
присоединению к  
электрическим сетям



Генеральный директор  
– председатель Правления

Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган



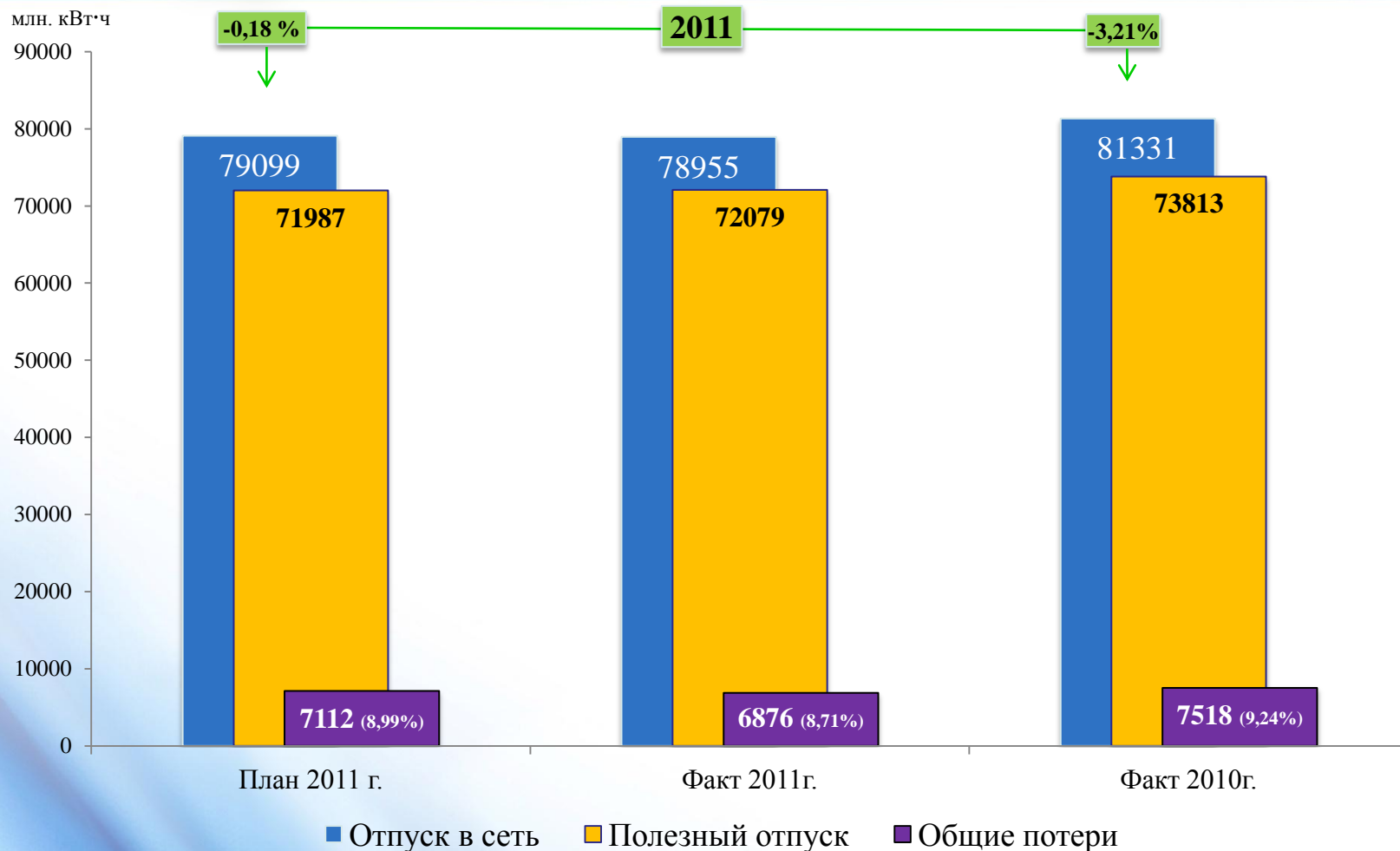


## Текущие проблемы

- Выпадающие доходы 2012 года в размере до 6,1 млрд. руб. по итогам тарифного регулирования 2011 года, в связи с сохранением регулирующими органами потребителей «последней мили» (ОАО «РЖД» в Забайкальском и Алтайском крае, ОАО «РУСАЛ Красноярск» в Красноярском крае), в целях сдерживания роста тарифа.
- Несвоевременные расчеты с МРСК Сибири энергосбытовых компаний и крупных базовых потребителей за оказанные услуги по передаче электроэнергии (31.12.11г. просроченная и спорная дебиторская задолженность составила 3,1 млрд. руб. ).

## Текущие задачи

- Оптимизация операционных расходов с целью минимизации убытков Общества.
- Обеспечение надежности электроснабжения и присоединения новых потребителей в условиях дефицита оборотных средств, обусловленных выпадающими доходами Общества.
- Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.
- Внедрение корпоративной информационной системы на базе SAP TOPO.



Снижение отпуска в сети МРСК Сибири на 3,21% за 2011 г. по сравнению с 2010 г. обусловлено ростом средней температуры наружного воздуха (повышение на 3-5 градусов) и заключением рядом базовых потребителей прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС» (по филиалам Хакасэнерго, Алтайэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго) и снижением производства ОАО «РУСАЛ Саяногорск» в связи с аварией на железнодорожном мосту через реку Абакан в 2011 году.



**Динамика показателей по технологическому присоединению за 2011 год в сравнении с 2010 годом по категориям заявителей\***

Категории заявителей	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%
до 15 кВт, всего	4 692	119%	65 874	128%	5 753	129%	68 173	135%	3 360	133%	28 518	129%
в т.ч. физ.лица	4 007	121%	48 722	124%	5 184	134%	59 209	138%	1 995	126%	21 355	128%
от 15 до 100кВт, всего	624	141%	42 307	153%	657	183%	40 227	205%	118	123%	7 515	132%
в т.ч. льготные категории	-9	86%	-1 037	72%	-4	91%	-808	71%	13	176%	649	169%
от 100 до 750 кВт	451	159%	61 971	119%	257	156%	79 987	159%	61	125%	25 899	141%
более 750 кВт	113	191%	177 457	123%	-3	93%	-133 721	47%	-5	78%	9 623	109%
Итого по МРСК Сибири	5 880	122%	347 609	125%	6 664	131%	54 667	109%	3 534	132%	71 556	125%

**Динамика показателей по технологическому присоединению за 2011 год в сравнении с 2010 годом по филиалам\***

Наименование филиала	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%	Прирост/ снижение	%
Алтайэнерго	537	120%	45 371	158%	420	116%	5 378	110%	100	106%	-8 877	73%
Бурятэнерго	720	137%	65 262	147%	698	140%	4 918	110%	556	137%	2 546	107%
ГАЭС	441	141%	2 303	106%	186	115%	-13 552	61%	421	249%	5 458	248%
Красноярскэнерго	1 602	118%	115 091	122%	2 357	143%	19 546	111%	1 759	249%	54 748	270%
Кузбассэнерго-РЭС	927	131%	44 932	111%	1 267	163%	27 003	125%	761	185%	82 446	316%
Омскэнерго	408	109%	-22 979	83%	508	112%	-41 847	68%	118	106%	4 721	116%
Хакасэнерго	444	124%	25 182	173%	395	123%	12 779	144%	-889	54%	-21 460	38%
Читаэнерго	801	129%	72 446	217%	833	138%	40 442	212%	708	145%	-48 027	44%
Итого по МРСК Сибири	5 880	122%	347 609	125%	6 664	131%	54 667	109%	3 534	132%	71 556	125%

\* - без учета объектов генерации



Филиалы	2010 год, тыс. руб.				2011 год, тыс. руб.			
	Факт РП за 2010 год	в том числе		Доля Х/С, %	Факт РП за 2011 год	в том числе		Доля Х/С, %
		хозяйственный способ	подрядный способ			хозяйственный способ	подрядный способ	
Алтайэнерго	202 860	57 008	145 851	28%	203 081	85 512	117 570	42%
Бурятэнерго	266 330	94 657	171 673	36%	290 383	117 120	173 263	40%
ГАЭС	28 732	12 087	16 645	42%	28 693	16 338	12 355	57%
Красноярскэнерго	482 976	79 950	403 026	17%	575 094	206 628	368 466	36%
Кузбассэнерго-РЭС	420 128	50 771	369 357	12%	564 028	54 882	509 146	10%
Омскэнерго	175 980	33 327	142 653	19%	184 575	76 354	108 221	41%
Хакасэнерго	123 923	9 299	114 624	8%	116 912	14 145	102 767	12%
Читаэнерго	145 598	16 835	128 763	12%	102 002	22 816	79 186	22%
Итого по МРСК Сибири	1 846 527	353 934	1 492 593	19%	2 064 767	593 794	1 470 974	29%



Показатель	Факт 2010 года	Бизнес-план 2011 года	Факт 2011 года	Исполнение бизнес-плана	Динамика к 2010 году
<b>Выручка от реализации продукции, млн. руб.</b>	<b>43 415</b>	<b>51 925</b>	<b>52 422</b>	<b>497</b>	<b>9 007</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	41 512	50 244	50 360	116	8 848
в т.ч. от тех. присоединения	950	1 118	1 462	344	512
<b>Себестоимость, всего, млн. руб.</b>	<b>43 721</b>	<b>51 255</b>	<b>50 210</b>	<b>-1 045</b>	<b>6 489</b>
в т.ч. от передачи электроэнергии	42 693	50 583	49 510	-1 073	6 817
подконтрольные расходы	12 603	13 417	13 126	- 291	523
доля подконтрольных расходов, %	29%	26%	26%	-	-
неподконтрольные расходы, в т.ч.	31 118	37 838	37 084	- 754	5 966
услуги ФСК	10 823	12 877	12 731	- 146	1 908
услуги ТСО	8 608	12 279	12 210	- 69	3 602
стоимость потерь	6 620	6 588	6 152	- 436	- 460
<b>Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.</b>	<b>-2 364</b>	<b>-1 757</b>	<b>-1 744</b>	<b>13</b>	<b>620</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-173	-188	- 156	-32	17
<b>Чистая прибыль (убыток), млн. руб.</b>	<b>-2 844</b>	<b>-1 274</b>	<b>311</b>	<b>1 585</b>	<b>3 155</b>
в т.ч. от операционной деятельности	-3 518	-2 070	-746	1 324	2 772
в т.ч. от тех. присоединения	674	796	1 058	262	384
<b>Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.</b>	<b>8 618</b>	<b>11 461</b>	<b>6 597</b>	<b>-4 864</b>	<b>-2 021</b>
Средняя ставка по привлеченным кредитам за период, %	9,2	7,3	7,3	-	-
Долг/ЕБИТДА	8,14	4,23	1,64	-	-
<b>Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.</b>	<b>7 439</b>	<b>9 149</b>	<b>11 163</b>	<b>2 014</b>	<b>3 724</b>
<b>Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.</b>	<b>6 352</b>	<b>7 175</b>	<b>6 373</b>	<b>-802</b>	<b>21</b>



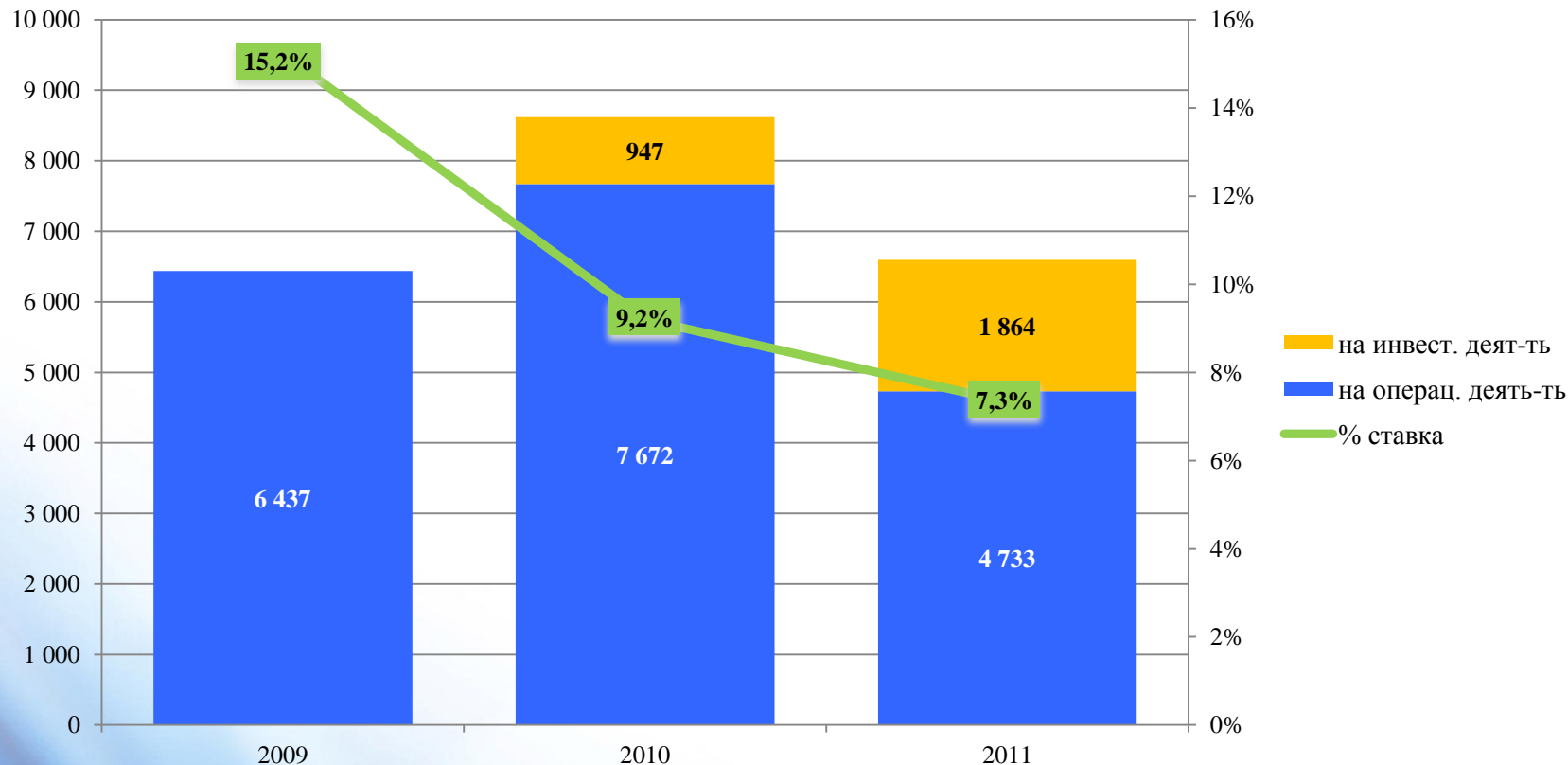
Показатель	Факт 2010 года	Бизнес-план 2011 года	Факт 2011 года	Исполнение бизнес-плана	Динамика к 2010 году
<b>Алтайэнерго, млн. руб.</b>	<b>-506</b>	<b>-271</b>	<b>-96</b>	<b>175</b>	<b>410</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-533	-266	-94	172	439
<b>Бурятэнерго, млн. руб.</b>	<b>-278</b>	<b>494</b>	<b>686</b>	<b>192</b>	<b>964</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-281	407	592	185	873
<b>ГАЭС, млн. руб.</b>	<b>3</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>21</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-10	-34	-32	2	-22
<b>Красноярскэнерго, млн. руб.</b>	<b>-2 525</b>	<b>-4 017</b>	<b>-3 402</b>	<b>615</b>	<b>-877</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-2 916	-4 247	-3 636	611	-720
<b>Кузбассэнерго-РЭС, млн. руб.</b>	<b>1 127</b>	<b>1 632</b>	<b>1 685</b>	<b>53</b>	<b>558</b>
в т.ч. по операционной деятельности	917	1 510	1 557	47	640
<b>Омскэнерго, млн. руб.</b>	<b>-307</b>	<b>1 266</b>	<b>1 362</b>	<b>96</b>	<b>1 669</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-312	1 288	1 332	44	1 644
<b>Хакасэнерго, млн. руб.</b>	<b>198</b>	<b>5</b>	<b>361</b>	<b>356</b>	<b>163</b>
в т.ч. по операционной деятельности	140	0	352	352	212
<b>Читаэнерго, млн. руб.</b>	<b>-343</b>	<b>-208</b>	<b>156</b>	<b>364</b>	<b>499</b>
в т.ч. по операционной деятельности	-479	-730	-678	52	-199



млн. руб.

Динамика кредитного портфеля

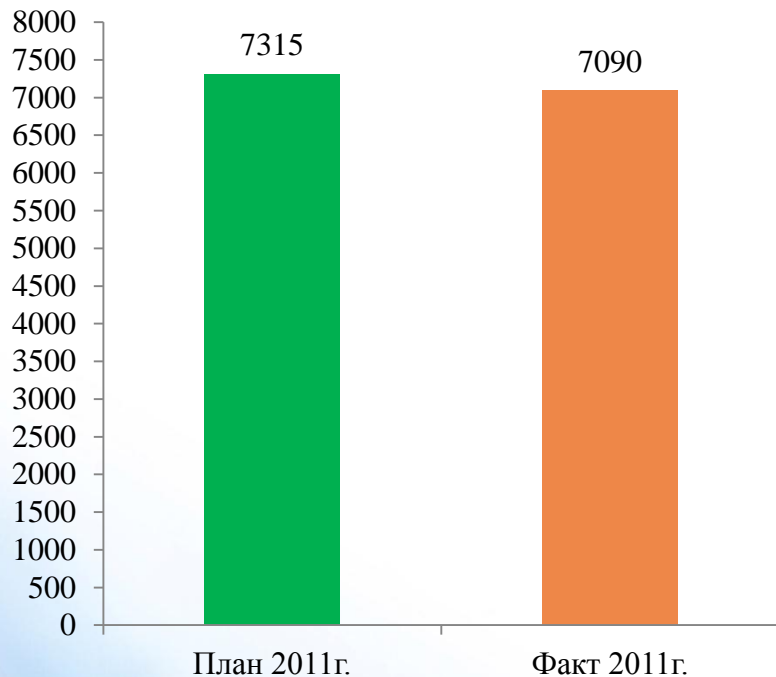
% ставка



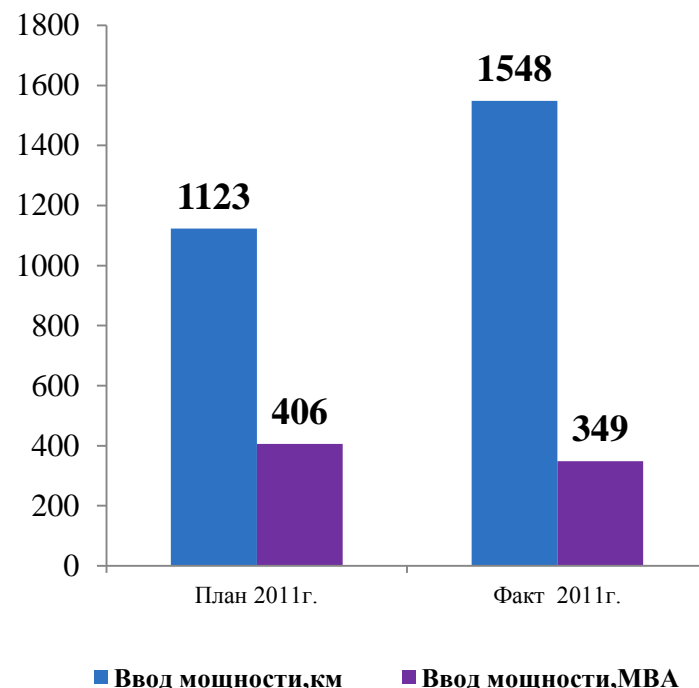
Снижение кредитного портфеля по итогам 2011 года на 2 млрд. руб. обусловлено улучшением финансового результата относительно запланированного и наличием непогашенной кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» в филиале Красноярскэнерго в сумме 3,7 млрд. руб.



Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



Перевыполнение плана по вводу км обусловлено вводом в эксплуатацию внеплановых объектов для технологического присоединения потребителей.

Невыполнение плана по вводу МВА обусловлено переносом сроков заключения договоров на конец года (по поставке оборудования по филиалу «Хакасэнерго» для реконструкции ПС 110/10 кВ «Калининская» (-40 МВА) и ПС 110/10 кВ «Подсинее» (-20 МВА), по филиалу «Красноярскэнерго» для реконструкции ПС 35/10 кВ «ЛДК» (-20 МВА)). В связи с оптимизацией торгово-закупочных процедур\*.

\*Экономический эффект по объявленным в 2011 г. закупкам составил 865 513,98 тыс. руб. с НДС.



Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Достижимый результат реализации проекта
Кузбассэнерго -РЭС	Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-1, с отпайкой	52 км	2010-2012гг.	Повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области. В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено бесперебойное и безаварийное электроснабжение предприятий ЗАО «Распадская угольная компания», а так же высвобождение по ПС «Междуреченская» дополнительной мощности до 60 МВт для развития экономики г.Междуреченска.
	Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская- 5-2, с отпайкой	52 км	2010-2012гг.	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 4	80 МВА	2010-2012гг.	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 5	32 МВА	2010-2012гг.	
	Строительство ПС 110/6,6/6,3 кВ Распадская 6	80 МВА	2010-2012гг.	
Омскэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ «Прибрежная»- ( I очередь -2010г., II очередь - 2011г.), в.т.ч. корректировка проекта на основании ТУ ФСК ЕЭС от 16.06.2010 г. и технологическое присоединение к сетям ФСК ЕЭС и ТГК-11 с увеличением потребляемой мощности	40 МВА	2007-2011гг.	Введена вторая очередь ПС 110/10 кВ «Прибрежная» (трансформатор 40 МВА). Данный региональный инвестиционный проект осуществляется в рамках федеральной целевой программы «Жилище», для обеспечения подключения новых потребителей г. Омска. С 2011г. на левобережье г. Омска прогнозировался дефицит трансформаторной мощности центров питания 110 кВ, который мог стать фактором, препятствующим перспективному развитию города и, соответственно, решению социальных проблем. Для обеспечения подключения ПС 110/10 кВ «Прибрежная» проведена реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/10 кВ «Фрунзенская». Введенная в эксплуатацию подстанция обеспечила ввод благоустроенного жилья в объеме 1 млн. кв. м, 3 поликлиник, 9 детских садов, 7 общеобразовательных школ, локальной котельной и других объектов социально-бытового назначения, а также возможность технологического присоединения новых производств на территориях Северо-Западной производственной зоны.
Читаэнерго	Строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи в районах прохождения автомобильной трассы «Амур»» (29 базовых станций)	155 км 2 МВА	2011г.	В рекордные сроки 9 месяцев завершена реализация федерального проекта «Строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи в районах прохождения автомобильной трассы «Амур»» (29 базовых станций), что позволило обеспечить сотовую связь вдоль дороги федерального назначения М-58 «Амур» на участке от г. Читы до границы с Амурской областью.



# Благодарим за внимание

IR – контакты:  
Алексей Демиденко  
(391) 2529118 (demidenko\_au@mrsks.ru)  
ir@mrsks.ru