

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 1 полугодие 2013 года

29.08.2013, 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.

Производственные показатели:

- 2.1. Основные показатели баланса электроэнергии – 7 стр.
- 2.2. Технологическое присоединение – 8 стр.
- 2.3. Ремонтная программа – 9 стр.

Финансовые показатели:

- 3.1. Итоги финансово-хозяйственной деятельности – 10 стр.
- 3.2. Влияние филиалов на финансовый результат – 11 стр.
- 3.3. Динамика кредитного портфеля – 12 стр.

Инвестиционная деятельность:

- 4.1. Реализация инвестиционной программы – 13 стр.
- 4.2. Основные инвестиционные проекты – 14 стр.

Общие сведения о Компании


Открытое
Акционерное
Общество

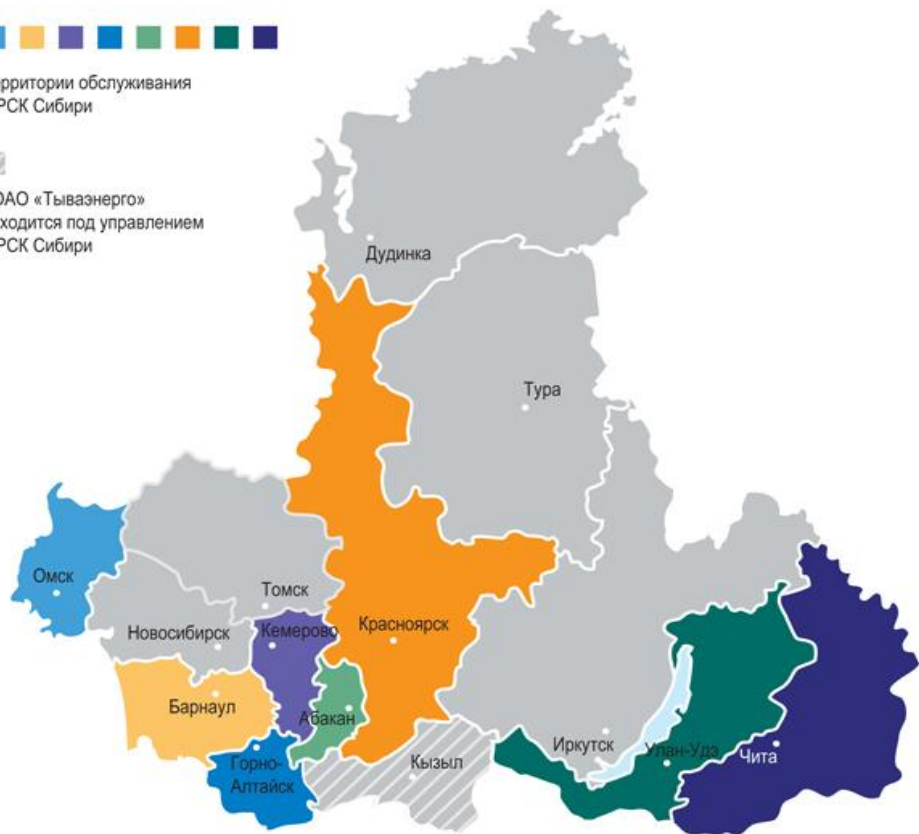


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 639 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 373,2 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 242,7 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 928 шт.

Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские электрические сети (ГАЭС)
- 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»
- ОАО «Сибирьсетьремонт»
- ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»
- ОАО «Соцсфера»
- ОАО «ЭСК Сибири»

Объем
обслуживания

	Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс. км ²	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.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	168,0	325	10 786	52 253,7	258,4
2	Бурятэнерго	351,3	183	5 575	26 013,3	131,4
3	ГАЭС	92,9	24	1 427	6 684,0	30,9
4	Красноярскэнерго	462,9	397	9 869	45 213,4	284,3
5	Кузбассэнерго-РЭС	95,7	250	4 516	27 701,2	180,5
6	Омскэнерго	141,1	312	9 666	41 383,0	226,1
7	Хакасэнерго	61,6	83	2 510	9 729,9	74,5
8	Читаэнерго	265,4	177	6 579	33 728,1	187,1
9	Итого по МРСК Сибири*	1 638,9	1 751	50 928	242 706,7	1373,2

*В таблице учтены собственные сети МРСК Сибири, а также арендуемые либо находящиеся на ремонтно-эксплуатационном обслуживании.



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

✓ **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 30.06.2013)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,28%
2	Физические лица	2,44%
3	Номинальные держатели	97,28%



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**

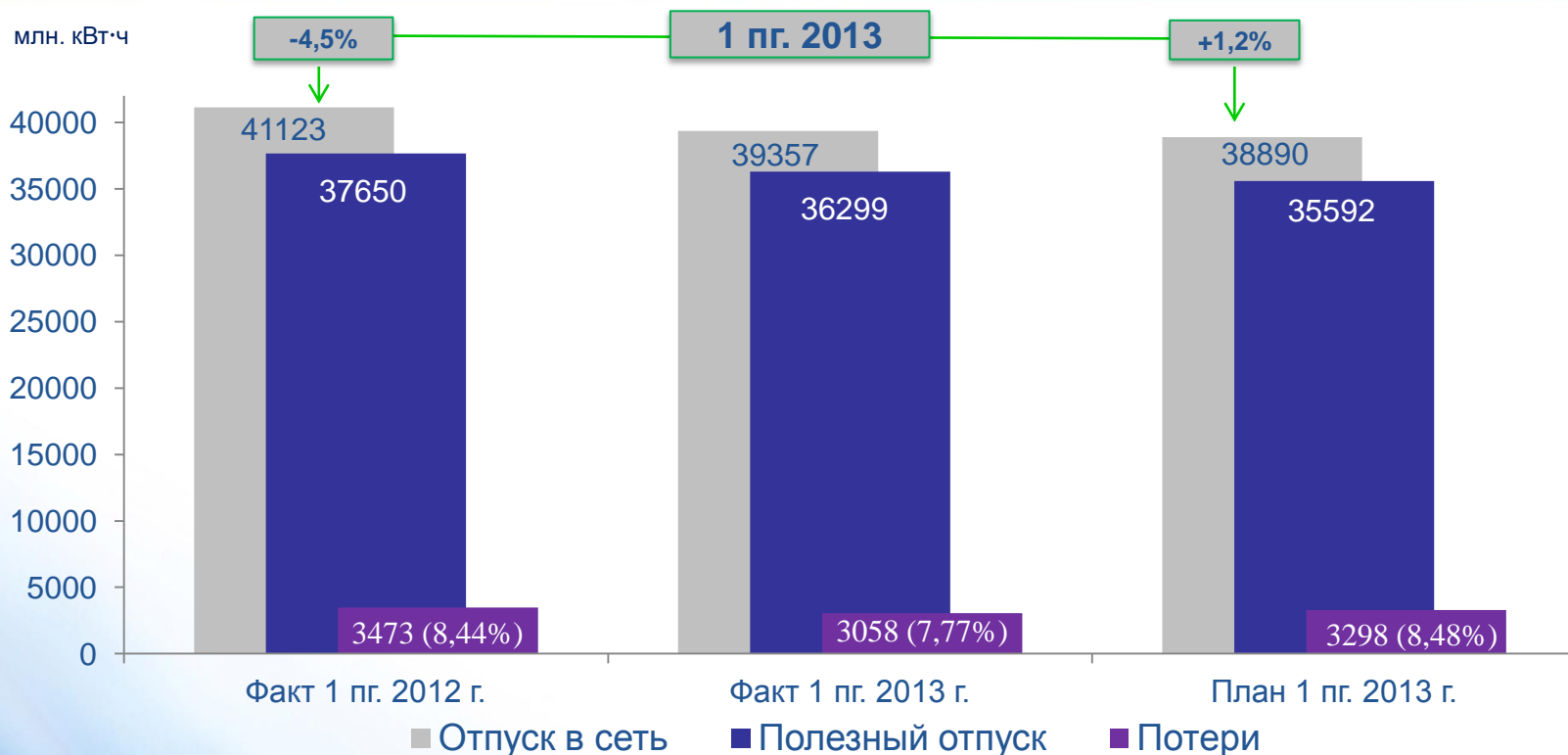
Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган



Основные показатели баланса электроэнергии



Причины снижения отпуска по сравнению с 1 полугодием 2012 года:

- снижение объемов потребляемой электроэнергии вследствие исключения из отпуска в сеть и полезного отпуска объемов «последней мили» с 01.07.2012 в соответствии с Приказом Минэнерго России «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2012 год по филиалам «Красноярскэнерго», «Кузбассэнерго-РЭС»;

- снижение потребления электроэнергии ОАО «РУСАЛ Саяногорск» (Республика Хакасия), в связи с переводом части нагрузки завода на резервную схему питания, в целях проведения ремонтных работ на энергообъектах ОАО «РУСАЛ-Саяногорск» и ОАО «ФСК ЕЭС» и выводом в ремонт 2AT ПС «Означенное-500»; а также снижение потребления в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка металлов.



Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2013 года в сравнении с 1 полугодием 2012 года по категориям заявителей*

Категории заявителей	Подано заявок				Заклучено 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	%
1 до 15 кВт, всего	-4 266	-20%	-31 705	-14%	-3 434	-21%	-34 232	-19%	103	1%	11 222	14%
2 в т.ч. физ.лица	-3 522	-21%	-30 778	-16%	-2 944	-22%	-29 505	-19%	543	8%	13 840	22%
3 от 15 до 670 кВт	-381	-17%	-40 467	-14%	-225	-18%	-37 194	-23%	150	29%	18 253	32%
4 более 670 кВт	15	8%	166 081	27%	-12	-21%	13 266	7%	9	56%	38 294	111%
5 Итого по МРСК Сибири	-4 632	-20%	93 908	8%	-3 671	-21%	-58 160	-11%	262	3%	67 769	39%

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2013 года в сравнении с 1 полугодием 2012 года по филиалам*

Наименование филиала	Подано заявок				Заклучено 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	%
1 Алтайэнерго	116	5%	155 264	187%	-36	-2%	1 637	3%	-391	-32%	-1 845	-9%
2 Бурятэнерго	-878	-34%	-21 550	-27%	-247	-18%	-11 411	-36%	223	30%	13	0%
3 ГАЭС	-113	-13%	12 471	68%	-203	-25%	-5 898	-36%	-236	-26%	-2 659	-24%
4 Красноярскэнерго	-2 265	-29%	-68 975	-21%	-1 905	-32%	-13 192	-9%	-305	-14%	16 870	39%
5 Кузбассэнерго-РЭС	-427	-21%	-1 912	-1%	-531	-31%	10 717	11%	-348	-34%	31 974	158%
6 Омскэнерго	-1 379	-34%	-875	-1%	-831	-31%	-12 277	-21%	1 049	83%	23 967	127%
7 Хакасэнерго	473	26%	27 217	50%	284	18%	864	2%	69	10%	3 425	36%
8 Читаэнерго	-159	-7%	-7 732	-7%	-202	-13%	-28 599	-44%	201	16%	-3 975	-11%
9 Итого по МРСК Сибири	-4 632	-20%	93 908	8%	-3 671	-21%	-58 160	-11%	262	3%	67 769	39%

* - без учета объектов генерации



	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 1 полугодие 2012 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2013 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 1 полугодие 2013 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 полугодие 2013 г., тыс. руб.
	1	2	3	4	5
1	Алтайэнерго	55 918	269 337	132 778	146 065
2	Бурятэнерго	112 285	301 568	149 408	157 634
3	ГАЭС	6 724	37 296	19 109	22 889
4	Красноярскэнерго	109 849	445 817	225 014	248 850
5	Кузбассэнерго-РЭС	99 780	626 287	288 569	265 048
6	Омскэнерго	87 375	231 490	113 878	119 682
7	Хакасэнерго	44 263	123 141	62 419	69 323
8	Читаэнерго	59 271	189 636	96 912	99 210
9	Итого по МРСК Сибири	575 466	2 224 572	1 088 087	1 128 700

Выполнение плана ремонтной программы за 1 полугодие 2013 года – 104%.



Итоги финансово-хозяйственной
деятельности

	Показатель	Факт 1 пг. 2012 г.	План 1 пг. 2013 г.	Факт 1 пг. 2013 г.	Отклонение от плана 1 пг. 2013 г.	Прирост 1 пг. 2013 г. / 1пг. 2012 г.
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	24 941	27 779	29950	2171	5 009
	в т.ч. от передачи электроэнергии	24 221	23 722	25028	1306	807
	в т.ч. от тех. присоединения	662	376	512	136	-151
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	25 238	29 322	28513	-809	3 274
	в т.ч. от передачи электроэнергии	25 115	25 406	24264	-1142	-851
	подконтрольные расходы	5 173	6 395	5546	-849	373
	доля подконтрольных расходов, %	21%	25%	23%	-2%	2%
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	19 943	19 011	18719	-292	-1 224
	услуги ФСК	6 919	5 238	5173	-65	-1 746
	услуги ТСО	6 069	6 380	6373	-7	304
	стоимость потерь	3 334	3 597	3295	-302	-39
3	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-169	-1 596	-2181	-584	-2 012
4	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	203	328	96	-232	-107
5	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	-264	-2 812	-1 301	1511	-1 037
	в т.ч. от операционной деятельности	-730	-3 014	-1 619	1395	-889
	в т.ч. от тех. присоединения	466	203	319	116	-148
6	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	6 535	13 029	8 769	-4 260	2 234
7	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,4%	9,9%	7,7%	-2,2%	0,3%
8	Долг/ЕБИТДА	3,85	3,96	1,79	-2,17	-2,06
9	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	11 710	9 315	11 621	2 306	-89
10	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	5 541	8 001	7 773	-228	2 232

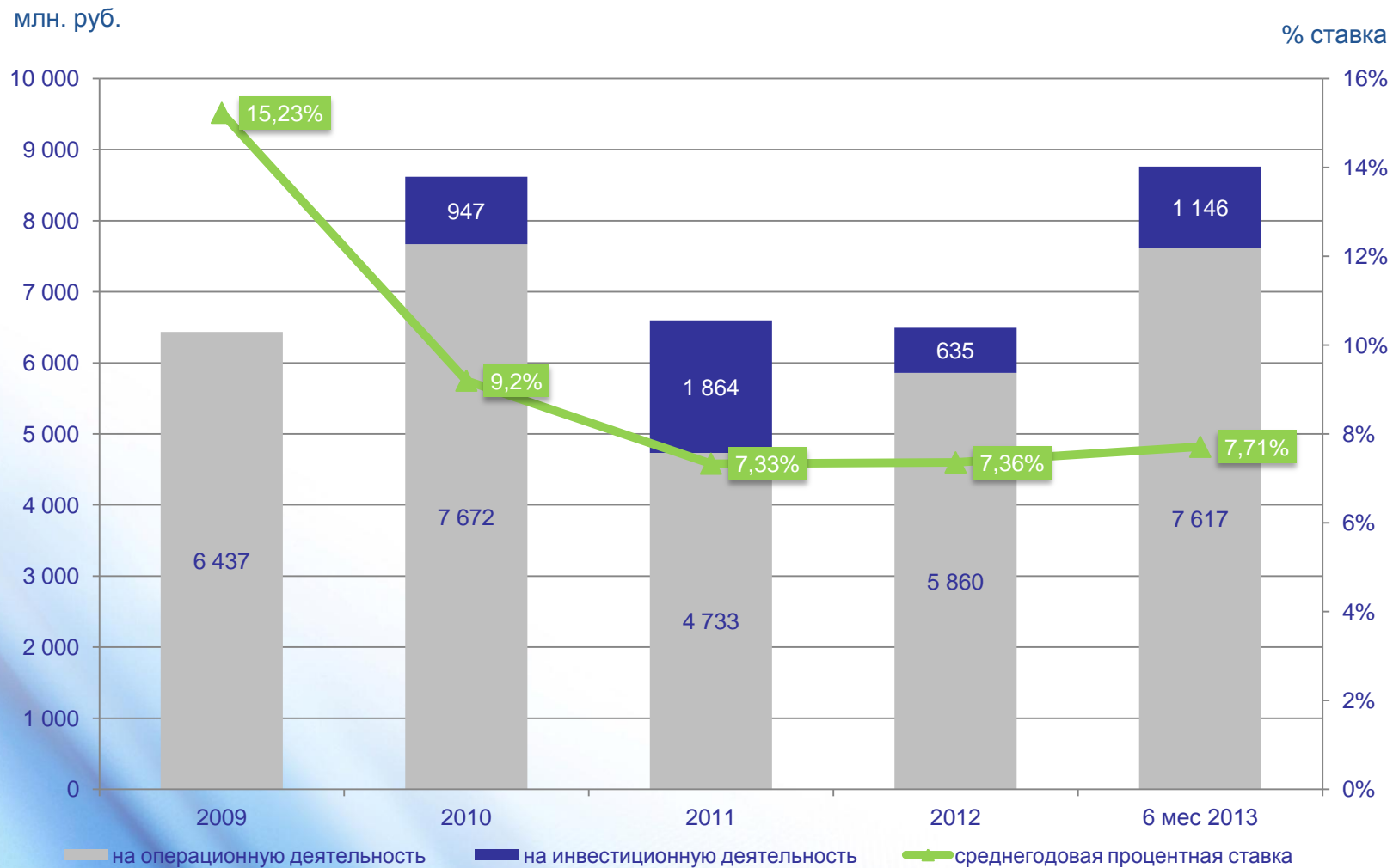


Влияние филиалов на финансовый результат

	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 1 пг. 2012 г.	План 1 пг. 2013 г.	Факт 1 пг. 2013 г.	Отклонение от плана 1 пг. 2013 г.	Прирост 1 пг. 2013г. / 1 пг. 2012 г.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	176,9	-70,6	264,8	335,4	70,6
	в т.ч. по операционной деятельности	175,6	-72,7	258,5	331,2	72,7
2	Бурятэнерго	128,7	11,6	44,5	33,0	-11,6
	в т.ч. по операционной деятельности	129,9	15,0	47,2	32,2	-15,0
3	ГАЭС	-592,7	-390,6	-422,2	-31,6	390,6
	в т.ч. по операционной деятельности	-587,3	-369,5	-407,0	-37,5	369,5
4	Красноярскэнерго	-2796,1	-1314,5	-1485,5	-171,1	1314,5
	в т.ч. по операционной деятельности	-2910,2	-1327,3	-1533,6	-206,3	1327,3
5	Кузбассэнерго-РЭС	1725,2	-739,2	-241,7	497,6	739,2
	в т.ч. по операционной деятельности	1723,5	-749,7	-281,8	467,9	749,7
6	Омскэнерго	663,8	-476,5	331,5	807,9	476,5
	в т.ч. ОАО «Омскэнергосбыт»	682,5	-461,4	366,5	828,0	461,4
	в т.ч. по операционной деятельности	104,2	-49,2	38,6	87,7	49,2
7	Хакасэнерго	104,4	-53,2	39,2	92,4	53,2
	в т.ч. по операционной деятельности	24,2	-100,7	85,0	185,7	100,7
8	Читаэнерго	-467,3	-364,2	-272,3	91,9	364,2
	в т.ч. по операционной деятельности	-176,5	-387,8	-327,5	60,4	387,8



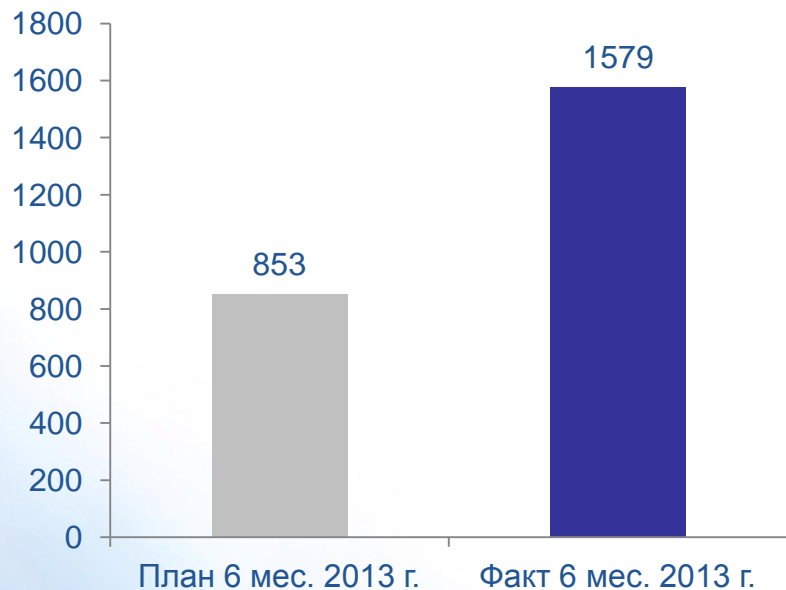
Динамика кредитного портфеля*



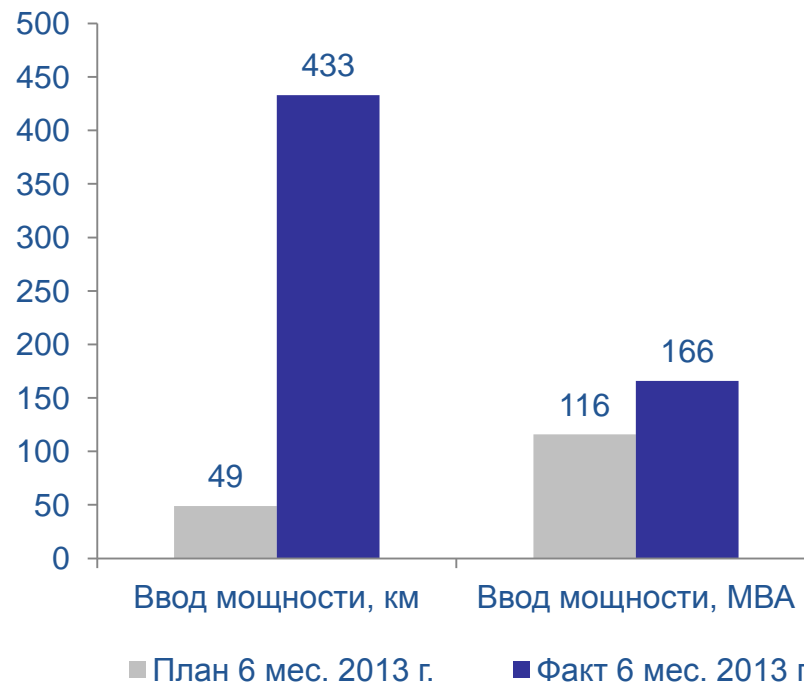
* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.



Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



1. Основные причины перевыполнения плановых показателей по освоению капитальных вложений:
 - исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе заявителей льготных категорий.
2. Основная причина перевыполнения плановых показателей по вводу основных фондов:
 - досрочный ввод объектов;
 - ввод внеплановых объектов для технологического присоединения потребителей;
 - ввод объектов по договорам 2012 года (в связи с задержкой поставки оборудования в 2012 году).

Основные инвестиционные проекты

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
1	2	3	4	5	6	
1	Алтайэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул	80		2008-2014	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула.
		Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь"		155	2013-2015	Обеспечение технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».
2	Кузбассэнерго-РЭС	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская	160		2011-2016	Обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов, подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.
3	Омскэнерго	Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская"		13	2008-2018	Снятие системных ограничений ЦО ЦДУ.
4		Строительство КЛ 110 кВ "Октябрьская - Северо-Западная"		13,5	2012-2020	Снятие системных ограничений ЦО ЦДУ.
5	Читаэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА	25		2012-2014	Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на транссибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.
		Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменская ТЭЦ)		100	2009-2014	

Благодарим за внимание

IR – контакты:
Алексей Демиденко
Александр Вагнер
(391) 2529118
ir@mrsks.ru