

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 2012 год

29.04.2013, 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

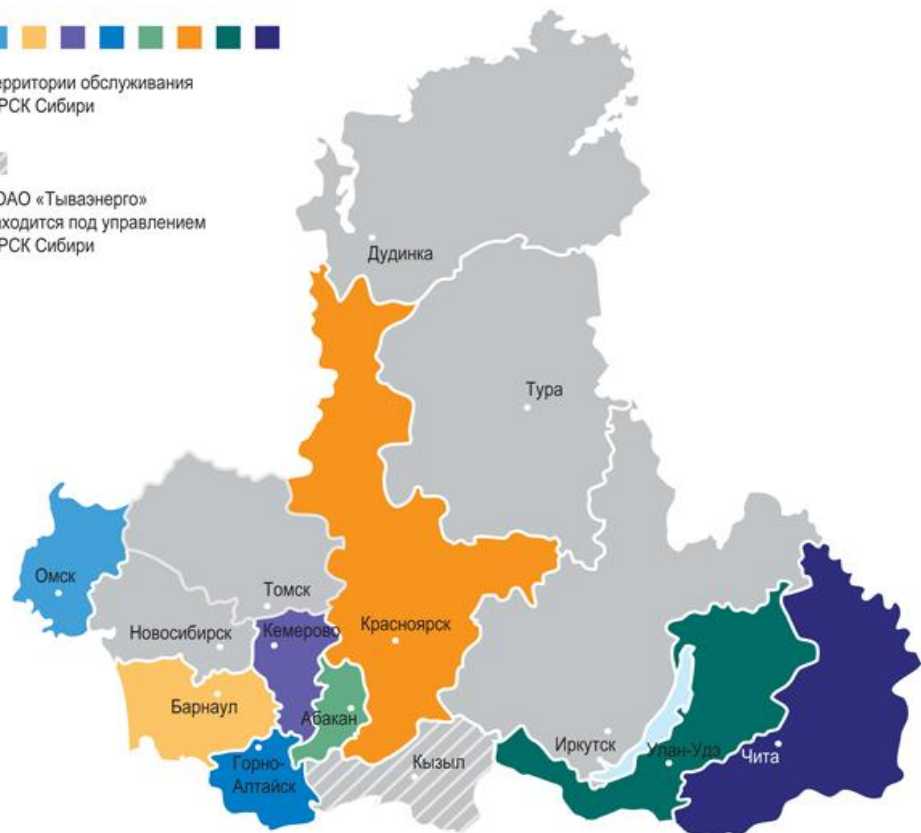


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 640 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 370,5 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 242,8 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 879 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	168,7	325	10 839	52 361,8	256,3
2	Бурятэнерго	351,6	184	5 480	25 884,6	130,3
3	ГАЭС	92,5	24	1 440	6 695,5	31
4	Красноярскэнерго	462,9	398	9 900	45 411,5	285,2
5	Кузбассэнерго-РЭС	96,5	249	4 517	27 704,7	180,3
6	Омскэнерго	141,1	312	9 630	41 280,3	226,7
7	Хакасэнерго	61,6	83	2 501	9 726,1	73,7
8	Читаэнерго	265,4	177	6 572	33 696,9	186,9
9	Итого по МРСК Сибири*	1640,2	1 752	50 879	242 761,4	1 370,5

*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 31.12.2012)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,28%
2	Физические лица	2,48%
3	Номинальные держатели	97,24%

Состав акционеров на 10.07.2012



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**

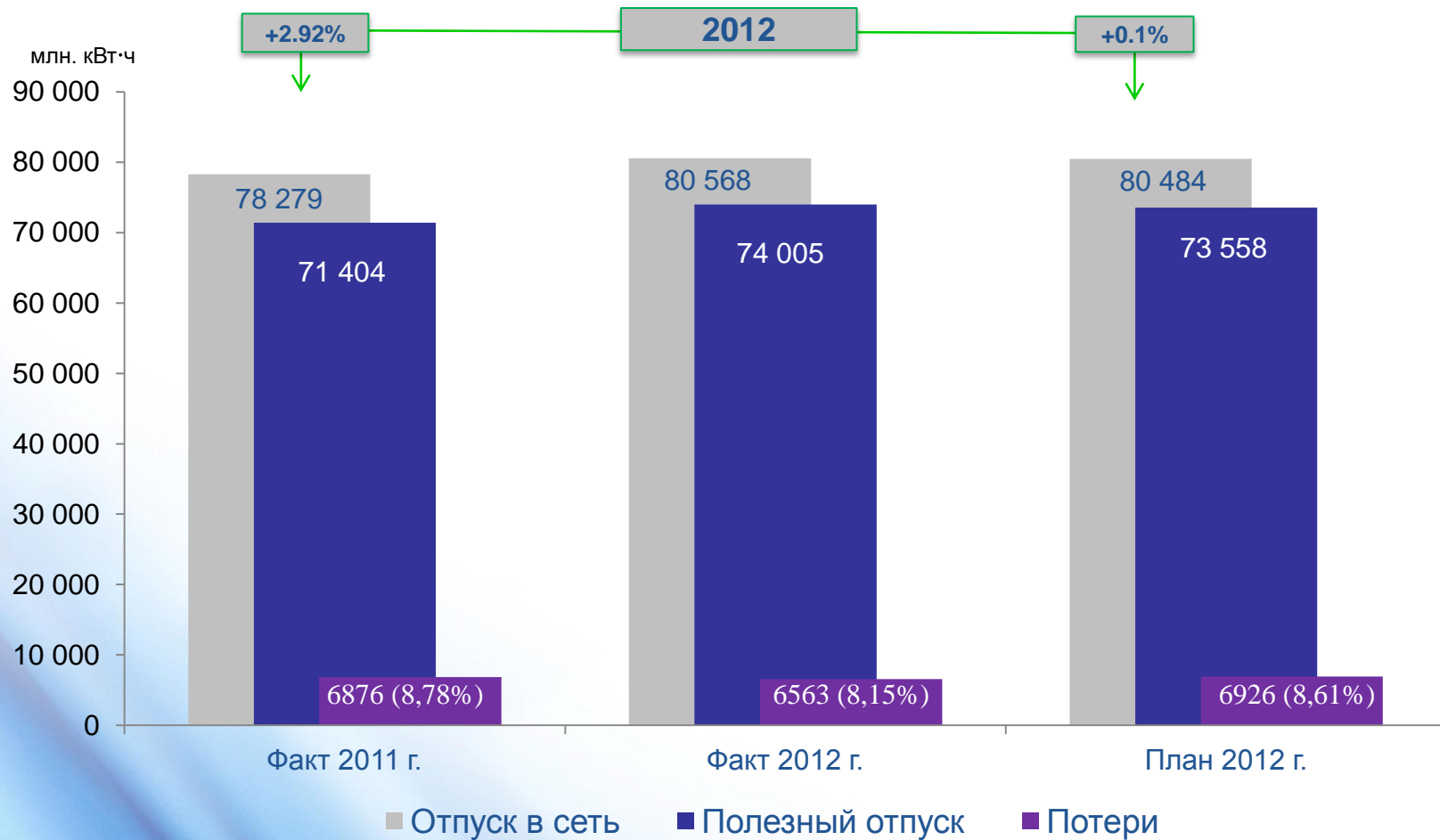
Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган



Основные показатели баланса электроэнергии*





Динамика показателей по технологическому присоединению за 2012 год в сравнении с 2011 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	%
1 до 15 кВт, всего	9 780	34	129 010	43	8 415	33	114 208	43	7 096	53	78 288	61
2 в т.ч. физ.лица	8 692	38	117 868	48	7 778	38	109 208	51	6 291	65	68 545	70
3 от 15 до 100кВт, всего	607	28	21 418	18	472	33	20 612	26	336	53	18 845	60
4 от 100 до 670 кВт	172	14	22 209	6	126	18	32 055	15	83	27	19 924	23
5 более 670 кВт	142	60	446 586	47	115	274	348 484	290	28	147	82 017	70
6 Итого по МРСК Сибири	10 701	33	619 223	35	9 128	33	515 358	76	7 543	52	199 075	54

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2012 год в сравнении с 2011 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	%
1 Алтайэнерго	1 166	36	34 239	28	855	28	35 604	59	1 033	63	33 382	139
2 Бурятэнерго	1 307	49	34 183	17	754	31	18 835	35	-239	-12	7 965	21
3 ГАЭС	281	19	9 829	26	248	17	12 516	59	974	138	12 913	111
4 Красноярскэнерго	4 179	40	149 319	23	3 851	49	150 454	75	1 715	58	21 971	25
5 Кузбассэнерго-РЭС	44	1	116 914	26	299	9	161 107	118	881	53	53 446	44
6 Омскэнерго	1 841	36	160 440	141	1 731	36	45 642	52	1 612	79	18 691	55
7 Хакасэнерго	1 233	54	91 339	154	991	47	51 809	124	570	54	13 473	103
8 Читаэнерго	650	18	22 959	17	399	13	39 393	51	997	43	37 234	98
9 Итого по МРСК Сибири	10 701	33	619 223	35	9 128	33	515 358	76	7 543	52	199 075	54

* - без учета объектов генерации



	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 2011г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2012 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 2012 г., тыс. руб.
	1	2	3	4
1	Алтайэнерго	203 081	240 363	242 984
2	Бурятэнерго	290 383	301 365	306 462
3	ГАЭС	28 693	28 617	28 662
4	Красноярскэнерго	575 094	454 124	491 042
5	Кузбассэнерго-РЭС	564 028	596 254	607 941
6	Омскэнерго	184 575	212 595	214 778
7	Хакасэнерго	116 912	112 781	115 481
8	Читаэнерго	102 002	171 509	173 434
9	Итого по МРСК Сибири	2 064 767	2 117 608	2 180 784

Выполнение плана ремонтной программы за 2012 год – 103%.



Итоги финансово-хозяйственной
деятельности

	Показатель	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение от плана 2012 г.	Прирост 2012г. / 2011г.
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	52422	49387	49707	320	-2715
	в т.ч. от передачи электроэнергии	50360	48206	48303	97	-2056
	в т.ч. от тех. присоединения	1462	1069	1291	222	-171
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	50210	53576	48733	-4843	-1477
	в т.ч. от передачи электроэнергии	49510	53355	48437	-4918	-1073
	подконтрольные расходы	12491	12608	12097	-511	-394
	доля подконтрольных расходов, %	25	24	25	1	0
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	37718	40968	36636	-4332	-1082
	услуги ФСК	12731	14395	10432	-3963	-2299
	услуги ТСО	12210	12260	12275	15	65
	стоимость потерь	6152	7110	6728	-382	576
3	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-1745	-2264	495	2758	2239
4	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-157	1102	-313	-1415	-156
5	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	311	-5351	1156	6507	845
	в т.ч. от операционной деятельности	-748	-6095	292	6387	1040
	в т.ч. от тех. присоединения	1058	743	863	120	-195
6	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	6 603	14 322	6502	-7820	-101
7	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,33%	8,2%	7,4%	-0,8%	-0,07%
8	Долг/ЕБИТДА	1,64	-6,96	1,17	-	-
9	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	17 766	25 875	18640	-7235	874
10	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	6 373	6 407	8355	1948	1982

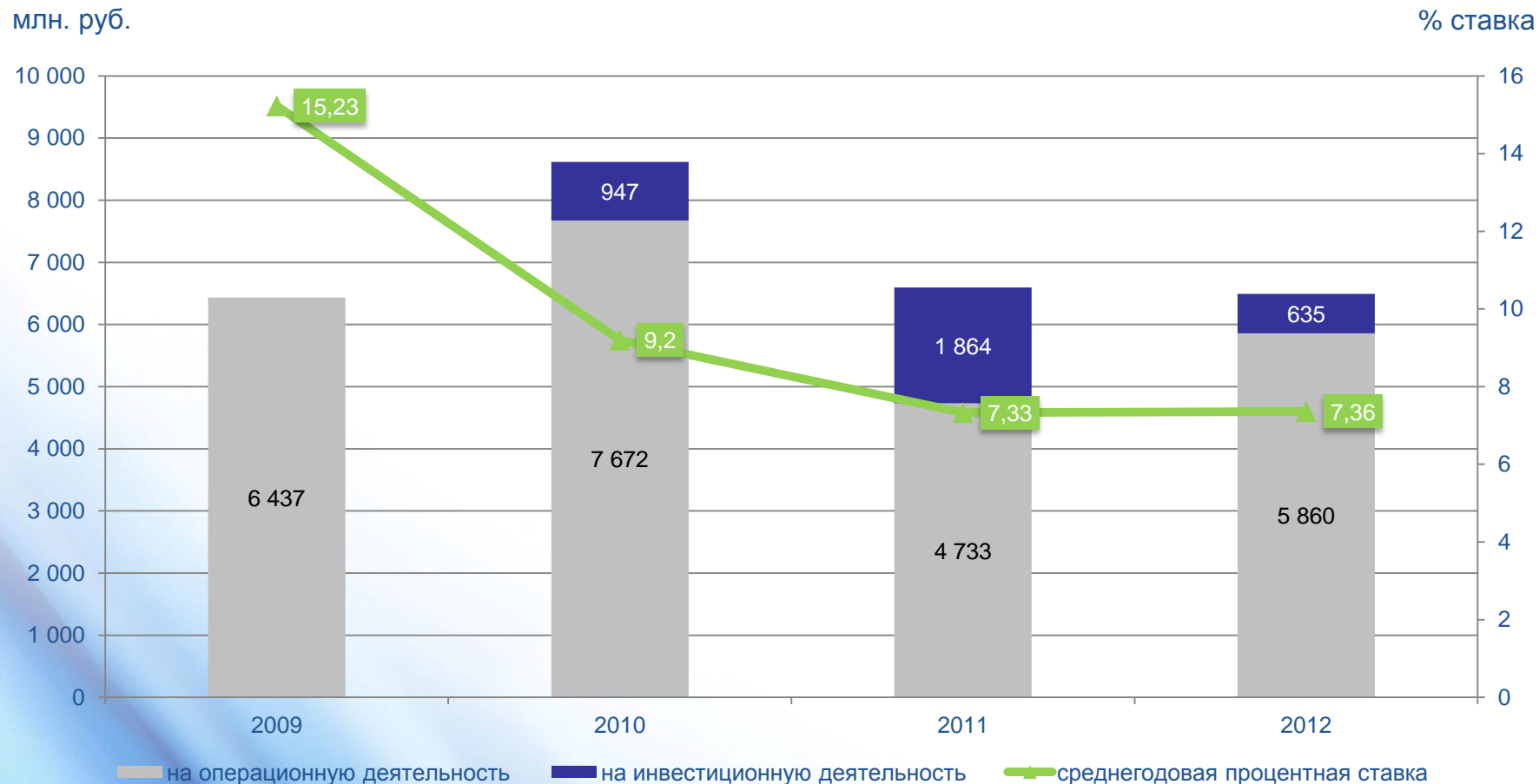


Влияние филиалов на финансовый результат

	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение от плана 2012 г.	Прирост 2012 г. / 2011г.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	-96	-307	8	314	103
	в т.ч. по операционной деятельности	-94	-305	-1	304	93
2	Бурятэнерго	686	-1536	-756	780	-1441
	в т.ч. по операционной деятельности	592	-1531	-739	792	-1332
3	ГАЭС	24	142	428	286	404
	в т.ч. по операционной деятельности	-32	127	419	292	451
4	Красноярскэнерго	-3401	-6462	-1590	4872	1812
	в т.ч. по операционной деятельности	-3636	-6632	-1779	4853	1857
5	Кузбассэнерго-РЭС	1685	1492	1979	488	294
	в т.ч. по операционной деятельности	1557	1444	1942	498	385
6	Омскэнерго	1362	733	1025	292	-337
	в т.ч. по операционной деятельности	1392	763	1079	316	-313
7	Хакасэнерго	361	-135	10	145	-351
	в т.ч. по операционной деятельности	352	-136	-6	130	-358
8	Читаэнерго	156	-414	220	634	64
	в т.ч. по операционной деятельности	-678	-1147	-670	476	7
9	Итого фин. рез. по МРСК Сибири до налогообложения	777	-6487	1325	7812	547



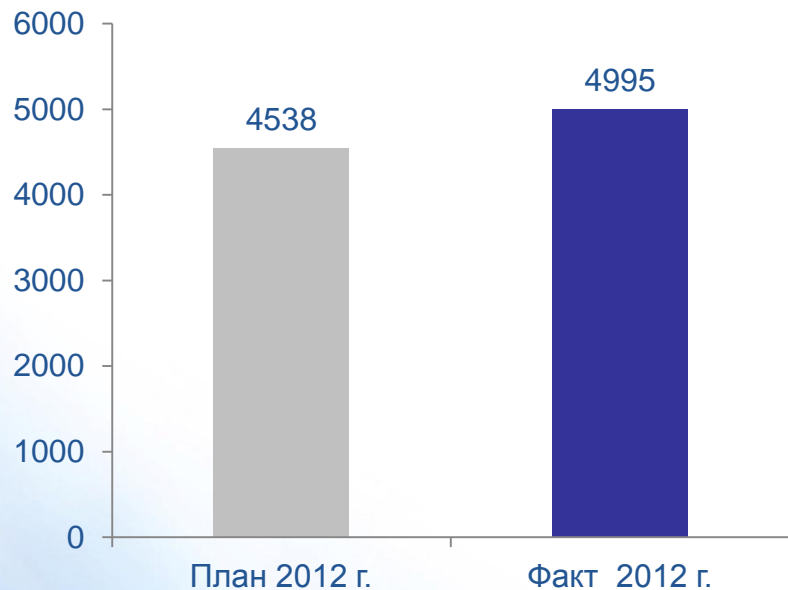
Динамика кредитного портфеля*



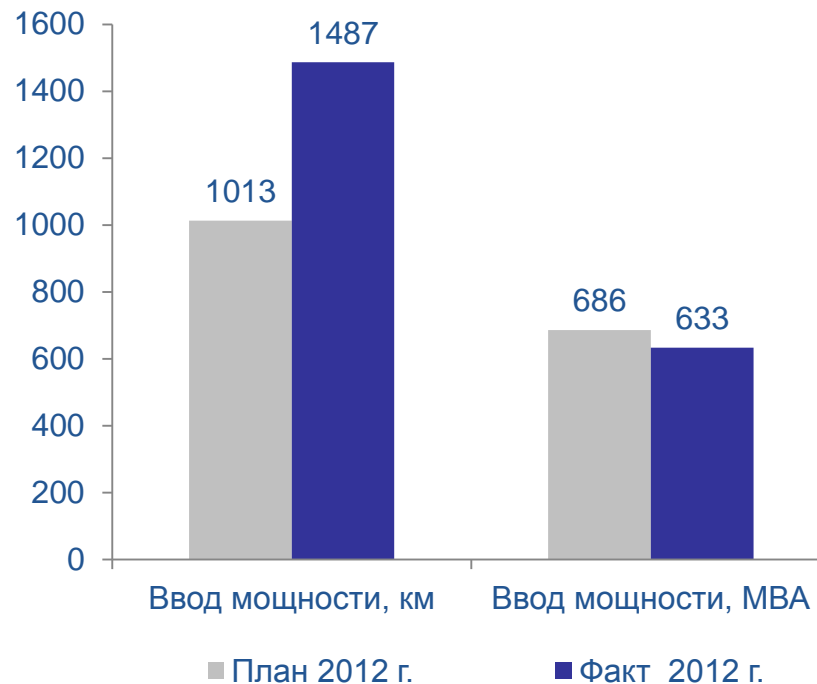
* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.



Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



1. Основные причины перевыполнения плановых показателей по освоению капитальных вложений и вводу км:
 - внеплановое освоение капитальных вложений по объектам технологического присоединения заявителей льготных категорий;
 - приобретение ВЛ 110 кВ «Темиртау-Кондома» в соответствии с решением Совета директоров Общества от 03.12.2012.
2. Основная причина невыполнения плановых показателей по вводу МВА:
 - смещение сроков выполнения работ на 2013 год в связи с задержкой поставки оборудования.

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	Кузбассэнерго-РЭС	Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-1, с отпайкой на ПС Распадская-4-6		52	2010-2012	Инвестиционный проект «Строительство объектов внешнего электроснабжения ЗАО «Распадская угольная компания», является приоритетным в рамках стратегии развития региона, относится к инфраструктурному типу. Строительство объектов внешнего электроснабжения шахты Распадская позволит высвободить по ПС «Междуреченская» дополнительную мощность до 60 МВт для развития экономики г. Междуреченска.
		Строительство одноцепной ВЛ 110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская-5-2, с отпайкой на ПС Распадская-4-6		52	2010-2012	
		Строительство ПС 110/6,6/6,3кВ Распадская 4	80		2010-2012	
		Строительство ПС 110/6,6/6,3кВ Распадская 5	32		2010-2012	
		Строительство ПС 110/6,6/6,3кВ Распадская 6	80		2010-2012	
		Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Беловская» (замена оборудования по 110,35,6 кВ)	80		2011-2016	Целью реализации является обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов, подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.
		Реконструкция ПС «Анжерская» 110/35/6 кВ			2006-2012	Целью данного проекта является обеспечение надёжного электроснабжения города Анжеро-Судженска, промпредприятий данного региона и электротяги участка Западно-Сибирской железной дороги при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.



Основные
инвестиционные проекты

	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
	1	2	3	4	5	6
2	Читаэнерго	Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская»	32		2009-2012	Реализацией проекта достигается возможность технологического присоединения объектов ООО «ГРК Бугдаинское», тяговых подстанций ОАО «РЖД». Реализация проекта направлена на технологическое присоединение новых производств.
		Строительство ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская»	32		2009-2012	
3	Алтайэнерго	Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» г.Барнаул , ЦЭС(ТП)	80		2008-2013	Согласно утвержденному генеральному плану развития города Барнаула планируется активная застройка территории Индустриального и Ленинского районов. Реализация Проекта должна обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов в данном районе, на общую мощность 35,035 МВт, с учетом дальнейшего перспективного развития г. Барнаула.

Благодарим за внимание

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