

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 1 полугодие 2012 года

30.08.2012, 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.

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.

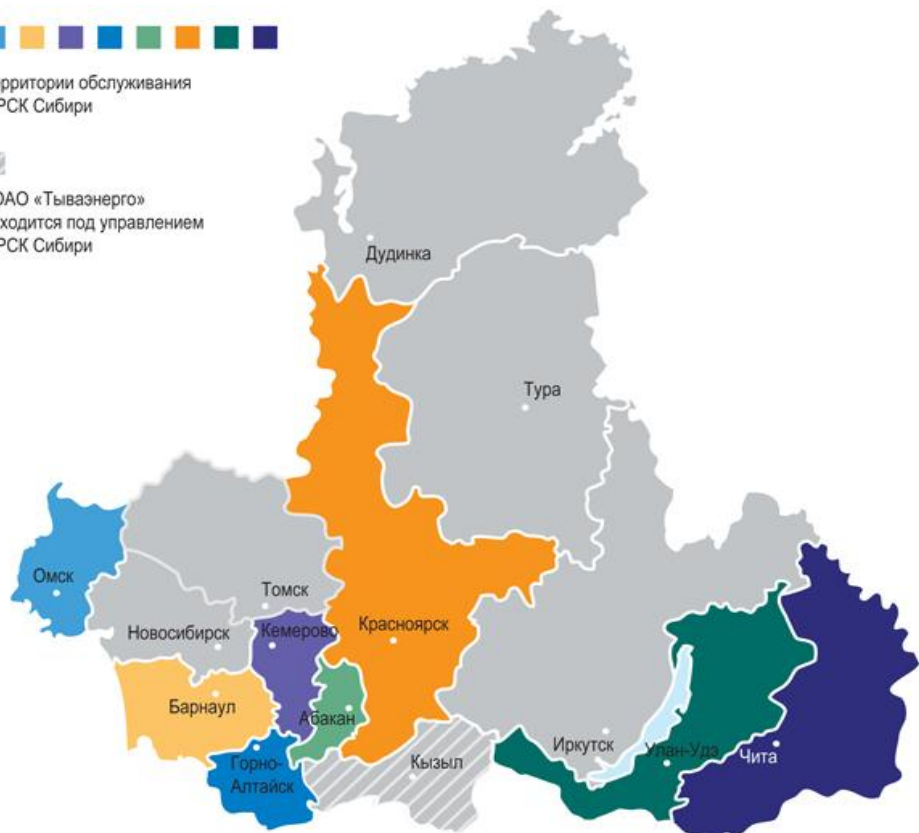
Инвестиционная деятельность:

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



Территории обслуживания
МРСК Сибири

■ - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



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»
- 4 дочерних обществ – ремонтно-сервисные, автотранспортные и др. компании

Территория обслуживания – 1 745 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 369,7 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 245 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 674 шт.



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	ОАО «Алтайэнерго»	168,7	326	10 841	52 405	255,5
2	ОАО «Бурятэнерго»	351,6	183	5 432	25 854	130,0
3	ОАО «ГАЭС»	92,5	24	1 409	6 695	29,9
4	ОАО «Красноярскэнерго»	462,9	398	9 867	45 441	283,6
5	ОАО «Кузбассэнерго-РЭС»	96,5	249	4 510	27 607	173,8
6	ОАО «Омскэнерго»	141,1	312	9 576	41 248	224,7
7	ОАО «Хакасэнерго»	61,6	85	2 461	9 640	74,5
8	ОАО «Читаэнерго»	370,4	174	6 578	35 778	197,7
9	Итого по «МРСК Сибири»*	1 745,3	1 751	50 674	244 668	1 369,7

*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», 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 30.06.2012)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,29%
2	Физические лица	2,55%
3	Номинальные держатели	97,16%

Среди крупных акционеров, владеющих более 5% акций:

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



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**

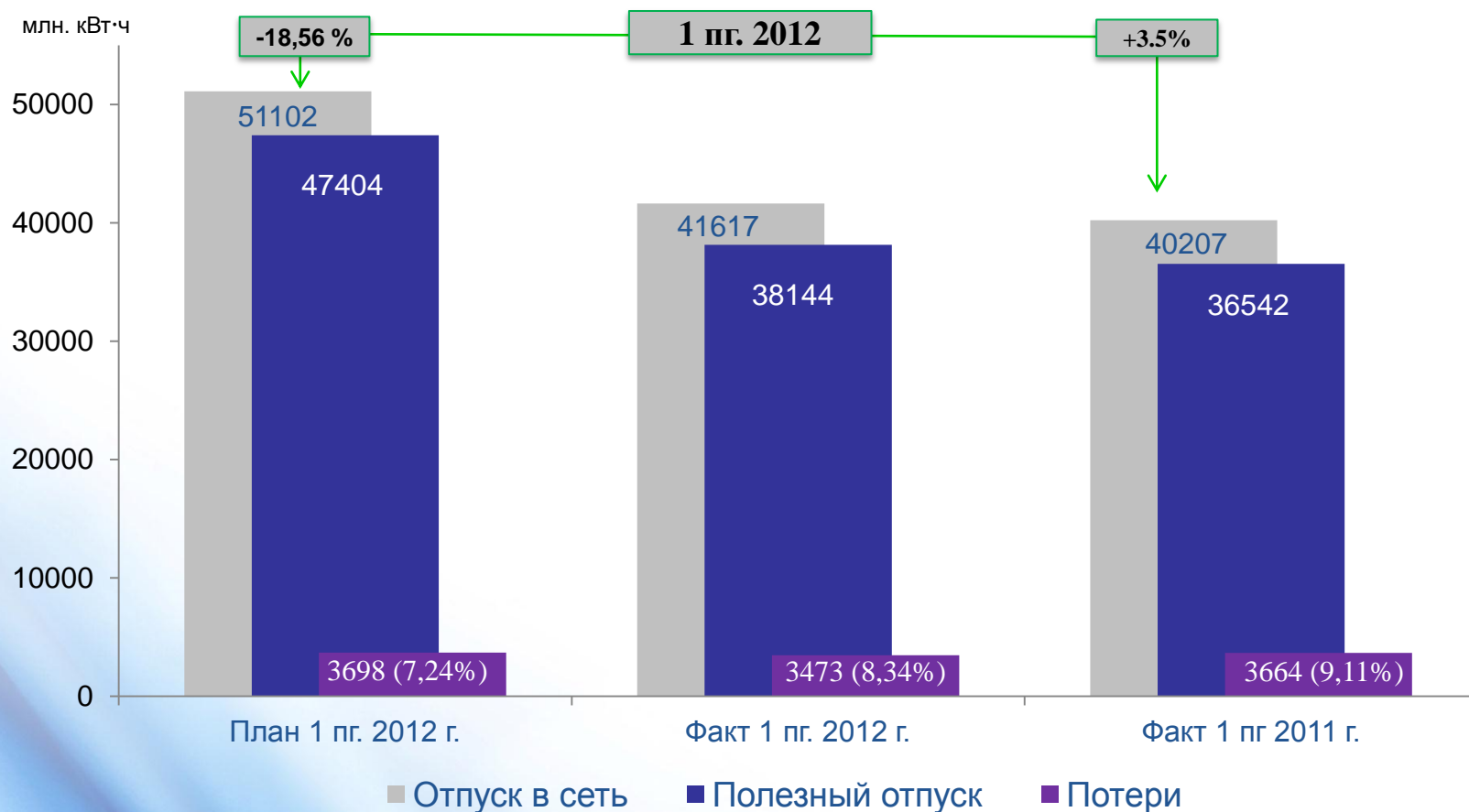
Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный орган



Основные показатели баланса электроэнергии



Невыполнение плана по отпуску в сети ОАО «МРСК Сибири» на 18,56% и потерь в относительной величине на 1,1% за 1 полугодие 2012 года объясняется отсутствием договорных отношений с потребителями «последней мили» - ОАО «РУСАЛ Красноярск» (Красноярскэнерго), ОАО «РЖД» (ОАО «Читаэнерго», ОАО «Бурятэнерго»), учтенных при формировании бизнес-плана. План потерь в сопоставимых с фактом условиях «без спорной ПМ» составляет 3 698 млн. кВт·ч, 9,05% от отпуска в сеть. Снижение потерь от плана в сопоставимых условиях составляет 0,71%.



Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2012 года в сравнении с 1 полугодием 2011 года 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	8 677	68%	97 427	73%	5 869	58%	74 007	71%	4 228	95%	42 026	102%
2 в т.ч. физ.лица	7 002	70%	84 587	76%	5 418	69%	68 941	82%	3 164	96%	31 869	102%
3 от 15 до 100кВт, всего	500	51%	19 873	36%	318	56%	15 146	51%	226	147%	12 522	158%
4 от 100 до 670 кВт	127	22%	25 874	14%	128	48%	38 054	50%	61	90%	17 470	93%
5 более 670 кВт	74	67%	157 428	35%	42	280%	120 738	209%	12	300%	18 445	116%
6 Итого по «МРСК Сибири»	9 378	65%	300 601	37%	6 357	58%	247 945	93%	4 527	97%	90 463	108%

Динамика показателей по технологическому присоединению за 1 полугодие 2012 года в сравнении с 1 полугодием 2011 года 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 ОАО «Алтайэнерго»	756	53%	28 360	52%	421	33%	25 664	104%	541	82%	12 479	164%
2 ОАО «Бурятэнерго»	328	64%	2 884	19%	417	104%	9 679	147%	720	409%	6 018	124%
3 ОАО «ГАЭС»	1 489	140%	31 663	68%	472	52%	9 547	43%	-43	-5%	-495	-3%
4 ОАО «Красноярскэнерго»	2 910	59%	-30 611	-9%	2 839	92%	76 158	103%	1 109	107%	24 669	132%
5 ОАО «Кузбассэнерго-РЭС»	375	22%	104 676	46%	388	29%	30 161	47%	421	70%	2 982	17%
6 ОАО «Омскэнерго»	1 994	94%	75 589	162%	888	49%	22 540	64%	666	111%	8 869	88%
7 ОАО «Хакасэнерго»	795	79%	27 030	100%	598	62%	35 216	230%	449	201%	6 826	251%
8 ОАО «Читаэнерго»	731	46%	61 010	115%	334	27%	38 980	152%	664	109%	29 116	375%
9 Итого по «МРСК Сибири»	9 378	65%	300 601	37%	6 357	58%	247 945	93%	4 527	97%	90 463	108%

* - без учета объектов генерации



	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 1 полугодие 2011 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2012 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 1 полугодие 2012 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 1 полугодие 2012 г., тыс. руб.
		1	2	3	4
1	ОАО «Алтайэнерго»	61 417	240 363	55 918	55 918
2	ОАО «Бурятэнерго»	101 759	312 834	112 285	112 285
3	ОАО «ГАЭС»	5 178	28 617	6 724	6 724
4	ОАО «Красноярскэнерго»	54 791	400 000	109 849	109 849
5	ОАО «Кузбассэнерго РЭС»	50 682	566 765	99 780	99 780
6	ОАО «Омскэнерго»	45 516	212 595	87 374	87 374
7	ОАО «Хакасэнерго»	53 018	116 305	44 262	44 262
8	ОАО «Читаэнерго»	46 076	180 536	59 271	59 271
9	Итого по «МРСК Сибири»	418 438	2 058 015	575 462	575 462

Выполнение плана ремонтной программы за 1пг. 2012 - 100%.

Выполнение годового плана – 27,2%.



Итоги финансово-хозяйственной
деятельности

	Показатель	Факт 1 полугодия 2011 года	План 1 полугодия 2012 года	Факт 1 полугодия 2012 года	Выполнение плана 1 полугодия. 2012 года	Выполнение плана 1 полугодия. 2012 года
		1	2	3	4	5
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	27 307	29 013	24 941	-4 072	-2 366
2	в т.ч. от передачи электроэнергии	26 565	28 633	24 221	-4 412	-2 344
3	в т.ч. от тех. присоединения	588	332	662	330	74
4	Себестоимость, всего, млн. руб.	24 431	25 727	25 238	-489	807
5	в т.ч. от передачи электроэнергии	24 245	25 620	25 115	-505	870
6	подконтрольные расходы	5 082	5 977	5 268	-709	186
7	доля подконтрольных расходов, %	21%	23%	21%	-2%	0
8	неподконтрольные расходы, в т.ч.	19 349	19 749	19 970	221	621
9	услуги ФСК	6 480	7 038	6 919	-119	439
10	услуги ТСО	6 480	5 660	6 069	409	-411
11	стоимость потерь	3 231	3 502	3 334	-168	103
12	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-817	-6 826	-169	6 657	648
13	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-397	-629	203	832	600
14	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	1 662	-4 168	-264	3 904	-1 926
15	в т.ч. от операционной деятельности	1 227	-4 379	-730	3 649	-1 957
16	в т.ч. от тех. присоединения	435	211	466	255	31
17	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	4 337	14 699	6 530	-8 169	2 193
18	Средняя ставка по привлеченным кредитам за период, %	7	10	7,4	-	0
19	Долг/ЕБИТДА	1,11	-9,56	3,85	-	2,74
20	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	11 188	6 978	11 710	4 732	522
21	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	7 289	6 099	5 541	-558	-1 748

Влияние филиалов на финансовый результат

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

	Показатель	Факт 1 полугодия 2011 года	План 1 полугодия 2012 года	Факт 1 полугодия 2012 года	Прирост 1 пг. 2012 / 1 пг. 2011
		1	2	3	4
1	ОАО «Алтайэнерго», млн. руб.	101	-168	177	345
2	в т.ч. по операционной деятельности	106	-170	176	346
3	ОАО «Бурятэнерго», млн. руб.	429	-617	-593	24
4	в т.ч. по операционной деятельности	299	-616	-587	29
5	ОАО «ГАЭС», млн. руб.	12	-36	129	165
6	в т.ч. по операционной деятельности	0	-36	130	166
7	ОАО «Красноярскэнерго», млн. руб.	-1 721	-3 255	-2 796	459
8	в т.ч. по операционной деятельности	-1 718	-3 256	-2 910	346
9	ОАО «Кузбассэнерго-РЭС», млн. руб.	1 343	889	1 725	836
10	в т.ч. по операционной деятельности	1 298	893	1 724	831
11	ОАО «Омскэнерго», млн. руб.	1 556	199	664	465
12	в т.ч. по операционной деятельности	1 491	224	682	458
13	ОАО «Хакасэнерго», млн. руб.	166	5	104	99
14	в т.ч. по операционной деятельности	146	6	104	98
15	ОАО «Читаэнерго», млн. руб.	180	-547	24	571
16	в т.ч. по операционной деятельности	-234	-839	-467	372

Динамика Кредитного портфеля



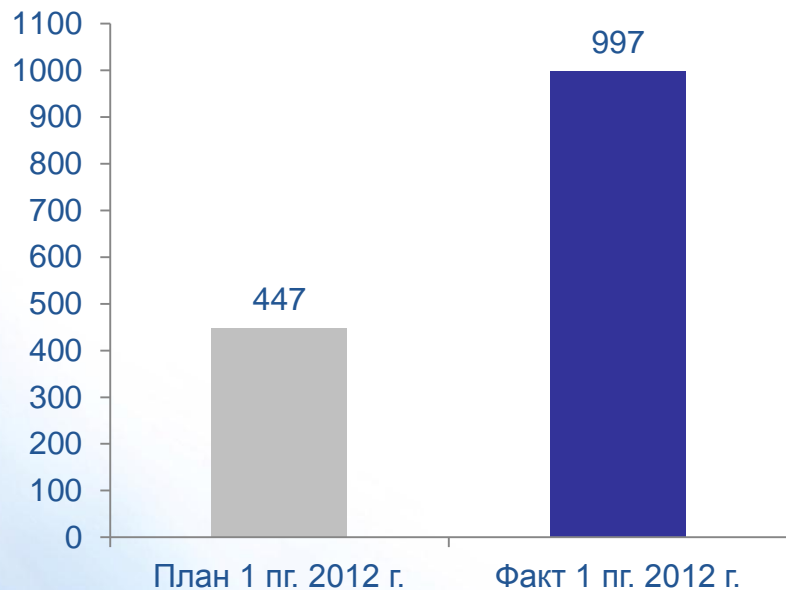
млн.
руб.

% ставка

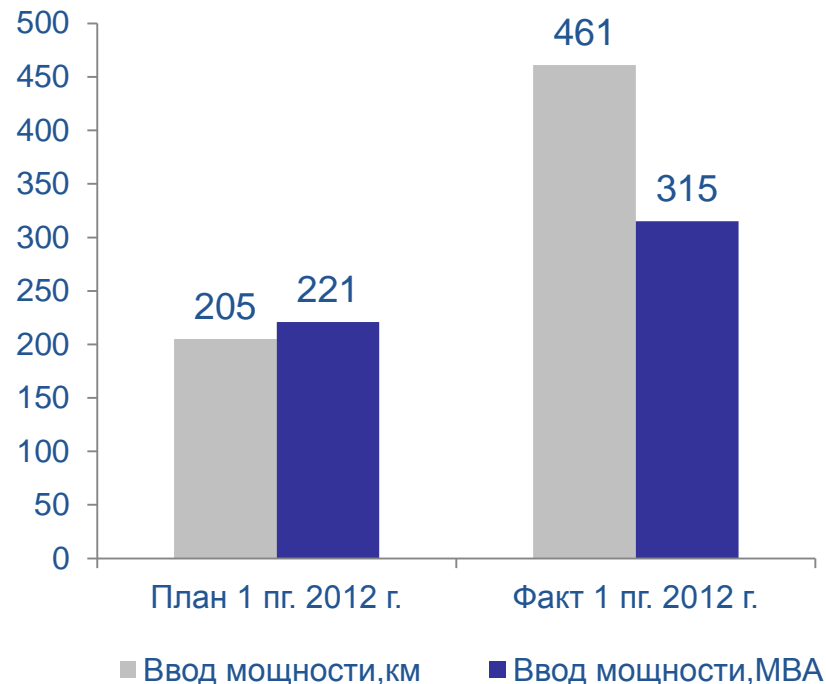




Освоение капитальных вложений, млн. руб.



Ввод мощности, км, МВА



Основными причинами перевыполнения плановых показателей стали:

I. По освоению капитальных вложений:

- внеплановое освоение капитальных вложений по объектам технологического присоединения заявителей льготных категорий;

- освоение капитальных вложений по объектам электроснабжения ш. Распадская с учетом невыполнения объемов освоения в 2011г..

II. По вводу мощностей:

- ввод объектов по внеплановым договорам технологического присоединения;
- досрочный ввод объектов.

Основные инвестиционные проекты

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

1	Филиал	Название проекта	Мощность		Год начала и окончания проекта	Достижимый результат от реализации проекта
			МВА	км		
	1	2	3	4	5	6
1	ОАО «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