

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Итоги деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 9 месяцев 2012 года

29.11.2012, 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.

Общие сведения о Компании


Открытое
Акционерное
Общество

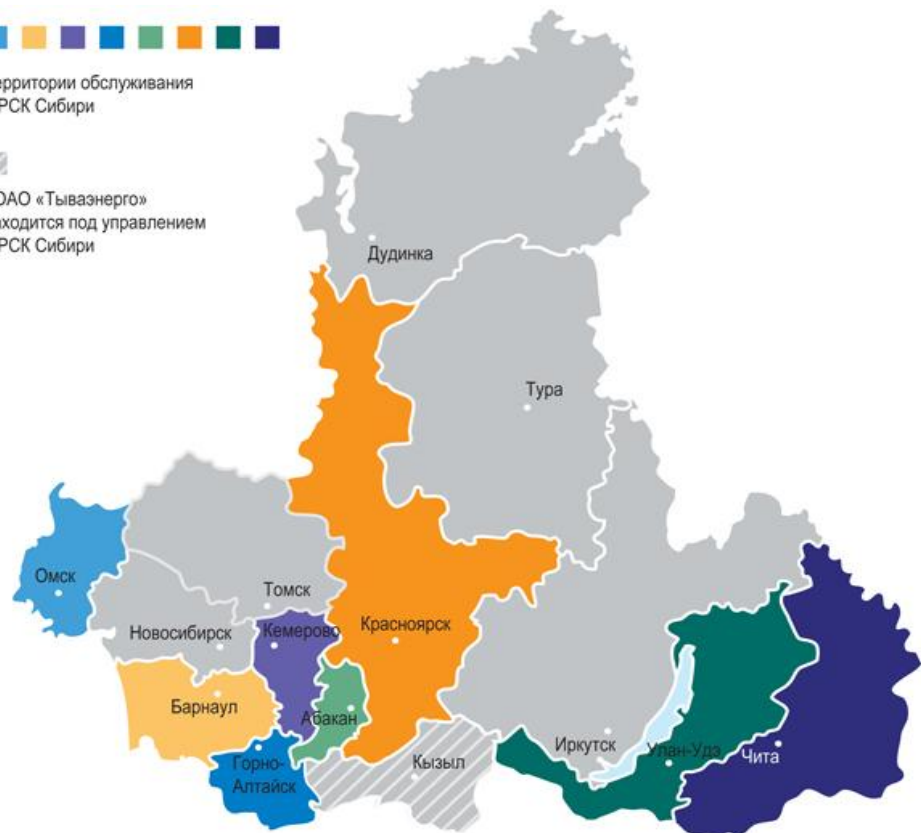


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири



Территории обслуживания
МРСК Сибири

 - ОАО «Тываэнерго»
находится под управлением
МРСК Сибири



Территория обслуживания – 1 745 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 365,9 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 242,5 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 705 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 «Омскэлектросетьремонт»
- ОАО «Соцсфера»
- ОАО «ЭСК Сибири»

Объем
обслуживания

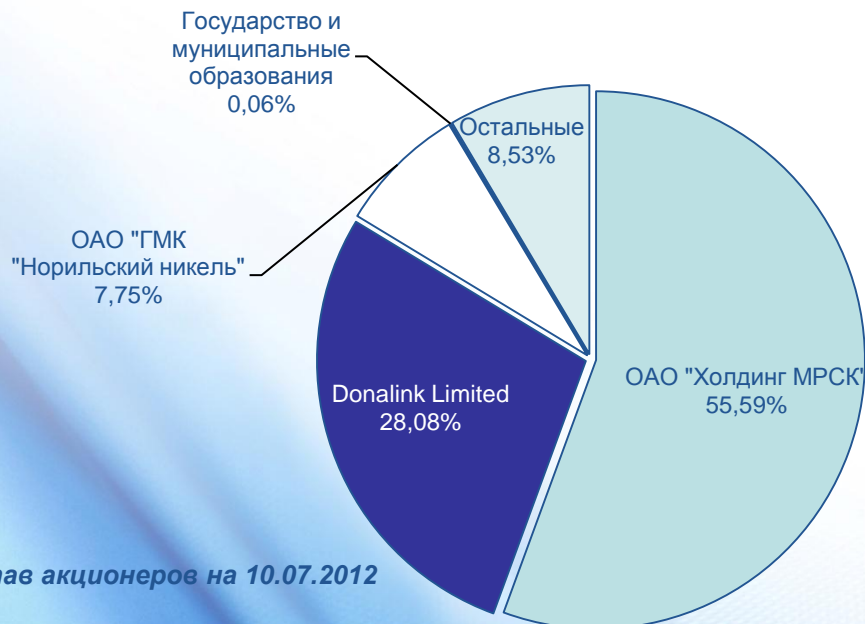
	Наименование филиала	Зона обслуживания, тыс. км ²	Количество ПС 35-110 кВ, шт.	Количество ТП 6-10-35/0,4 кВ, шт.	Протяженность (по трассе) ВЛ (КЛ) 0,38-110 (220) кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	168,7	326	10 829	52 349,9	255,5
2	Бурятэнерго	351,6	183	5 443	25 868,3	130,0
3	ГАЭС	92,5	24	1 416	6 690,3	29,9
4	Красноярскэнерго	462,9	398	9 888	45 435,8	283,8
5	Кузбассэнерго-РЭС	96,5	249	4 514	27 636,8	180,1
6	Омскэнерго	141,1	312	9 584	41 274,9	224,7
7	Хакасэнерго	61,6	85	2 481	9 676,9	73,4
8	Читаэнерго	370,4	174	6 550	33 593,6	188,5
9	Итого по МРСК Сибири*	1 745,3	1 751	50 705	242 526,5	1 365,9

*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 30.09.2012)

	Тип держателей акций	Доля
	1	2
1	Юридические лица	0,28%
2	Физические лица	2,49%
3	Номинальные держатели	97,23%

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

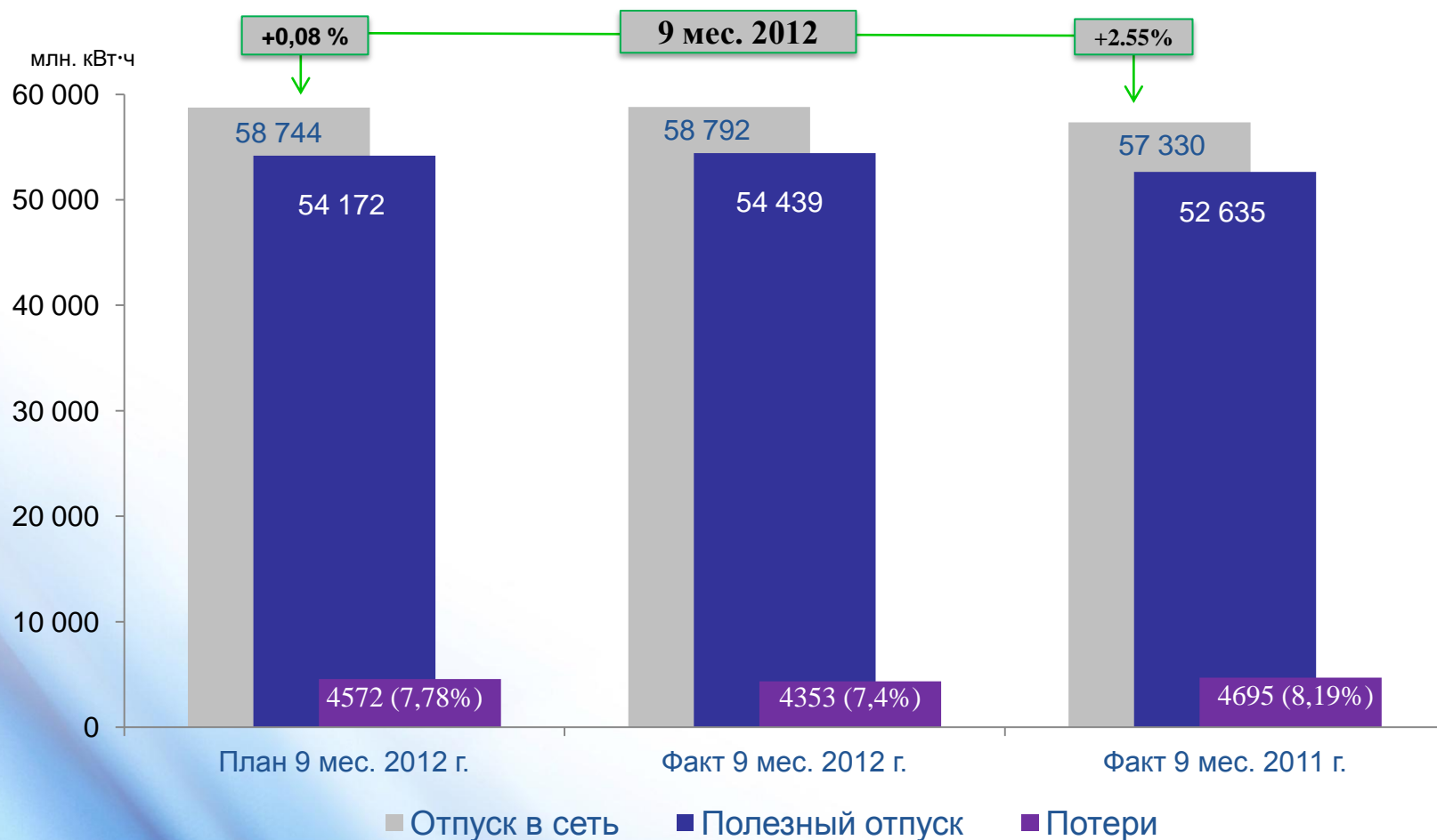
Коллегиальный исполнительный орган

Основные показатели баланса электроэнергии

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири





Динамика показателей по технологическому присоединению за 9 месяцев 2012 года в сравнении с 9 месяцами 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	9 410	45%	117 293	53%	8 764	51%	110 701	63%	7 064	87%	74 904	98%
2 в т.ч. физ.лица	8 126	49%	104 551	57%	7 959	59%	102 647	71%	5 596	92%	59 593	99%
3 от 15 до 100кВт, всего	578	37%	23 903	28%	442	45%	19 097	35%	295	90%	15 626	92%
4 от 100 до 670 кВт	161	18%	36 256	13%	137	28%	37 478	26%	74	54%	18 370	46%
5 более 670 кВт	96	53%	339 613	45%	84	311%	188 582	249%	16	320%	24 645	79%
6 Итого по МРСК Сибири	10 245	43%	517 065	39%	9 427	51%	355 858	79%	7 449	87%	133 546	81%

Динамика показателей по технологическому присоединению за 9 месяцев 2012 года в сравнении с 9 месяцами 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 Алтайэнерго	898	37%	34 831	42%	717	33%	31 015	67%	665	58%	14 043	98%
2 Бурятэнерго	1 260	70%	22 376	17%	766	49%	11 671	31%	-197	-15%	-1 009	-4%
3 ГАЭС	408	46%	7 805	28%	395	48%	11 087	89%	1 082	391%	12 811	321%
4 Красноярскэнерго	3 856	50%	102 721	20%	3 961	79%	114 029	91%	1 732	100%	13 877	26%
5 Кузбассэнерго-РЭС	286	10%	87 719	24%	469	20%	51 214	54%	915	90%	27 855	109%
6 Омскэнерго	1 749	49%	149 137	200%	1 692	55%	38 053	65%	1 281	110%	17 587	98%
7 Хакасэнерго	1 058	64%	72 286	185%	957	61%	52 694	182%	745	114%	14 330	256%
8 Читаэнерго	730	28%	40 190	40%	470	22%	46 093	91%	1 226	95%	34 052	175%
9 Итого по МРСК Сибири	10 245	43%	517 065	39%	9 427	51%	355 858	79%	7 449	87%	133 546	81%

* - без учета объектов генерации



	Наименование филиала	Выполнение ремонтной программы за 9 мес. 2011 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2012 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 9 мес. 2012 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 9 мес. 2012 г., тыс. руб.
	1	2	3	4	5
1	Алтайэнерго	178 018	240 363	185 003	180 990
2	Бурятэнерго	266 434	301 365	247 266	255 363
3	ГАЭС	25 104	28 617	24 788	25 593
4	Красноярскэнерго	305 658	454 124	325 124	332 638
5	Кузбассэнерго-РЭС	367 831	596 254	346 985	365 099
6	Омскэнерго	124 934	212 595	161 002	167 310
7	Хакасэнерго	89 446	112 781	97 781	99 579
8	Читаэнерго	93 861	171 509	154 378	144 792
9	Итого по МРСК Сибири	1 451 286	2 117 608	1 542 327	1 571 365

Выполнение плана ремонтной программы за 9 мес. 2012 года – 101,9%.

Выполнение годового плана – 74,2%.



Итоги финансово-хозяйственной
деятельности

	Показатель	Факт 9 мес. 2011 г.	План 9 мес. 2012 г.	Факт 9 мес. 2012 г.	Отклонение от плана 9 мес. 2012 г.	Прирост 9 мес. 2012г. / 9 мес. 2011г.
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	38 500	35 815	35 983	168	-2 517
	в т.ч. от передачи электроэнергии	37 231	34 870	35 025	155	-2 207
	в т.ч. от тех. присоединения	847	862	875	13	27
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	36 168	38 235	37 499	-736	1 331
	в т.ч. от передачи электроэнергии	35 691	38 064	37 293	-771	1 601
	подконтрольные расходы	8 607	8 885	8 470	-414	-137
	доля подконтрольных расходов, %	24%	23%	23%	-1%	-1%
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	27 561	29 351	29 028	-322	1 467
	услуги ФСК	9 558	10 595	7 897	-2 698	-1 661
	услуги ТСО	9 144	8 896	8 861	-36	-283
	стоимость потерь	4 090	4 420	4 188	-232	99
	резерв под условные факты хозяйственной деятельности	199	369	3 098	2 730	2 899
3	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-963	-950	-353	597	610
4	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	-351	651	445	-206	797
5	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	1 018	-2 719	-1 424	1 295	-2 441
	в т.ч. от операционной деятельности	406	-3 321	-2 007	1 313	-2 413
	в т.ч. от тех. присоединения	612	602	584	-18	-28
6	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	4 712	10 944	6 314	-4 630	1 602
7	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,36	7,46	7,35	-0,11	-0,01
8	Долг/ЕБИТДА	1,22	-36,56	5,7	-	-
9	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	10 939	9 505	9 516	11	-1 423
10	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	6 400	5 934	6 915	981	515

Влияние филиалов на финансовый результат

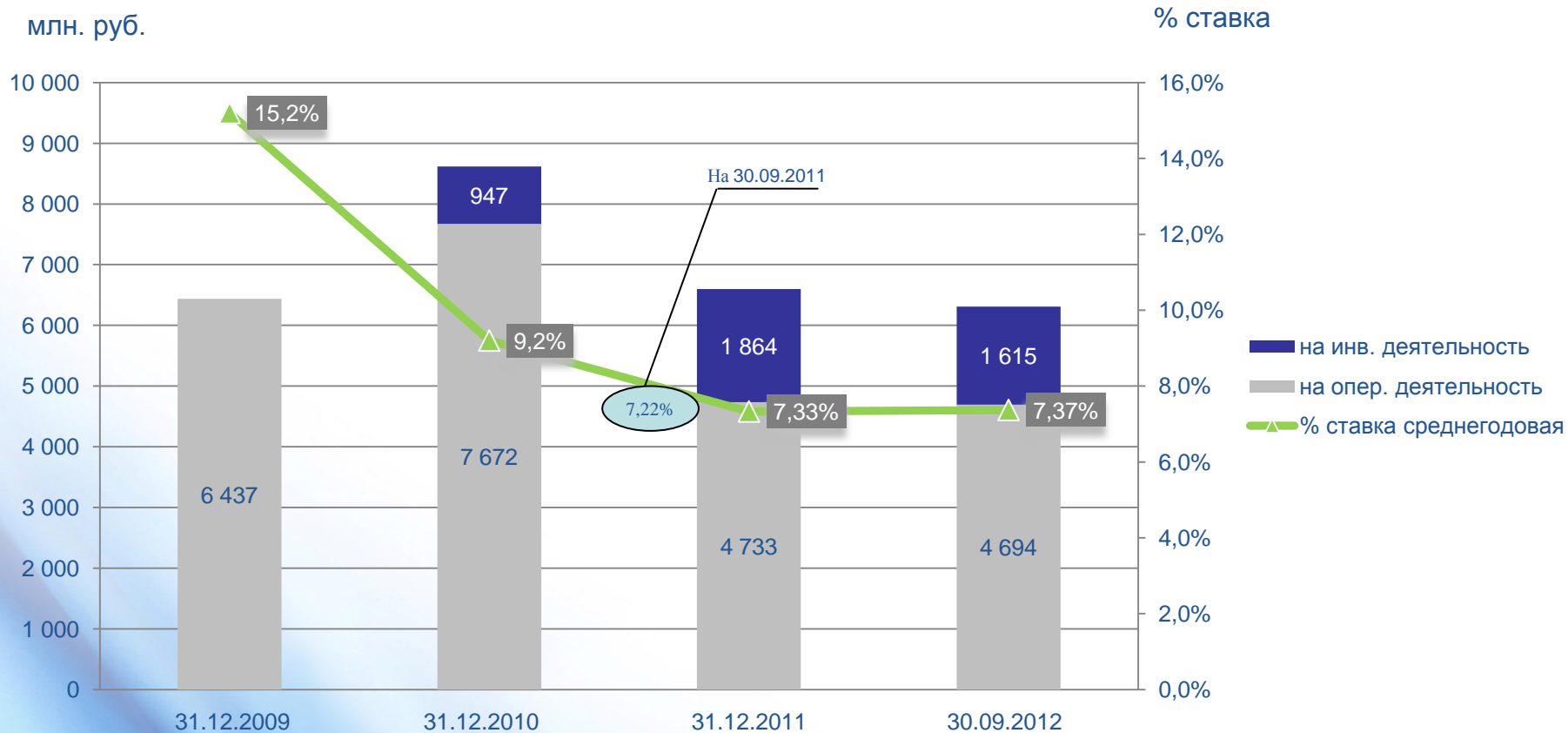
Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

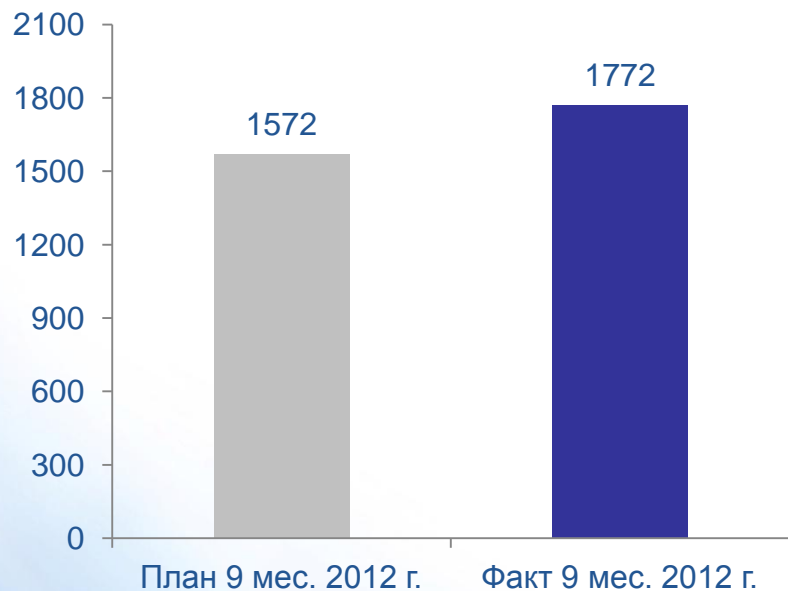
	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 9 мес.2011 г.	План 9 мес.2012 г.	Факт 9 мес. 2012 г.	Отклонение от плана 9 мес. 2012 г.	Прирост 9 мес. 2012 г. / 9 мес. 2011г.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	25	-122	35	156	10
	в т.ч. по операционной деятельности	28	-120	34	153	6
2	Бурятэнерго	475	-1 016	-810	206	-1 285
	в т.ч. по операционной деятельности	428	-1 009	-796	212	-1 224
3	ГАЗС	-8	115	389	274	398
	в т.ч. по операционной деятельности	-21	116	394	278	415
4	Красноярскэнерго	-2 551	-4 560	-4 151	409	-1 600
	в т.ч. по операционной деятельности	-2 633	-4 679	-4 278	400	-1 645
5	Кузбассэнерго-РЭС	1 518	1 654	1 834	180	316
	в т.ч. по операционной деятельности	1 455	1 644	1 831	187	376
6	Омскэнерго	1 502	677	822	145	-681
	в т.ч. по операционной деятельности	1 520	701	859	158	-661
7	Хакасэнерго	174	1	41	40	-133
	в т.ч. по операционной деятельности	171	2	41	39	-130
8	Читаэнерго	239	-210	-170	40	-409
	в т.ч. по операционной деятельности	-340	-870	-825	44	-486

Динамика кредитного портфеля

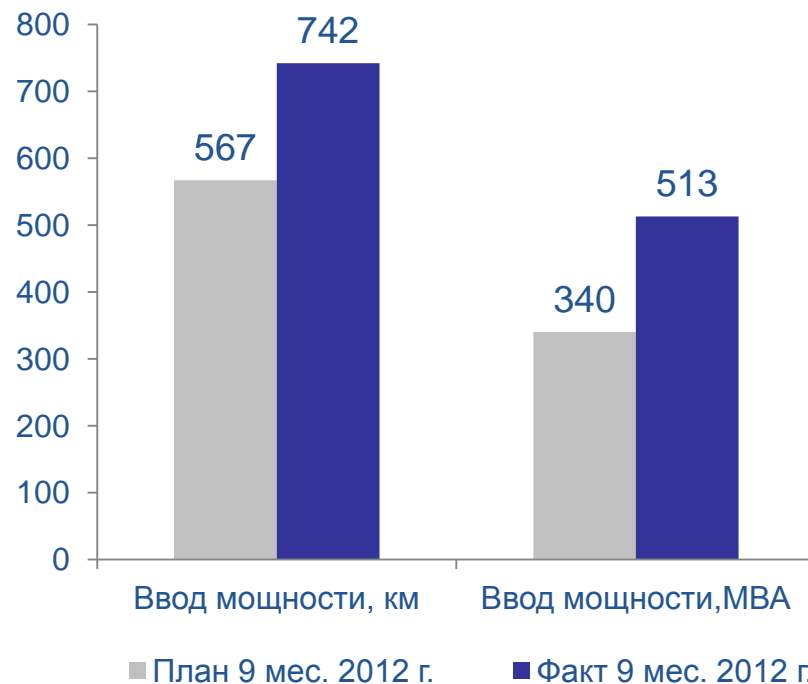




Освоение капитальных вложений, млн. руб.



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;
- досрочное выполнение работ подрядными организациями.

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

	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