

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК СИБИРИ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА



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.

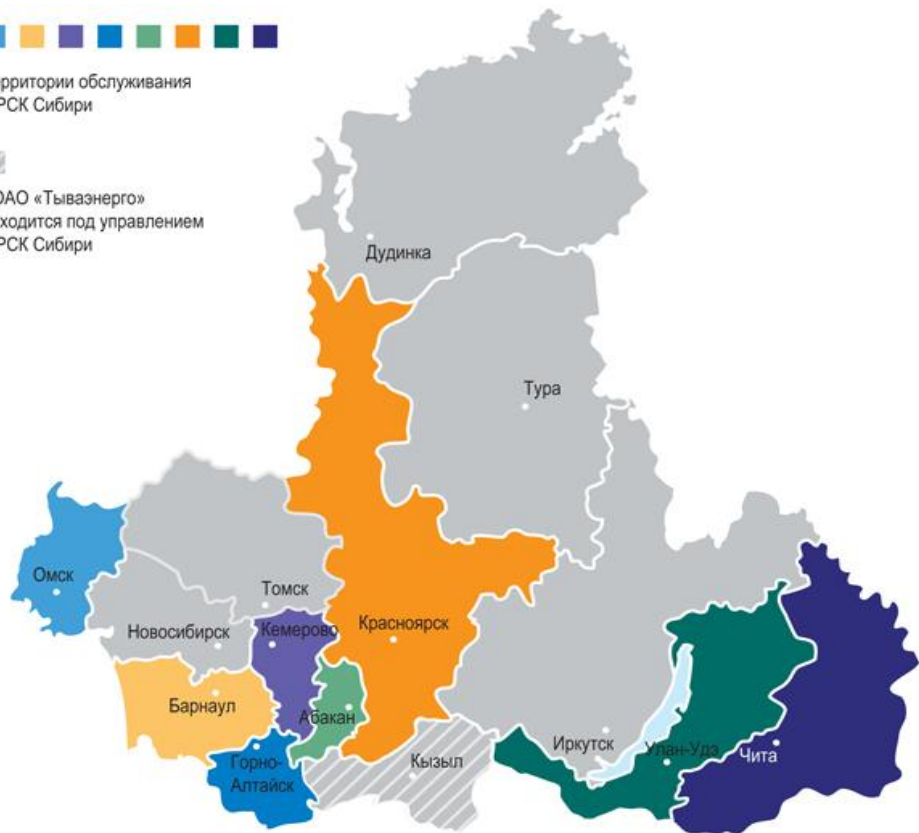
Инвестиционная деятельность:

- 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



Территория обслуживания – 1 639 тыс. кв. км.
Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса.
Объем электросетевого хозяйства: 1 364,1 тыс. у.е.
ВЛ(КЛ) 0,38-110(220) кВ по трассе – 242,9 тыс. км.
Трансформаторных подстанции 6-10-35/0,4 кВ – 50 977 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):

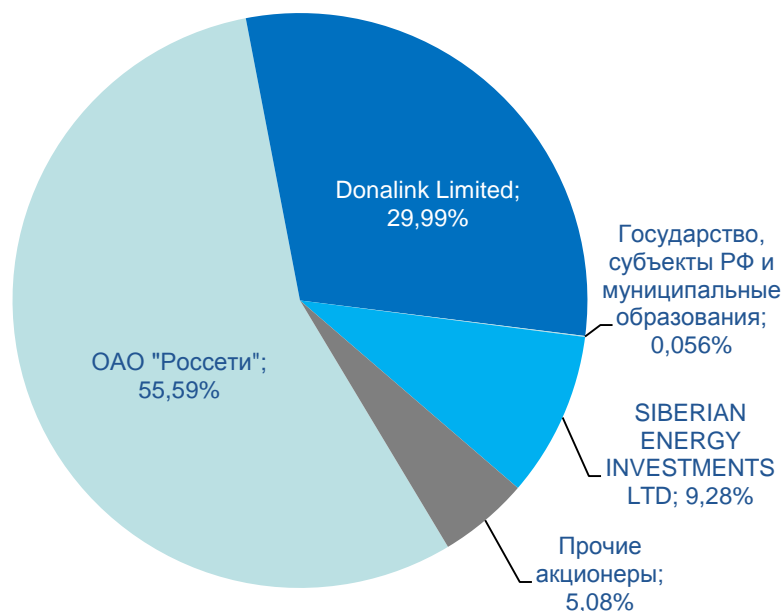
- ОАО «Тываэнерго»
- ОАО «Сибирьсетьремонт»
- ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»
- ОАО «Соцсфера»
- ОАО «ЭСК Сибири»

	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	10 834	52 386,4	258,8
2	Бурятэнерго	351,3	184	5 618	26 103,3	131,8
3	ГАЭС	92,9	24	1 401	6 568,2	30,8
4	Красноярскэнерго	462,9	397	9 843	45 228,6	284,5
5	Кузбассэнерго-РЭС	95,7	250	4 521	27 673,6	180,4
6	Омскэнерго	141,1	312	9 660	41 430,4	215,3
7	Хакасэнерго	61,6	83	2 515	9 738,0	75,1
8	Читаэнерго	265,4	177	6 585	33 776,4	187,3
9	Итого по МРСК Сибири*	1 638,9	1 752	50 977	242 904,9	1 364,1

*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.



Состав акционеров на 09.07.2013

Структура акционерного капитала (на 30.09.2013)

	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

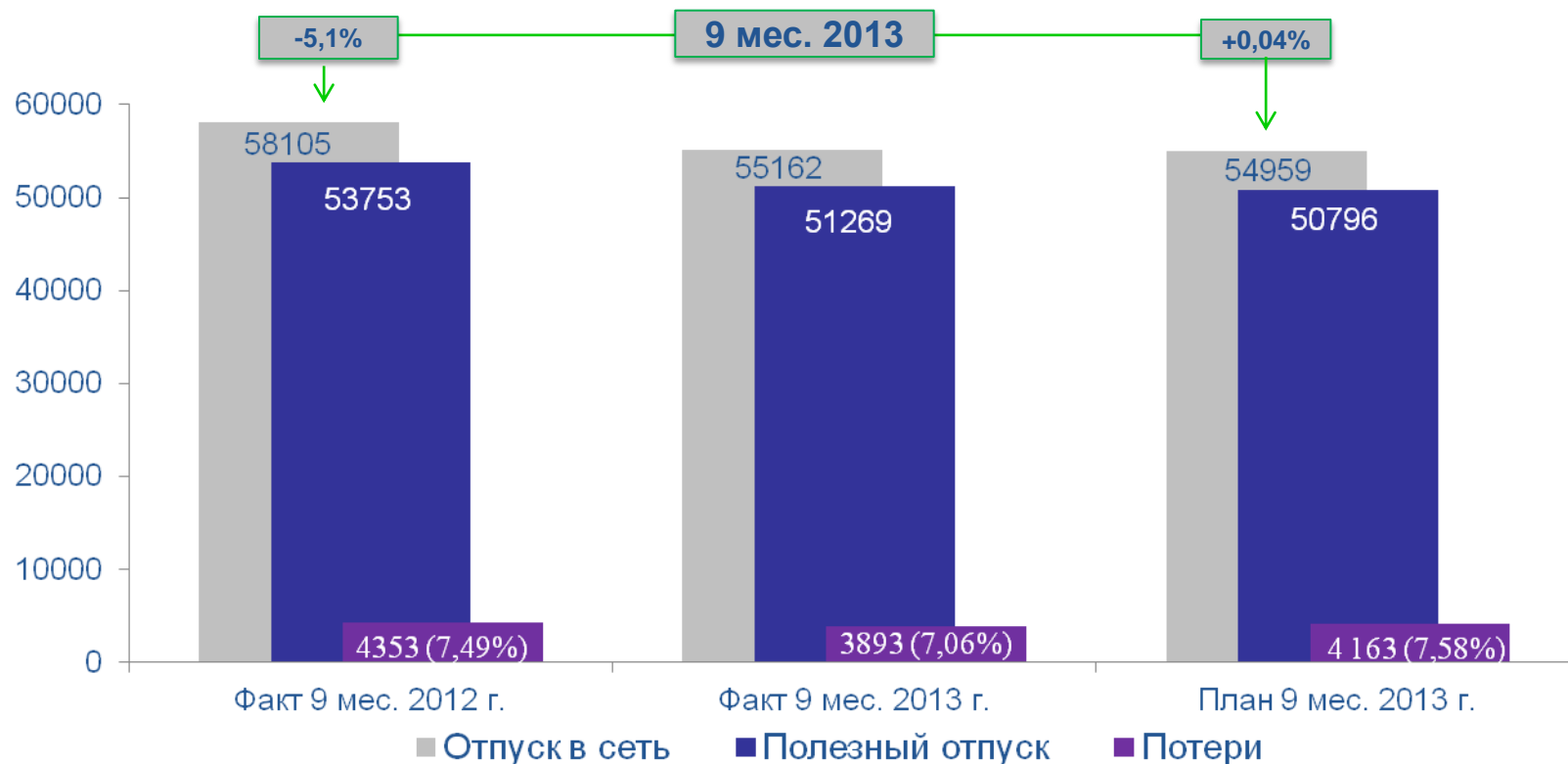
Комитет
по технологическому
присоединению к
электрическим сетям

Генеральный директор
– председатель Правления

Единоличный исполнительный орган

Правление

Коллегиальный исполнительный
орган



Причины снижения отпуска по сравнению с 9 мес. 2012 года:

- снижение потребления электроэнергии металлургическим заводом «Русал НКАЗ» в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка металла; сокращение потребления электроэнергии по ОАО «Кузнецкие ферросплавы» в связи с изменением схемы питания потребителя и подключения объектов непосредственно к ЕНЭС (по филиалу «Кузбассэнерго-РЭС»);
- исключение всего объема «последней мили» с 01.01.2013 в соответствии с Приказом Минэнерго России «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2013 год, а также расторжение договора аренды ОРУ с 01.09.2013 (по филиалу «Омскэнерго»);
- снижение потребления электроэнергии ОАО «РУСАЛ Саяногорск» в связи с переводом части нагрузки завода на резервную схему питания в целях производства ремонтных работ на энергообъектах ОАО «РУСАЛ-Саяногорск» и ОАО «ФСК ЕЭС» и выводом в ремонт 2АТ ПС «Означенное-500»; снижение потребления электроэнергии из-за сокращения объема производства в условиях неблагоприятной конъюнктуры рынка металла (по филиалу «Хакасэнерго»).

Динамика показателей по технологическому присоединению за 9 мес. 2013 года в сравнении с 9 мес. 2012 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	-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 9 мес. 2013 года в сравнении с 9 мес. 2012 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	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 9 мес. 2012 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 2013 г., тыс. руб.	План ремонтной программы на 9 мес. 2013 г., тыс. руб.	Выполнение ремонтной программы за 9 мес. 2013 г., тыс. руб.
	1	2	3	4	5
1	Алтайэнерго	180 990	269 337	241 214	287 229
2	Бурятэнерго	255 363	37 296	34 029	41 711
3	ГАЭС	25 593	301 568	265 551	271 870
4	Красноярскэнерго	332 638	445 817	426 782	459 206
5	Кузбассэнерго-РЭС	365 099	626 287	555 146	491 903
6	Омскэнерго	167 310	231 490	213 872	236 052
7	Хакасэнерго	99 579	123 141	106 702	116 262
8	Читаэнерго	144 792	189 636	177 962	185 725
9	Итого по МРСК Сибири	1 571 365	2 224 572	2 021 257	2 089 958

Выполнение плана ремонтной программы за 9 месяцев 2013 года – 103%.

ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



	Показатель	Факт 9 мес. 2012 г.	План 9 мес. 2013 г.	Факт 9 мес. 2013 г.	Отклонение от плана 9 мес. 2013 г.	Прирост 9 мес. 2013г. / 9 мес. 2012 г.
	1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации продукции, млн. руб.	35 983	40 381	44 003	3 622	8 020
	в т.ч. от передачи электроэнергии	35 025	34 155	35 974	1 819	949
	в т.ч. от тех. присоединения	875	544	655	111	-220
2	Себестоимость, всего, млн. руб.	37 499	43 562	42 613	-949	5 114
	в т.ч. от передачи электроэнергии	37 293	37 586	35 363	-2 223	-1 930
	подконтрольные расходы	8 293	9 759	8 339	-1 420	46
	доля подконтрольных расходов, %	22,2	26,0	23,6	-2,4	1,3
	неподконтрольные расходы, в т.ч.	29 000	27 827	27 024	-803	-1 976
	услуги ФСК	7 897	8 074	7 953	-121	56
	услуги ТСО	8 861	9 379	9 237	-142	377
	стоимость потерь	4 188	4 650	4 089	-561	-100
3	Сальдо прочих доходов и расходов, млн. руб.	-353	-1 646	-2 054	-408	-1 701
4	Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, млн. руб.	0	699	121	-579	121
5	Чистая прибыль (убыток), млн. руб.	-1 424	-4 127	-1 602	2 526	-178
	в т.ч. от операционной деятельности	-2 007	-4 421	-1 970	2 451	38
	в т.ч. от тех. присоединения	584	293	368	75	-216
6	Кредитный портфель на конец периода, млн. руб.	6 314	15 136	9 592	-5 544	3 278
7	Средняя ставка по привлеченным кредитам на конец периода, %	7,35	9,9	7,9	-2	0,55
8	Долг/ЕБИТДА	5,48	4,59	1,56	-3,03	-3,92
9	Кредиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	9 516	9 554	13 149	3 595	3 633
10	Дебиторская задолженность на конец периода, млн. руб.	6 915	7 981	8 614	633	1 699

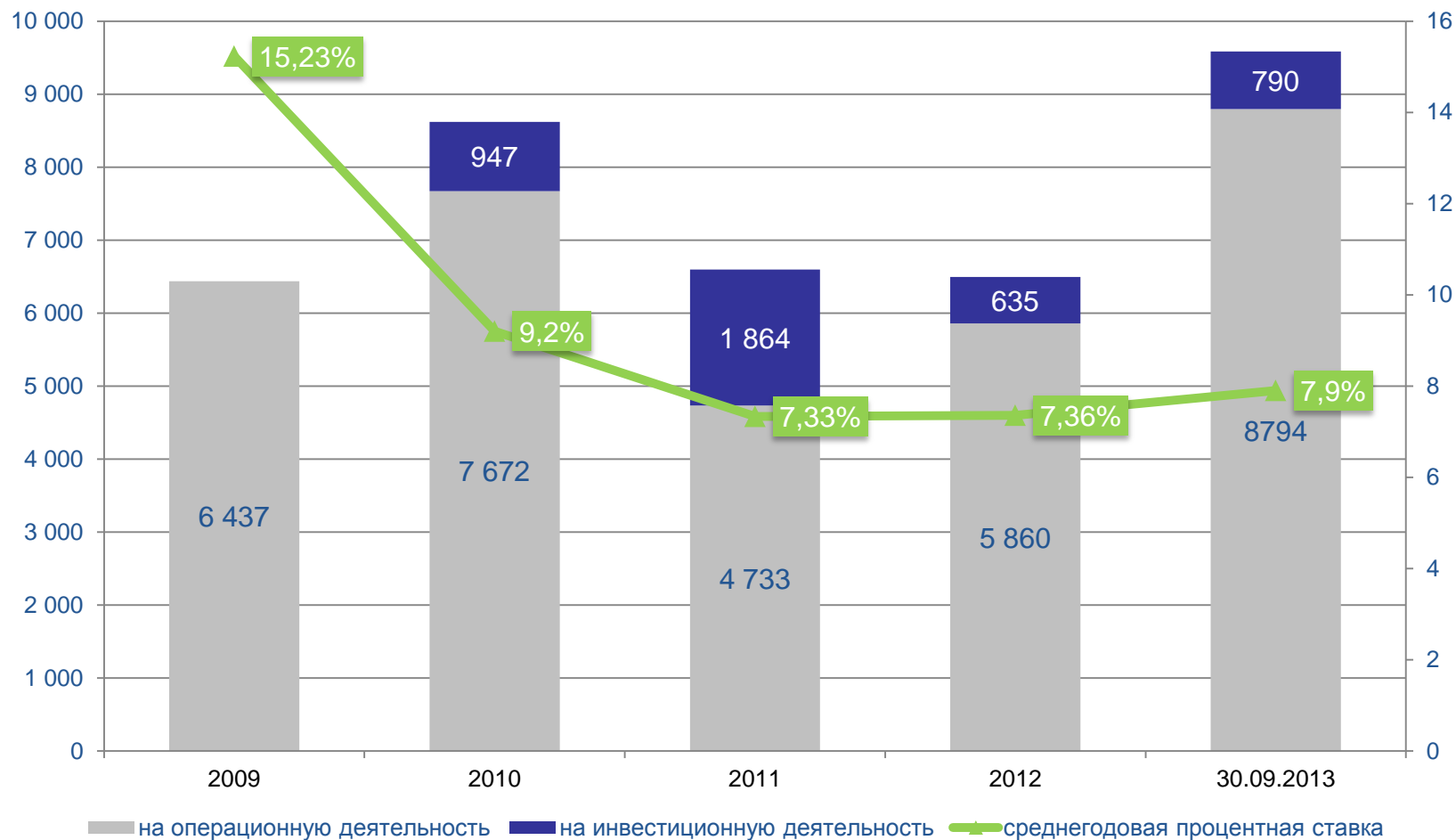
ВЛИЯНИЕ ФИЛИАЛОВ НА ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ



	Финансовый результат филиала, млн. руб.	Факт 9 мес. 2012 г.	План 9 мес. 2013 г.	Факт 9 мес. 2013 г.	Отклонение от плана 9 мес. 2013 г.	Прирост 9 мес. 2013г. / 9 мес. 2012 г.
	1	2	3	4	5	6
1	Алтайэнерго	35	-258	355	614	321
	в т.ч. по операционной деятельности	34	-258	348	606	315
2	Бурятэнерго	-810	-593	-552	41	258
	в т.ч. по операционной деятельности	-796	-563	-524	39	272
3	ГАЭС	389	8	48	40	-341
	в т.ч. по операционной деятельности	394	13	52	38	-342
4	Красноярскэнерго	-4 151	-2 016	-1 393	623	2 758
	в т.ч. по операционной деятельности	-4 278	-2 036	-1 448	588	2 831
5	Кузбассэнерго-РЭС	1 834	-1 409	-748	661	-2 582
	в т.ч. по операционной деятельности	1 831	-1 428	-780	648	-2 611
6	Омскэнерго	822	-72	590	663	-231
	в т.ч. по операционной деятельности	859	-60	644	703	-215
7	Хакасэнерго	41	-99	-52	47	-92
	в т.ч. по операционной деятельности	41	-115	-45	70	-86
8	Читаэнерго	-170	-374	43	417	213
	в т.ч. по операционной деятельности	-825	-733	-414	319	412

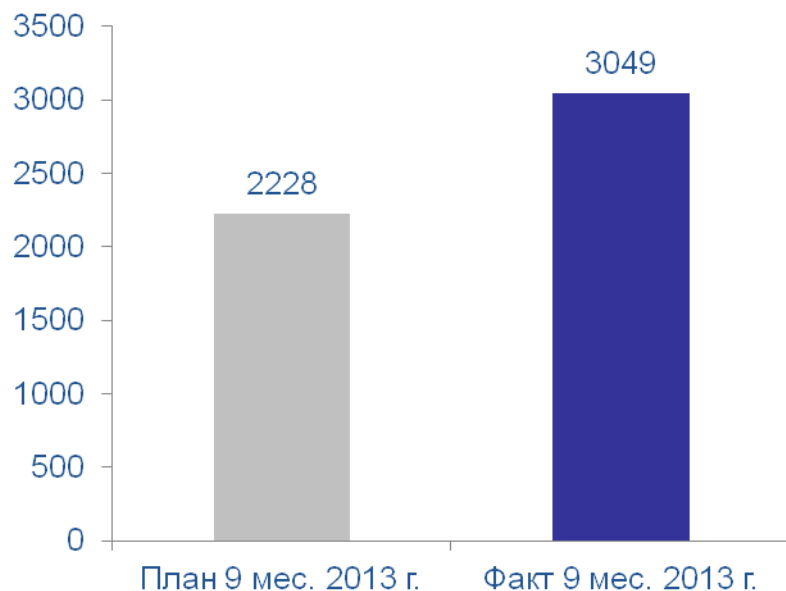
млн. руб.

% ставка

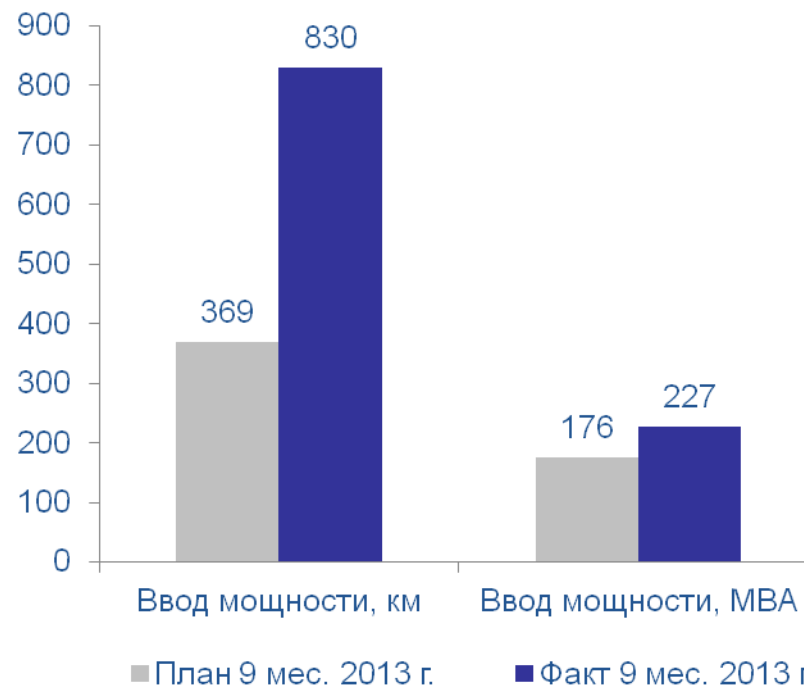


* - сумма основного долга без учета уплаченных процентов.

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:
 - ввод дополнительных объектов для технологического присоединения потребителей, в том числе заявителей льготных категорий;
 - безвозмездное получение электросетевых активов от некоммерческих организаций и физических лиц.

	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	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.
		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».
		Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/10 кВ «Куяганская» до ПС 110/10 кВ «Солонешенская»		46	2013-2016	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края. Планируемые результаты реализации - создание кольца по ВЛ-110 кВ для резервного питания.
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.
		Строительство КЛ 110 кВ "Октябрьская - Северо-Западная"		13,5	2012-2020	Снятие системных ограничений ЦО ЦДУ.
4	Читаэнерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА (ЮХ)	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) (ЮХ)		100	2009-2014	



Спасибо за внимание

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