

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

---

# Отчет об итогах работы ОАО «МРСК Сибири» за 1 полугодие 2010 года

● г. КРАСНОЯРСК

# Содержание

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

## Общие сведения о Компании:

1.1. Общие сведения о Компании	- 4
1.2. Объем обслуживания	- 5
1.3. Акционерный капитал	- 6
1.4. Органы управления	- 7

## Производственные показатели:

2.1. Основные показатели баланса электроэнергии	-9
2.2. Технологическое присоединение	-10
2.3. Ремонтная программа	-11

## Финансовые показатели:

3.1. Основные финансовые показатели	-13
3.2. Структура затрат	-14
3.3. Динамика кредиторской, дебиторской задолженности	-15
3.4. Динамика кредитного портфеля	-16
3.5. Проблемы и задачи	-17

## Инвестиционная деятельность:

4.1. Реализация инвестиционной программы	-19
4.2. Планируемая инвестиционная программа	-20
4.3. Информация по основным проектам, включенным в инвестиционную программу ОАО «МРСК Сибири» 2010 г.	-21

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

# Общие сведения о Компании



# Общие сведения о Компании

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

4



## Филиалы:

- Алтайэнерго
- Бурятэнерго
- Горно-Алтайские ЭС
- Красноярскэнерго
- Кузбассэнерго-РЭС
- Омскэнерго
- Хакасэнерго
- Читаэнерго

## ЕИО:

- ОАО «Томская распределительная компания»
- ОАО «Тываэнерго»
- ОАО «Улан-Удэ Энерго»

## ДЗО:

- ОАО «Тываэнерго»
- 10 дочерних обществ – ремонтно-сервисные, автотранспортные и др. компании

**1 место** среди МРСК по территории обслуживания  
**2 место** по протяженности ЛЭП

Общая территория обслуживания Компании – 2,2 млн. квадратных километров

# Объем обслуживания

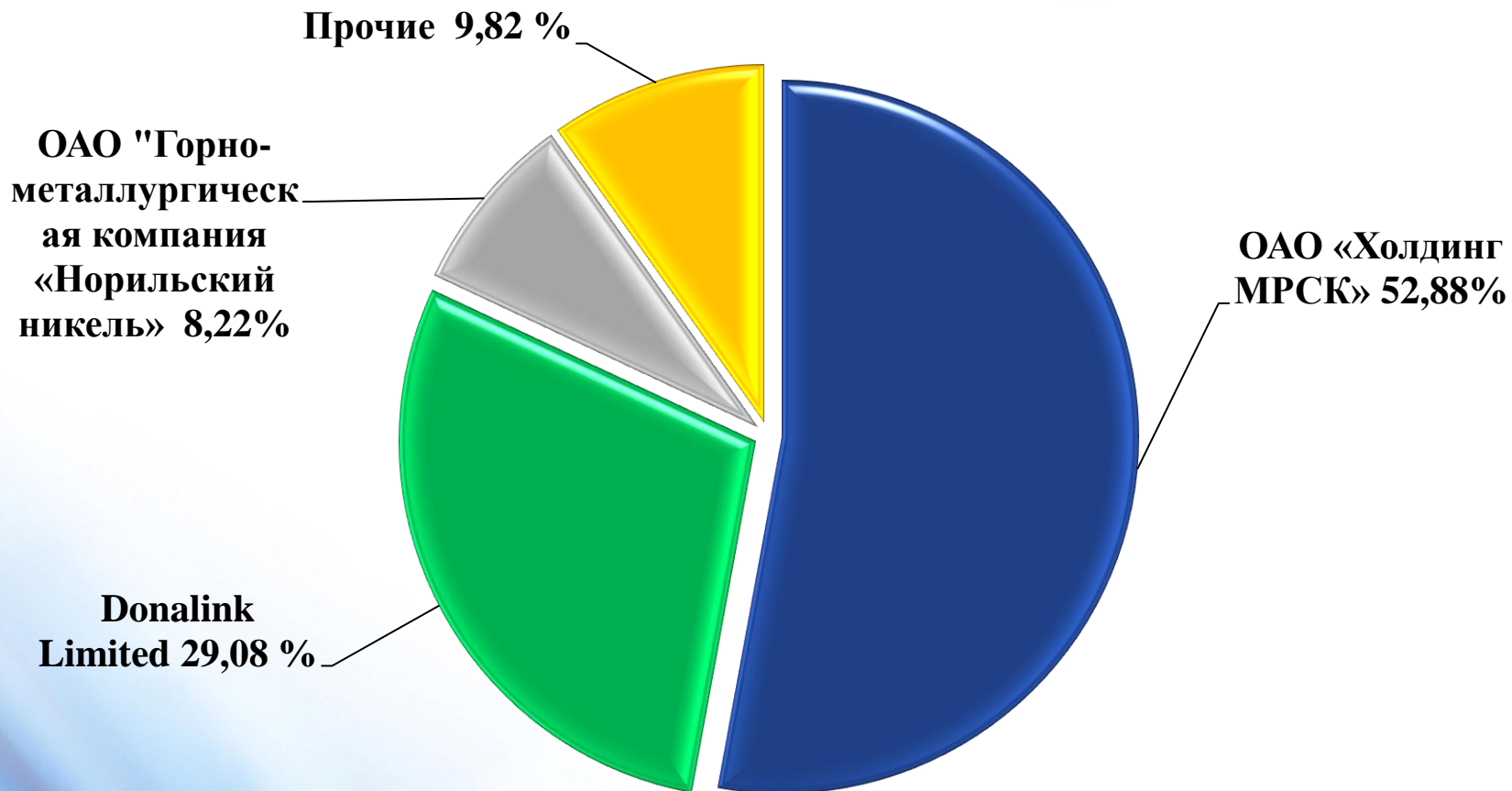
Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

5

Наименование филиала ОАО "МРСК Сибири"	Зона обслуживания, тыс.км <sup>2</sup>	Количество ПС 35-110 кВ, шт	Количество ТП 6-10/0,4 кВ, шт	Протяженност ь (по трассе) ВЛ 0,4-110 кВ, км	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс. у. е
"Алтайэнерго"	168,70	326	11318	53577	252135,49
"Бурятэнерго"	351,50	180	5190	25552	129841,13
"Горно-Алтайские электрические сети"	92,53	23	1263	6543	25473,28
"Красноярскэнерго"	462,87	398	9893	45154	286035,44
"Кузбассэнерго-РЭС"	96,48	245	4484	27473	162964,98
"Омскэнерго"	141,10	310	9673	41168	213036,12
"Хакасэнерго"	61,57	85	2356	9329	68132,29
"Читаэнерго"	370,41	175	6608	35718	194738,68
<b>Итого ОАО "МРСК Сибири"</b>	<b>1745,15</b>	<b>1742</b>	<b>50785</b>	<b>244513</b>	<b>1332357,40</b>



Основные акционеры Компании



**Общее собрание акционеров  
(26 000 акционеров)**



**Совет директоров (11 чел.)**

Комитет  
по стратегии, развитию,  
инвестициям и  
реформированию  
(9 чел.)

Комитет  
по надежности  
(10 чел.)

Комитет  
по аудиту  
(5 чел.)

Комитет  
по кадрам и  
вознаграждениям  
(6 чел.)

Комитет  
по технологическому  
присоединению к  
электрическим сетям  
(7 чел.)



**Генеральный директор  
– председатель Правления**

**Единоличный исполнительный орган**

**Правление (7 чел.)**

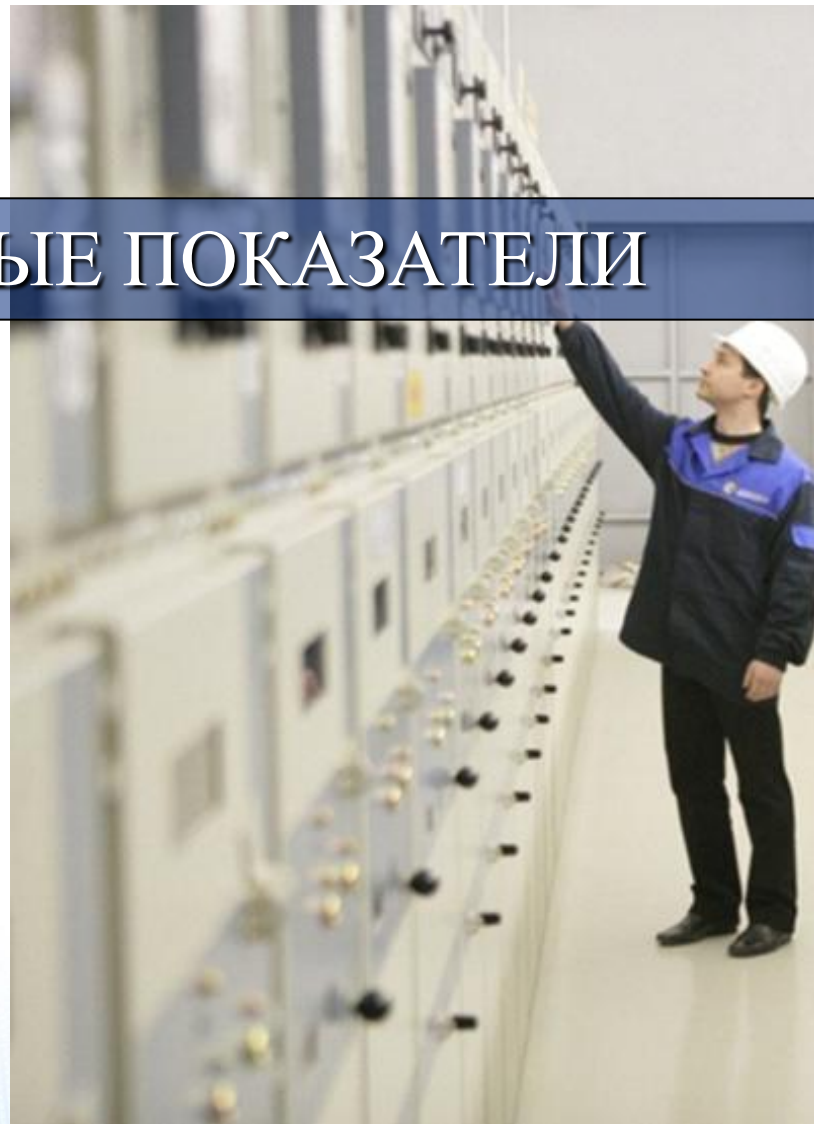
**Коллегиальный исполнительный орган**

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

# ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



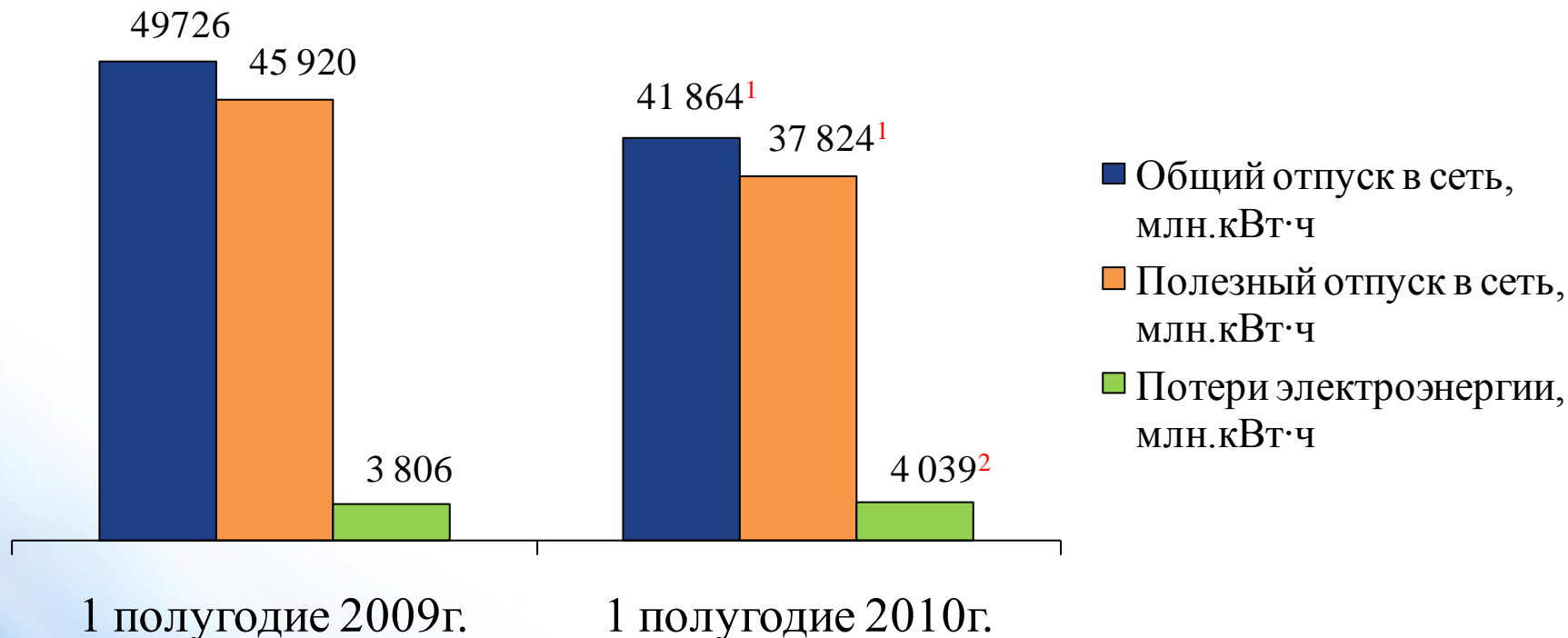
# Основные показатели баланса электроэнергии

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

9



<sup>1</sup> Снижение общего отпуска в сети ОАО «МРСК Сибири» на 15,8% и полезного отпуска на 17,6% в 1 полугодии 2010 г. по сравнению с 1 полугодием 2009г. произошло в связи с переходом ОАО «РУСАЛ Красноярск» в одностороннем порядке на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г.

<sup>2</sup> Увеличение потерь в 1 полугодии 2010г. по сравнению с 1 полугодием 2009г. обусловлено аномально низкими температурами и повсеместным ростом потребления электроэнергии. С ростом потребления возросла нагрузочная составляющая потерь электроэнергии в оборудовании. Кроме того, ОАО «МРСК Сибири» в 2010 г. были приняты электрические сети муниципальных образований, а также бесхозяйные сети, составляющая потерь в которых высокая ввиду неудовлетворительного технического состояния и хищений электроэнергии.

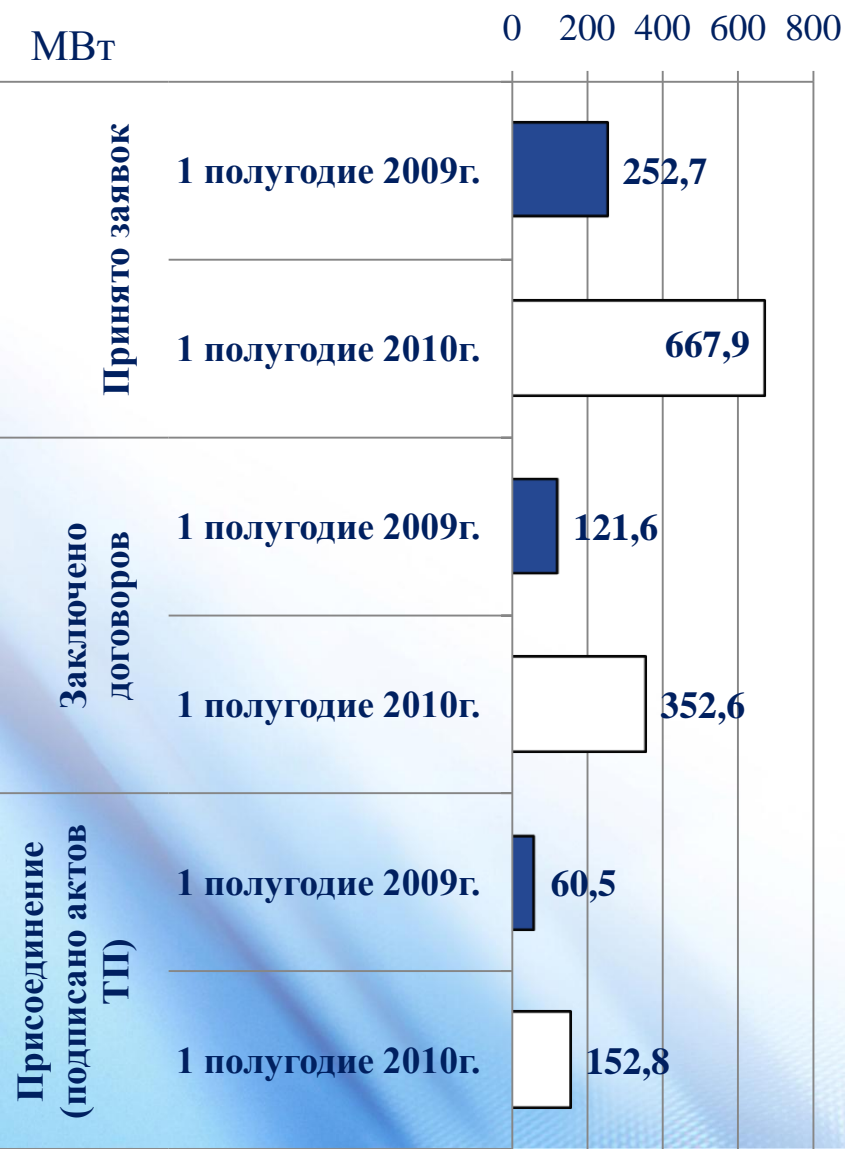
# Технологическое присоединение

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

10



## СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 1 полугодия 2010г. относительно 1 полугодия 2009г. («+» ПРИРОСТ/«-» СНИЖЕНИЕ)

Наименование филиала	По принятым заявкам		По заключенным ДТП		По присоединенным потребителям	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
Алтайэнерго*	272	25	683	22	-8	8
ГАЭС	382	32	395	101	-21	0
Бурятэнерго	-494	5,5	12	4,3	36	2,8
Красноярскэнерго	2 420	382,9	1 143	46,5	180	8,6
Кузбассэнерго-РЭС	-329	-64,9	-435	34,1	-488	0,8
Омскэнерго	828	25,9	845	24,6	130	0,2
Хакасэнерго	106	4,8	-10	0,05	668	12,5
Читаэнерго	266	3,7	275	-0,8	-53	58,8
<b>Итого по МРСК Сибири</b>	<b>3 451</b>	<b>415,2</b>	<b>2 908</b>	<b>231</b>	<b>444</b>	<b>91,7</b>

\* - без производственного отделения ГАЭС



млн.руб.

Наименование	Выполнение ремонтной программы за 1 ПГ 2009 г.	способ выполнения работ		Выполнение ремонтной программы за 1 ПГ 2010 г.	способ выполнения работ	
		Хозяйственный способ	Подрядный способ		Хозяйственн ый способ	Подрядный способ
Алтайэнерго	104	8	96	76	18	57
Бурятэнерго	69	0,9	6	102	3	4
ГАЭС	7	2	67	6	27	75
Красноярскэнерго	72	14	59	242	126	116
Кузбассэнерго-РЭС	177	6	171	136	7	128
Омскэнерго	102	7	95	106	7	99
Хакасэнерго	42	4	38	53	4	49
Читаэнерго	45	4	41	47	4	43
<b>ИТОГО</b>	<b>620</b>	<b>46</b>	<b>574</b>	<b>769</b>	<b>197</b>	<b>572</b>



# ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



# Основные финансовые показатели

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

13

Наименование	1 полугодие 2009г.	1 полугодие 2010г.	отклонение, %
	Факт (млн.руб.)	Факт (млн.руб.)	1 ПГ 2010/1 ПГ 2009
<b>Выручка от реализации продукции (услуг)</b>	<b>19 529</b>	<b>22 072</b>	+13%
в т.ч. от передачи электроэнергии по сетям	18 899	21 276	+13%
по тех.присоединению	389	282	-28%
<b>Себестоимость продукции (услуг)</b>	<b>19 029</b>	<b>21 613</b>	+14%
в т.ч. от передачи электроэнергии по сетям	18 809	21 116	+12%
по тех.присоединению	25	36	+44%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>499</b>	<b>458</b>	-8%
в т.ч. от передачи электроэнергии по сетям	<b>89</b>	<b>159</b>	+79%
Сальдо прочих доходов и расходов	<b>-1 663</b>	<b>-1 340</b>	+19%
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>-1164</b>	<b>-882</b>	+24%
Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-143	-199	-39%
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>-1 307</b>	<b>-1 081</b>	+17%



■ 1 полугодие 2009 г. □ 1 полугодие 2010 г.

%



# Динамика дебиторской, кредиторской задолженности

Открытое  
Акционерное  
Общество

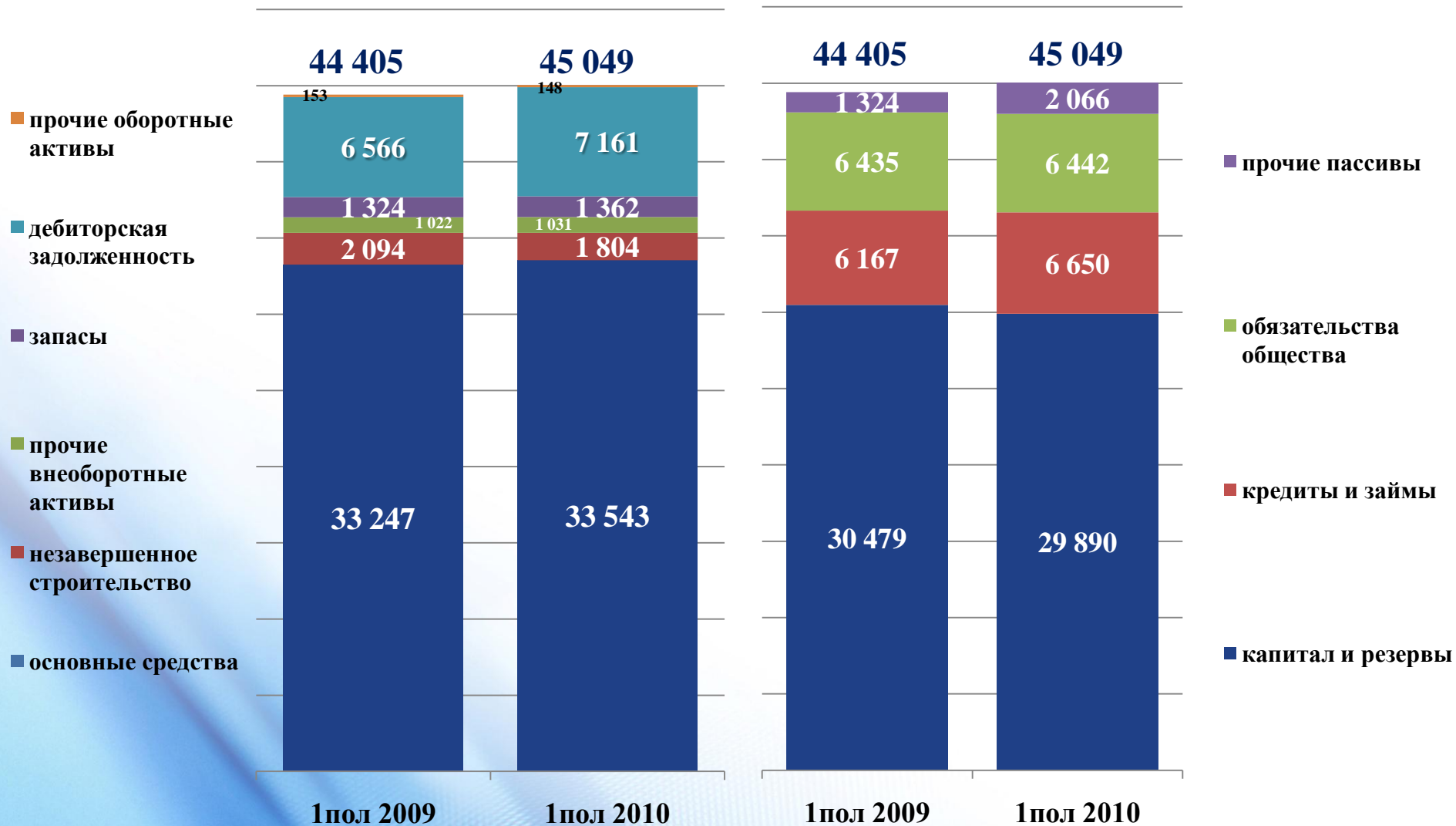


Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

15

## Активы, млн. руб.

## Пассивы, млн. руб.



# Динамика кредитного портфеля

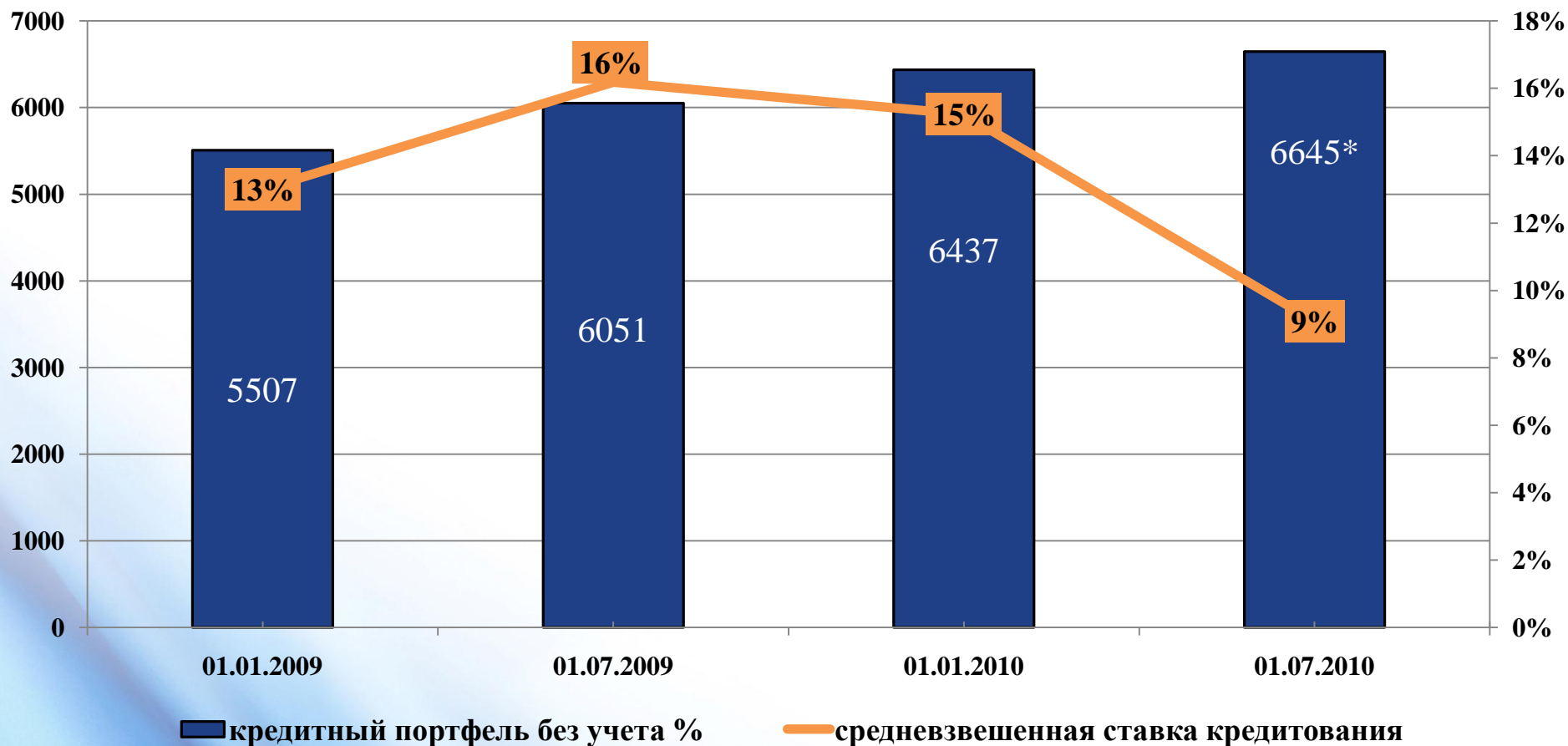
Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

16

Млн.руб.



\* Прирост кредитного портфеля на 193 млн. руб. с начала 2010 г. связан с привлечением кредита для реализации инвестиционного проекта - строительство ПС 110/10кВ. «Прибрежная».



### ПРОБЛЕМЫ 1-го полугодия 2010 г.

- 1. Выпадающие доходы в размере 2,8 млрд. руб. в связи с переходом крупных потребителей (ОАО «РЖД» в Республике Бурятия и Забайкальском крае, ОАО «РУСАЛ Красноярск» в Красноярском крае) в одностороннем порядке на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- 2. Выпадающие доходы в размере 0,7 млрд. руб. в связи с отсутствием механизма компенсации затрат на покупку электроэнергии по нерегулируемым ценам в тарифе;
- 3. Перенос сроков перехода к регулированию цен (тарифов) по методу RAB филиалов «Хакасэнерго», «Читаэнерго»;
- 4. Несвоевременные расчеты с ОАО «МРСК Сибири» энергосбытовых компаний и крупных базовых потребителей за оказанные услуги по передаче электроэнергии (на 01.07.10 просроченная задолженность составила 2,3 млрд. руб. ).

### ЗАДАЧИ 2-го полугодия 2010 г.

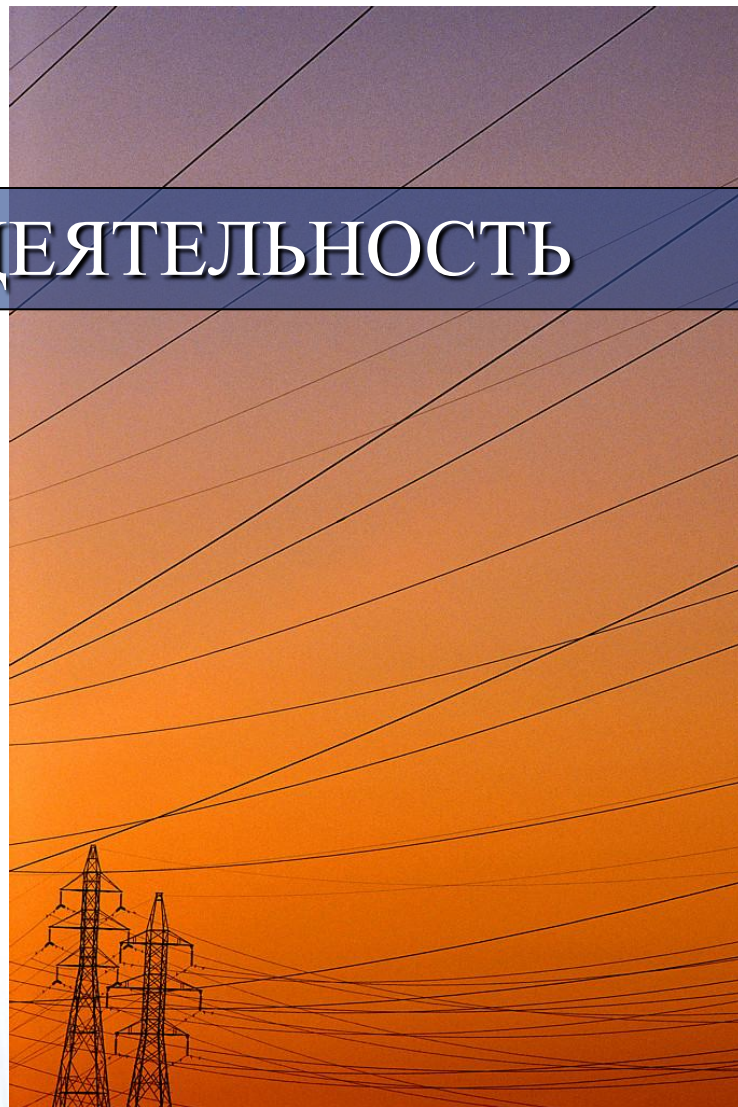
- 1. Переход с 01.01.2011 г. на установление тарифов на долгосрочный период регулирования в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 19.01.2010 г. № 30-р;
- 2. Подготовка сетевой инфраструктуры ОАО «МРСК Сибири» к осенне-зимнему периоду (ОЗП) 2010-2011гг.;
- 3. Оперативное технологическое подключение потребителей к сетям ОАО «МРСК Сибири»;
- 4. Выполнение инвестиционной программы на 2010 г.

Открытое  
Акционерное  
Общество



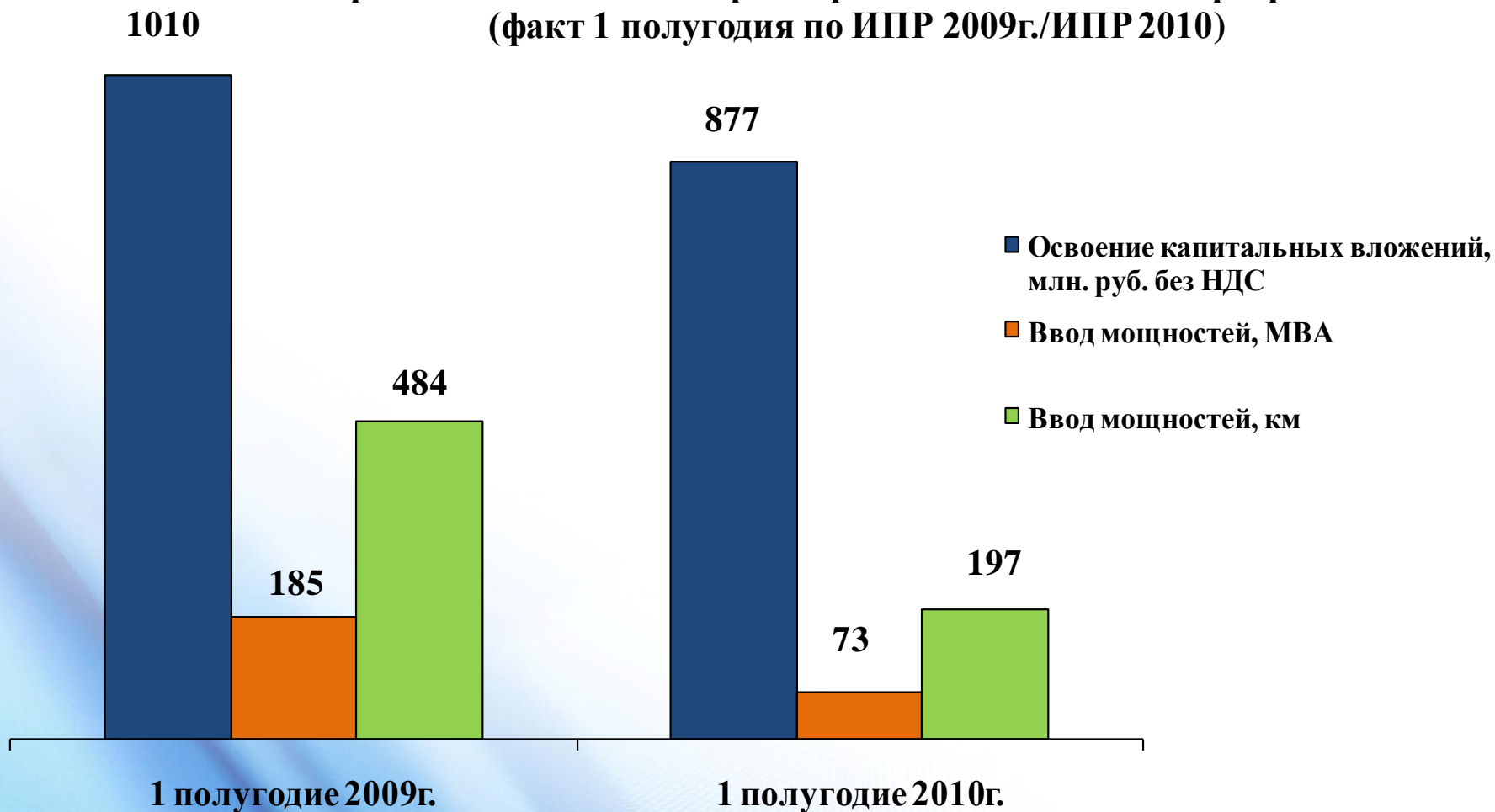
Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



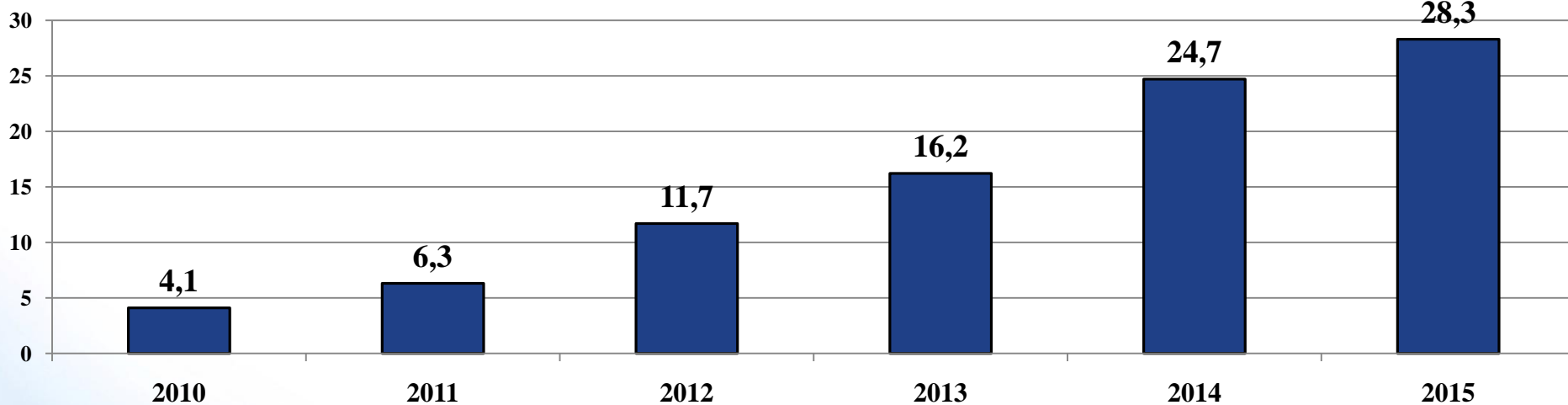


## Сравнение основных параметров инвестиционной программы (факт 1 полугодия по ИПР 2009г./ИПР 2010)





## Освоение капитальных вложений, млрд.руб. без НДС



## Вводимая мощность МВА, км.





Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Сметная стоимость, млн. руб.	Освоено на 01.01.2010г., млн.руб. без НДС	Освоено в 1 п-е 2010 г., млн.руб. без НДС	Объем освоения в ИПР 2010г., млн.руб. без НДС	Достижимый результат реализации проекта
"Алтайэнерго"	Реконструкция ВЛ 35кВ СБ-315 "Санниково - Бобровка" Первомайского района Алтайского края (замена опор на ж/б опоры, замена провода на провод АС сеч.120 кв.мм, изоляторов, канала связи. 18,96 км (2-я оч.) (ЦП по пов.над.)	19 км	2008-2011	86	4	26	53	Увеличение пропускной способности, увеличение надежности электроснабжения потребителей
	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Опорная - Подгорная" (ОП-93, 94) г.Барнаул Алтайского края (замена провода АС 120 на АЕРО-Z 2*8 км без замены опор) ,(цп)	16 км	2009-2010	46	3	0	43	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии
"Бурятэнерго"	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Западная (замена силовых трансформаторов ТДТН-16000/110 мощностью 2*16 МВА на ТДТН-40000/110 мощностью 2*40 МВА)	80 МВА	2008 - 2010	84	3	0	81	Повышение надежности электроснабжения
"Горно-Алтайские электрические сети"	Строительство ВЛ-110кВ и ПС 110/10кВ "Алтайское подворье"	13 МВА/18 км	2010-2011	430	0	32	32	Повышение надежности электроснабжения. Создание условий для технологического присоединения.



Филиал	Название	Мощность МВА/км	Год начала и окончания проекта	Сметная стоимость, млн.руб.	Освоено на 01.01.2010г., млн.руб. без НДС	Освоено в 1 полугодии 2010 г., млн.руб. без НДС	Объем освоения в ИПР 2010г., млн.руб. без НДС	Достижимый результат реализации проекта
"Красноярскэнерго"	Комплексная реконструкция ПС110/6 кВ "Цемзавод"	63 МВА	2009 - 2011	303	11	0	102	Повышение надежности электроснабжения. Создание условий для технологического присоединения.
	Комплексная реконструкция ПС110/35/10 кВ "Богучаны"	16 МВА	2008 - 2010	123	7	4	116	Повышение надежности электроснабжения. Создание условий для технологического присоединения.
"Кузбассэнерго-РЭС"	Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Анжерская»	-	2006 - 2011	614	243	116	208	Повышение надежности электроснабжения
	«Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – НК ТЭЦ, ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – ПС Звездная с заменой опор и провода»	8 км	2009-2010	79	0	0	79	Выдача мощности НКТЭЦ. Повышение надежности и качества электроснабжения социально- значимых и промышленных потребителей
"Омскэнерго"	Строительство ПС 110/10 кВ "Прибрежная"-( I очередь - 2010г., II очередь - 2011г.), в.т.ч. корректировка проекта на основании ТУ ОАО "ФСК ЕЭС" от 16.06.2010 г. и технологическое присоединение к сетям ОАО "ФСК ЕЭС" и ТГК-11 с увеличением потребляемой мощности	80 МВА	2007-2011	1262	113	240	569	Снижение ограничения в технологическом подключении новых потребителей, возможность развития инфраструктуры областного центра
"Хакасэнерго"	Реконструкция ПС-110/10 кВ Калининская (замена трансформатора 2Т 25 на 40 МВА, установка двух ячеек с ВВ 10 кВ, монтаж защит Сириус, Овод)	40 МВА	2010	51	0	28	51	Повышение надежности электроснабжения. Снижение ограничения в технологическом подключении новых потребителей.

Открытое  
Акционерное  
Общество



Межрегиональная  
распределительная сетевая  
компания Сибири

## IR служба ОАО «МРСК Сибири»

Начальник службы Трухачев И.Ю.

[Truchachev\\_iu@mrsks.ru](mailto:Truchachev_iu@mrsks.ru)

8-(3912)-74-41-70

Главный специалист Скворцова Т.С.

[Skvortcova\\_ts@mrsks.ru](mailto:Skvortcova_ts@mrsks.ru)

8-(3912)-74-41-68

Главный специалист Бочурина М.В.

[Bochurina\\_mv@mrsks.ru](mailto:Bochurina_mv@mrsks.ru)

8-(3912)-52-91-18

Ведущий специалист Демиденко А.Ю.

[Demidenko\\_au@mrsks.ru](mailto:Demidenko_au@mrsks.ru)

8-(3912)-52-91-18

**Благодарим за внимание**

---