

Приложение № 7
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. № 114

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2013г. филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго", млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

[illegible]

[illegible]

№№	Наименование объекта	Объем финансирования 2013 год								Остаток стоимости на начало года *		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн-рублей, без НДС				Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн-рублей, без НДС		Остаток профинансир- ования по результатам отчетного периода *		Округление ***		Причины отклонений	Энергосб- ершение и повышен- ие эффект- ности	Установ- а устройст- в						
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		план**	факт***	план	факт	всего	за отчетный квартал	за отчетный квартал	млн-рублей	%	в том числе за счет									
		план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт																			
3	Реконструкция ВЛ-35 кВ замена деревянных опор на железобетонные "Большая Мурга-Б. Канат" Т-56 17 шт. (3 кв). "Б. Канат-Россиа" Т-58 40 шт. (3,7 кв) с заменой проводов АЖ-50 на АС-50 (1,1 кв) и "Россиа-Приволжье" Т-55 66 шт. (6,4 кв). Замена ферровых опор на железобетонные тип ШПУ-35 на Ухельск. Большая	81,281	0,000	0,000								0,000							81,281	0,000										
4	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-54 "Н. Ингаш- Сокотав"	13,022	0,585	0,585	0,585															12,437	0,000	100								
5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Стропильство дополнительно КЛ -10 кВ кабелем марки "З-АЛП" (1*240) (200м) от оп. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Маслобинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Агрель"	1,548	0,000	0,000	0,068					1,267									1,548	-2,068			Не осквены КВЛ. Не заключен договор						да (4)	
6	Реконструкция ВЛЭП 10 кВ (протяженностью 400 м), совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, (протяженностью 250 м) с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с типовым трансформатором мощностью 400 кВА - 1 шт. Канал ВЛ, Савков А.В.	0,052	0,000	0,000	0,052														0,052	-0,052			Отсутствуют документы для оплаты (КС-14)						да (6)	
7	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП №013 до опоры №6 в с. Черешинка (протяженностью 220м). Мухомитова	0,223																	0,223	0,000									да (6)	
8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 319 с расщеплением существующего (протяженного) фидера на два менее протяженных и заменой голого провода на СИП	0,093																	0,093	0,000									да (6)	
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 до оп.№5/4 на работы №2 ТП №45 по ул. Роскова Н.А., Еришов А.А., Калинин Г.Г. кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей г. Советский РЭС, Ленинский РЭС	0,018	0,018	0,000	0,018														0,018	-0,018			Отсутствуют документы для оплаты (КС-14)						да (6)	
12	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей г. Советский РЭС, Ленинский РЭС	150,844																	150,844	0,000										
13	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей г. Советский РЭС, Ленинский РЭС	0,364	0,364	0,000	0,364														0,364	-0,364			Отсутствуют документы для оплаты (КС-14)							
14	Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС	0,000	0,000	0,000	0,000														0,000	0,000										
15	Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)	100,528	9,631	0,000						9,631									100,528	0,000										
16	Освещение ЗРУ 6-10 кВ объектов Филиала дугскими заштгеми	36,100	11,344	0,000						11,344									36,100	0,000										
17	Установка двух дополнительных ячеек 1 и 2 сек. шир. ЗРУ-10 кВ ПС №181 110/10 кВ "Венец-2" (ООО "УКС "Новый город")	0,000	0,000	1,437	-1,437														0,000	0,000									да (6)	
18	Реконструкция ПС 110/63 "Карабулак", ПС "Чулояр"	208,712																	208,712	0,000									да (6)	

[illegible]

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования 2013 год								Остаток стоимости на начало года	Основано (таблица актуальности)				Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию				Отоклонение ***				Экспертное заключение	Создание систем	Улучшение систем	Установка а устройств
		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	в том числе в счет	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	в том числе в счет	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД						
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт												план	факт				
32	Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	26,595	0,173			23,571		0,201		0,201				29,568	-0,257										да (а)	
33	Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул. Партизана Железняк, 24В - ЗАО "Красноярскэлектроснабжение")	0,009	0,000	0,009										0,009	-0,009										да (а)	
34	Реконструкция РУ-10кВ ТП №25 и ТП №233 (ул.Юшкова - ОАО "Сибирьтоп")	0,056	0,056	0,056										0,056	0,000										да (а)	
35	Реконструкция ТП 100,4кВ №883 с заменой трансформатора 2х400 на 2х1000 кВА (ОАО "Благодать")	0,029	0,020	0,029										0,029	-0,029										да (а)	
36	Реконструкция вч №7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на вакуумный (ОАО "Интек")	0,010	0,000	0,010										0,010	-0,010										да (а)	
37	Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО-3 на семь ячеек КСО-386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Меникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	0,023	0,000	0,023	*									0,023	-0,023										да (а)	
38	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	1,653	0,048	0,049										1,604	-0,020										да (а)	
39	Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	9,772	0,020	0,020										9,752	-0,016										да (а)	
40	Реконструкция ТП №018 с заменой двух силовых трансформаторов ТМГ 250/10 кВА на ТМГ-630/10 кВА для технологического присоединения двух жилых домов на улице Тельмана (заказчик ООО ПСК "Алестрой")	0,000	0,000	0,007										0,000	0,000	0,000	0,000								да (а)	
41	Реконструкция ТП №1104 с заменой двух силовых трансформаторов (ТМ 400/10 на ТМГ 630/10) для технологического присоединения электростанций плавильного бассейна ФГУП ВПО "СибТГ"	0,000	0,025	0,025										0,024	0,024	0,527	0,527								да (а)	
42	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Алком"	4,681	0,000	0,273										4,408	-0,273										да (а)	
43	Реконструкция ТП №170 с заменой силового трансформатора на 630 кВА и реконструкция ТП №174 с заменой силового трансформатора на 630 кВА с разработкой проектно-сметной документации (Динор)	0,000	0,000	0,014										-0,487	-0,487										да (а)	
44	Установка дополнительного ячеек в РП №213 "Тентор (Вортынская В.А.)	0,000	0,000	0,074										-0,068	-0,068										да (а)	
45	Уст двух доп вч РП №209 ООО "Благодать"	0,000	0,000	0,043										-0,042	-0,042										да (а)	
46	Реконструкция ТП №2030 (замена силового трансформатора 1х400 кВА и 1х630 кВА на 2х630 кВА) (строительная компания ООО)	0,000	0,000	0,082										-0,068	-0,068										да (а)	
47	Реконструкция ТП №2321 с заменой силового трансформатора 2х630 кВА (МБТОУ "Дельцов сиб. №69")	1,060	1,767	1,060										1,767	0,707										да (а)	
48	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	26,531	24,491	1,208										22,878	0,487	0,487	23,721								да (а)	
49	Уст доп вч КСО-207 В (тур) ТП №887 (АЛС), КСО-207 В (тур) ТП №900 (Эксперт). КСО-207 В (тур) ТП №1160 (АМБ-208)	0,000	0,000	0,127										-0,127	-0,127										да (а)	
50	Установка вч. №9 в РУ-10 кВ РП №69 (г. Советская 131, ЗАО "Фирма "Кузбастрактор")	0,000	0,000											-0,017	-0,017										да (а)	
51	Реконструкция вч. №11 РУ-10 кВ РП №47 (ООО "Термо-Агротехмонтаж")	0,000	0,000											-0,005	-0,005										да (а)	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2013 год								Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей, без НДС		Выдано оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей, без НДС		Остаток профинансирования по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Энергосбытовые и энергетические системы приборной и энергетической эффективности (в том числе за счет)	Создание систем приборной и телемеханики и связи (за счет)	Устойчивость в развитии				
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		всего	за отчетный квартал		всего	за отчетный квартал	млн.рублей				в том числе за счет	в том числе за счет		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт													
29	Прокладка КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №141 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ "Детский сад №28" (230 м) для ТП МБОУ "Детский сад №28"	0,216	0,216	0,000	0,216									0,216	0,000	-0,216							да (а)		
30	Строительство КЛ 0,4 кВ (нагрузка от 15 до 100 кВт)	3,509	3,508	0,000	0,240	0,050	3,268					0,049	0,049	3,459	0,000	-0,190								да (а)	
31	Строительство двух кабельных линий 10 кВ сечением (3х240) мм2 от 1 и 2 секции щита ПС №34 "Академгородок" до вновь строящегося ТП (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖСКУ Администрация Красноярского края)	0,296	0,296	0,000	0,296									0,296	0,000	-0,296								да (а)	
32	Строительство новой ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с пусковой ТЭП 110/6 кВ для технологического присоединения ООО "Белые Рога" (Иркутск)	1,751	1,751	0,000	1,751	*								-1,751	1,751										да (а)
33	Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства")	0,413	0,257	0,000	0,257									0,413	0,000	-0,257									да (а)
34	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВт и 1600 кВт (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖСКУ Администрация Красноярского края)	0,053	0,053	0,000	0,053									0,053	0,000	-0,053									да (а)
35	Строительство 2 ВКТП 6/0,4 кВ, установка КТПН 10/0,4 кВ (нагрузка от 100 до 750 кВт)	17,810	17,204	0,000	0,371	0,025	16,833					0,024	0,024	17,785	0,000	-0,346									да (а)
37	Доукомплектовка двух ТП 10/0,4кВ, строительство двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ ТП "Тензор" 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух дополнительных чехов 10 кВ в РУ-10 кВ ТП "Тензор" для технологического присоединения многоквартирных жилых домов № 3, 5, 8 (ООО «Стройтехна») в том числе ПТП	0,376	0,376	0,000	0,376									0,376	0,000	-0,376									да (а)
39	ИА МРСК ПО ТенСеть версия 1.0	0,000	0,000	0,000	0,000									0,000	0,000										
40	ИА МРСК Хранение данных и система управленческой отчетности	0,000	0,000	0,000	0,000									0,000	0,000										
41	ИА МРСК Создание конфигурации системы по управлению персоналом на базе SAP HR	0,000	0,000	0,000	0,000									0,000	0,000										
42	ИА МРСК Создание конфигурации системы управления тех. присоединениями	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128								0,000	0,000										
43	ИА МРСК Система управления активами, ТОиР и работы мобильных бригад	0,000	0,000	0,000	0,000									0,000	0,000										
44	ИА МРСК Внедрение Системы планирования и контроля инвестиций	0,000	0,000	0,000	0,000									0,000	0,000										

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2013 год								Основно (закрыты работы) млн-рублей, без НДС	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн-рублей, без НДС		Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *	Остаток, приращенный по итогам отчетного периода *
----	----------------------	------------------------------------	-------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с раздельным учетом на ПС, ВЛ и КЛ

Заместитель директора по капитальному строительству

А.Н. Пудовкин



[illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

№№	Наименование объекта*	Планируемые объемы финансирования, млн. руб.*				Оценочная фактическая стоимость работ от планируемой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (накратного) объема выполняемых работ, млн. руб.				Технические характеристики основных объектов				Участие в		
		Всего		Прочие		Всего		Прочие		Всего		Прочие		Планируемые		Данные о выполнении		Средств	Участие в	
		Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Нормативный срок службы, лет	Количество: жаропрочных трансформаторов, шт	Мощность, МВА	Нормативный срок службы, лет			Итого
	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Всего	СМР	Прочие	Нормативный срок службы, лет	Количество: жаропрочных трансформаторов, шт	Мощность, МВА	Нормативный срок службы, лет	Итого
29	Реконструкция, установка емкостей 10 кВ (нагрузка от 100 до 750 кВт)	0,630	0,630		0,173	0,173	0,070	-0,457	0,000	0,201	0,201	0,000	0,114							
30	Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 850 кВА на 1 кВА (на территории Железнодорожного района)	0,009	0,009		0,000	0,000	-0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
31	Реконструкция РУ-10кВ ТП №23 и ТП №211 (от Южного - ОАО "Сибирь")	0,056	0,056		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
32	Реконструкция ТП 10/0,4кВ №883 с заменой трансформатора 2х400 на 2х1400 кВА (ОАО "Валдай")	0,029	0,029		-0,029	0,000	-0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
33	Реконструкция с. №7 в ЗРУ-60В РП №142 с заменой силового трансформатора на вакуумный (ОАО "Интер")	0,010	0,010		0,000	0,000	-0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
34	Реконструкция ТП №264 (замена пяти емкостей КСО 3 на емк. емк. КСО 386) Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных емкостей) (г. Красноярск, ул. Меникова - Акционерный концерн "Сибирский Банк РП")	0,023	0,023		0,000	0,000	-0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
35	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силового трансформатора (нагрузка от 15 до 100 кВт)	0,049	0,049		0,049	0,049	-0,049	0,000	0,000	0,048	0,048	0,000	0,048							
36	Реконструкция ТП 10 кВ (нагрузка от 15 до 100 кВт)	0,436	0,436		0,020	0,020	-0,416	-0,436	0,000	0,030	0,030	0,000	0,030							
37	Реконструкция ТП №1018 с заменой трансформатора 10/0,4 кВ на ТМГ 630/10 кВА для технологического присоединения двух жилых домов на улице Тельмана (население ООО ПКС "Алестрой")	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
38	Реконструкция ТП №1104 с заменой трансформатора (ТМ 400/10 на ТМГ 630/10) для технологического присоединения объектов на территории подстанции бассейна ФГОУ ВПО "СибТГТУ"	0,000	0,000		0,025	0,025	0,020	0,000	0,000	0,024	0,019	0,005	2,013	15	ТМГ 630/10 кВА (2 шт.)	1,260				
39	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Алестрой"	0,273	0,273		0,000	0,000	-0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
40	Реконструкция ТП №170 с заменой силового трансформатора на 630 кВА и реконструкция ТП №174 с заменой силового трансформатора на 630 кВА с разработкой проектно-сметной документации (Динер)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
41	Установка дополнительной емкости в РП №213 "Телеграф" (Воронежская обл.)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
42	Уг. лав. для с. РП №219 ООО "Валдай"	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
43	Реконструкция ТП №2030 (замена силового трансформатора 1400 кВА на 1х310 кВА на 2х630 кВА) (Строительная компания ООО)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
44	Реконструкция ТП №321 с заменой трансформатора 2х320 на 2х630 кВА (МЭИОУ "Детский сад №697")	1,060	1,060		1,767	1,767	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
45	Реконструкция ТП РП (нагрузка от 100 до 750 кВт)	2,114	0,900	1,204	0,810	0,057	0,531	-1,304	-0,843	0,762	0,048	0,450	0,384	2013	15,00	ТМГ 830 кВА (1 шт.)	0,030			
46	Уг. лав. для КСО-207 В (шт.) ТП №687 (АИЛ КСО-207 В (2шт) ТП №690 (Эксперт) КСО-207 В (шт.) ТП №1160 (Алексеев)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
47	Установка с. №9 в РП-10 кВ РП №99 (г. Красноярск) (ЗАО "Фирма "Кристалл")	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
48	Реконструкция с. №11 РП-10 кВ РП №47 (ОАО "Транс-Агроинвестбанк")	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
49	Установка двух дополнительных емкостей КСО-102 в РП-10 кВ ТП №685 для технологического присоединения объектов на территории ООО ПК "Алестрой"	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
50	Замена ТП №887 (400-15 кВА) на 25КТП (2х1000 кВА) с заменой трансформатора на РП-6 кВ ТП №887 до РП-6 кВ (2х700 кВА) (ООО СОИ №121)	0,354	0,354		0,000	0,000	-0,300	0,000	-0,300	0,000	0,000	0,000								

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Заместитель директора филиала
"Федерального государственного
научного центра "Всероссийский
научно-исследовательский
институт географии"
А.П. Буторов
(подпись)

Утверждаю
ор филиала
вскэнерго"
П. Буторов
одпись) 20 года

Порядовый номер раздела	Наименование объекта, укрупненная расшивка по видам работ по объекту	Ввод мощностей												Выбор мощностей											
		факт						факт						факт											
		Мва 1 кв. 2013 г.	Кв 2 кв. 2013 г.	Мва 3 кв. 2013 г.	Кв 4 кв. 2013 г.	Мва 5 кв. 2013 г.	Кв 6 кв. 2013 г.	Мва 1 кв. 2013 г.	Кв 2 кв. 2013 г.	Мва 3 кв. 2013 г.	Кв 4 кв. 2013 г.	Мва 5 кв. 2013 г.	Кв 6 кв. 2013 г.	Мва 1 кв. 2013 г.	Кв 2 кв. 2013 г.	Мва 3 кв. 2013 г.	Кв 4 кв. 2013 г.	Мва 5 кв. 2013 г.	Кв 6 кв. 2013 г.						
2	3	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
1	Итого, по ОАО "МРСК Сиббири"	0.00	0.00	0.00	0.00	26.023	95.421	2.26	14.18	5.53	64.63	7.79	78.81	0.00	0.00	0.00	0.00	10.65	19.73	0.65	0.55	0.51	13.15	1.16	13.70
	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	11.390	20.170	1.66	0.74	2.95	20.55	4.61	21.29	0.00	0.00	0.00	0.00	10.65	19.73	0.65	0.55	0.51	13.15	1.16	13.70
1.1	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	11.390	20.170	1.66	0.74	2.95	20.55	4.61	21.29	0.00	0.00	0.00	0.00	10.65	19.73	0.65	0.55	0.51	13.15	1.16	13.70
1.1.1	Электростанции, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	11.390	20.170	1.66	0.74	2.95	20.55	4.61	21.29	0.00	0.00	0.00	0.00	10.65	19.73	0.65	0.55	0.51	13.15	1.16	13.70
1.1.1.1	Электростанции, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	20.170	1.03	0.74	1.69	20.48	2.72	21.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.73	0.25	0.55	0.51	13.15	0.76	13.70
	Линии электропередачи, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП (110-220 кВ (ВН))	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП (35 кВ (СН))	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-34 "Н.Ингаш-Соколовка"	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП 11-20 кВ (СН2)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.860	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки З*АППу (1*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Маскобинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Апрель"	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.860	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП 0.4 кВ (НН)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	19.310	1.03	0.74	1.69	20.48	2.72	21.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.31	0.25	0.55	0.51	13.08	0.76	13.63
	Реконструкция распределительных сетей 10-0.4кВ (потребители льготной категории).	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	1.030	0.740	0.810	6.329	1.84	7.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.250	0.550	0.510	6.274	0.76	6.82
	Реконструкция распределительных сетей 10-0.4кВ п. Покровка п. Николаевка. п. Торгашино, п. Суворовский.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	5.810			0.880	1.459	0.88	1.46					0.00	5.81				0.902	0.00	0.90
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ с применением СИП от ТП 33-04-5. 33-04-6. 33-04-7. 33-04-11. 33-04-17. 33-04-24. 33-15-3. 33-07-2. 33-16-33 (п. Н.Ингаш)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	13.500				12.693	0.00	12.69					0.00	13.50				5.900	0.00	5.90
	кабельные линии, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.07
	КЛЭП (3-10 кВ (СН2))	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.07	0.07
	Реконструкция КЛ 10кВ фидер 49-10 нитка БС до РП-59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.63	0.00	1.26	0.00	1.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.65	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00
1.1.1.2	Подстанции, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	11.390	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Уровень напряжения ВН	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Реконструкция ТЭС 1100кВт-8кВ "Цемзавод" (замена трансформаторов 110 кВ мощностью 2х40МВА на 2х63МВА,	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00				0.00	0.00	0.00

[illegible]

[illegible]

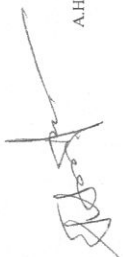
Порядковый номер раздела	Наименование объекта, укрупненная расцифровка по видам работ по объекту	Ввод мощностей												Выход мощностей											
		факт						факт						факт						факт					
		Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв
		1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.	1 кв. 2012 г.	2 кв. 2012 г.
2	3	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	Мин	Кв	Мин	Кв	Мин	Кв
	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)					8.130	0.000			0.63		0.63	0.00					8.13	0.00			0.40		0.40	0.00
	Реконструкция ТП № 170 с заменой силового трансформатора на 630 кВА и реконструкция ТП № 174 с заменой силового трансформатора на 630 кВА с разработкой проектно-сметной документации (Динор).					0.000	0.000	0.63		-0.63		0.00	0.00					0.00	0.00	0.40		0.00		0.00	0.00
	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВт)					1.260	0.000					0.00	0.00					1.26	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция КТПН №9007 с заменой трансформатора ТМ 400/6 на силовой трансформатор марки ТМГ-630/6 для технологического присоединения жилого дома Азбукина Д. А.					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция РУВН ТП № 458 с заменой ячеек для технологического присоединения МБДОУ "Детский сад №226 комбинированного типа"					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция ТП №201 с установкой дополнительной панели ШО-70 с автоматическим выключателем, прибором учета и ТП на 2 секции шин РУ-0,4 кВ для технологического присоединения административно-торгового комплекса Тарасовой Т.В в г. Шарипово					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция РУВН ТП №225 с секционированием по стороне 6 кВ с заменой существующей ячейки для технологического присоединения МБДОУ "Детский сад №251"					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Альфон"					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ № 286 (заменить тр-ров 2х400 на 2х630 кВА, установка ячеек с секционными разъединителями в РУ 10-0,4 кВ).					0.000	0.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
2	Новое строительство и расширение, в т.ч.:	0.00	0.00	0.00	0.00	14.633	75.251	0.35	13.44	1.95	41.46	2.30	54.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	0.00	0.00	0.00	0.00	14.633	75.251	0.35	13.44	1.95	41.46	2.30	54.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1.1	Электросетевые объекты, в т.ч.	0.00	0.00	0.00	0.00	14.633	75.251	0.35	13.44	1.95	41.46	2.30	54.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1.1.1	Электросетевые линии, в т.ч. воздушные линии, в т.ч.	0.00	0.00	0.00	0.00	11.753	74.311	0.35	13.44	1.95	31.50	2.30	44.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	3.700	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула					0.000	3.700					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00
	ВЛЭП 35 кВ (СН)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводов марки ЗСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейтранс"					0.000	1.000					0.00	0.00					0.00	0.00			0.00		0.00	0.00

[illegible]

Порядок кв. номер раздела	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Ввод мощностей										Выход мощностей													
		факт										факт													
		2012					2012					2012					2012								
		Мва 1 кв. 2012 г.	Квт 2 кв. 2012 г.	Мва 3 кв. 2012 г.	Квт 4 кв. 2012 г.	Квт 5 кв. 2012 г.	Мва 1 кв. 2012 г.	Квт 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 1 кв. 2012 г.	Квт 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 1 кв. 2012 г.	Квт 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 1 кв. 2012 г.	Квт 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	Мва 2 кв. 2012 г.	Квт 3 кв. 2012 г.	
2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41		
2	3																								
	Прокладка КЛ 10 кВ от яч. №8 РУ-10 кВ ПС №24 35/10 кВ «Промбаза» до оп. №1 ф. 24-08, протяженностью 1100 м. и установка в узле учета счетчика коммерческого учета в РУ-0,4 кВ ТП №1012 (для ООО "Профессиональ")	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яч.№13 РУ - 10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яч.№11 РУ-10кВ РП №75. Переавление существующих КВЛ-10кВ ф.126-06 и ф.126-13 дублирование в яч.№6 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яч.№8 РП №75 (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Строительство КЛ 6-10 кВ. (нагрузка от 100 до 750 кВт)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,805	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Строительство двух КЛ 10 кВ от оп.№13 ф.2-08 и от оп.№13/1 ф.122-24 до ТП №729 (500 м), строительство двухухейной КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №729 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ СОШ №73 (125 м) для технологического присоединения МБОУ "СОШ №73"	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Строительство КЛ 10 кВ от РП №69 до ТП №861, 360м (ул Советская 131, ЗАО "Фирма "Кульбагетрой")	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 10 кВ от РП №47 до ПС №177 "Бугач" (1500 м) с выносом кабельной линии от РП №47 и РП №75 минуса ПС №177 "Бугач" (100 м) (ООО "Терко-Агропроектиаж")	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 10 кВ от ТП №1124 до ТП №1125 (320 м) для ООО "Ваш партнер"	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
КЭПЛ до 1 кв (НН)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 0,4 кВ (100 м) от РУ-10кВ ТП №159 до ВРУ 0,4 кВ для технологического присоединения МБОУ "Детский сад №2"	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 0,4 кВ (420 м) от РУ-0,4 кВ ТП №198 до ВРУ-0,4 кВ для технологического присоединения МБПОУ "Детский сад №182"	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство КЛ 0,4 кВ. (нагрузка от 100 до 750 кВт)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Уровень входящего напряжения СН2 установка КТПН 10/0,4 кВ. (нагрузка от 100 до 750 кВт)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Строительство 2 БКТП 6/0,4 кВ. установка КТПН 10/0,4 кВ. (нагрузка от 100 до 750 кВт)	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41	
2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	2,880	0,940	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

Порядковый номер раздела	Наименование объекта, укрупненная расшифровка по видам работ по объекту	Ввод мощностей												Выход мощностей											
		Факт						Факт						Факт						Факт					
		Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт	Мва	Квт
2	3	2	3	4	5	10	11	12	13	14	15	20	21	22	23	24	25	30	31	32	33	34	35	40	41
	Установка новой КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА со строительством питающей ВЛ 10 кВ от оп. №181/5 ф. 87-3 до места установки новой КТПН (40 м) для технологического присоединения СНТ "Таскино"					0,000	0,000					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00
	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №131 для технологического присоединения многоэтажного жилого дома по ул. Семидесятилетия СССР "СибЛидер"					0,000	0,000					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00
	Установка КТПН 10/0,4 кВ с питающей ВЛ 10 кВ от ф. 77-45 (Якушев И.Н.)					0,000	0,000					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00
5	Приобретение электросетевых активов, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,63	2,62	0,88	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Трансформаторы ТМГ-630/10-У1 - 2 шт., Кабельная линия 10кВ (Альфа)					0,000	0,000			0,63	2,62	0,63	2,62					0,00	0,00					0,00	0,00
	КТПН 250 кВА № 64-1-20, с тр-ром ТМ 250 кВА					0,000	0,000	0,25				0,25	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00

Заместитель директора по капитальному строительству



А.Н. Пудовкин

Заместитель генерального директора, директор филиала
ОАО "МРСК Сибири" - Красноярскерго" А.П. Бутров

[illegible]

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]												Причины отклонений
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв				
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	2.657	22.063	0.000	12.438	0.000	9.625	0	0.000	2.657	0.000	Оплачена кредиторская задолженность образованная на 01.01.2013г. Приобретено оборудование для установки хоз.способом.		
2.1.	Кредиты	2.657	22.063		12.438		9.625			2.657				
2.2.	Облигационные займы	0.000	0.000											
2.3.	Займы организаций	0.000	0.000											
2.4.	Бюджетное финансирование	0.000	0.000											
2.5.	Средства внешних инвесторов	0.000	0.000											
2.6.	Использование лизинга	0.000	0.000											
2.7.	Прочие привлеченные средства	0.000	0.000											
	ВСЕГО источников финансирования	894.829	257.052	147.977	147.432	9.405	109.620	162.000	0.000	575.447	0.000			
	для ОГК/ТТК, в том числе													
	ДПМ													
	вне ДПМ													

Заместитель директора по капитальному строительству

А.Н. Пудовкин


Заместитель генерального директора, директор филиала
ОАО "МРСК Сибири" Красноярский энергетический филиал
А.П. Буторов
10/04/2013
М.П.

Отчет о техническом состоянии объектов ОАО "МРСК Сибири" за 1 полугодие 2013г.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительных документов			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно- сметная документация (+/-; не требуется)	Заключение Главного эксперта России (+/-; не требуется)	Оформленный в соответствии с законо- дательством землеугод (+/-; не требуется)	Разрешение на строи- тельство (+/-; не требуется)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 Октябрьская I, II цепи с отпайками (С-13, С-14) с увеличением сечения провода (длительно допустимая токовая нагрузка не менее 670 А)	-	-	-	2013	2014	-	не требуется	не требуется	не требуется
2	Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ	-	-	-	2012	2016	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
3	Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)	-	-	-	2013	2014	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
4	Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дугowymi защитами	-	-	-	2012	2016	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
5	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №121 "Маскобинат". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.	80	-	-	2014	2015	-	-	не требуется	-
6	Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА.	80	-	-	2010	2014	+	+	не требуется	не требуется
7	Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	-	-	-	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
8	Реконструкция ПС 35/10 кВ "ЛДК" с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА	-	-	-	2011	2013	+	+	не требуется	не требуется
9	Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мехран"	-	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
10	Реконструкция РП №133 (присройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ)	-	-	-	2012	2013	+	не требуется	+	-
11	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	0	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
12	Строительство ВЛ 110 кВ Принагская-Богучаны, Принагская - Карабула.	-	-	4	2010	2013	+	+	+	+
13	Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейтранс"	-	-	1	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
14	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ)	-	-	5	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
15	Строительство КЛ 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	-	-	7	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
16	Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства")	-	-	-	2011	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
17	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3*АПВ (1*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Маскобинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Апрель"	-	-	1	2013	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
18	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	-	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
19	Реконструкция яс. 6 и яс. №13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яс. №8 и яс. №11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с силовыми трансформаторами на БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул. Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	2	-	-	2011	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
20	Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	-	-	3	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
21	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	11	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	-	-	4	2012	2013	-	не требуется	-	-
23	Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яс. №13 РУ-10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яс. №11 РУ-10кВ РП №75. Перевод существующих КВЛ-10кВ ф. 126-06 и ф. 126-13 дублирование в яс. №6 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яс. №8 РП №75 (Октябрьский район, ул. Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	-	-	3	2011	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
24	Строительство КЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	-	-	11	2013	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
25	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	-	-	4	2013	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
26	Строительство 2 БКТП 6/0,4 кВ, установка КТПН 10/0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	3	-	1	2013	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
27	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	1	-	-	2013	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
28	Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	-	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
29	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Алькон"	-	-	-	2011	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
30	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ на ж/б опорах от опоры №5 ф.121-21 до новой КТПН 10/0,4кВ (250 м). Строительство новой КТПН 10/0,4 кВ (63 кВА). (ул. Калинина, д. 175 - ООО "Стройсервис")	0	-	-	2011	2013	+	не требуется	-	-
31	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №405 до границы здания автомойки, 300 м для технологического присоединения здания автомойки Богданова Р.В.	-	-	0	2013	2013	-	не требуется	-	-
32	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	-	-	1	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
33	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории).	-	-	-	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
34	Строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории)	12	-	47	2012	2013	-	не требуется	-	не требуется
35	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора	-	-	102	2011	2016	-	не требуется	не требуется	не требуется
36	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП от ТП 33-04-5, 33-04-6, 33-04-7, 33-04-11, 33-04-17, 33-04-24, 33-15-3, 33-07-2, 33-16-33 (п. Н. Ингаш)	-	-	14	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-; не требуется)	Заключение Главгосэкспертизы России (+/-; не требуется)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+/-; не требуется)	Разрешение на строительство (+/-; не требуется)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
37	Создание систем телемеханики ПС 110 кВ (в рамках Программы модернизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России (2013 - ПС Казачинская, Телевизорная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 - Бартат, Мокрушинская, Частоостровская, Шапкино (ПНР) 2014 - Береговая, Цемзавод, Северная (ЗЭС), ЗЛМК, Западная-2, Медпрепараты, Заозерновская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутузово, Чунор, Боготольская, Тарутино, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предместная; 2017 - ПС О.отдыха, Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная (КЭС), Солнечная, Затонская, Злобинская, Полиграфическая; 2018 - ПС Пролетарская, Радиотехническая, Институт физики, ЦБК ГПП 2, Мичуринская, Весна, Советская, Емельяново).	-	-	-	2013	2017	+	не требуется	не требуется	не требуется
38	Организация цифровых каналов связи (в рамках программы телемеханизации по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006г о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России) Красноярскэнерго. (2013 - ПС Казачинская, Телевизорная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 - Бартат, Мокрушинская, Частоостровская, Шапкино (ПНР) 2014 - Береговая, Цемзавод, Северная (ЗЭС), ЗЛМК, Западная-2, Медпрепараты, Заозерновская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутузово, Чунор, Боготольская, Тарутино, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предместная; 2017 - ПС О.отдыха, Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная (КЭС), Солнечная, Затонская, Злобинская, Полиграфическая; 2018 - ПС Пролетарская, Радиотехническая, Институт физики, ЦБК ГПП 2, Мичуринская, Весна, Советская, Емельяново).	-	-	-	2013	2017	+	не требуется	не требуется	не требуется
39	Строительство ВОЛС на участке ТЭЦ1 - ТЭЦ2 по ЛЭС С7/С8 для организации каналов противоаварийной автоматики Центрального узла энергосистемы Красноярского края	-	-	-	2012	2013	+	не требуется	не требуется	не требуется
40	Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита	-	-	-	2012	2017	+	не требуется	не требуется	не требуется
41	Установка автоматизированной системы охраны РЭС	-	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется
42	Реконструкция объектов для устранения предписаний Ростехнадзора	-	-	-	2012	2013	-	не требуется	не требуется	не требуется

Заместитель директора по капитальному строительству



А.Н.Пудовкин