

**Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы МУП г.Россоши "Городские электрические сети"
на 2015г.**

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта в %	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования****	
										План года 2015	Итого	План года 2015	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей			
	ВСЕГО						6,894		6,894			6,894	6,894
1	Техническое перевооружение и реконструкция												
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						1,68		1,84	2,145	2,145	1,68	1,68
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ						1,68		1,68	2,145	2,145	1,68	1,68
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Кирпичная от ТП-201	с	0,240	0,005	2015	2015	0,24	0,00	0,24	0,240	0,240	0,24	0,24
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Фаломеева ,п.Больничный,п.Октябрьский ТП-14	с	0,510	0,010	2015	2015	0,46	0,00	0,46	0,510	0,510	0,46	0,46
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Ворошилова	с	0,800	0,010	2015	2015	0,52	0,00	0,52	0,800	0,800	0,52	0,52
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Песочный ТП-20	с	0,595	0,010	2015	2015	0,46	0,00	0,46	0,595	0,595	0,46	0,46
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики												
1.3	Создание систем телемеханики и связи												
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности												
2.	Новое строительство												
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности												
2.2	Прочее новое строительство												
1	Реконструкция автогаража	с			2015	2015	5,214		5,214			5,214	5,214
	<i>Справочно:</i>												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

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

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций										
							План года 2015					План года 2015					
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			Г кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Г кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	
		2015	ИТОГО	2015	ИТОГО		км/МВ·А/другое ***					млн. руб.					
1	2	3	8	9	14	15	16	17	18	19	20	26	27	28	29	30	
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Кирпичная от ТП-201	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24		0,24					0,24				
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Фаломеева, п.Больничный ,п.Октябрьский ТП-14	0,51	0,51	0,51	0,51	0,46			0,51					0,46			
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул.Ворошилова	0,8	0,8	0,8	0,8	0,52			0,8					0,52			
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пер.Песочный ТП -20	0,595	0,595	0,595	0,595	0,46				0,595						0,46	
5	Реконструкция автогаража					5,214										5,214	5,214

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на 2015 год

млн.руб.

№ №	Источник финансирования	2015	Итого
1	Собственные средства	6,894	6,894
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,794	2,794
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,794	2,794
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора		
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей		
1.1.4	Прочая прибыль		
1.2	Амортизация	4,100	4,100
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4,100	4,100
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС		
1.4	Прочие собственные средства		
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии		
1.5	Остаток собственных средств на начало года		
2	Привлеченные средства, в т.ч.:		
2.1	Кредиты		
2.2	Облигационные займы		
2.3	Займы организаций		
2.4	Бюджетное финансирование		
2.5	Средства внешних инвесторов		
2.6	Использование лизинга		
2.7	Прочие привлеченные средства		
	ВСЕГО источников финансирования	6,894	6,894
	для ОГК/ТЭК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		

**Целевые показатели надежности и качества услуг по
передаче электрической энергии**

Наименование показателя	Значение показателя
	2015 год
1	2
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,092
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975