

**Отчет об исполнении инвестиционной программы МУП "Электрические сети" ГО г.Стерлитамак за 9 месяцев 2015 года  
(млн. руб. без НДС)**

Утверждаю  
Директор МУП ЭС ГО г.Стерлитамак

Г.В.Крупинов

«05» ноября 2015 года  
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год], млн.руб. без НДС		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей без НДС	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей без НДС	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *, млн.рублей без НДС	Отклонение ***				Причины отклонений	
			план**	факт***				млн.рублей без НДС	%	в том числе за счет			
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		
	<b>Итого, по всему МУП "ЭС", в т.ч.</b>		<b>18,3896</b>	<b>10,939</b>	<b>10,939</b>	<b>10,939</b>	<b>8,316</b>	<b>-0,9</b>					
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>												
<b>1.1</b>	<b>Капитальные вложения в основные средства</b>												
<b>1.1.1</b>	<b>Реконструкция ВЛ-6(10)кВ</b>												
<b>1.1.1.1</b>	Перевод ВЛ-10кВ ТП-57 - ТП-33 -ТП-16 в КЛ-10кВ (L=1550 м)		2,40	0,77	0,77	0,77	1,64						
<b>1.1.2</b>	<b>Замена перегруженных трансформаторов на ТП 6(10)кВ</b>												
<b>1.1.2.1</b>	Замена трансформатора 10/0,4кВ Т-2 на ТП-376 160кВА на трансформатор 1000кВА.		0,580	0,369	0,369	0,369	0,21						
<b>1.1.3</b>	<b>Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП и РП 6(10)кВ по выполнению технических условий для подключения потребителей</b>												
<b>1.1.3.1</b>	Замена кабельных линий 6 кВ (сеч. 185 мм2) от яч.6кВ №35Ш (н.А - 1959г., н.Б - 1989г.) Ст.ТЭЦ до РП-2 на кабели большего сечения (2х240 мм2) - для подключения объектов ЗАО "Тандер" и ООО "Центр-Гарант"		10,356	4,1	4,1	4,1	6,28						

1.1.3.2	Замена 2-х силовых трансформаторов ТМГ-100кВА в ТП-10/0,4 № 284 на тр-ры 250 кВА для подключения нежилого помещения (50кВт, III кат.)		0,496	0,304	0,304	0,304	0,192					
1.1.3.3	Монтаж 2-х дополнительных ячеек 10кВ (2 шт.) в ТП-19 р/ц Толбазы для подключения детского сада (94,52кВт, 2 кат.)		0,489	0,489	0,489	0,489	0,0	-0,489				дополнение в ИП-2015г. (требование ПП РФ №861 от 24.12.04г.)
1.2	<b>Прочие производственные и хозяйственные объекты</b>											
1.2.1	Здания и сооружения (кроме электрических линий)											
1.2.1.1	Проведение экспертизы технического состояния здания службы ВС и УО (год постройки - 1962г.)		0,075	0,075	0,075	0,075	0,0					
1.2.1.2	Проведение экспертизы здания участка эл.сетей в р/ц Толбазы (год постройки - 1962г.)		0,063	0,063	0,063	0,063	0,0					
1.3	Создание систем телемеханики и связи											
2	<b>Новое строительство</b>											
3	<b>Приобретение оборудования основных средств не требующие монтажа (приборы, установки,</b>											
3.1	Регистратор данных электрической сети ПАРМА РК 6.05М (2шт)		0,263	0,283	0,283	0,283	0,0	-0,02				рост цен на оборудование в 2015 г.
3.2	Энергомонитор 3.3Т1 "Оптимальный" (1 шт.)		0,174	0,212	0,212	0,212	0,0	-0,04				рост цен на оборудование в 2015 г.
3.3	Устройство механического прокола кабеля УМПК (2шт)		0,067	0,0673	0,0673	0,0673	0,0	0,0				рост цен на оборудование в 2015 г.
3.4	Автомобильный кран КС-45717К-1 "Ивановец"		3,912	4,229	4,229	4,229	0,0	-0,32				рост цен на оборудование в 2015 г.

Главный инженер

Р.Р. Хамзин

Зам. главного инженера

И.А.Бормисов

Начальник ПЭО

Е.Г. Дашкина

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2015г.,

млн.

Утверждаю  
Директор МУПЭС ГО г.Стерлитамак  
Г.В.Крупинов

«05» ноября 2015 года  
М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства	18,3896	0,803	график реализации инвестпрограммы в 3-4 квартале 2015г.
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	18,3896	10,939	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	
1.2.	Амортизация	0	0	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	
1.3.	Возврат НДС	0	0	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	
2.1.	Кредиты	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	2	2	
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

Зам.гл. инженера

И.А.Бормисов

Начальник ПЭО

Е.Г. Дашкина

Отчет о вводах/выводах объектов МУП ЭС ГО г.Стерлитамак за 9 месяцев 2015 года

Утверждаю  
Директор МУПЭС ГО г.Стерлитамак  
Г.В.Крупинов

«05» ноября 2015 года  
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план*	факт	план*	факт
		км, МВА	км, МВА	км, МВА	км, МВА
1	2	3	4	5	6
	<b>Всего:</b>	<b>7,47/1,5</b>	<b>0/0</b>	<b>7,45/0,36</b>	<b>0/0</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>				
<b>1.1</b>	<b>Капитальные вложения в основные средства</b>				
<b>1.1.1</b>	<b>Реконструкция ВЛ-6(10)кВ</b>				
<b>1.1.1.1</b>	Перевод ВЛ-10кВ ТП-57 - ТП-33 -ТП-16 в КЛ-10кВ (L=1550 м)	1,55		1,55	0
<b>1.1.2</b>	<b>Замена перегруженных трансформаторов на ТП 6(10)кВ</b>				
<b>1.1.2.1</b>	Замена трансформатора 10/0,4кВ Т-2 на ТП-376 160кВА на трансформатор 1000кВА.	1		0,16	0
<b>1.1.3</b>	<b>Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП и РП 6(10)кВ по выполнению технических условий для подключения потребителей</b>				
<b>1.1.3.1</b>	Замена кабельных линий 6 кВ (сеч. 185 мм <sup>2</sup> ) от яч.6кВ №35Ш (н.А - 1959г., н.Б - 1989г.) Ст.ТЭЦ до РП-2 на кабели большего сечения (2х240 мм <sup>2</sup> ) - для подключения объектов ЗАО "Гандер" и ООО "Центр-Гарант"	5,92		5,9	0
<b>1.1.3.2</b>	Замена 2-х силовых трансформаторов ТМГ-100кВА в ТП-10/0,4 № 284 на тр-ры 250 кВА для подключения нежилого помещения (50кВт, III кат.)	0,5		0,2	0
<b>1.1.3.3</b>	Монтаж 2-х дополнительных ячеек 10кВ (2 шт.) в ТП-19 для подклоч. детск.садика (94,52кВт, 2 кат.)				
<b>1.2</b>	<b>Прочие производственные и хозяйственные объекты</b>				
<b>1.2.1</b>	<b>Здания и сооружения (кроме электрических линий)</b>				
<b>1.2.1.1</b>	Проведение экспертизы технического состояния здания службы ВС и УО (год постройки - 1962г.)				
<b>1.2.1.2</b>	Проведение экспертизы здания участка эл.сетей в р/ц Толбазы (год постройки - 1962г.)				
<b>1.3</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>				
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>				
<b>3</b>	<b>Приобретение оборудования основных средств не требующие монтажа (приборы, установки, транспорт и т.п.)</b>				
<b>3.1</b>	Регистратор данных электрической сети ПАРМА РК 6.05М (2шт)				
<b>3.2</b>	Энергомонитор 3.3Т1 "Оптимальный" (1 шт.)				
<b>3.3</b>	Устройство механического прокола кабеля УМПК (2шт)				
<b>3.4</b>	Автомобильный кран КС-45717К-1 "Ивановец"				

\* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Главный инженер

Р.Р. Хамзин

Зам. главного инженера

И.А.Бормисов

Начальник ПЭО

Е.Г. Дашкина

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 9 месяцев 2015г. , млн. рублей без НДС  
(представляется ежеквартально)

Утверждаю  
Директор МУП ЭС ГО г.Стерлитамак  
Г.В.Крупинов

«05» ноября 2015 года  
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости и начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненными работ) млн.рублей		Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Причины отклонений		
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		за отчетный квартал	за отчетный квартал	млн.рублей	%		в том числе за счет					
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур				
	<b>Итого, по всему МУП "ЭС", в ...</b>		<b>18,3896</b>	<b>0,803</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,803</b>	<b>18,3896</b>	<b>10,137</b>			<b>10,939</b>	<b>10,137</b>	<b>10,939</b>	<b>10,137</b>	<b>8,316</b>	<b>-0,9</b>					
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>																						
<b>1.1</b>	<b>Капитальные вложения в основные средства</b>																						
<b>1.1.1</b>	<b>Реконструкция ВЛ-6(10)кВ</b>																						
<b>1.1.1.1</b>	Перевод ВЛ-10кВ ТП-57 - ТП-33 - ТП-16 в КЛ-10кВ (L=1550 м)		2,404						2,404	0,77			0,77	0,77	0,77	0,77	1,64						
<b>1.1.2</b>	<b>Замена перегруженных трансформаторов на ТП 6(10)кВ</b>																						
<b>1.1.2.1</b>	Замена трансформатора 10/0,4кВ Т-2 на ТП-376 160кВА на трансформатор 1000кВА.		0,580						0,580	0,369			0,369	0,369	0,369	0,369	0,21						
<b>1.1.3</b>	<b>Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП и РП 6(10)кВ по выполнению технических условий для подключения потребителей</b>																						
<b>1.1.3.1</b>	Замена кабельных линий 6 кВ (сеч. 185 мм2) от яч.6кВ №35Ш (н.А - 1959г., н.Б - 1989г.) Ст.ТЭЦ до РП-2 на кабели большего сечения (2x240 мм2) - для подключения объектов ЗАО "Гандер" и ООО "Центр-Гарант"		10,356						10,356	4,1			4,1	4,1	4,1	4,1	6,28						
<b>1.1.3.2</b>	Замена 2-х силовых трансформаторов ТМГ-100кВА в ТП-10/0,4 № 284 на тр-ры 250 кВА для подключения нежилого помещения (50кВт, III кат.)		0,496						0,496	0,304			0,304	0,304	0,304	0,304	0,192						

1.1.3.3	Монтаж 2-х дополнительных ячеек 10кВ (2 шт.) в ТП-19 для подключ. детск.садика (94,52кВт, 2 кат.)		0,489	0,489		0,489	0,0		0,489		0,489							
1.2	<b>Прочие производственные и хозяйственные объекты</b>																	
1.2.1	Здания и сооружения (кроме электрических линий)																	
1.2.1.1	Проведение экспертизы технического состояния здания службы ВС и УО (год постройки - 1962г.)		0,075	0,075		0,075	0,075		0,075		0,075							
1.2.1.2	Проведение экспертизы здания участка эл.сетей в р/ц Толбазы (год постройки - 1962г.)		0,063	0,063		0,063	0,063		0,063		0,063							
1.3	Создание систем телемеханики и связи																	
2	<b>Новое строительство</b>																	
3	<b>Приобретение оборудования основных средств не требующие монтажа (приборы, установки, транспорт и т.п.)</b>																	
3.1	Регистратор данных электрической сети ПАРМА РК 6.05М (2шт)		0,263	0,142		0,142	0,263	0,142		0,283	0,142	0,283	0,142					
3.2	Энергомонитор 3.3Т1 "Оптимальный" (1 шт.)		0,174				0,174	0,212		0,212	0,212	0,212	0,212					
3.3	Устройство механического прокола кабеля УМПК (2шт)		0,067	0,034		0,034	0,067	0,034		0,0673	0,034	0,0673	0,034					
3.4	Автомобильный кран КС-45717К-1 "Ивановец"		3,912				3,912	4,229		4,229	4,229	4,229	4,229					

Главный инженер

Зам. главного инженера

Начальник ПЭО

Р.Р. Хамзин

И.А.Бормисов

Е.Г. Дашкина

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП ЭС ГО г.Стерлитамак за 9 месяцев 2015 года  
(представляется ежеквартально)

Утверждаю  
Директор МУП ЭС ГО г.Стерлитамак  
Г.В.Крупинов

«01» сентября 2015 года  
М.П.

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*				Фактически профинансировано, млн. руб.				Оклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.				Технические характеристики созданных объектов															
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	Иные объекты		
	<b>ВСЕГО,</b>																																
	<b>Итого, по всему МУП "ЭС", в т.ч.</b>	<b>18,3896</b>				<b>10,939</b>				<b>-0,9</b>				<b>10,939</b>																			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>																																
<b>1.1</b>	<b>Капитальные вложения в основные средства</b>																																
<b>1.1.1</b>	<b>Реконструкция ВЛ-6(10)кВ</b>																																
<b>1.1.1.1</b>	Перевод ВЛ-10кВ ТП-57 - ТП-33 -ТП-16 в КЛ-10кВ (L=1550 м)	2,404				0,77								0,77																			
<b>1.1.2</b>	<b>Замена перегруженных трансформаторов на ТП 6(10)кВ</b>																																
<b>1.1.2.1</b>	Замена трансформатора 10/0,4кВ Т-2 на ТП-376 160кВА на трансформатор 1000кВА.	0,580				0,369								0,369																			
<b>1.1.3</b>	<b>Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП и РП 6(10)кВ по выполнению технических условий для подключения потребителей</b>																																
<b>1.1.3.1</b>	Замена кабельных линий 6 кВ (сеч. 185 мм2) от яч.6кВ №35Ш (н.А - 1959г., н.Б - 1989г.) Ст.ТЭЦ до РП-2 на кабели большего сечения (2х240 мм2) - для подключения объектов ЗАО "Тандер" и ООО "Центр-Гарант"	10,356				4,1								4,1																			







1.2.1.2	Проведение экспертизы здания участка эл.сетей в р/ц Толбазы (год постройки - 1962г.)																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
2	Новое строительство																			
3	Приобретение оборудования основных средств не требующие монтажа (приборы, установки, транспорт и т.п.)																			
3.1	Регистратор данных электрической сети ПАРМА РК 6.05М (2шт)																			
3.2	Энергомонитор 3.3Т1 "Оптимальный" (1 шт.)																			
3.3	Устройство механического прокола кабеля УМПК (2шт)																			
3.4	Автомобильный кран КС-45717К-1 "Ивановец"																			

Главный инженер

Р.Р. Хамзин

Зам. главного инженера

И.А.Бормисов

Начальник ПЭО

Е.Г. Дашкина