

1. Наименование организации: ООО "МиассЭнергоСтрой "
2. ИНН: 7415041790
3. КПП: 741501001
4. Долгосрочный период регулирования: 2013- 2015 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7923,64	8405,08	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6514,43	6690,61	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1893,11	1893,11	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1189,18	940,33	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	310,93	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	703,93	952,78	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3406,9	3406,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	114,622	не были запланированы
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1214,42	1390,60	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	256,31	не было расшифровано
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	912,46	832,34	
1.14	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	301,96	301,96	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1409,21	1714,469	увеличение затрат по каждой статье
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	193,3	569,259	Увеличение произошло за счет увеличения количества объектов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1045,92	1045,92	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	54	53,09	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	75,49	37,034	Увеличение затрат привело к уменьшению прибыли
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40,5	46,2	Отклонения между планом и фактом менее 15%
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	-625,110	Полезный отпуск составил 16 766,639 Мвтч по плану 17610 Мвтч
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	425,554	не были запланированы
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5430,09	6189,713	Плановые потери составляли 13,89 %, факт составил 19,39%
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2841	4032,691	Плановые потери составляли 13,89 %, факт составил 19,39%
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,74627	1,7239	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	537	537	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24,066	24,066	

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	24,066	24,066	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	258,79	258,79	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	177,48	177,48	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	81,31	81,31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	736,41	736,41	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	736,41	736,41	
5	Длина линий электропередач, всего	км	111,646	18,685	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	81,288	81,288	
	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	30,358	30,358	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,93	50,93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	14,48	X	X

Директор ООО "МиассЭнергоСтрой"



Иванов М.В.