



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.4	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.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30293,25	27016,09	
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	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	15976,28	15243,24	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12510,61	8570,12	Снижение ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2895,69	2495,69	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	251,59	129,02	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	69,27	45,89	
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.	1009,18	532,13	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2419,37	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2580	2403,19	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12728,03	8835,01	Снижение объемов продаж из-за остановки производства потребителей.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7332,7	5938,69	Снижение объемов продаж из-за остановки производства потребителей.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,74	1,49	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	199	199	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	352,852	352,852	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	190	160	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	162,852	192,852	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	744,418	744,418	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	0,038	0,038	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	667,62	667,62	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	76,76	76,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2204,2	2204,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	198,6	198,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	2005,6	2005,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	219,199	219,199	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,02	0,02	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	190,748	190,748	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	28,431	28,431	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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 *****	%	не утверждено	не утверждено	х

Примечание:

\_\_\_\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учетных регулирующих органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\_\_\_\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\_\_\_\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\_\_\_\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\_\_\_\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.