



			Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	<b>6 692,83</b>	<b>20 256,77</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 572,28	14 326,90	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме, перераспределение по статьям расходов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 722,18	2 531,28	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	308,47	3 212,38	переоценка ОС, не учтена в плановых расходах
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		10,00	
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.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	89,90	186,21	
1.2.12.1	расходы на коммунальные услуги		89,90	186,21	по фактическим объемам и установленным тарифам
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- <b>16 280,92</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	35 233,46	62 497,31	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 683,61	28 081,97	по фактическим объемам и установленным тарифам
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 820,00	8 230,63	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт. ч.	3 253,86	3 411,89	

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	
				х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1273	1273	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	260,65	323,498	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	260,65	323,498	
	на уровне напряжения ВН	МВа	30	30	
	на уровне напряжения СН1	МВа	6,5	6,5	
	на уровне напряжения СН2	МВа	224,15	286,998	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	690,53	866,05	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	690,53	866,05	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	3,76	3,76	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	566,08	721,99	
	на уровне напряжения НН	у.е.	120,69	140,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3450,7	4612,2	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	3450,7	4612,2	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	205,6	177,6	
	на уровне напряжения СН1	у.е.	79,2	79,2	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	3165,9	4355,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	214,06	271,37	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	214,06	271,37	
	на уровне напряжения ВН	км	1,98	1,98	
	на уровне напряжения СН1	км	0	0	
	на уровне напряжения СН2	км	167,38	215,38	
	на уровне напряжения НН	км	44,7	54,01	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,23	92,69	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	129385,12	129385,12	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	129385,12	129385,12	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,53	х	х

\* 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, учтенных регулирующим 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.