

		Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 619,13	35 974,86	
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.	4 925,83	16 330,43	плановые расходы не учтены в структуре тарифа в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 128,25	2 366,27	участник СЭЗ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	351,00	12 088,85	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.	32,97	4 987,67	по фактическим заявкам
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		34,00	
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.	181,08	201,64	
1.2.12.1	расходы на коммунальные услуги		181,08	201,64	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 33 361,14		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	40 469,81	49 198,30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27 527,30	35 114,46	по фактическим объемам и установленным тарифам
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,85	9,71	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт. ч.	4 018,58	3 616,32	

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.	1622	1622	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	307,25	307,25	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	307,25	307,254	
	на уровне напряжения ВН	МВа	30,00	30,00	
	на уровне напряжения СН1	МВа	6,50	6,50	
	на уровне напряжения СН2	МВа	270,75	270,75	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	776,94	776,94	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	776,94	776,94	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	3,76	3,76	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	649,11	649,11	
	на уровне напряжения НН	у.е.	124,07	124,07	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4111,50	4111,50	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	4111,50	4111,50	
	на уровне напряжения ВН	у.е.	177,60	177,60	
	на уровне напряжения СН1	у.е.	79,20	79,20	
	на уровне напряжения СН2	у.е.	3854,70	3854,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	244,24	244,24	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	244,24	244,24	
	на уровне напряжения ВН	км	1,98	1,98	
	на уровне напряжения СН1	км	0,00	0,00	
	на уровне напряжения СН2	км	194,33	194,33	
	на уровне напряжения НН	км	47,92	47,92	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,08	92,08	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		14895,01	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		10149,18	
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.