

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание
			план	факт	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-21 905,57		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 460,36	5 732,79	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 036,2	2 514,38	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,10	2,28	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	90,70	90,70	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	70,32	70,32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	20,38	20,38	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	248,97	248,97	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	25,81	25,81	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	64,66	64,66	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	158,50	158,50	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	656,37	656,37	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	549,00	549,00	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	107,37	107,37	
5	Длина линий электропередач, всего	км	110,35	110,35	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	13,16	13,16	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	38,35	38,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	58,84	58,84	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62%	62%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	х	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, 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.

***** Данные ожидаемые