



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.10	<b>Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	выпадающие расходы по техприсоединению за 2018 год в сумме 387,06 тыс.руб. предложены в тариф на 2020 год
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	46	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	569,22	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	527,93	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>5 216,76</b>	<b>4 569,74</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,129	1,878	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,45018	2,43387	
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.	0	46	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	40,51	43,01	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	40,51	43,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	124,46	148,59	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у. е.	58,37	63,05	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	66,09	85,54	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	546,50	574,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у. е.	546,50	574,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	42,539	51,079	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	17,157	18,496	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН	км	25,382	32,583	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,7	94,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 <sup>5</sup>	%	7,26	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.