



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание <sup>3</sup>
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	417 332	480 759	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	136	152	
1.2	Справочно:	тыс. руб. /МВт·ч.	3 079	3 164	
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	18 168	17 467	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 981	5 062	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 578	3 688
			СН1	565	551
			СН2	838	751
			НН	0	72
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 418	13 607	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	2 010	2 873
			СН1	1 177	1 002
			СН2	6 197	5 913
			НН	4 034	3 819
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	41 700	50 518	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	20 612	23 781
			СН1	6 046	6 678
			СН2	15 041	20 059
			НН	0	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 303	7 983	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 196	1 520
			СН1	878	864
			СН2	3 616	4 076
			НН	1 613	1 523
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,8	50,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	206 009	
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>4</sup>	%	1	1	

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.