

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	458 741	520 979	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	132	155	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	3 473	3 350	
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.	17 467	17 475	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 062	4 506	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 688	3 313
			СН1	551	562
			СН2	751	559
			НН	72	72
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 607	9 812	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	2 873	1 886
			СН1	1 002	1 073
			СН2	5 913	3 917
			НН	3 819	2 936
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	50 518	40 619	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	23 781	17 144
			СН1	6 678	6 961
			СН2	20 059	16 405
			НН	0	109
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 983	5 956	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 520	897
			СН1	864	912
			СН2	4 076	2 972
			НН	1 523	1 176
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,0	50,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	488 332	
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 ⁴	%	1	1	

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

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