

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ³
	электроэнергии				
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	106 254	128 430	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3	3	
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.	4 916	5 094	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 875	3 925	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	ВН	2 849	1 900	
		СН1	413	1 000	
		СН2	613	1 025	
		НН	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	17 638	17 638	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	1 773	1 773	
		СН1	1 075	1 075	
		СН2	5 978	5 978	
		НН	8 814	8 814	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	47 382	47 382	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	13 089	13 089	
		СН1	6 640	6 640	
		СН2	27 654	27 654	
		НН	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 952	9 082	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	1 063	1 114	
		СН1	827	831	
		СН2	3 361	3 432	
		НН	3 701	3 705	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,2	50,0	
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 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.