

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ³
			план ¹	факт ¹	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,0	2,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	733,9	802,7	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,0	21,0	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
	тепловая энергия на хоз. нужды и ком. услуги	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-191,6	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	18 902,9	20 419,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	23 243,8	17 940,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 801,000	6 897,664	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч	2,6410408	2,6009800	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 570	2 603	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	102,71	102,71	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	86,41	86,41	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	478	478	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	262	262	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	213	213	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 174	1 174	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	1 051	1 051	
5	Длина линий электропередач, всего	км	219,344	219,344	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	101,463	101,463	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	116,401	116,401	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	40,7	40,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	5 075,197	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	4 715,747	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный	%	12,65	8,96	X