



1.1.4.5.9	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	115,77	86,67	
1.1.4.5.10	расходы на страхование	тыс. руб.	8,19	41,05	
1.1.4.5.11	другие прочие расходы	тыс. руб.	457,12	478,19	
1.1.4.5.12	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	3 943,52	5 673,35	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 868,02	5 433	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	75,50	239,94	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			

1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	75,50	239,94	
1.2.2.4.1	услуги банка	тыс. руб.	75,50	78,99	
1.2.2.4.2	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.		160,95	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	891,72		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	<b>17 024,47</b>	<b>18 608,28</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 190,84	6 172	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,27971	3,01474	
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.	941	997	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	208,82	107,36	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	208,82	107,36	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	<b>846,330</b>	<b>867,544</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	445,974	450,030	
3.2	линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	400,356	417,514	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	<b>3901,000</b>	<b>3921,200</b>	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	3901,000	3921,200	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	275,70	283,28	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	127,42	128,58	
5.2	на уровне напряжения НН	км	148,28	154,699	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	99,9488	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,15	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.

<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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

<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.