

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.	X	104,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВa	xx	50,32	в заключении РЭК отсутствуют данные, по факту, включая оборудование 27,5кВ
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН I (27,5кВ) СН II уровне напряжения	MВa	xx	50,32	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	84,14	399,79	изменения за счет увеличения количества электросетевых объектов в аренде и в собственности
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I (27,5кВ) и СН II уровне напряжения	у. е.	26,17	233,30	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	57,97	166,49	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	350,80	1 681,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I (27,5кВ) и СН II уровне напряжения	у. е.	350,80	1 681,60	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	42,31	153,81	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН I (27,5кВ) и СН II уровне напряжения	км	9,48	70,03	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	32,84	83,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	64,44	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	показатель уточняется	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	12,75	X	X

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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.

Расшифровка строки 1.1.4.5

Наименование расходов	Утв. 2016	Факт 2016
Прочие другие затраты, в том числе:	906,4	584,3
Цеховые расходы		
Общехозяйственные расходы		
Услуги связи	28,4	16,3
Обслуживание оргтехники	45,4	13,1
Консультационные расходы	0,0	
Канцелярские товары	71,7	61,1
Почтово - телеграфные затраты	145,2	0,3
Услуги банка	23,3	74,2
ЕИАС, ЭЦП и т.д.	16,2	8,0
Командировочные расходы	58,0	
Информационно - вычислительное обслуживание	275,4	286,0
Обслуживание сайта		
Затраты на обучение персонала	100,8	
Услуги типографии, объявления в газете	8,0	
Коммунальные услуги	101,4	
Непредвиденные и представительские расходы	0,0	
Прочие расходы	32,5	125,2
медосмотр	18,8	
транспортный налог по договору аренды (протокол), страхование	13,7	4,0
прочие		121,2