

Данные о результатах регулирования и фактических результатах
финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых
осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги
по передаче электрической энергии

Наименование ТСО

ЗАО "Коттон Вэй"

Наименование субъекта Российской Федерации,
в котором осуществляется деятельность ТСО

Московская область

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. измерения	Отчетный период					
			2017 год		2018 год		2019 год ¹	
			утв.	факт	утв.	факт	утв.	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС	35 803,66	59 906,37	36 655,53	56 461,10	35 446,70	
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	3 181,99	4 997,70	3 266,73	5 294,72	3 293,50	0
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС	-	1 614,76		2 025,27	-	0
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС	-	18,47		54,97		
1.2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб. без НДС	-	1 596,29		1 970,30		
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС	3 097,99	2 526,41	3 180,49	2 527,45	3 293,50	
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС	-	617,20		742,00		0
1.2.3.1	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС						
1.2.3.2	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб. без НДС	84,00	238,95	86,24		89,30	
1.2.3.3	расходы, не учитываемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки ² , но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала ³ , согласно пункту 12 Основ ценообразования, всего, в том числе	тыс. руб. без НДС						

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. измерения	Отчетный период						
			2017 год		2018 год		2019 год ¹		
			утв.	факт	утв.	факт	утв.	факт	
2	Натуральные								
2.1	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	937 (в том числе 773 физ.лица, 164 юр.лица)						
2.2	Полезный отпуск за год	кВт.ч	26 443 500	25 955 888	27 236 700	25 080 841,00	26 474 300,00		
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	690,28	690,28	690,28	690,28	690,28	0	
2.3.1	ВН	у.е.							
2.3.2	СН1	у.е.							
2.3.3	СН2	у.е.	652,14	652,14	652,14	652,14	652,14		
2.3.4	НН	у.е.	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14		
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	119,68	119,68	119,68	119,68	119,68	0	
2.4.1	ВН	км							
2.4.2	СН1	км							
2.4.3	СН2	км	105,55	105,55	105,55	105,55	105,55		
2.4.4	НН	км	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13		
2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	0	
2.5.1	ВН	МВА							
2.5.2	СН1	МВА							
2.5.3	СН2	МВА	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02		
2.5.4	НН	МВА							

Руководитель
территориальной сетевой организации

М.П.



Бурлай С.Н.

¹ За 2019 год указываются прогнозные значения.

² Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

³ Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

⁴ Определяется на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 31, ст. 4226; ст. 4236; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; ст. 4521).