

Приложение № 1
к Методическим указаниям
по определению базового уровня
операционных, подконтрольных расходов
территориальных сетевых организаций,
необходимых для осуществления регулируемой
деятельности, и индекса эффективности операционных,
подконтрольных расходов с применением метода
сравнения аналогов, утвержденным
приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э

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

ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Наименование ТСО

Новосибирская область

Наименование субъекта Российской Федерации, в котором осуществляется деятельность ТСО

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. измерения	Отчетный период ¹					
			2017 год		2018 год		2019 год	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб. без НДС	12 994	16 197	14 245	16 477	15 488	
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	7 543	8 039	8 664	7 659	8 972	
1.2.1	Материальные затраты	тыс. руб. без НДС	2 159	2 850	2 481	1 512	2 568	
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб. без НДС	213	999	245	649	253	
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	1 947	1 851	2 236	863	2 315	
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб. без НДС	2 340	3 455	2 688	3 589	2 783	
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	тыс. руб. без НДС	3 031	1 724	3 480	2 407	3 604	
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	13	10	16	150	17	
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	тыс. руб. без НДС						

1.3	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ		5 451	8 158	5 581	8 819	6 516	
2	Натуральные							
2.1	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.						
2.2	Полезный отпуск за год	кВт.ч	127 001 000	125 922 800	129 070 000	123 364 853	127 155 000	
2.3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	431,9	502,4	500,4	502,4	550,2	0,0
2.3.1	ВН	у.е.	156,990	156,990	156,990	156,990	156,990	
2.3.2	СН1	у.е.						
2.3.3	СН2	у.е.	274,910	345,458	343,458	345,458	393,258	
2.3.4	НН	у.е.						
2.4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	13,306	16,228	16,228	16,228	16,228	0,000
2.4.1	ВН	км	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
2.4.2	СН1	км						
2.4.3	СН2	км	13,256	16,178	16,178	16,178	16,178	
2.4.4	НН	км						
2.5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	66,170	73,010	73,010	73,010	73,010	0,000
2.5.1	ВН	МВА	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
2.5.2	СН1	МВА						
2.5.3	СН2	МВА	6,170	13,010	13,010	13,010	13,010	
2.5.4	НН	МВА						

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Сумин А.Н.

