

Расчет технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ЭСО (регион)

МУП "Осорское ЖЭУ"

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Период регулирования 2014 года					Период регулирования 1 полугодие 2014 года					Период регулирования 2 полугодие 2014 года					Утверждено РСТ и ЦКК на 2014 год					Утверждено РСТ и ЦКК на 1 п/г 2014 года					Утверждено РСТ и ЦКК на 2 п/г 2014 года									
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего					
1	Технические потери	млн. кВт·ч	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53					
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*)	млн. кВт·ч				0,196					0,102					0,094					0,196					0,104					0,092	0,092					
а	Норматив потерь	кВт/МВА																																			
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА																																			
в	Продолжительность периода	час																																			
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВт·ч																																			
а	Норматив потерь	год/шт.																																			
б	Количество	шт.																																			
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВт·ч																																			
а	Норматив потерь	год/шт.																																			
б	Количество	шт.																																			
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт·ч																																			
а	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а*б)																																			
б	Норматив потерь	год/шт.																																			
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а*б)																																			
а	Норматив потерь	год/шт.																																			
б	Количество	шт.																																			
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью	Мвар (а*б)																																			
а	Норматив потерь	год/шт.																																			
б	Количество	шт.																																			
1.4.3.	...																																				
1.5.	Потери электрической энергии на корону, все	млн. кВт·ч																																			
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением	млн. кВт·ч																																			
а	Норматив потерь	год/км																																			
б	Протяженность линий	км																																			
1.5.2.	...	млн. кВт·ч																																			
1.6.	Нагрузочные потери, всего					0,196					0,102					0,094					0,196					0,104					0,092	0,092					
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН2 (а*б*в)	%																																			
а	Норматив потерь	%																																			
б	Поправочный коэффициент																																				
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН2	млн. кВт·ч																																			
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВт·ч				0,196					0,102					0,094																					
а	Норматив потерь	год/км				0,021					0,011					0,010																					
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				9,300					9,300					9,300																					
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВт·ч																																			
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов	млн. кВт·ч																																			
4.	Коммерческие потери	млн. кВт·ч																																			
4.1.	Потери в бесхозяйных сетях	млн. кВт·ч																																			
5.	Снижение технических потерь согласно ОТМ	млн. кВт·ч																																			
6.	Итого	млн. кВт·ч	0	0	0	0,196	0,196	0	0	0	0,102	0,102	0	0	0	0,094	0,094				0,196	0,196				0,104	0,104				0,092	0,092					

Эксперт Региональной службы по тарифам

Долгачикова М.В.