

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период (2019 год)					Период регулирования (2021 год)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВт. ч	0,7699				0,7699	0,8519				0,8519
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВт. ч	0,33413				0,3341	0,3191				0,3191
а	Норматив потерь	кВт/МВА	1,5257					1,458				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	25		3		28	25		3		28
в	Продолжительность периода	час	8760		8760		8760	8760		8760		8760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт. ч										
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а*б)	тыс. кВт. ч в год/шт.										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а*б)	тыс. кВт. ч в год/шт.										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.3.	...											
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт. ч										
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением _____ кВ (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	млн. кВт. ч в год/км										
б	Протяженность линий	км										
1.5.2.	...	млн. кВт. ч										
1.6.	Нагрузочные потери, всего		0,7699		0	0	0,7699	0,8519		0	0	0,8519
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН2 (а*б*в)		0,7699		0		0,7699	0,8519		0		0,8519
а	Норматив потерь	%	2,69					2,081				
б	Поправочный коэффициент											
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН2	млн. кВт. ч	53,0545				53,054	56,2743				56,274
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/км										
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км			1,17						1,17	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт. ч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт. ч										
4.	Итого	млн. кВт. ч	0,7699		0	0	0,7699	0,8519		0	0	0,8519

Генеральный директор

АО "Пензадизельмаш"  М. Ф. СкураткоИсп. А. С. Шкорин
тел. 36-92-35