

Расчёт
технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ЭСО
ОАО "РЭС"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2017 г.						План 2017 г.						План 2018 г.						План 2019 г.													
			ВН		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2			
			4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8		
1	Технические потери	млн. кВт.ч	0,258	0	0,001	0	0,259	0	0,005	0	1,027	0,318	0	0,311	0	0,635	0,318	0	0,311	0	0,635	0,318	0	0,311	0	0,635	0,318	0	0,311	0	0,635			
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (ахбхв)	млн. кВт.ч	0,143	0	0,000	0	0,143	0	0,000	0	0,425	0,211	0	0,071	0	0,282	0,211	0	0,071	0	0,282	0,211	0	0,071	0	0,282	0,211	0	0,071	0	0,282			
а	норматив потерь суммарная мощность трансформаторов	кВт/МВА	0,33	0	0,4	1	0,980	0	1,000	0	0,493	0,493	0,0	1,100	1	0,49	0,49	0	1,1	1,02	0,49	0	1,1	1,02	0,49	0	1,1	1,02	0,49	0	1,02			
б	продолжительность периода потерь в БСК и СТК (ахб)	МВА час	50,0	0	0,003	0	49,99	0	0,003	0	49,503	48,800	0	7,400	0	56,200	48,8	0	7,400	0	56,200	48,8	0	7,400	0	56,200	48,8	0	7,400	0	56,200			
1.2	Потери в БСК и СТК (ахб)	млн. кВт.ч	8760	0	8760	0	8760	0	8760	0	8760	8760	0	8760	8760	8760	8760	0	8760	8760	8760	8760	0	8760	8760	8760	8760	0	8760	8760	8760			
а	норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.	0	0	0,000	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0,000	0	0,000			
б	Количество БСК и СТК	шт.	0	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15			
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (ахб)	млн. кВт.ч	0,02	0	0	0	0,020	0	0	0,020	0,02	0	0	0,020	0	0,020	0,02	0	0	0,020	0,02	0	0	0,020	0,02	0	0,020	0,02	0	0,020	0,02	0,02		
а	норматив потерь	шт.	0,01	0	0	0	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0	0	0,01	0	0,01	0,01	0	0	0,01	0,01	0	0	0,01	0,01	0	0,01	0,01	0	0,01	0,01	0,01		
б	Количество реакторов	шт.	2	0	0	0	2	0	0	2	2	0	0	2	0	2	2	0	0	2	2	0	0	2	0	2	2	0	2	0	2	0	2	
1.4	Потери в СК и генераторах, работающих в реж. СК, всего	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (ахб)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
а	норматив потерь	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
б	количество СК	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (ахб)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
а	норматив потерь	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б	количество СК	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Потери на корону, всего	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжения МВ (ахб)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а	норматив потерь	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б	протяжённость линий	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Нагрузочные потери, всего	млн. кВт.ч	0,095	0	0,000	0	0,095	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0,578	
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1 и СН2 (ахб)	млн. кВт.ч	0,095	0	0,000	0	0,095	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,578	0,578	
а	норматив потерь	%	0,001	0	0,001	0	0,00	0,01	0	0,003	0,00	0,01	0	0,003	0	0,00	0,01	0	0,003	0	0,00	0,01	0	0,003	0	0,00	0,01	0	0,003	0	0,00	0,01	0,00	
б	Отпуск в сеть	млн. кВт.ч	118,55	0	0,434	0	118,980	0	0,434	0	115,515	109,573	0	11,024	0	120,763	109,573	0	11,024	0	120,763	109,573	0	11,024	0	120,763	109,573	0	11,024	0	120,763	109,573	120,763	
1.6.2	Нагрузочные потери в сетях НН (ахб)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0	0	0	0,130	0	0	0	0	0,130	0	0	0	0	0,130	0	0	0	0,130	0	0,130		
а	норматив потерь	млн. кВт.ч в год/км	0	0	0	0	0,015	0	0,015	0	0,100	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0,15	0	0,15		
б	протяжённость линий НН	км	0	0	0,1	0	0,100	0	0,100	0	0	0	0	0	0	14	1	15	0	14	1	15	0	0	14	1	15	0	14	1	15	0	15	
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт.ч	0,147	0	0	0	0,147	0	0	0,176	0,176	0	0	0	0,176	0,176	0	0	0	0,176	0,176	0	0	0	0	0,176	0,176	0	0	0,176	0,176	0,176		
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета электроэнергии	млн. кВт.ч	0,01	0	0,000	0	0,005	0	0,001	0	1,259	0,01	0	0,013	0	0,028	0,01	0	0,013	0	0,028	0,01	0	0,013	0	0,028	0,01	0	0,013	0	0,028	0,028		
	ИТОГО	млн. кВт.ч	0,410	0	0,001	0	0,412	0	0,006	0	2,462	0,487	0	0,324	0	0,816	0,487	0	0,324	0	0,816	0,487	0	0,324	0	0,816	0,487	0	0,324	0	0,816	0,816		

Директор

Бортников И.Г.

