

[illegible]

Директор

Бортников И.Г.

13.04.17

Расчёт

технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ТСО
АО "РЭС"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 г.						План 2016 г.						План 2017 г.						План 2018 г.					
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	4	5	6	7
1.1	Технические потери	млн. кВт.ч	0,329	0	0,006	0	0,335	1,023	0	0,005	0,000	1,027	1,023	0	0,005	0	1,027	0,318	0	0,311	0,006	0,635	0,318	0	0,311	0,006
1.1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (ахбхв)	млн. кВт.ч	0,213	0	0,000	0	0,213	0,425	0	0,000	0,000	0,425	0,425	0	0,000	0	0,425	0,211	0	0,071	0,000	0,282	0,211	0	0,071	0,000
а	нормативная потеря суммарная мощность трансформаторов	кВт/МВА	0,49	0	1,0	1		0,98		1,0	0,00		0,980		1,000	0		0,49	0	1,1	1,02		0,49	0	1,1	1,02
б	в продолжительность периода	МВА	50,0	0	0,003	0	49,99	49,5	0	0,0	0,00	49,503	49,503	0	0,003	0	49,503	48,8	0	7,40	0,0	56,200	48,8	0	7,40	0,0
1.2	Потери в БСК и СТК (ахб)	час	8760	0	8760	0		8760	0	8760			8760	0	8760			8760	0	8760	8760		8760	0	8760	8760
а	нормативная потеря	млн. кВт.ч	0	0	0,005	0	0,005	0	0	0,005		0,005	0	0	0,005		0,005	0	0	0,005	0	0,005	0	0	0,005	0
б	Количество БСК и СТК	тыс.кВт.ч в год/шт.	0	0	0,000	0				0,0003					0,000			0	0	0,0003	0		0	0	0,0003	0
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (ахб)	шт.	0,02	0	0	0	0,020	0,02	0	0	0	0,020	0,02	0	0	0	0,020	0,02	0	0	0	0,02	0,02	0	0	0
а	нормативная потеря	млн. кВт.ч	0,01	0	0	0		0,01					0,01					0,01					0,01			
б	Количество реакторов	шт.	2	0	0	0	2	2	0	0	0	2,000	2	0	0	0	2	2	0	0	0	2	2	0	0	0
1.4	Потери в СК и генераторах, работающих в реж. СК, всего	млн. кВт.ч	0	0	0	0		0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	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	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а	нормативная потеря	шт.	0	0	0	0						0,000					0,000									
б	Количество СК	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	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	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а	нормативная потеря	шт.	0	0	0	0																				
б	Количество СК	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	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	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.1	Потери на корону в линиях	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а	нормативная потеря	млн. кВт.ч	0	0	0	0																				
б	протяжённость линий	км	0	0	0	0	0					0,000					0,000									
1.6	Нагрузочные потери, всего	млн. кВт.ч	0,096	0	0,001	0	0,097	0,578	0	0,000	0,000	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,088	0	0,235	0,006	0,328	0,088	0	0,235	0,006
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1 и СН2 (ахб)	млн. кВт.ч	0,096	0	0,001	0	0,097	0,578	0	0,000	0,000	0,578	0,578	0	0,000	0	0,578	0,088	0	0,107	0,003	0,198	0,088	0	0,107	0,003
а	нормативная потеря	%	0,001	0	0,003	0	0,00	0,01	0	0,003			0,01	0	0,003			0,001	0	0,010	0,017	0,028	0,001	0	0,010	0,017
б	Отпуск в сеть	млн. кВт.ч	119,98	0	0,400	0	120,379	115,52	0	0,290	0,000	115,805	115,515	0	0,290	0	115,805	109,57	0	11,024	0,165	120,763	109,57	0	11,024	0,165
1.6.2	Нагрузочные потери в сетях НН (ахб)	млн. кВт.ч	0	0	0	0	0,000	0	0	0,00024	0,000	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0,13	0,00	0,130	0	0	0,13	0,00
а	нормативная потеря	млн. кВт.ч в год/км	0	0	0	0	0,015	0	0	0,0024	0,008	0,010	0	0	0	0	0,010	0	0	0,01	0,00	0,012	0	0	0,01	0,00
б	протяжённость линий НН	км	0	0	0,1	0	0,100	0	0	0,1	0,0	0,100	0	0	0	0	0,100	0	0	14,2	0,9	15,1	0	0	14,2	0,9
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт.ч	0,154	0	0	0	0,154	0,176	0	0	0	0,176	0,176	0	0	0	0,176	0,154	0	0	0	0,154	0,154	0	0	0
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учёта электроэнергии	млн. кВт.ч	0,01	0	0,005	0	0,010	1,26	0	0,001	0,000	1,259	1,26	0	0,001	0	1,259	0,01	0	0,013	0,001	0,028	0,01	0	0,013	0,001
	ИТОГО	млн. кВт.ч	0,488	0	0,011	0	0,499	2,456	0	0,006	0,000	2,462	2,456	0	0,006	0	2,462	0,487	0	0,324	0,006	0,816	0,487	0	0,324	0,006

Директор

Бортников И.Г.

13.04.17