

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

№	Показатели	ед. измерения	2022 утверждено				2022 ожидаемое				2023 план			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	Условно-постоянные потери	млн. кВтч	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн. кВтч			0,30				0,30				0,31	
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПДС)	млн. кВтч												
1.3	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн. кВтч												
1.4	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн. кВтч												
1.5	Потери электроэнергии в вентильных разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ) и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ)	млн. кВтч												
1.6	Потери электроэнергии на корону	млн. кВтч												
1.7	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн. кВтч												
1.8	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн. кВтч												
1.9	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн. кВтч												
1.10	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн. кВтч												
2.	Условно переменные потери	млн. кВтч			0,43	0,00			0,43	0,00			0,46	0,13
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн. кВтч			0,43				0,43				0,46	0,13
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн. кВтч												
4.	Итого:	млн. кВтч	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,77	0,13

Директор ООО "БСЭК"

