Таблица № П1.3.

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях АО " Судоремсервис"

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2016 год					Факт 2016 год					Утверждено на 2017 год					Ожидаемый факт 2017 год					Период регулирования 2018 год					1 полугодие 2018 год					2 полугодие 2018 год				
			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	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Технические потери	млн. кВт			0,078	0,135	0,213			0,078	0,225	0,303			0,078	0,178	0,256			0,078	0,178	0,256			0,078	0,178	0,256			0,039	0,089	0,128			0,039	0,089	0,128
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (n*б*m)	млн. кВт			0,078	0,09	0,168			0,078	0,110	0,188			0,078	0,090	0,168			0,078	0,090	0,168			0,039	0,045	0,084			0,039	0,045	0,084			0,039	0,045	0,084
а	Нормативн потерь	кВт*ч/ч																																		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			4,340		4,340			4,340		4,340			4,340		4,340			4,340		4,340			4,340		4,340			4,340		4,340				
в	Продолжительность периода	час			0		0																													
1.2	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВт					0					0					0					0															
а	Нормативн потерь	тыс.кВт*ч (тыс.кг.ар)																																		
б	Количество	шт.					0					0					0					0															
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (n*б)	млн. кВт					0					0					0					0															
а	Нормативн потерь	тыс.кВт*ч (тыс.кг.ар)																																		
б	Количество	шт.					0					0					0					0															
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт					0					0					0					0															
а	Нормативн потерь	тыс.кВт*ч (тыс.кг.ар)																																		
б	Количество	ед.																																		
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт					0					0					0					0															
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением 220 кВ (а*б)	млн. кВт					0					0					0					0															
а	Нормативн потерь	тыс. кВт*ч (тыс.кг.ар)					0					0					0					0															
б	Протяженность линий	км					0					0					0					0															
1.6	Нагрузочные потери, всего					0,045	0,045				0,115	0,115				0,088	0,088				0,088	0,088				0,088	0,088				0,044	0,044				0,044	0,044
1.6.1	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)						0					0					0					0															
а	Нормативн потерь	%																																		
б	Потокорасчетный коэффициент																																			
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт																																		
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВт				0,045	0,045				0,115	0,115				0,088	0,088				0,088	0,088				0,088	0,088				0,044	0,044				0,044	0,044
а	Нормативн потерь	тыс. кВт*ч (тыс.кг.ар)																																		
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				19,700	19,700				19,700	19,700				19,700	19,700				19,700	19,700				19,700	19,700				19,700	19,700				19,700	19,700
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт																																		
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт					0					0					0					0															
4	Итого	млн. кВт			0,078	0,135	0,213			0,078	0,225	0,303			0,078	0,178	0,256			0,078	0,178	0,256			0,078	0,178	0,256			0,039	0,089	0,128			0,039	0,089	0,128

Главный энергетик АО "Судоремсервис" _____ А.В. Матвеев