

Таблица № П1.3

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО "Сатурн"

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Базовый период 2015_год					Период регулирования 2017_год				
			ВН	СН	СН II	НН	Всего	ВН	СН	СН II	НН	Всего
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Условно-постоянные потери	млн. кВт.ч	0,531	0,0	0,894	0,068	1,493	0,527	0,0	0,716	0,056	1,299
1.1.	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе	млн. кВт.ч	0,45771		0,56500		1,023	0,45771		0,565		1,023
	норматив потерь	кВт/МВА			3,015					3,015		
	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	50,000		24,980			50,000		23,980		
	Продолжительность периода	час	8 760		8 040	8760		8 760		7 320	8760	
1.2.	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС)	млн. кВт.ч	0,011		0,026		0,037	0,011		0,0221		0,033
1.3.	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн. кВт.ч					0,000					0,000
1.4.	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн. кВт.ч			0,21046	0,0470	0,257			0,0657	0,0400	0,106
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. кВт.ч	0,0036		0,027742	0,0207	0,052	0,0036		0,027742	0,0160	0,047
1.6.	Потери электроэнергии на корону		0,0000085				0,000	0,0000085				0,000
1.7.	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн. кВт.ч					0,000					0,000
1.8.	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн. кВт.ч					0,000					0,000
1.9.	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн. кВт.ч			0,02672		0,027			0,02672		0,027
1.10.	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн. кВт.ч	0,05848		0,038		0,096	0,05500		0,0090		0,064
2.	Условно переменные потери	млн. кВт.ч	0,273124	0,0	0,31934	0,1427	0,735	0,6360000	0,0	0,21226	0,1032	0,951
2.1.	Нагрузочные потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,273124		0,31934	0,1427	0,735	0,636		0,21226	0,1032	0,951

3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн. кВт.ч	0,50367		0,3446	0,010	0,858	0,45		0,145	0,010	0,605
4.	Итого	млн. кВт.ч	1,307794	0,0	1,55794	0,2207	3,0864	1,613000	0,0	1,07326	0,1692	2,8555

Главный энергетик

А. Н. Чурсин

Зам. главного энергетика

Т.П.Завгородняя

Должность ответственного лица (исполнителя)

подпись

Ф.И.О.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II и НН ПАО "Сатурн"

млн. кВт.ч

п.п.	Показатели	Базовый период 2015_ год					Период регулирования 2017год				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	145,487	145,487		144,179	8,8641	145,500	145,500		143,887	9,5640
1.1.	из смежной сети, всего	145,487	145,487		144,1790	8,8641	145,500	145,500		143,887	9,564
	в том числе из сети										
	ВН	145,487	145,487		144,1790		145,500	145,500		143,887	
	СН I										
	СН II				144,1790	8,8641				143,887	9,564
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл.энергии от других организаций	0,000					0,000				
2.	Потери электроэнергии в сети	3,0864	1,30779		1,55794	0,2207	2,85550	1,61300		1,0733	0,1692
	то же в % (п.1.1./п.1.3.)	2,12			1,08	2,49	1,96	1,11		0,75	1,77
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	6,874				6,874	7,649				7,649
4.	Отпуск электроэнергии из сети, всего в т.ч.	142,400	144,1792		142,6211	8,6434	142,645	143,8870		142,814	9,3948
4.1.	Полезный отпуск собственным потребителям ЭСО из них:	25,071			23,302	1,769	24,496			22,750	1,746
	потребителям, присоединенным к центру питания				14,398					14,300	
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	Отпуск в другие сетевые организации	110,455			110,455		110,500			110,500	

Главный энергетик

Зам.главного энергетика

А. Н. Чурсин

Т. П. Завгородняя

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ПАО"Сатурн"

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период 2015_ год					Период регулирования 2017_ год				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	31,641	31,641		31,357	2,483	28,143	28,143		27,831	2,390
1.1.	из смежной сети	31,641	31,641		31,357	2,483	28,143	28,143		27,831	2,390
1.2.	от электростанций ПЭ										
	от других организаций	31,357			31,3570		27,831			27,831	
2.	Потери мощности в сети	0,671	0,284		0,339	0,0480	0,553	0,312		0,208	0,0327
	то же в %	2,12	0,898		1,08	1,93	1,96	1,109		0,75	1,37
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	1,580			0,000	1,58	1,550			0,000	1,55
4.	Отпуск мощности из сети, всего в т.ч.	30,919	31,357		30,970	2,435	27,523	27,831		27,590	2,357
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	29,339			28,487	0,852	25,973			25,200	0,773
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3.	Отпуск в другие сетевые организации	0,000			0,000		0,000			0,000	

Главный энергетик

А. Н. Чурсин

Зам. главного энергетика

Т.П.Завгородняя

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ПАО" Сатурн"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН		Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период 2015_ год																	
1.	ОАО"Сатурн"	6,575			0,000	6,57498	1,550				1,550	4 242	4,63			0,00	4,63
2.	Население (ОАО "Омскэлектро")	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	
3.	Бюджетные потребители	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	0,00
4.	Население	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	
5.	ОАО "Омскэлектро"	110,455			110,45475		22,842			22,842		4 836	77,77			77,77	0,00
6.	ООО"ОР ФРП"	3,240			3,239649		0,383			0,383		8 460	2,28			2,28	
7.	ООО"Сот-Сервис"	5,938			5,938440		1,008			1,0083		5 891	4,18			4,18	0,00
8.	ФГУП ПО "Полет"	5,220			5,220048		1,929			1,9292		2 706	3,68			3,68	0,00
9.	ИП Бледнова	0,991			0,99122		0,400			0,400		2 478	13,14			13,14	0,00
10.	ООО ТВЦ"Каскад"	5,305			5,304658		1,008			1,00830		5 263	3,74			3,74	0,00
11.	ИП Зорин	1,369			1,36912		0,433			0,43330		3 162	0,96			0,96	0,00
12.	ЗАО "Полиграф"	0,675				0,67547	0,335				0,335	2 015	0,48			0,00	0,48
13.	ОАО"Никрон"	0,051				0,05071	0,030				0,030	1 700	0,04			0,00	0,04
14.	ООО "Сибирь"	0,894			0,893517		0,300			0,300		2 980	0,63			0,63	0,00
15.	ЗАО "Сатурн-Авто"	0,383				0,382704	0,329				0,329	1 164	0,27			0,00	0,27
16.	ГУ"БОФПС по Омской обл."	0,082				0,082272	0,024				0,024	3 417	1,09			0,00	1,09
17.	ОАО "Мобильные Теле Системы"	0,036				0,03599	0,005				0,005	7 200	0,03			0,00	0,03
18.	ООО Фирма"Алекто-Электроникс"	0,233				0,23279	0,062				0,062	3 758	0,16			0,00	0,16
19.	ОАО "ОТБ Банк"	0,202				0,20172	0,060				0,060	3 367	3,42			0,00	3,42
20.	ООО "ТрансЭнерго"	0,346			0,34552		0,183			0,1833		1 891	0,24			0,24	0,00
21.	И П Канушин	0,012				0,011740	0,005				0,005	2 400	0,01			0,00	0,01

22.	ОАО "РосТелекрм"	0,015				0,015400	0,002				0,002	7 500	0,20			0,00	0,20
23.	ОАО МДМ Банк	0,080				0,080440	0,100				0,100	800	6,19			0,00	6,19
	Прочие итого	135,526	0,0	##	133,757	1,769	29,439	0,000	###	28,487	0,952	4 604					
8.	Итого	142,022	0,0	##	133,757	8,264	30,888	0,000	###	28,487	2,402	4 598	100,00			94,18	5,82
Период регулирования 2017_ год																	
1.	ОАО "Сатурн"	7,546			0,000	7,546	1,600				1,600	4 716	5,29			0,00	5,29
2.	Население (ОАО "Омскэлектро")	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	
3.	Бюджетные потребители	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	0,00
4.	Население	0,000					0,000					#ДЕЛ/0!	0,00			0,00	
5.	ОАО "Омскэлектро"	110,500			110,5000		20,300			20,3000		5 443	77,52			77,52	0,00
6.	ООО"ОР ФРП"	3,200			3,2000		0,550			0,5500		5 818	2,24			2,24	
7.	ООО"Сот-Сервис"	5,900			5,90000		1,000			1,000		5 900	4,14			4,14	0,00
8.	ФГУП ПО "Полет"	5,200			5,20000		1,200			1,200		4 333	3,65			3,65	0,00
9.	ИП Бледнова	0,800			0,80000		0,200			0,200		4 000	0,56			0,56	0,00
10.	ООО ТВЦ"Каскад"	5,200			5,20000		1,100			1,100		4 727	3,65			3,65	0,00
11.	ИП Зорин	1,300			1,30000		0,400			0,400		3 250	0,91			0,91	0,00
12.	ЗАО "Полиграф"	0,700				0,700000	0,300				0,300	2 333	0,49			0,00	0,49
13.	ОАО"Никрон"	0,055				0,055000	0,020				0,020	2 750	0,04			0,00	0,04
14.	ОоО "Сибирь"	0,800			0,800000		0,300			0,300		2 667	0,56			0,56	0,00
15.	ЗАО "Сатурн-Авто"	0,350				0,350000	0,200				0,200	1 750	0,25			0,00	0,25
16.	ГУ"БОФПС по Омской обл."	0,080				0,080000	0,024				0,024	3 333	0,06			0,00	0,06
17.	ОАО МДМ Банк	0,090				0,09000	0,070				0,0700	1 286	0,06			0,00	0,06
18.	ООО Фирма"Алекто-Электроникс"	0,245				0,245000	0,065				0,065	3 769	0,17			0,00	0,17
19.	ОАО "ОТБ Банк"	0,200				0,200000	0,090				0,090	2 222	0,14			0,00	0,14
20.	ООО "ТрансЭнерго"	0,350			0,35000		0,150			0,1500		2 333	0,25			0,25	0,00
21.	И П Канушин	0,011				0,011000	0,003				0,0025	3 667	0,01			0,00	0,01

22.	ОАО "РосТелекрм"	0,015				0,015408	0,002				0,00177	7 500	0,01			0,00	0,01
	Прочие итого	134,996	0,0	##	133,250	1,746	25,973	0,000	###	25,200	0,773	5 198					
8.	Итого	142,542	0,0	##	133,250	9,292	27,573	0,000	###	25,200	2,373	5 170	100,00			93,48	6,52

Главный энергетик

А. Н. Чурсин

Зам. главного энергетика

Т. П. Завгородняя

