Структура технологических потерь электроэнергии в 2015

ОАО "Газпром нефтехим Салават"

наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Всего	
		млн. кВт.ч	%
1	2	3	4
1	**Отпуск электроэнергии в сеть**	**1 346,17**	
2	**Условно-постоянные потери электроэнергии**	**13,73**	1,00
2.1	Холостой ход трансформаторов	12,88	0,96
2.2	Корона в воздушных линиях	0,01	0,00
2.3	Токи утечки в воздушных линиях		
2.4	Изоляция в кабельных линиях	0,84	0,06
2.5	Измерительные трансформаторы тока		
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения		
2.7	Счетчики прямого включения		
2.8	Шунтирующие реакторы		
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций		
2.10	Вентильные разрядники		
2.11	Ограничители перенапряжений		
2.12	Устройства присоединения ВЧ-связи		
2.13	Компенсирующие устройства		
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды		
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда		
3	**Нагрузочные потери электроэнергии**	**42,39**	3,15
3.1	Трансформаторы	2,35	0,17
3.2	Линии	40,04	2,97
3.3	Токоограничивающие реакторы		
3.4	Шинопроводы		
4	**Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)**	**56,12**	4,17
5	**Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета**		
6	**Технологические потери электроэнергии (п.4+п.5)**	56,12	4,17