

Структура баланса электроэнергии по уровням напряжения в 2018 году

ООО "ПРИМЭНЕРГО"
наименование ТСО

№	Наименование показателя	Единица	Всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	Числовые значения показателей по уровням напряжения	1-20 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Примен электроэнергии в сеть, всего	тыс. кВт.ч	5 339,274							5 339,274	
1.1	в том числе из сетей ФСК	тыс. кВт.ч									
1.2	из сетей МСК	тыс. кВт.ч									
1.3	из сетей ССО	тыс. кВт.ч	5 339,274							5 339,274	
1.4	от сетей ГК	тыс. кВт.ч									
1.5	от блочных станций	тыс. кВт.ч									
2	Отдача электроэнергии из сетей, всего	тыс. кВт.ч									
2.1	в том числе в сети ФСК	тыс. кВт.ч									
2.2	в сети МСК	тыс. кВт.ч									
2.3	в сети ССО	тыс. кВт.ч									
2.4	в сети ГК	тыс. кВт.ч									
3	Потери электроэнергии в сетях, всего	тыс. кВт.ч									5 110,031
3.1	в том числе из сетей 750 кВ	тыс. кВт.ч									
3.2	из сетей 500 кВ	тыс. кВт.ч									
3.3	из сетей 330 кВ	тыс. кВт.ч									
3.4	из сетей 220 кВ	тыс. кВт.ч									
3.5	из сетей 110 кВ	тыс. кВт.ч									
3.6	из сетей 27,5-60 кВ	тыс. кВт.ч									
3.7	из сетей 1-20 кВ	тыс. кВт.ч									5 110,031
4	напряжения, всего	тыс. кВт.ч								5 110,031	
4.1	в том числе в сети 500 кВ	тыс. кВт.ч									
4.2	в сети 330 кВ	тыс. кВт.ч									
4.3	в сети 220 кВ	тыс. кВт.ч									
4.4	в сети 110 кВ	тыс. кВт.ч									
4.5	в сети 27,5-60 кВ	тыс. кВт.ч									
4.6	в сети 1-20 кВ	тыс. кВт.ч									
4.7	в сети 0,4 кВ	тыс. кВт.ч								5 110,031	
5	Отпуск электроэнергии в сеть (п.1-п.2-п.3)*	тыс. кВт.ч	5 339,274							5 339,274	5 110,031
6	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	4 422,302								4 422,302
6.1	(потребленной) электроэнергией потребителями, непосредственно подключенными к шинам подстанций	тыс. кВт.ч									
6.1.1	первичный уровень напряжения подстанции ВН	тыс. кВт.ч									
6.1.2	первичный уровень напряжения подстанции СН	тыс. кВт.ч									
6.1.3	первичный уровень напряжения подстанции СН1	тыс. кВт.ч									
6.2	высшая электроэнергия на производственные (в том числе для собственных нужд)	тыс. кВт.ч									
7	Коэффициент (отчетные) потерь электроэнергии в сети (п.5-п.6-п.4)	тыс. кВт.ч	916,972						220,343		697,729
7.1	электроэнергия в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.7/п.5)	%	17,17						4,20		13,46
8	Технологические потери электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	806,386						128,903		677,093
8.1	в том числе временно-допустимые	тыс. кВт.ч	73,060						69,750		2,340
8.2	неуступочные	тыс. кВт.ч	687,836						15,650		691,876
8.3	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	тыс. кВт.ч	46,788						23,903		22,877
8.4	электроэнергия в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.8/п.5)	%	15,16						2,42		13,25
9	СПРАВОЧНО: Непроизведенные потери электроэнергии (п.Таб.8)	тыс. кВт.ч	136,576						99,940		10,636
9.1	СПРАВОЧНО: Непроизведенные потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.9/п.5)	%	2,57						1,87		0,21

*Примечания: 1. Отпуск электроэнергии в сеть (строка №5) по уровням напряжения (таблицы №5-12) определяется с учетом принятой электроэнергии из сетей смежного напряжения. Отпуск электроэнергии в сеть в целом (таблица №4) определяется как разность между принятой электроэнергией в сеть и отдачей электроэнергии в сеть (без учета принятой электроэнергии из сетей смежного напряжения). 2. Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии определяется как сумма объемов переданной электроэнергии, сформированной в соответствии с фактическим уровнем номинального напряжения оборудования ТСО, к которому подключен потребитель услуг по передаче электроэнергии. 3. Значения в строке 6 не являются суммой значений строк 6.1. и 6.2. 4. В строке 6.1 указывается полная сумма объема переданной электроэнергии потребителями, непосредственно подключенными к шинам подстанций. 5. В строке 6.2 указывается полная сумма объема электроэнергии на производственные (хозяйственные) нужды.

Подпись

Н.П. Тихомиров
Ф.И.О.

Должность