

Расчет норматива потерь электрической энергии в сетях АО "Крымэнерго" на 2023-2027 гг.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утверждены приказом Минэнерго России от «26» сентября 2017 г. № 887

Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, тыс. кВт·ч/км	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов, тыс. кВт·ч/МВ·А	Значение норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, %
Высокое напряжение		
3500 и менее	2 000 и менее	5,02
3500 и менее	более 2 000	4,75
более 3500	2 000 и менее	3,33
более 3500	более 2 000	2,3
Среднее первое напряжение		
700 и менее	2 000 и менее	5,77
700 и менее	более 2 000	4,96
более 700	2 000 и менее	5,45
более 700	более 2 000	4,07

Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, %	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов, тыс. кВт·ч/МВ·А	Значение норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, %
Среднее второе напряжение		
более 30	2 000 и менее	8,49
более 30	более 2 000	7,36
30 и менее	2 000 и менее	6,17
30 и менее	более 2 000	6,08
Низкое напряжение		
более 30		13,49
30 и менее		10,49

Характеристики электрической сети АО "Крымэнерго"

Отпуск электрической энергии из электрической сети	уровень напряжения	
	ВН	2336910,774 тыс.кВтч
	СН1	958341,608 тыс.кВтч
	СН2	1128531,406 тыс.кВтч
	НН	6224,212 тыс.кВтч
суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	ВН	326,021 км
	СН2	1,777 км
Протяженность воздушных линий	СН2	1,05 км
Протяженность кабельных линий	СН2	0,727 км
Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	СН2	59,088%
суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	ВН	3431,3 МВА
	СН1	36,56 МВА
	СН2	12,813 МВА

Расчетные соотношения для АО "Крымэнерго"

Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, тыс. кВт·ч/км	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов, тыс. кВт·ч/МВ·А	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, %
ВН 7167,976	ВН 681,05697	
СН1 958341,608	СН1 26212,8449	
	СН2 88077,06283	СН2 59,0884
		НН 6224,212

Нормативы потерь для АО "Крымэнерго" по формулам расчета п.3 и данных п.1

уровень напряжения	Значение норматива потерь
ВН	3,33
СН1	4,07
СН2	7,36
НН	13,49

Расчет абсолютных потерь в сетях АО "Крымэнерго" по уровням напряжения на 2023 год

отпуск из сети, тыс.кВтч	4 430 008,000
ВН	2336910,774
СН1	958341,608
СН2	1128531,406
НН	6224,212
отпуск в сеть, тыс. кВтч	4 641 796,486
ВН	2417410,545
СН1	999000,947
СН2	1218190,205
НН	7194,789
норматив потерь, тыс. кВтч	211 788,486
ВН	80499,771
СН1	40659,339
СН2	89658,799
НН	970,577
норматив потерь, %	4,56

Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг

С.С. Ким

