

п. 19. г) (абзац 2-3)

АО «СУЭНКО» за 2019 год

	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 963,9	3 595,2	254,5	1 841,0	1 175,0
Отпуск электроэнергии из сети, в том числе:	млн. кВтч	3 473,2	1 915,1	18,5	515,3	1 024,4
Потребителям	млн. кВтч	3 411,9	1 848,8	18,5	520,3	1 024,4
Территориальным сетевым организациям	млн. кВтч	61,4	66,3	0,0	-4,9	0,0
Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям	млн. кВтч	3 459,4	1 857,9	18,5	531,4	1 051,6
Потери электроэнергии	млн. кВтч	490,7	175,4	14,0	150,7	150,6
	%	12,4%	4,9%	5,5%	8,2%	12,8%
Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию	млн. кВтч	490,7	175,4	14,0	150,7	150,6

Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях составили 1262,6 млн. руб. Объем закупки сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях составил 490,7 млн. кВтч по тарифу 2573,18 руб./ МВтч.

Уровень нормативных потерь на текущий период составляет 13,10 %, учтен в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области на 2019 год, утвержденных Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Постановлением от 30.05.2019 N 17-2 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области". Источник публикации: официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>.

Мероприятия по снижению потерь, выполненные в 2019 году, включают в себя: замену перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов, увеличение сечения перегруженных линий электропередач 10 и 0,4 кВ, оптимизацию загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей, снижение расхода на собственные нужды, отключение трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в режиме малых нагрузок, отключение трансформаторов КТП 10/0,4 кВ с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз 0,4 кВ путем перераспределения подключенных потребителей, замену голого провода ВЛ-0,4 кВ и спусков к домам на самонесущий изолированный провод или кабель, усиление контроля соответствия узлов учета нормативно-технической документации, активная работа по выявлению фактов безучетного/бездоговорного потребления.

Источники финансирования мероприятий - собственные средства, амортизационные отчисления.