

Курганская область:
п. 19. г) (абзац 2-3)

АО «СУЭНКО» за 2020 год

	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 739,1	3 430,3	267,7	1 817,4	1 131,5
Отпуск электроэнергии из сети, в том числе:	млн. кВтч	3 276,6	1 725,5	18,2	540,7	992,1
Потребителям	млн. кВтч	3 218,9	1 666,5	18,2	542,0	992,1
Территориальным сетевым организациям	млн. кВтч	57,7	59,0	0,0	-1,3	0,0
Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям	млн. кВтч	3 265,4	1 675,5	18,2	551,9	1 019,8
Потери электроэнергии	млн. кВтч	462,5	163,4	14,6	145,2	139,4
	%	12,37	4,76	5,44	7,99	12,32
Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию	млн. кВтч	462,5	163,4	14,6	145,2	139,4

Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях составили 1299,0 млн. руб. Объем закупки сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях составил 462,5 млн. кВтч по тарифу 2808,64 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 2020 год. Тарифы в 2020 году устанавливались следующими документами:

- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 14.11.2019 г. № 1508/19 "Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год";

- Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 28.10.2020 N 41-4. "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области".

Мероприятия по снижению потерь, выполненные в 2020 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.