

Тюменская область

абзац 2 -3 п. 19 «г» Стандартов раскрытия информации

п. 19 г) абзац 2

Баланс электрической энергии за 2022 год, в том числе:

№	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	3 312 367	158 686	-	3 150 667	3 013
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	2 914 880	68 688	-	1 142 292	1 703 900
2.1.	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	2 603 172	41 768	-	858 201	1 703 202
2.2.	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	311 709	26 919	-	284 091	698
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	397 487	2 400	-	177 046	218 041
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	12,0	1,5	-	5,5	11,3

Баланс мощности за 2022 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	498
Потери	59
Передача из сети	438

п. 19 г) абзац 3

Затраты на оплату потерь в 2022 году – 1 212 055 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях 1 212 055 тыс. руб. (без учета НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2022 год в размере 12,33% (опубликовано: официальный Портал органов государственной власти Тюменской области).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2022 году, составил 397 487 тыс. кВт*ч. при стоимости в среднем за год – 3,04930 руб. (без учета НДС) за 1 кВт*ч.

Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2022 году – 397 487 тыс. кВт*ч.

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях
(срок исполнения январь-декабрь 2022 года)**

№	Наименование мероприятия	Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч
1	Организационные мероприятия	62,320	175,069
1.1.	Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием		
1.2.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности		
1.3.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности		0,012
1.4.	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме		
1.5.	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей		
1.6.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей		
1.7.	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях		
1.8.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	60,000	37,867
1.9.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой		
1.10.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	0,700	137,190
1.11.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	1,620	
1.12.	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)		
1.13.	Прочие организационные мероприятия		
2	Технические мероприятия	612,760	198,457
2.1.	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности		
2.2.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи		3,960
2.3.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	132,520	48,000
2.4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)		
2.5.	Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения		
2.6.	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов		
2.7.	Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации		
2.8.	Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях		

2.9.	Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием		
2.10.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	227,080	141,054
2.11.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	238,360	5,350
2.12.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций		
2.13.	Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	14,800	0,093
2.14.	Прочие технические мероприятия		
3.	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	670,630	2 647,675
3.1.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности		0,876
3.2.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	254,300	1,200
3.3.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам		0,300
3.4.	Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	8,000	20,400
3.5.	Установка дополнительных трансформаторов тока		5,500
3.6.	Установка дополнительных трансформаторов напряжения		
3.7.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	194,290	162,000
3.8.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	214,040	2 457,399
4.	Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	4 226,790	4 585,275
4.1.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	1 959,660	2 252,008
4.2.	Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	282,790	283,243
4.3.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	1 984,340	2 050,024
4.4.	Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии		
	Итого	5 572,500	7 606,476

Источник финансирования мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – собственные средства АО «СУЭНКО».