

## Тюменская область

### п. 19 г) абзац 2 Стандартов раскрытия информации

Баланс электрической энергии за 2023 год, в том числе:

№	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	3 539 812	162 599	-	3 373 580	3 632
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	3 115 028	66 738	-	1 234 195	1 814 095
2.1.	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	2 785 816	43 512	-	928 711	1 813 592
2.2.	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	329 212	23 225	-	305 484	502
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	424 784	1 752	-	189 300	233 731
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	12,0	1,1	-	5,4	11,7

Баланс мощности за 2023 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	532
Потери	64
Передача из сети	468

### п. 19 г) абзац 3 Стандартов раскрытия информации

Затраты на оплату потерь в 2023 году – 1 429 094 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях 1 429 094 тыс. руб. (без учета НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2023 год в размере 12,00% (опубликовано: официальный Портал органов государственной власти Тюменской области).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2023 году, составил 424 784 тыс. кВт\*ч. при стоимости в среднем за год – 3,36429 руб. (без учета НДС) за 1 кВт\*ч.

Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2023 году – 424 784 тыс. кВт\*ч.

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях  
(срок исполнения январь-декабрь 2023 года)**

<b>№</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч</b>	<b>Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч</b>
<b>1</b>	<b>Организационные мероприятия</b>	<b>167,309</b>	<b>356,165</b>
<b>1.1.</b>	Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием		
<b>1.2.</b>	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности		
<b>1.3.</b>	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	0,012	0,030
<b>1.4.</b>	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме		
<b>1.5.</b>	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей		
<b>1.6.</b>	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей		
<b>1.7.</b>	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях		
<b>1.8.</b>	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	37,867	38,135
<b>1.9.</b>	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой		
<b>1.10.</b>	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	129,430	318,000
<b>1.11.</b>	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций		
<b>1.12.</b>	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)		
<b>1.13.</b>	Прочие организационные мероприятия		
<b>2</b>	<b>Технические мероприятия</b>	<b>235,780</b>	<b>262,902</b>
<b>2.1.</b>	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности		
<b>2.2.</b>	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	3,960	4,712
<b>2.3.</b>	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	88,000	104,000
<b>2.4.</b>	Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	12,000	12,000
<b>2.5.</b>	Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения		
<b>2.6.</b>	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов		
<b>2.7.</b>	Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации		
<b>2.8.</b>	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	77,400	78,700
2.11.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	6,420	7,490
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	48,000	56,000
2.14.	Прочие технические мероприятия		
<b>3.</b>	<b>Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии</b>	<b>1 293,482</b>	<b>1 470,693</b>
3.1.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	39,000	39,000
3.2.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам		
3.3.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам		
3.4.	Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	17,700	17,700
3.5.	Установка дополнительных трансформаторов тока	6,300	6,300
3.6.	Установка дополнительных трансформаторов напряжения		
3.7.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	481,200	609,000
3.8.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	749,282	798,693
<b>4.</b>	<b>Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии</b>	<b>5 078,276</b>	<b>5 556,705</b>
4.1.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	2 067,032	2 233,112
4.2.	Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	961,220	1 118,290
4.3.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	2 050,024	2 205,303
4.4.	Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии		
	<b>Итого</b>	<b>6 774,847</b>	<b>7 646,465</b>

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