

## Тюменская область:

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

Баланс электрической энергии за 2020 год, в том числе:

№	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	2 999 673	149 014		2 848 333	2 326
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	2 642 702	63 022		1 046 671	1 533 009
2.1	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	2 418 456	39 248		846 833	1 532 374
2.2	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	224 246	23 774		199 837	635
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	356 971	1 930		160 418	194 623
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	11,9%	1,3%		5,4%	11,5%

Баланс мощности за 2020 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	454
Потери	54
Передача из сети	400

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

Затраты на оплату потерь в 2020г. – 825 237 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях 825 237 тыс. руб. (без учета НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2020 год в размере 12,33% (опубликовано: официальный Портал органов государственной власти Тюменской области).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2020 году, составил 356 971 тыс. кВт\*ч. при стоимости в среднем за год – 2,31177 руб. (без учета НДС) за 1 кВт\*ч.

Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2020г. – 356 971 тыс. кВт\*ч.

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях  
(срок исполнения январь-декабрь 2020 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>60,700</b>	<b>61,628</b>
1.1.	Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	0,000	0,000
1.2.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	0,000	0,000
1.3.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	0,000	0,000
1.4.	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	0,000	0,000
1.5.	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	0,000	0,000
1.6.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	0,000	0,000
1.7.	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	0,000	0,000
1.8.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	60,000	60,928
1.9.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,000	0,000
1.10.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	0,700	0,700
1.11.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	0,00	0,000
1.12.	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)	0,000	0,000
1.13.	Прочие организационные мероприятия	0,000	0,000
<b>2</b>	<b>Технические мероприятия</b>	<b>413,000</b>	<b>414,331</b>
2.1.	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	0,000	0,000
2.2.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	0,000	0,000
2.3.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	132,000	132,520
2.4.	Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	1,000	1,000
2.5.	Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	0,000	0,000
2.6.	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	0,000	0,000
2.7.	Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	0,000	0,000
2.8.	Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	0,000	0,000

2.9.	Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	0,000	0,000
2.10.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	224,000	224,600
2.11.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	56,000	56,211
2.12.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	0,000	0,000
2.13.	Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	0,000	0,000
2.14.	Прочие технические мероприятия	0,000	0,000
<b>3.</b>	<b>Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии</b>	<b>476,000</b>	<b>484,590</b>
3.1.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	4,000	4,000
3.2.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	108,000	108,900
3.3.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	0,000	0,000
3.4.	Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	10,000	10,200
3.5.	Установка дополнительных трансформаторов тока	0,000	0,000
3.6.	Установка дополнительных трансформаторов напряжения	0,000	0,000
3.7.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	96,000	97,200
3.8.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	258,000	264,290
<b>4.</b>	<b>Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии</b>	<b>2 195,000</b>	<b>3 509,524</b>
4.1.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	867,000	1 955,748
4.2.	Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	203,000	203,420
4.3.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	1 100,000	1 325,000
4.4.	Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии	25,000	25,356
	<b>Итого</b>	<b>3 144,700</b>	<b>4 470,073</b>

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