

**Информация, подлежащая раскрытию АО «СУЭНКО»
ежегодно в срок не позднее 1 марта (за 2019 год)**

п. 19 г) абзац 2 Стандартов раскрытия информации

Баланс электрической энергии за 2019 год, в том числе:

П №	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	2 988 464	149 570		2 833 649	5 244
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	2 632 807	61 292		1 058 210	1 513 306
2.1	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	2 466 902	39 604		914 540	1 512 759
2.2	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	165 905	21 688		143 670	547
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	355 657	1 988		161 626	192 043
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	11,901%	1,329%		5,421%	11,532%

Баланс мощности за 2019 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	450
Потери	54
Передача из сети	396

п. 19 г) абзац 3 Стандартов раскрытия информации

Затраты на оплату потерь в 2019г. – 854 738 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях 854 738 тыс. руб. (без учета НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2019 год в размере 12,33% (не опубликовано).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2019 году, составил 355 657 тыс. кВт*ч. при стоимости в среднем за год – 2,40327 руб. (без учета НДС) за 1 кВт*ч.

Фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2019г. – 355 657 тыс. кВт*ч.

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях
(срок исполнения январь-декабрь 2019 года)**

№ п/п	Наименование мероприятия
1	Мероприятия по внедрению средств учета электрической энергии, вводу в эксплуатацию энергосберегающего оборудования
1.1.	Установка/модернизация средств учета в составе АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии
1.1.1.	Установка/Замена трансформаторов тока
1.1.2.	Установка/Замена трансформаторов напряжения
1.1.3.	Установка/Замена счетчиков электрической энергии на сети 0,4кВ
1.2.	Организация ведения и расчет балансов по ТП-10/0,4кВ
1.3.	Организация пунктов учета электроэнергии на границе со смежными сетевыми организациями
1.3.1.	в сетях 10-6 кВ
1.3.2.	в сетях 0,4 кВ
1.4.	Включение в АИИС КУЭ приборов учета электроэнергии потребителей
2.	Организация, проверка и контроль работы систем <u>расчетного учета</u> электроэнергии
2.1.	Плановая инструментальная проверка узлов учёта, в т.ч.
2.1.1.	по границе со смежными сетевыми организациями
2.1.2.	по присоединениями с юридическим лицам
2.2.	Плановая контрольная проверка узлов учёта, всего
2.2.1.	по границе со смежными сетевыми организациями
2.2.2.	по присоединениями с юридическим лицам
2.2.3.	по присоединениями с физическими лицам
3.	Организация, проверка и контроль работы систем <u>технического учета</u> электроэнергии
3.1	Проведение инструментальной проверки схем подключения систем технического учета электроэнергии на месте установки

4.	Мероприятия по съему показаний с приборов учета электроэнергии
4.1.	Снятие контрольных показаний приборов учета, всего
4.1.1.	по границе со смежными сетевыми организациями
4.1.2.	по присоединениям с юридическим лицам
4.1.3.	по присоединениям с физическими лицам
5.	Неучтенное потребление электроэнергии
5.1	Выявление безучетного потребления электроэнергии
5.2	Выявление бездоговорного потребления электроэнергии
6.	Организация учета электроэнергии в соответствии с требованиями ФЗ №261 от 23.11.2009г
6.1.	Переход на расчеты за электрическую энергию по приборам учета сетевой компании
7.	Мероприятия, направленные на обеспечение точности и полноты измерения объемов потребляемой электрической энергии
7.1.	Поверка
7.1.1.	ТТ и ТН
7.1.2.	счетчиков
7.1.3.	измерительных приборов
8.	Организационные мероприятия
8.1.	Отключение в режимах малых нагрузок
8.1.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами
8.2.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой
8.3	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях
8.4	Сокращение продолжительности ремонта
8.4.1	Сокращение продолжительности ремонта линий электропередачи
8.4.2	Сокращение продолжительности ремонта трансформаторов
9.	Технические мероприятия
9.1.	Замена проводов на перегруженных линиях
9.2.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях
9.3.	Замена недогруженных силовых трансформаторов
9.4.	Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием
9.5.	Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства
9.5.1.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий

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