

# Электроэнергия СНТ «Васкелово-Телевидение»: что сделано

Для общего собрания членов СНТ

Период: январь – июнь 2026 года

Дата: 11.06.2026

---

## Коротко

С января 2026 года по электроэнергии СНТ проделана работа по нескольким направлениям: наведён порядок в учёте, выполнена основная волна замены неисправных счётчиков, найдены и оценены потери, организован контроль сети и работа с электриком, подготовлена стратегия по увеличению мощности для общего собрания. Ниже — по направлениям.

---

### 1. Учёт потребления — наведён порядок

- Расчёт потребления по всем участкам теперь идёт **автоматически** из системы Cometa, по той же формуле, что и бумажная книга садоводства.
- Данные **сверены с книгой** — совпадают до копейки. Учёту можно доверять.
- Корректно учтены особые случаи: соседние СНТ на нашем трансформаторе, трёхфазные и нестандартные приборы.

### 2. Потери электроэнергии — найдено, где «утекают» деньги

За 7 месяцев (сентябрь 2025 г. – март 2026 г.):

Показатель	Значение
Головной счётчик ПСК	550 800 кВт·ч
Сумма по книге СНТ	494 572 кВт·ч
<b>Расхождение</b>	<b>+56 228 кВт·ч (+10,2%)</b>
<b>В деньгах</b>	<b>≈ 315 000 Р</b>

Причины установлены: основная — **неисправные счётчики**, за которыми есть реальное потребление, не попадающее в книгу; уличное освещение без прибора учёта; насосная (счётчик есть, но показания не передаются автоматически).

**Сезонность** — не отдельная причина, а **косвенный фактор**, усиливающий потери: зимой потребление растёт (электрообогрев), поэтому за неисправными приборами «прячется» больше энергии, а нагрузка на провода — выше.

Отдельная составляющая — **технические потери в проводах**: часть энергии неизбежно теряется на нагрев линий (по проекту потеря напряжения на линиях 5–5,6%). Перекос фаз эти потери **увеличивает** — чем сильнее перегружена одна фаза, тем больше «уходит в провода». Это ещё один довод в пользу выравнивания нагрузки по фазам.

### 3. Перекос фаз и трансформатор — поставлен «диагноз»

- По проектной документации **построена схема линий СНТ** (три линии, опоры, ответвления, типы проводов) — впервые есть полная картина того, как устроена сеть.

- На основе данных Cometa проведена аналитическая работа: **каждый участок привязан к своей фазе и линии**. Раньше этой картины не было — теперь видно, кто на какой фазе и сколько потребляет.
- Участки разнесены по линиям — это позволяет вести **тонкий контроль нагрузки и адресно устранять перекос**.
- Принципиально новая возможность: **выравнивать перекос фаз по данным, а не «на глаз»** — можно заранее рассчитать, какие участки и куда переключить, чтобы выровнять нагрузку.
- Измерено реальное распределение нагрузки по трём фазам — **перекос 84%** (одна фаза несёт почти половину нагрузки, другая — лишь пятую часть), напряжение местами выходит за безопасные границы.
- Выполнено **2 переключения участков между фазами** для выравнивания.
- Главный вывод: дальнейшие переключения дадут мало, **пока ПСК не обслужит трансформатор** — есть признаки его неисправности.

#### 4. Замена счётчиков — основная волна работ выполнена

Главная полевая работа: приборы, не передающие показания, меняются на новые с дистанционной передачей данных.

Показатель	Значение
Заменено приборов учёта	72 (январь – июнь 2026 г.)
Осталось в работе	~ 6
Выполнение программы	~ 95%

Ход работ по месяцам: январь–март — 16 шт., апрель — 1 шт., май — 12 шт., июнь — 21 шт. По каждому прибору зафиксированы закрывающие показания, оформлены списания по безнадёжным.

Отработан понятный порядок замены: от снятия старых показаний до постановки нового прибора на учёт и передачи данных в бухгалтерию. Разработана **типовая форма акта замены счётчика** — каждая замена оформляется единым документом (старый/новый прибор, показания, дата, участок), что закрывает вопрос с актом для бухгалтерии и спорных ситуаций.

#### 5. Связь с бухгалтерией (1С:Садовод)

- Настроена **выгрузка показаний в 1С:Садовод** — данные передаются в бухгалтерию без ручного перебивания.

#### 6. Ежедневный автоматический контроль

- Каждый день сеть проверяется автоматически: потребление, напряжение, «молчашие» приборы.
- При обнаружении проблем или работ электрика **уведомление и отчёт приходят в Telegram**.

#### 7. Координация работ с электриком — карта и задания

- Для электрика создана **наглядная карта работ по участкам** с цветными метками: что заменить, где подтянуть клеммы, где перебриска фаз, что исправно.
- Ведётся **наряд-задание** со списком работ по линиям, отсортированным по приоритету (сначала самые «дорогие» приборы).
- Список обновляется **сам**: неисправный прибор попадает в работу автоматически, выполненная замена — автоматически закрывается. Электрик получает задания и шлёт отчёты через Telegram.

## 8. Увеличение мощности — стратегия готова к собранию

Подготовлена аналитическая записка для общего собрания.

**Ключевой факт:** по договору СНТ положено **320–324 кВт**, а физически имеем **~210 кВт** — нашу договорную мощность занимают соседи («Аврора» + «Самоцветы», вместе 140 кВт), сидящие на нашем трансформаторе.

Проработаны **три пути:**

Путь	Суть	Ориентир по цене/сроку
1. Заплатить самим	Заявка на увеличение мощности	~10 млн Р, срок предсказуем
2. Передать сети в Ленэнерго	Трансформатор меняют за их счёт	бесплатно, но без гарантии срока
3. Отселить соседей *	Соседи строят свой трансформатор по льготе	дёшево, в пределах нашего договора

**Расчёт пропускной способности проводов:** проверено, выдержит ли существующая сеть рост мощности. Магистральный провод СИП-2 рассчитан на ~195 кВт на линию — то есть **провода и опоры менять не нужно**, запас есть даже при удвоении мощности. Ограничение — в трансформаторе и автоматах, а не в проводах.

**Рекомендация:** начать с пути 3 (вернуть свои ~110–140 кВт в рамках договора, без платы), параллельно запросить точные цифры по путям 1 и 2 и сравнить на собрании.

### Итог

Направление	Состояние
Учёт потребления	налажен, сверен с книгой
Потери	найжены, оценены (~315 тыс. Р / 7 мес)
Перекас фаз и трансформатор	диагностирован, 2 переключения
Замена счётчиков	заменено 72, осталось ~ 6 (~95%)
Связь с 1С:Садовод	выгрузка работает
Ежедневный контроль	автоматический, с Telegram
Работа с электриком	карта работ + авто-задания
Увеличение мощности	стратегия готова к собранию

**Главное узкое место, требующее решения правления:** обслуживание трансформатора силами ПСК и выбор пути по увеличению мощности.