

К вопросу №5. Доклад Правления о системе энергоснабжения в ТСН «Яхрома-СБ».

1.

01.08.2024 Россети установил единый прибор учета на ЛЭП, и все четыре КТП, которые подключены в высокой части ЛЭП, принадлежащие ТСН «Яхрома-СБ» будут совместно оплачивать потери.

Для получения фактических показаний потерь с прибора учета на фидере, требуется провести анализ показаний минимум за 3 месяца при условии, что все потребители проводят съем показаний одновременно. Под одновременное снятие показаний попадают все четыре КТП на линии. Первое одновременное снятие произойдет 25.11.2024 года.

На период проведения статистики расчеты по потерям в 2025 году Правление предлагает сохранить в прежних тарифах.

Потери на внутренних линиях составляют 3,4% от стоимости тарифа умноженное на расход в КВт.

Потери холостого хода на трансформаторах ТСН — это фиксированный расход в размере 3422 кВт (по техническому паспорту трансформатора).

После сбора данных от общего расхода минусуем расходы всех собственников, включая нижние участки, минусуем наши внутренние потери ТСН и разницу в показаниях будем считать как потери на высокой части.

2.

В настоящее время Россети проводят проверки всех владельцев сетей на соблюдение требований, установленных ПРИКАЗОМ №188 от 12.08.2022

По требованиям данного Приказа ТСН необходимо выполнить следующие условия:

1. Принять в штат электрика с допуском на работы на высокой части ЛЭП (6000вт) и на низкой части (0,4вт).
2. Нам необходимо один раз в год проводить ревизию двух КТП и разъединителей. И при необходимости производить замену вышедших из строя агрегатов.

Бюджет данных требование – составляет 94 500,00

Также предлагаем рассмотреть возможность заключения договора на 2025 год на аварийный вызов бригады электриков. Договор нам дает право использовать диспетчерский номер ООО Мик, а также, при наличии Договора, имеем приоритетную очередь в случае аварий районного масштаба.

Стоимость договора 60 000 рублей в год.

Особо хочу отметить, что для устранения аварий, а также если потребуется закупка деталей или агрегатов для ремонта – данные сметы ТСН будет оплачиваться дополнительно.

3.

29.09.2024 года на линии электропередач г. Яхромы произошла крупная авария.

На подстанциях произошел очень сильный скачок напряжения, который вывел из строя конкретно на нашей линии три трансформатора. Для восстановления трансформаторов была приглашена бригада энергетиков, а также лаборатории для проверки линий и КТП. В виду того, что Россети тянули время и не информировали о причинах аварии, мы смогли самостоятельно выяснять причину только утром 30.09.2024г., после выявления причин аварии приступили к восстановительному ремонту.

На восстановление рабочего состояния КТП 356, 357 (расположенных на земельном участке с кадастровым № 50:04:0020111:183, по адресу Московская область, Дмитровский район, г. Яхромы, МКР. «Поселковый», «Яхромы-СБ»), потребовалось 8 часов времени, а также потребовалась замена старых предохранителей, сгоревших изоляторов, а также проведение лабораторного испытания нашего оборудования.

В таблице ниже представлена смета расходов по ремонту, который проходил на КТП 30.09.2024 года включая материалы, работы и лабораторные испытания:

Аварийные работы

Сметная стоимость

207100 руб.

Налог на добавленную стоимость не берется

N/N п/п	Наименование работ	Номер ед. расценки	Ед. изм	Количество	Цена, руб.	Стоимость, руб.
	Раздел. Монтажные работы					
1	Замена опорных изоляторов		шт	7	4500	31500
2	Замена проходных изоляторов		шт	3	6000	18000
3	Замена предохранителей		шт	6	500	3000
4	Оперативное переключение КТП		шт	2	5000	10000
5	Оперативное переключение ВЛ		шт	1	2500	2500
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						65000
	Раздел. ПНР					
6	Испытание ВЛ-6кВ		исп.	1	10600	10600
7	Испытание ошиновки КТП-6кВ		исп.	2	12500	25000
8	Испытание трансформатора		исп.	2	14500	29000
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						64600
	Раздел. Материалы					
9	Опорный изолятор		шт	7	3500	24500
10	Проходной изолятор		шт	3	6500	19500
11	Предохранитель		шт	6	1500	9000
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						53000
	Раздел. Прочие					
12	Транспортные расходы по объекту			1	3500	3500
13	Лаборатория передвижная			1	5500	5500
14	Работы за пределами рабочего времени			1	15500	15500
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						24500
ИТОГО (прямые затраты) по смете						207100

Также требуется еще провести дополнительно работы по замене разъединителя на высокой части, а также на КТП 356 требуется заменить старые и изношенные предохранители.

Стоимость предстоящих работ на КТП:

Сметная стоимость 95000 руб.
 Налог на добавленную стоимость не берется

N/N п/п	Наименование работ	Номер ед. расценки	Ед. изм	Количество	Цена, руб.	Стоимость, руб.
	Раздел. Монтажные работы					
1	Ревизия РЛНД		шт	3	6500	19500
2	Замена проходных изоляторов		шт	3	6000	18000
3	Замена предохранителей		шт	3	500	1500
4	Оперативное переключение ВЛ		шт	3	2500	7500
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						46500
	Раздел. Материалы					
5	Проходной изолятор		шт	3	6500	19500
6	Предохранитель		шт	3	1500	4500
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						24000
	Раздел. Прочие					
7	Транспортные расходы по объекту			1	3500	3500
8	Работа АГП			6	3500	21000
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ (прямые затраты)						24500
ИТОГО (прямые затраты) по смете						95000

Стоимость замены разъединителя на высокой части -68 500 рублей

Общий расход по восстановлению и аварийному ремонту КТП составил -370 600 рублей

4.

Тарифы на содержанию энергоснабжающего оборудования с 2025 года Правление предлагает рассчитывать по аналогии с системой расчетов применяемой на содержание водоснабжения. Данная методология является максимально справедливой для всех собственников и потребителей. Методология подробно будет отражена в вопросе повестки №7, Приложение №11 «Методология расчета взносов на содержание ЛЭП»