

Приложение № 1

к распоряжению

филиала «Северо-Западный»

АО «Оборонэнерго»

« » 2021 г. №

УТВЕРЖДАЮ

первый заместитель директора -

главный инженер филиала «Северо-Западный»

/А.В. Дмитренко/

« » 20 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

на предмет определения объёма работ подрядным способом

замена КТП-187 инв. № 864066703

Комиссия в составе:

Председатель: начальник РЭС «Ленинградская область - Северный» - В.П. Ковальский

Члены комиссии: Заместитель начальника РЭС - главный инженер - А.А. Гречкин, ведущий инженер по распределительным электрическим сетям - Л.Ю. Николаева, старший мастер ПУ «Выборг» Н.В. Стаценко

Провела обследование КТП-187 инв. № 864066703, расположенной по адресу: Ленинградская обл., Выборгский р-н, п. Сосновая горка, военный городок № 33 в составе:

1. Трансформатор ТМ-250 10/0,4кВ

2. Оборудование РУ-10кВ

3. Оборудование РУ-0,4кВ

(Наименование и инвентарный номер объекта)

для определения объёмов работ

№ п/п	Характеристика здания	Физические показатели
1	Назначение объекта	Электроснабжение

№ п/п	Характеристика здания	Физические показатели
2	Год постройки	1975
3	Год последнего к / ремонта	-
4	Количество этажей	-
5	Материал фундаментов	-
6	Материал стен	-
7	Материал перекрытий	-
8	Материал и площадь кровли	-
9	Площадь застройки	-
10	Общая площадь здания	-
11	Общий объем здания	-
12	Площадь дорог, тротуаров	-
13	Ремонтируемая площадь дорог, тротуаров	-
14	Протяженность КЛЭП, ВЛЭП.	-
15	Марка кабеля /провода, уровень напряжения	-
16	Ремонтируемая протяженность КЛЭП, ВЛЭП	-
17	Количество, материал опор	-
18	Силовые трансформаторы	ТМ-250 10/0,4кВ
19	Оборудование	Оборудование РУ-10кВ. Оборудование РУ-0,4кВ.

В результате осмотра, испытания и измерения параметров электрического оборудования, ознакомления с документами установлено следующее:

п/п	Наименование ремонтируемого объекта (оборудования), краткая техническая характеристика	Описание дефектов	Перечень работ, необходимых для устранения дефектов	Ед. изм.	Кол-во	Необходимые материалы и оборудование для ремонта	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Демонтажные работы								
1	ТМ-250 10/0,4кВ	Трансформатор в рабочем состоянии.	Демонтаж	шт.	1			

2	Оборудование РУ-10кВ  1. Разъединитель высоковольтный РВ 10/400  2. Опиновка РУ-10кВ	Механический износ узлов и деталей. Сильная коррозия конструкции. Подгорание подвижных ножей. Излом привода, деформация тяги. Трещины в опорных изоляторах.  Следы оплавления на шинах. Трещины на опорных изоляторах.  Оборудование имеет неустраняемые нарушения требований безопасности.	Демонтаж	шт.  шт.  шт.	1  2  1			
3	Оборудование РУ-0,4кВ.	Повреждение подвижных и неподвижных контактов рубильника. Сильная коррозия конструкции.	Демонтаж	шт.	1			
Общестроительные работы								
1	Фундамент					Монтаж нового фундамента из железобетонных блоков ФБС.	шт.	1

2	КЛ-10кВ приходящий в новую КТП	КЛ-10кВ от опоры № 88/1 Р-117 ВЛ-10кВ ПС-56 Ф.-01 до КТПН-187	<p>Монтаж нового КЛ-10кВ от места перехвата КЛ-10кВ.</p> <p>1. Рытье траншеи глубиной 70 см, 10 м.</p> <p>2. Монтаж соединительной муфты в месте перехвата</p> <p>3. Монтаж концевой муфты в РУ-10кВ новой КТП.</p> <p>4. Засыпка траншеи с трамбовкой.</p>	м.	10м	<p>Кабель 10кВ АСБл-10 3х50 – 20м.</p> <p>Муфты концевые: 3КВТп-10-35/50 – 1шт.</p> <p>Муфты соединительные: 3СТп-10 35/50 – 1шт.</p> <p>Указатели кабельной трассы (Кабельные реперы с указанием охранной зоны)</p>	<p>м</p> <p>шт</p> <p>шт</p> <p>шт</p>	<p>10</p> <p>1</p> <p>1</p> <p>2</p>
3	КЛ-10кВ отходящий от новой КТП	КЛ-10кВ от КТП-188 заходит в «бункер» в РУ-10кВ КТП-188	<p>Монтаж нового КЛ-10кВ от места перехвата КЛ-10кВ до новой КТП.</p> <p>1. Рытье траншеи глубиной 70 см, 10 м.</p> <p>2. Монтаж соединительной муфты в месте перехвата</p> <p>3. Монтаж концевой муфты в РУ-10кВ новой КТП.</p> <p>4. Засыпка траншеи с трамбовкой.</p>	м.	10м	<p>Кабель 10кВ АСБл-10 3х50 – 20м.</p> <p>Муфты концевые: 3КВТп-10-35/50 – 1шт.</p> <p>Муфты соединительные: 3СТп-10 35/50 – 1шт.</p> <p>Указатели кабельной трассы (Кабельные реперы с указанием охранной зоны)</p>	<p>м</p> <p>шт</p> <p>шт</p> <p>шт</p>	<p>10</p> <p>1</p> <p>1</p> <p>2</p>
4	КТП-187		<p>Монтаж однострансформаторной тупиковой КТП 10/0,4кВ мощность 250кВА.</p>	шт.	1	<p>КТП 10/0,4кВ 250кВА.</p> <p>Однострансформаторная. Тупиковая.</p> <p>Ввод КЛ-10кВ.</p> <p>Вывод КЛ-10кВ</p> <p>Вывод КЛ-0,4кВ.</p>	шт.	1
5	ТМ-250 10/0,4кВ		<p>Монтаж трансформатора в новую КТП</p>	шт.	1	<p>Монтаж трансформатора в новую КТП</p>	шт.	1

6	Оборудование РУ-10кВ 1. Разъединитель высоковольтный РВ 10/400	Механический износ узлов и деталей. Сильная коррозия подвижных частей. Подгорание подвижных ножей. Излом привода, деформация тяги. Трещины в опорных изоляторах.	Монтаж новых выключателей в новую КТП	шт.	3	Выключатель нагрузки – ВНА 10/630 с заземляющими ножами. (1 на вводной КЛ-10кВ, 1 на отходящий КЛ-10кВ)  Выключатель нагрузки – ВНА 10/630 с заземляющими ножами и с контактами для установки патронов-предохранителей ПТ1.2. (На трансформатор)	шт.  шт.	2  1
7	Оборудование РУ-0,4кВ.	Повреждение подвижных и неподвижных контактов рубильника. Сильная коррозия конструкции.	Монтаж новой РУ-0,4кВ в новой КТП.	шт.	1	Вводной разъединитель 0,4кВ/630А (Рубильник 3П 630А ВР 32-39-В3 1250)  Вводной автоматический выключатель 400А (Автоматический выключатель ВА57-39 400А)  Автоматический выключатель 100А (под отходящие линии) (Автоматический выключатель ВА57-35-340010-100А)  Автоматический выключатель 200А (под отходящие линии) (Автоматический выключатель ВА57-35-340010-200А)  По АРБП от ТП отходят 3 линии.	шт.  шт.  шт.  шт.	1  1  3  2

**Выводы и предложения комиссии:** комиссия считает, необходимым провести демонтаж хоз.способом электрического оборудования:

- 1.) Трансформатор ТМ-250 10/0,4кВ.
- 2.) Оборудование РУ-10кВ.
- 3.) Оборудование РУ-0,4кВ.

Установленное в КТП-187 инв. № 864066703, расположенной по адресу: Ленинградская обл., Выборгский р-н, п. Сосновая горка, военный городок № 33.

Вследствие вышеизложенного объекты основных средств:

КТП-187 инв. № 864066703, расположенная по адресу: Ленинградская обл., Выборгский р-н, п. Сосновая горка, военный городок № 33— снять с бухгалтерского учёта (списать).

Смонтировать подрядным способом новую КТП 10/0,4кВ 250кВА.


Председатель комиссии:

  
(подпись) В.П.Ковальский  
(Ф.И.О.)

Члены комиссии:

  
(подпись) А.А.Гречкин  
(Ф.И.О.)

  
(подпись) Л.Ю.Николаева  
(Ф.И.О.)

  
(подпись) Н.В.Стаценко  
(Ф.И.О.)