



« 25 » 12 20 19 год

АКТ 28/12/19

**рабочей комиссии по обследованию оборудования  
перед выводом в реконструкцию**

**Комиссия в составе:**

Председатель комиссии - главный инженер В.Ф. Малик  
Члены комиссии - начальник службы эксплуатации А.В. Маров  
- инженер ПТО А.А. Гусев

произвела обследование оборудования на предмет проведения реконструкции распределительных электрических сетей 6 кВ

**Наименование оборудования:** ЛЭП - 6 кВ фид. 57-12 (тип КВЛ) от опоры № 1 до ТП 58, КТПН 56, ТП 57.

**Общая протяженность: 2,67 км**

КЛ - 6 кВ – 0,17 км (марка кабеля АСБ-6 кВ, 3х70 мм<sup>2</sup>)

ВЛ - 6 кВ – 2,5 км (опоры деревянные креозотные на ж/б пассивках – 48 шт., провод АС-50)

**Год изготовления оборудования:** 1978

**Объем обследования:**

1. Осмотр состояния опор и арматуры.
2. Проверка технической документации (паспорта, эксплуатационной документации).
3. Проверка на соответствие требованиям ПТЭЭСС, ПУЭ.

**Результаты обследования:**

1. По данным осмотра, обнаружены дефекты указанные в Ведомости дефектов (Таблица 1).
2. Ведение документации соответствует нормативным требованиям.

Таблица 1.

Ведомость дефектов		
№ п/п	Наименование электроустановки, элемент оборудования	Наименование дефекта
1.	ВЛ-6 кВ	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Опоры № 1-48 (за исключением опор №№ 27, 28, 28, 30, 34, 35 ж/б СВ-110) деревянные с креозотной пропиткой смонтированы на ж/б пассивках, состояние ветхое.</li><li>2. Анкерная опора (двухстоечная) № 33 деформирована требует замены с перемещением в направлении ж/д полотна, для увеличения габарита над ж/д полотном.</li><li>3. Промежуточные опоры (одностоечные) №№ 39, 40 разошедшиеся, имеют трещины, подъем на них запрещен.</li><li>4. Загнивание древесины опор № 1-48 (за исключением опор №№ 27, 28, 28, 30, 34, 35) местами более 40 мм, требуется замена.</li><li>5. В пролетах проводов между опорами №№ 18-19, 23-24, 29-30, 35-36, 41-42 выполнены соединения (скрутка).</li><li>6. Коммутационные аппараты в сторону ВЛ на опоре №1 и на опорах № № 15, 43, 48 к ТП отсутствуют.</li></ol>
2.	КЛ-6 кВ	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Вертикальная часть КЛ на опорах №№ 1, 15, 48 выполнен кабелем АСБ – 6 кВ 3х95, изоляция подвержена стеканию и высыханию, требует замены.</li><li>2. Концевая заделка на опоре №1 битумная, требует замены.</li><li>3. Отсутствуют элементы защиты 3-х КЛ от перенапряжения (ОПН-10 кВ, РВО – 10 кВ).</li><li>4. КЛ-6 кВ от ПС-57 до опоры №1 выполнена кабелем АСБ – 6 кВ, требует замены.</li></ol>

**Заключение:**

1. Перечисленные в Ведомости дефектов нарушения не соответствует требованиям ПТЭЭСС и подлежат устранению методом глубокой реконструкции распределительных электрических сетей ЛЭП-6 кВ фидера 57-12, так как обеспечивают электроснабжение социально значимых объектов: ТП 57 – первый подъем водозабора; ТП 58 – водоочистную станцию пгт. Кузнечное, Приозерского района, Ленинградской области.

Главный инженер



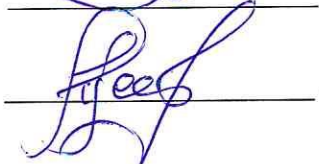
В.Ф. Малик

Начальник СЭ



А.В. Маров

Инженер ПТО



А.А. Гусев