

МП «ВПЭС»

« 24 » *декабря* 2018 г.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

г.Всеволожск

*И.П. Кучеренко* 201 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № В - 20

ВЛ-0,4кВ от ТП-40 ф.№ 3 А-70, А-25 «Приютинская» инв.№ 3016  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Приютинская

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-40 ф.№ 3	380м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп.№10г до оп.№16	
2	ТП-40 ф.№ 3	135м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х70 от оп.№10 до оп.№10/4	
3	ТП-40 ф.№ 3	130м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х70 от оп.№12 до оп.№12/в	
4	ТП-40 ф.№ 3	50м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х50 от оп.№14 до оп.№14/б	
5	ТП-40 ф.№ 3		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена опор с двумя откосами № 10, № 10г	СВ95-6 шт.
6	ТП-40 ф.№ 3		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена опоры с откосом № 16, № 14, № 12, № 10г, № 12в, № 14в, № 10а	СВ95-14 шт.
7	ТП-40 ф.№ 3		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена одностойчных опор №106, №11, №13, №15	СВ95-4 шт.
8	ТП-40 ф.№ 3			Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп.№10г, №10, №10/4, №12, №10/1, №10/2, №10/4, №12а, №12б, №12в, №14, №14б	ПУЗ-12 комп.

9	ТП-40 ф. № 3	0,4кВ	Перевод ВЛ-0,4кВ и светильников уличного освещения от оп. №10г до оп. №16, от оп. №10 до оп. №10/4, от оп. №12 до оп. №12б	Светильников- 16, ВЛ-0,4кВ-2А25
10	ТП-40 ф. № 3	200 0,4кВ	Ветки касаются проводов	Чистка трассы

мастер РЭС

Курганов ИИ

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта** / П-3.3

**г. Всеволожск**

« 05 » февраль 2018 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы № Дефектная ведомость
1	ТП-40 ф. 2	А-70	1967	ВЛ 0.4 кВ	Дефектная ведомость

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ 0.4 кВ ТП-40 ф. 2 инв. № 3381-Р, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.


2. ВЛ 0.4 кВ ТП-40 ф. 2 инв. № 3381-Р пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ 0.4 кВ ТП-40 ф. 2 инв. № 3381-Р включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер

  
подпись

Кучеренко И.П.

Члены комиссии

Мастер РЭС

  
подпись

Михайлов В.В.

подпись

МП «ВПЭС»

«05» февраля 2018 г.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

 201 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № Р-3

ТП-40 Ф. 2 ВЛ 0.4 кВ А -70 инв. № 3381-Р.

(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: п. Рахья ул. Строителей, Октябрьское ш.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	Ф. 2 ТП-40	400 м.	0.4 кВ	Провисание провода, наличие скруток, наличие следов перекрытия и оплавления, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода А-70 на Сип 4х95 от опоры № 7 до опоры № 14, №7в	SO 141-4 шт. SO 214-8 шт.
2	Ф. 2 ТП-40		0.4 кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена одностоичных опор №8, №9, №10, №11, №12, №13 Замена опоры с откосом № 14	СВ 95-8 шт. СВ 95-2 шт. У 3-1шт. Гайка М16-0.3кг.
3	Ф. 2 ТП-40		0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металлических конструкций (траверс) на анкерных опорах:	Замена траверс оп. №7, №7в, №14	4шт. <50х50х5-2м. полоса 40х40х4 – 3 м. пруток Ø12-2м. гайка М12-0.3кг.

4	Ф. 2 ТП-40	0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металлических конструкций (траверс) на промежуточных опорах:	Замена траверс оп. №8, №9, №10, №11, №12, №13, №7а, №7б	8 шт. <50х50х5-3м. полоса 40х40х4 – 5 м. пруток Ø12-5м. гайка М12-0.5кг.
5	Ф. 2 ТП-40	0.4 кВ	Наличие коррозии и оплавления на соединительных зажимах	Замена соединительных зажимов опора № 7, № 7в, №14	SL 4.25-12шт. SP 15-12шт.
6	Ф. 2 ТП-40	0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металла повторного заземления	Замена повторного заземления опора №7, №9, №10, №12, №14, №7а, №7б, №7в	пруток Ø8-80м. полоса 40х40х4 – 45 м. <50х50х5-50м. СО 37-35м. СОТ 36-35шт. SLIW 54-8 шт. ПС 1.1-8 шт.
7	Ф. 2 ТП-40	0.4 кВ	Перевод абонентов со старых опор на новые опоры	1-фазный ввод опора	14 шт. SLIW 54-30 шт. SO 157.1-10 шт. пруток Ø12-8 м. полоса 40х40х4 – 8 м. <50х50х5-8 м. Арматура Ø16-8 м. ТФ20-16 шт. К5-16 шт. Гайка М12-1 кг
				3-фазный ввод опора	9 шт. SLIW 54-36 шт. SO 158.1-10 шт. пруток Ø12-8 м. полоса 40х40х4 – 8 м. <50х50х5-8 м. Арматура Ø16-8 м. ТФ20-20 шт. К5-20 шт. Гайка М12-1 кг

9	Ф. 2 ТП-40 УО	400 м.	0.4 кВ	Демонтаж, монтаж провода и арматуры ВЛ 0.4 кВ уличного освещения со старых опор на новые, от опоры № 7 до опоры №14, №7в	Светильников-10 шт. 2А-25	пруток Ø12-9м. полоса 40х40х4 – 6 м. <50х50х5-9м. Гайка М12-1 кг Арматура Ø16-9 м. Труба ст. Ø16-5 м. ТФ20-30 шт. КС-30 шт.
---	---------------	--------	--------	---	---------------------------	--

мастер РЭС  Михайлов В.В.

«14» февраля 2018 г.

г. Всеволожск

«Утверждаю»  
 Главный инженер МП ВПЭС  
 Кучеренко И.П.

 201 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № Р-7

ТП-21 Ф. 1 ВЛ 0.4 кВ А-50 инв. № 3380-Р.

(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: п. Рахья Ленинградское ш.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	Ф. 1 ТП-21	180 м.	0.4 кВ	Провисание провода, наличие скруток, наличие следов перекрытия и оплавления, малое сечение (А-50) не достаточная пропускная способность	Замена провода А-50 на Сип 4х70 от опоры № 1 до опоры № 7	SO 141-4 шт. SO 214-4 шт.
2	Ф. 1 ТП-21		0.4 кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена одностойчных опор: №4, №5, №6, №7 установка нового откоса на опору №7	СВ 95-3 шт. СВ 110-1 шт. СВ 95-1 шт. У 3-2 шт. Гайка М16-0.3 кг. СВ 95-2 шт. У 3-1 шт. Гайка М16-0.2 кг. Оттяжка-1 комп.
3	Ф. 1 ТП-21		0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металлических конструкций (траверс) на анкерных опорах:	Замена траверс оп. №1, №3, №7	4шт. <50х50х5-2м. полоса 40х40х4 – 2 м. пруток Ø12-2м. гайка М12-0.4кг.

4	Ф. 1 ТП-21		0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металлических конструкций (траверс) на промежуточных опорах:	Замена траверс оп. №2, №4, №5, №6	4шт. <50х50х5-2м. полоса 40х40х4 – 2 м. пруток Ø12-2м. гайка М12-0.4кг.
5	Ф. 1 ТП-21		0.4 кВ	Наличие коррозии и оплавления на соединительных зажимах	Замена соединительных зажимов опора № 1, № 3	SL 4.25-8шт. SP 15-8шт.
6	Ф. 1 ТП-21		0.4 кВ	Наличие коррозии, ржавления металла повторного заземления	Замена повторного заземления опора №1, №3, №4, №6, №7	пруток Ø8-50м. полоса 40х40х4 – 30 м. <50х50х5-30м. СО 37-18м. СОГ 36-18шт. SLIW 54-5 шт. ПС 1.1-5 шт.
7	Ф. 1 ТП-21	10 м.	0.4 кВ	Перевод абонентов со старых опор на новые опоры	1-фазный ввод опора №5, №7	3 шт. SLIW 54-6 шт. пруток Ø12-2м. полоса 40х40х4 – 1.5 м. <50х50х5-2м. Гайка М12-0.3 кг Арматура Ø16-2 м. ТФ20-6 шт. К5-6 шт. Slir 22.1-4шт. <100х100х8-3 м. СО 37-8м. СОГ 36-8шт.
8	Ф. 1 ТП-21УО	120 м.	0.4 кВ	Демонтаж, монтаж провода и арматуры ВЛ 0.4 кВ уличного освещения со старых опор на новые, от опоры № 3 до опоры № 7	Светильников-5 шт. 2А-25	пруток Ø12-3м. полоса 40х40х4 – 2.5 м. <50х50х5-3м. Гайка М12-0.4 кг Арматура Ø16-3 м. Труба ст. Ø16-2 м. ТФ20-10 шт. К5-10 шт.

мастер РЭС



Михайлов В.В.



1275  
124...

МП «ВПЭС»

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

25.01 2019 г.

«25» 01 2019 г.

г.Всеволожск

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-108 ф. № 5 А-70, «Алексеевский» инв. № 36621  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, Алексеевский пр.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ЛПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-108 ф. № 5	280м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. №5 до оп. №5/1, и от оп. №5 до оп. №9	
2	ТП-108 ф. № 5		0,4кВ	Большие расстояния между опорами	Установка дополнительных одностоечных опор между опорами № 5-5/1, 5/1-5/2, 5/2-5/3, 5/3-5/4, замена опоры №5/1	СВ95-4 шт.
3	ТП-108 ф. № 5			Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы		СВ95-1 шт
4	ТП-108 ф. № 5		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	замена анкерной опоры №5/4	СВ95-2 шт.
5	ТП-108 ф. № 5			Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп. №5, 5/1, 5/3, 5/4, 9	П/3-5 комп.

мастер РЭС  а.раскин А.А.

Муниципальное предприятие  
«Всеволожское предприятие электрических сетей»

Акт  
осмотра электрооборудования объекта

г. Всеволожск « 21 » 01 2019 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВЭС» от 30.01.2018г. №П/р/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость	Примечания
1	ТП-108 ф. № 5	А-70	2012	ВЛ-0,4кВ		

Заключение:

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. ВЛ-0,4кВ ТП-108 ф. № 5 инв. № 36621 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-108 ф. №5 инв. № 36621 включена в инвестиционную программу 2020-2024гг.

Председатель комиссии

Главный инженер

Члены комиссии

Мастер РЭС

Должность

подпись

Ф.И.О.

подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

МП «ВПЭС»

J 24 . . . 1276

« 28 » 01 2019 г.

«Утверждаю»  
 Главный инженер МП ВПЭС  
 Кучеренко И.П.

г. Всеволожск

28 01 2019 г.


## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-108 ф. № 6 А-70, А-35 «Маяковского, Коммуны» инв. № 3793  
 (наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Маяковского, ул. Коммуны.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-108 ф. № 6	120м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1 до оп. № 4	
	ТП-108 ф. № 6	180 м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-35) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1/6 до оп. № 1/4	
3	ТП-108 ф. № 6		0,4кВ	Деревянная крезотовая опора трещены на поверхности опор сверх нормы	замена опоры №1/1, 1/5	СВ95-1 шт
4	ТП-108 ф. № 6		0,4кВ	Деревянная крезотовая опора трещены на поверхности опор сверх нормы	замена анкерной опоры №1/6	СВ95-2 шт.
5	ТП-108 ф. № 6		0,4кВ	Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп. №1/6, 1, 1/2, 1/4	ПУЗ-4 комп.

мастер РЭС



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

г. Всеволожск

« 28 » 01 2019 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТП-108 ф.№ 6	А-70 А-35	2014	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.


**2. ВЛ-0,4кВ ТП-108 ф.№ 6 инв. № 3793 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-108 ф. №6 инв. № 3793 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии


Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

Должность

подпись

Ф.И.О.

124 1284

Приложение 9

МП «ВПЭС»

«30» 01 2019 г.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

г. Всеволожск

20.01 2019 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-104 ф. № 5 А-50, «Торговый к Грибоедову» инв. № 3793  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Пушкинская.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ЛС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-104 ф. № 5	305м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение(А-50) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1 до оп. № 10	
2	ТП-104 ф. № 5	25м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение(А-50) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х50 от оп. № 10 до оп. № 11	
3	ТП-104 ф. № 5		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена одностоечных опор № 4, Оп. №9 переставить чтобы расстояние между опорами № 8-10 были равномерны	СВ95-2 шт.
4	ТП-104 ф. № 5		0,4кВ	Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп.№1,2,4, 6,7, 10	П/З-6 комп.
5	ТП-104 ф. № 5	40 м.	0,4кВ	Малое сечение КЛ-0,4 кВ	Замена КЛ-0,4 кВ на АПвБ6Шп 4х120 от ТП-104 до оп. №1	

мастер РЭС  
Григорьев О.М.

Муниципальное предприятие  
«Всеволожское предприятие электрических сетей»

Акт  
осмотра электрооборудования объекта

г. Всеволожск «30» 01 2019 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.И.  
Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПС» от 30.01.2018г. №1р/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТТ-104 ф. № 5	А-50	2014	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

Заключение:

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. ВЛ-0,4кВ ТТ-104 ф. № 5 инв. № 3793 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.

Очередное (внеочередное) техническое обслуживание электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТТ-104 ф. №5 инв. № 3017 включена в инвестиционную программу 2020-2024гг.

Председатель комиссии

Главный инженер

подпись

Кучеренко И.И.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС

подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

подпись

Ф.И.О.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

« » 201 г.  
г.Всеголожск  
201 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
ВЛ-0,4кВ от ТП-23 ф. № 6 А-50, А-25 «Гончарова к Грибоедову» инв. № 3050  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеголожск, ул. Гончарова.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-23 ф.№ 6	250м.	0,4кВ	Провисание провода,наличие скруток,малое сечение(А-50) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1 до оп. № 26	
2	ТП-23 ф.№ 6	150м.	0,4кВ	Провисание провода,наличие скруток,малое сечение(А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 5 до оп. № 10	
3	ТП-23 ф.№ 6		0,4кВ	Сколы,трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена оп. № 7,8,9	СВ95-3 шт.
4	ТП-23 ф.№ 6		0,4кВ	Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп.№2,4,5,7,8,9,10,24,26	П/3-9 комп.
5	ТП-23 ф.№ 6	80 м.	0,4кВ	Малое сечение КЛ-0,4 кВ	Замена КЛ-0,4 кВ на АВБбшв 4х120от ТП-23 до оп. №2	

мастер РЭС  
Горюхицкий Д.А.



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г. Всеволожск**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТП-23 ф.№ 6	А-50 А-25	1979	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ВЛ-0,4кВ ТП-23 ф.№ 6 инв. № 3050 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-23 ф. №6 инв. № 3050 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии


Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

Должность

подпись

Ф.И.О.



« » \_\_\_\_\_ 201 г.

г. Всеволожск

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

\_\_\_\_\_ 201 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-23 ф. № 8 А-50, А-25 «Гончарова к Колтушскому» инв. № 3050  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Гончарова.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объем необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-23 ф. № 8	470м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-50) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1а до оп. № 13	
2	ТП-23 ф. № 8	100м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х50 от оп. № 9 до оп. № 9/в	
3	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ	Большие расстояния между опорами	Установка дополнительных одностоечных опор между опорами № 1а-2, 4-5, 7-8, 8-9	СВ95-4 шт.
4	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Установка откоса оп. № 13	СВ95-1 шт.
5	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Установка анкерной оп. № 9/а, 9/в Шестигранную оп. № 9/б - демонтировать	СВ95-4 шт.
6	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ	Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп. № 1а, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 12, 13	П/3-11 комп.
7	ТП-23 ф. № 8	50 м.	0,4кВ	Малое сечение КЛ-0,4 кВ	Замена КЛ-0,4 кВ на АВБбшв 4х120 от ТП-23 до оп. № 1а	
8	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ		Абонента по адресу ул. Гончарова д. 99 переключить на СИП от ТП-147	
9	ТП-23 ф. № 8		0,4кВ		На оп. № 6 переключить СИП 4х70 с ф. 10 на ф. 8	

мастер РЭС  в расписании И.М.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

г. Всеволожск

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТП-23 ф.№ 8	A-50 A-25	1979	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

**Заключение:**

1.Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2.ВЛ-0,4кВ ТП-23 ф.№ 8 инв. № 3050 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-23 ф. №8 инв. № 3050 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

Должность

\_\_\_\_\_  
подпись

Ф.И.О.

МП «ВПЭС»

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

г. Всеволожск

\_\_\_\_\_ 201 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-88 ф. № 4 «Калининская» А-70, А-25 инв. № 30441  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Калининская

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-88 ф. № 4	325м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. №2 до оп. №12	
2	ТП-88 ф. № 4	175м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. №10 до оп. №18	
3	ТП-88 ф. № 4	135м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (А-25) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х70 от оп. №15 до оп. №15/4	
4	ТП-88 ф. № 4	30м.	0,4кВ	Малое сечение КЛ-0,4кВ АСБ 4х95	Замена КЛ-0,4кВ от ТП-88 до оп. №2 АББбшв 4х120	
5	ТП-88 ф. № 4		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена опор с откосами №3, №12, №13, №18, №15/4	СВ95-10 шт.
6	ТП-88 ф. № 4		0,4кВ	Требуется укрепление анкерных опор	Установка дополнительных откосов Оп. №10, монтаж оттяжек оп. №3, №13, №15	СВ95-1 шт. Оттяжка-3 комп.

J24. 1295

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

7	ТП-88 ф. № 4		Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена одностоичных опор №4, №5, №6, №7, №8, №9, №11, №14, №15, №16, №17, №15/1, №15/2, №15/3	СВ95-14 шт.
8	ТП-88 ф. № 4		Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп. №3, №5, №6, №8, №10, №12, №16, №13, №15/1, №15/4	П/З-10 комп.
9	ТП-88 ф. № 4			Перевод ВЛ-0,4кВ и светильников уличного освещения от оп. №3 до оп. №12, оп. №10 до оп. №18, от оп. №15 до оп. №15/4	Светильников- 16, ВЛ-0,4кВ-4А25

мастер РЭС И. Курашов кч

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г. Всеволожск**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТП-88 ф.№ 4	А-70 А-25	2012	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.


**2. ВЛ-0,4кВ ТП-88 ф.№ 4 инв. № 30441 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-88 ф.№ 4 инв. № 30441 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

Должность

подпись

Ф.И.О.

МП «ВПЭС»

«03» декабря 2018 г.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

03.12.2018 г.

# ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

(ТП-15) ЗТП инв. № 4320-Р.

(наименование объекта) тип, инв. №.

по адресу: п. Рахья

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ЛПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-15		10-0.4 кВ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Наличие сколов, выбоин, трещин на здании</li> <li>- Нарушена отмотка ТП</li> <li>- Коррозия металла, ржавление внутреннего контура заземления</li> <li>- Нарушен каркас, коррозия металла, ржавление дверей</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ремонт здания</li> <li>- Ремонт отмотки</li> <li>- Замена внутреннего контура заземления</li> <li>- Замена дверей</li> </ul>	
2	РУ-10 ячейка № 1		10 кВ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нарушено лакокрасочное покрытие, коррозия металла, ржавление</li> <li>- Механическая выработка привода РВ</li> <li>- Металлизация опорных изоляторов</li> <li>- Подгорание контактных ножей</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Замена ячеек</li> <li>- Замена приводов</li> <li>- Замена опорных изоляторов</li> <li>- Замена контактных ножей</li> </ul>	КСО – 1 шт. ВН – 1 шт.
3	РУ-0.4 ячейка № 1		0.4 кВ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Нарушено лакокрасочное покрытие, коррозия металла, ржавление</li> <li>- Механическая выработка привода РВ</li> <li>- Металлизация опорных изоляторов</li> <li>- Подгорание контактных ножей</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Замена ячеек</li> <li>- Замена приводов</li> <li>- Замена опорных изоляторов</li> <li>- Замена контактных ножей</li> </ul>	ЩО 70 – 1 шт. РЕ 19-41 – 1 шт.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

г. Всеволожск

« 03 » 12 2018 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	ТП-15	ЗТП	1966 г.	КСО 10 кВ, ЩО 70 – 0.4кВ	Дефектная ведомость

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ТП-15 инв. № 4320-р, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ТП-15 инв. № 4320-р пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ТП-15 инв. № 4320-р включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Ф.И.О.

Должность

подпись

Ф.И.О.

Е 00.1. 2524

МП «ВПЭС»

«27» ноябрь 2018 г.

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

п.Токсово

\_\_\_\_\_ 2018 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ТП-43 инв. №4002  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: п.Токсово, ул.Льжжная, д.19

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-43 корпус КТПН	1		Коррозия металла корпуса Нарушение лакокрасочного покрытия	Строительство КТПП-400/10/0,4 без силового трансформатора с 4-мя ячейками ВН.	
2	трансформатор ТМГ - 250/10/0,4кВ №1465153	1	10/0,4	Отсутствует термометр		
3	Выключатели нагрузки типа ВНП-16-У3	3	10	Коррозия металла Механическая выработка приводов рубильников Подгорание подвижных и неподвижных контактов Металлизация изоляторов		
4	Предохранитель ПКТ-101-10-8- 31,5-У3	3	10	Коррозия металла Сколы изоляторов Подгорание и выгорание губок		



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**п.Токсово**

**«26» ноября 2018 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	ТП-43	КТПН	2002	Корпус МТП ВН-16 ПКТ-31,5 ТМГ-250кВА РПС-400А РПС-250А	дефектовка

**Заключение:**

1.Произведен осмотр ТП-43, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ТП-43 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ТП-43 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии  
Главный инженер

\_\_\_\_\_ Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М.

£ 000 ... 2530

МП «ВПЭС»

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
 Кучеренко И.И.

«26» ноябрь 2018 г.

г.Всеволожск

\_\_\_\_\_ 2018 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ТП-149 инв. №4012  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г.Всеволожск, ул.Лиственная.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	трансформатор ТМГ 160кВА			- Коррозия металла - Сколы изоляторов - Металлизация изоляторов - Течь масла	Замена трансформатора на ТМГ - 250кВА	



мастер РЭС Андреев А.М.

«10» апреля 2018 г.

г.Всеволожск

«Утверждаю»  
 Главный инженер МП «ВПЭС»  
 Кучеренко И. П.  
 2018г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 149

На капитальное вложение оборудования ТП-149, РУ-10/0,4 кВ и трансформатор.

№п/п	Наименование оборудования	Выявленные дефекты	Примечания
1	2	3	4
	РУ-10 кВ		
1	Предохранитель ПК-16А	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> <li>Подгорание и выгорание губок</li> <li>Металлизация изоляторов</li> </ul>	3 шт.
2	Разрядник РВО-10	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> </ul>	3 шт.
3	трансформатор ТМГ 100кВА	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> <li>Течь масла</li> </ul>	1 шт.
	РУ-0,4 кВ		
4	Рубильники РПС-250А	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Подгорание подвижных и неподвижных контактов</li> </ul>	6 шт.
5	Выключатель автоматический А 3716	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Выработка винтовых соединений</li> <li>Трещина корпуса</li> </ul>	1 шт.
6	Корпус МТП-100/10(6)/0,4 (с ОПН)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла корпуса</li> <li>Нарушение лакокрасочного покрытия</li> </ul>	1 шт.

Мастер РЭС  Андреев А. М.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г.Всеволожск**

**«26» ноября 2018 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	ТП-149	ТМГ	2003	ТМГ-160кВА	дефектовка

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ТП-149, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ТП-149 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ТП-149 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии  
Главный инженер

 Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М.

Е 000 2540

«26» ноябрь 2018 г.

г.Всеволожск

МП «ВПЭС»

«Утверждаю»  
 Главный инженер МП ВПЭС  
 Кучеренко И.П.

\_\_\_\_\_ 2018 г.

# ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ТП-106 инв. №43481  
 (наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г.Всеволожск, ул.Бунина.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	Корпус КТП- 250/10(6)/0,4кВ			<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла корпуса</li> <li>Нарушение лакокрасочного покрытия</li> </ul>	Строительство КТПП-630/10/0,4кВ с трансформатором 400кВА.	
2	Выключатели нагрузки типа ВНА-16/400-У3	3	10	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Подгорание подвижных и неподвижных контактов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> </ul>		
3	Предохранитель ПКТ-31,5А	3	10	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> <li>Подгорание и выгорание губок</li> <li>Металлизация изоляторов</li> </ul>		

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г.Всеволожск**

**«26» ноября 2018 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	ТП-106	КТП	2002	Корпус КТП ВНА-16/400 ПКТ-31,5 ТМГ-250кВА РПС-630А РПС-250А	дефектовка

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ТП-106, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ТП-106 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ТП-106 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии  
Главный инженер

 Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М.

«26» ноябрь 2018 г.

п.Токсово

МП «ВПЭС»

«Утверждаю»

Главный инженер МП ВПЭС  
*И.П. Кучеренко* И.П.

\_\_\_\_\_ 2018 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ТП-301 инв. №4081

(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: п.Токсово, ул.Гоголя.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ЛС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	Корпус КТПН-400/10(6)/0,4кВ			- Коррозия металла корпуса - Нарушение лакокрасочного покрытия	Строительство КТПН-630/10/0,4кВ с трансформатором 630кВА, с 5-ю линейными ячейками с ВНА-10.	
2	Выключатели нагрузки типа ВНП-16/400-У3	1	10	- Коррозия металла - Механическая выработка приводов рубильников - Подгорание подвижных и неподвижных контактов - Металлизация изоляторов		
3	Предохранитель ПКТ-31,5А	3	10	- Коррозия металла - Сколы изоляторов - Подгорание и выгорание губок - Металлизация изоляторов		

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**п.Токсово**

**«26» ноября 2018 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	ТП-301	КТПН	1975	Корпус КТПН ВНП-16/400 ПКТ-31,5 ТМГ-400кВА РПС-630А РПС-160А	дефектовка

**Заключение:**


1. Произведен осмотр ТП-301, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ТП-301 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ТП-301 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии  
Главный инженер

 Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М.



«10» апреля 2018 г.

« Утверждаю»

шт. Токсово

Главный инженер МП «ВПЭС»

Кучеренко И. П.

\_\_\_\_\_ 2018 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

На капитальный ремонт оборудования ТП-301 РУ-10/0,4 кВ и трансформатор.

№ п/п	Наименование оборудования	Выявленные дефекты	Примечания
1	2	3	4
	РУ-10 кВ		
1	Выключатели нагрузки типа ВНА-10/630-У2	-Коррозия металла -Механическая выработка приводов рубильников -Подгорание подвижных и неподвижных контактов -Металлизация изоляторов	2 шт.
2	Предохранитель ПКТ-101-31,5А	-Коррозия металла -Сколы изоляторов -Подгорание и выгорание губок -Металлизация изоляторов	3 шт.
3	Трансформатор ТМГ 400 кВА	-Коррозия металла -Сколы изоляторов -Металлизация изоляторов -Течь масла -Нарушение лакокрасочного покрытия	1 шт.
	РУ-0,4 кВ		
5	Выключатель разъединитель ВР 32-39 630А	-Коррозия металла -Выработка винтовых соединений -Механическая выработка приводов рубильников	1 шт.
6	Рубильники РПС -250 А	-Коррозия металла -Механическая выработка приводов рубильников - Подгорание подвижных и неподвижных контактов	6 шт.
7	Корпус КТП -400/10(6)/0,4	-Коррозия металла корпуса -Нарушение лакокрасочного покрытия	1 шт.
8	Фундамент	-Трещины, сколы в железобетонных плитах -Песчано-гравийная подушка нарушена	1 шт.

Мастер РЭС



Рагозин В. М.

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер МП ВПЭС

Кучеренко И.П.

201 г.

 $\sqrt{301}$ 

Тп-301

КТПН. 400/10

(наименование объекта)

по адресу г. Москва ул. Советская д. 38

№ п.п.	Выявленные дефекты	Объем необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4
1.	Плиты фундаментов имеют трещины, вмятины и сколы.		
2.	Надписи на дверях камер и РУ выполнены кустарным способом		
3.	Проектирование КТП - отсутствует.		
4.	Завода контроля э/э в коррозии.		
5.	Функции вентиляции, проектная мощность снижена.		
6.	Контроль приборов РУ-04 кВ в некорректном состоянии		
7.	Блокировка дверей камер - отсутствует		
8.	Отсутствие РЛНД на оппален. опоре ВЛ-10 кВ.		
9.	В РУ-04 наличие нагрузки. фидер-04 под один зажим		
10.	Заземление кабелей. Частично РУ - в коррозии.		
11.	Территория вокруг КТП захламлена мусором.		

Разговор В.М.

## МП «ВПЭС»

«12» 03 2018 г.

«Утверждаю»

Главный инженер МП ВПЭС

г. Всеволожск

Кучеренко И.П.

2018 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 3/4323-Р

На реконструкцию: ТП-3 инв. № 4323-Р. / E 0000002534/

По адресу: г.п. Рахья

№ п/п	Наименование оборудования	Выявленные дефекты	Примечания
1	2	3	4
1.	Здание ТП	- Наличие сколов, выбоин, трещин	1 шт.
2.	Основание ТП	- Наличие сколов, выбоин, трещин - Нарушена отмостка ТП	1 шт.
3.	РУ 10 кВ	- Нарушено лакокрасочное покрытие двери, коррозия металла двери, ржавление - Механическая выработка петель двери	1 шт. 2 шт.
4.	РУ 10 кВ	- Нарушено лакокрасочное покрытие коррозия металла, ржавление секции РУ 10кВ - Подгорание губок предохранителей - Металлизация опорных изоляторов - Механическая выработка привода РВ	4 шт. 6 шт. 6 шт. 1 шт.
5.	РУ 0.4 кВ	- Нарушено лакокрасочное покрытие, коррозия металла, ржавление ячеек РУ 0.4кВ - Механическая выработка петли двери секции РУ 0.4кВ	3 шт. 6 шт.
6.	РУ 0.4 кВ – ABB T7 S630A	- Подгорание неподвижных контактов - Нарушена целостность корпуса - Подгорание неподвижных контактов РЕ 19-41 1000А - Подгорание подвижных контактов РЕ 19-41 1000А - Металлизация опорных изоляторов РЕ	1 шт. 12 шт. 6 шт. 12 шт.
7.	РУ 0.4 кВ	- Механическая выработка приводов РПС-250 - Металлизация опорных изоляторов РПС - Подгорание неподвижных контактов РПС - Подгорание подвижных контактов РПС	8 шт. 72 шт. 40 шт. 24 шт.

Мастер РЭС

Михайлов

Принят наг. 150

«10» апреля 2018 г.

п.Свердлова

«Утверждаю»  
 Главный инженер МП «ВПЭС»  
 Кучеренко И. П.  
 2018г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №2925

На капитальный ремонт оборудования ТП-2425, РУ-10/0,4 кВ и трансформатор ТМ.

13 00000025691

№п/п	Наименование оборудования	Выявленные дефекты	Примечания
1	2	3	4
	РУ-10 кВ		
1	Выключатели нагрузки типа ВНП-16/400-У3	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Подгорание подвижных и неподвижных контактов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> </ul>	2 шт.
2	Разъединитель РВ-6/400	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Подгорание подвижных и неподвижных контактов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> </ul>	4 шт.
3	трансформатор ТМ 400кВА	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> <li>Течь масла</li> <li>Нарушение лакокрасочного покрытия</li> </ul>	1 шт.
	РУ-0,4 кВ		
4	Трансформатор тока ТК 20 600/5	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Выработка винтовых соединений</li> <li>Трещина корпуса</li> </ul>	2 шт.
5	Рубильники РПС-250А	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Подгорание подвижных и неподвижных контактов</li> </ul>	1 шт.
6	Выключатель автоматический ВА 5735 600А	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Выработка винтовых соединений</li> <li>Трещина корпуса</li> </ul>	4 шт.
7	Выключатель автоматический А 31-44 600А	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Выработка винтовых соединений</li> <li>Трещина корпуса</li> </ul>	2 шт.

Мастер РЭС

Андреев А. М.

## МП «ВПЭС»

«25» 01 2018 г.

«Утверждаю»

Главный инженер МП ВПЭС

г. Всеволожск

 Кучеренко И.П.  
«\_\_» 2018 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ 14/4325

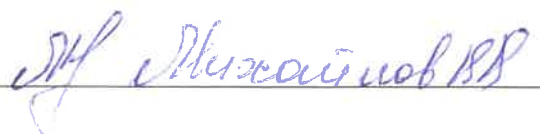
На реконструкцию: ТП-14 инв.№ 4325-Р.

По адресу: г.п. Рахья

1/E 0000002551/K

№ п/п	Наименование оборудования	Выявленные дефекты	Примечания
1	2	3	4
1.	Корпус ТП	- Коррозия металла - Ржавление - Нарушено лакокрасочное покрытие корпуса ТП - Нарушена целостность корпуса ТП	1 шт.
2.	Основание ТП	- Сколы, трещины - Нарушена отмостка	
3.	РУ 10 кВ	- Нарушено лакокрасочное покрытие - Коррозия металла - Ржавление - Механическая выработка петли двери	2 шт.
4.	РУ 10 кВ	- Подгорание губок предохранителей - Металлизация опорных изоляторов	6 шт. 6 шт.
5.	РУ 0.4 кВ	- Нарушено лакокрасочное покрытие - Коррозия металла - Ржавление - Механическая выработка петли двери	2 шт.
6.	РУ 0.4 кВ - ВА 400А	- Подгорание неподвижных контактов - Нарушена целостность корпуса	1 шт.

Мастер РЭС



Принят нач. ЛГО 

« » 2018 г.

« Утверждаю»

пгт. Токсово

Главный инженер МП «ВПЭС»

Кучеренко И. П.

2018 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Е 00 212

На капитальный ремонт ВЛ- 10 кВ ф. 03 ПС-601 ÷ ТП-321 L-1450 мпо адресу: п. Токсово ул. Гоголя

№ п/п	Выявленные дефекты	Объем необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4
1	Трещины и сколы в бетоне опор с оголением арматуры	Опоры одностоечные : 4;7;8;11;13;14;15;16;17 Опоры анкерные : 1;2;3;5;6;10;12	
2	Расстояние между опор увеличено выше норматива	Опоры :6-7;9-10;10-11;11-12;14-15;16-17;17-18;16;18-19	
3	Коррозия и изломы траверс крепления провода	Опоры : 10÷19	
4	Наличие коррозии п/з	Опоры : 6;8;10;12;15;19	
5	Отсутствие п/з опор	Опоры : 1÷5; 11÷18	
6	Сколы «юбок» изоляторов	Опоры : 3;5;8;11;16	
7	Следы КЗ и оплавлений на изоляторе	Опоры :3;4;13;17	
8	Отсутствие повторных вязок на линейном проводе	Опоры : 4;7;8;9-11;13÷19	
9	Коррозия соединительных зажимов	Опоры : 12;13;5;19	

Мастер РЭС



Рагозин В. М.



Мастер РЭС \_\_\_\_\_ Андреев А. М.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г. Всеволожск**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер участка

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ТП-69 ф.№ 9	А-70	1979	ВЛ-0,4кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-0,4кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

**2. ВЛ-0,4кВ ТП-69 ф.№ 9 инв. № 3224 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2024г.**

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-0,4кВ ТП-69 ф. №9 инв. № 3224 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

Должность

подпись

Ф.И.О.



«    »    201 г.

г.Всеволожск

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ВЛ-0,4кВ от ТП-69 ф. № 9 А-70, «Гоголя к Грибоедову» инв. № 3224  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Гоголя.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-69 ф.№ 9	320м.	0,4кВ	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение(А-70) не достаточная пропускная способность	Замена провода на СИП-2 4х95 от оп. № 1 до оп. № 9	
2	ТП-69 ф.№ 9		0,4кВ	Сколы, трещины на поверхности опор сверх нормы	Замена оп. № 9 на анкерную опору	СВ95-2 шт.
3	ТП-69 ф.№ 9		0,4кВ	Отсутствуют повторные заземления	Монтаж п/з на оп.№1,2,5,6,7,8,9	ПУЗ-10 комп.
4	ТП-69 ф.№ 9	80 м.	0,4кВ	Малое сечение КЛ-0,4 кВ	Замена КЛ-0,4 кВ на АСБ 4х120 от ТП-69 до оп. №1	


мастер РЭС 

# МП «ВПЭС»

«    »    201    г.

г.Всеволожск

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС

  
\_\_\_\_\_ 201    г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

На реконструкцию ПС-525, ф. 111, ВЛ-10 кВ от оп. № 23 до РП-2  
(наименование объекта)

по адресу: г. Всеволожск

№ п/п	Выявленные дефекты	Объем необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4
1.	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (АС-70)	Замена провода на СИП-3 95 от оп. № 23 до оп. № 67(ТП-139) и от ТП-139 оп. №1 до РП-2 оп. № 28	Длина линии – 5500 м.
		Замена траверс под СИП-3	
		Замена изоляторов	ШФ20Г1 – 144 шт. ЛК-70/20 – 117 шт. Зажим SO-85 – 117 шт. Колпачок КП-22 –144 шт.
		Монтаж повторных заземлений	72 комплектов
		Монтаж разрядников	РДИП – 72 шт.
		Вязки для СИП-3	- 144 шт.
2.	Пролеты ВЛ-10 кВ сверх допустимых норм	Установка дополнительных опор	СВ-110 – 15 шт.

Составил:

Мастер РЭС  Кулаков В.И.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

г. Всеволожск

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

1. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Кулаков В.И.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ВЛ-10кВ ПС-525 фид.111	АС-70	1971	ВЛ-10кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-10кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. ВЛ-10кВ ПС-525 фид.111 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-10кВ ПС-525 фид.111 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
Должность

\_\_\_\_\_  
подпись

Ф.И.О.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г. Всеволожск**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

2. Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Кулаков В.И.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Дефектная ведомость
1	ВЛ-10кВ ПС-525 фид.211	АС-70	1971	ВЛ-10кВ	Прилагается

**Заключение:**

1. Произведен осмотр ВЛ-10кВ, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. ВЛ-10кВ ПС-525 фид.211 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: ВЛ-10кВ ПС-525 фид.211 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии

Главный инженер  
Должность

  
подпись

Кучеренко И.П.  
Ф.И.О.

Члены комиссии

Мастер РЭС  
Должность

  
подпись

Кулаков В.И.  
Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
Должность

\_\_\_\_\_  
подпись

Ф.И.О.

# МП «ВПЭС»

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

г.Всеволожск

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС

\_\_\_\_\_ 201 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

На реконструкцию \_\_\_\_\_ ЛС-525, ф. 211, ВЛ-10 кВ от оп. № 21 до РП-2  
(наименование объекта)

по адресу: г. Всеволожск \_\_\_\_\_

№ п/п	Выявленные дефекты	Объем необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4
1.1	Провисание провода, наличие скруток, малое сечение (АС-70)  Сколы, трещины на опорах	Замена провода на СИП-3 95 от оп. № 21 до оп. № 87	Длина линии – 5500 м.
		Замена траверс под СИП-3	
		Замена изоляторов	ШФ20Г1 – 144 шт. ЛК-70/20 – 111 шт. Зажим SO-85 – 111 шт. Колпачок КП-22 – 144 шт.
		Монтаж повторных заземлений	72 комплектов
		Монтаж разрядников	РДИП – 72 шт.
		Вязки для СИП-3	- 144 шт.
2.	Пролеты ВЛ-10 кВ сверх допустимых норм	Установка дополнительных опор	СВ-110 – 15 шт.

Составил:

Мастер РЭС \_\_\_\_\_ Кулаков В.И.

МШ «ВПЭС»

«28» января 2019 г.

г. Всеволожск

«Утверждаю»  
 Главный инженер МШ ВПЭС  
 Кучеренко И.П.  
 \_\_\_\_\_  
 2019 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

КЛ-6кВ фил.640-01 L=150м от РП-10 до ТП-90  
 (наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	КЛ-6кВ АСБ 3х95мм	150	6	установлены 3 ремонтных соединительных муфты, разрушено джутовое покрытие и брони,	Замена АСБ 3х95мм на АСБ2Л 3х95	

мастер РЭС \_\_\_\_\_  
 Андреев А.М.

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г.Всеволожск**

**«28» января 2019 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	КЛ-6кВ РП-10 –ТП-90	АСБ 3х95	1994	АСБ 3х95	дефектовка

**Заключение:**

1.Произведен осмотр КЛ-6кВ РП-10 –ТП-90, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. КЛ-6кВ РП-10 –ТП-90 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: КЛ-6кВ РП-10 –ТП-90 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии и  
Главный инженер

 Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М

# МП «ВПЭС»

«28» января 2019 г.

г. Всеволожск

«Утверждаю»  
Главный инженер МП ВПЭС  
Кучеренко И.П.

  
2019 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

КЛ-6кВ Фид.640-01 L=150м от РП-10 до ТП-94  
(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
1	КЛ-6кВ АСБ 3х120мм	150	6	установлены 2 ремонтных соединительных муфты, разрушено джутовое покрытие и броня,	Замена АСБ 3х120мм на АСБ2Л 3х120	

мастер РЭС  Андреев А.М.



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»**

**Акт  
осмотра электрооборудования объекта**

**г.Всеволожск**

**«28» января 2019 г.**

Комиссия в составе:

Председатель: гл. инженер Кучеренко И.П.

Члены комиссии: мастер РЭС Андреев А.М.

действовала постоянно с «30» января 2018г. на основании приказа МП «ВПЭС» от 30.01.2018г. №Пр/4 и провела осмотр электрооборудования объектов:

№	Диспетчерское наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Электрооборудование	Протоколы №
1	КЛ-6кВ РП-10 –ТП-94	АСБ 3х120	1994	АСБ 3х120	дефектовка

**Заключение:**

1.Произведен осмотр КЛ-6кВ РП-10 –ТП-94, проверена техническая документация. Выявленные замечания дальнейшей эксплуатации не препятствуют.

2. КЛ-6кВ РП-10 –ТП-94 пригодна к дальнейшей эксплуатации до 2022г.

Очередное (внеочередное) техническое освидетельствование электрооборудования провести до 31.12.2022г.

Дополнительные сведения: КЛ-6кВ РП-10 –ТП-94 включена в инвестиционную программу 2020-2024г.г.

Председатель комиссии и  
Главный инженер

 Кучеренко И.П.

Члены комиссии:  
Мастер РЭС

 Андреев А.М

МШ «ВНЭС»

«28» января 2019 г.

г. Всеволожск

«Утверждено»  
Главный инженер МШ ВПЭС

Кучеренко И.П.

  
2019 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

ТП-113 инв. №42991

(наименование объекта) тип, марка, сечение, инв. №.

по адресу: г. Всеволожск, ул. Гончарова, д.56.

№п/п	№ фидера/линии № ТП/ПС	Длина L	Класс U	Выявленные дефекты	Объём необходимого ремонта	Примечания
1	Корпус ТП- 160/10(6)/0,4кВ	3	4	5 Коррозия металла корпуса Нарушение лакокрасочного покрытия	Строительство КТП-400/10/0,4кВ с трансформатором ТМГ-250кВА	7
2	Выключатели нагрузки типа ВНП-10/630-У3	1	10	Коррозия металла Механическая выработка приводов рубильников Подгорание подвижных и неподвижных контактов Металлизация изоляторов		
3	Предохранитель ПТ-1.1 10А	3	10	Коррозия металла Сколы изоляторов Подгорание и выгорание губок Металлизации изоляторов		

4	трансформатор ТМГ 250кВА	1	10/0,4	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Сколы изоляторов</li> <li>Металлизация изоляторов</li> <li>Течь масла</li> </ul>	
5	Выключатель автоматический <b>ВА 32-35 250А</b>	1	0,4	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Выработка винтовых соединений</li> <li>Трещина корпуса</li> </ul>	
6	Рубильники РПС-160А	4	0,4	<ul style="list-style-type: none"> <li>Коррозия металла</li> <li>Механическая выработка приводов рубильников</li> <li>Потгорание подвижных и неподвижных контактов</li> </ul>	

Мастер РЭС Андреев А.М.