



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И
АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Юридический адрес: ул. Моховая, д. 3, Санкт-Петербург, 191028
Почтовый адрес: В.О., 10 линия, д. 51, Санкт-Петербург, 199178
<http://szap.gosnadzor.ru>, E-mail: nw@szap.gosnadzor.ru

телефон: (812) 490-06-56, факс: (812) 490-06-81
телефон: (812) 321-89-88, факс: (812) 321-49-88

ПРЕДПИСАНИЕ

об устранении выявленных нарушений

«22» сентября 2021 г.
17-00

№ 06-722-2133/ПР-40

г. Санкт-Петербург

Мероприятие по контролю № 78210011000000627507 от 02.09.2021, QR-код



Предписание выдано: Северо-Западным управлением Ростехнадзора.

Основание проведения проверки: решение Северо-Западного управления Ростехнадзора от 03.09.2021 № 06-722.

Выездная проверка проведена:

- 1) Свириным Владимиром Валентиновичем, главным государственным инспектором отдела по государственному энергетическому надзору,
- 2) Панфиловым Владимиром Александровичем, государственным инспектором Кировского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 3) Крупкиным Николаем Корнеевичем, государственным инспектором Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 4) Котовым Сергеем Александровичем, государственным инспектором Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 5) Волковым Борисом Геннадьевичем, государственным инспектором Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 6) Меровщиковой Натальей Евгеньевной, государственным инспектором Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 7) Шагиным Владимиром Леонидовичем, государственным инспектором Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору,
- 8) Капрановым Александром Николаевичем, государственным инспектором Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору.

Наименование организации: Открытое акционерное общество «Объединённая энергетическая компания» далее ОАО «ОЭК».

При проведении проверки присутствовали: начальник службы эксплуатации электрических сетей Чайка А.В., руководители и специалисты ОАО «ОЭК».

Дата, время и место проведения проверки: с 11:00 9 сентября 2021 по 17:00 22 сентября 2021. по адресу/адресам: Санкт-Петербург, Инструментальная ул., д. 3,

литер Х, офис 1; (энергоустановки, объекты электроэнергетики, используемые юридическим лицом при осуществлении деятельности на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области)

Сведения о результатах проверки и об установленных фактах нарушений: указаны в Акте проверки от 22.09.2021 № 06-20-21-23-722-4219/А-68.

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» юридическому лицу предписывается принять меры по устранению выявленных нарушений обязательных требований в указанные сроки:

№ п/п	Содержание мероприятия	Нормативный правовой акт, нормативный документ, требования которого нарушены или не соблюдены	Срок исполнения
1.	В организации не разработан новый порядок проведения работы с персоналом в связи с выходом «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» (утверждены приказом Минэнерго Российской Федерации от 22.09.2020 № 796).	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 7	10.05.2022
2.	Приказ о создании центральной постоянно действующей комиссии по проверке знаний № 49-орг от 18.11.2019 не содержит указаний по созданию комиссий в филиалах ОАО «ОЭК». Состав центральной постоянно действующей комиссии не пересмотрен в связи с изменениями в штатном расписании (увольнение работника, перевод на другую должность).	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 50	10.05.2022
3.	В подавляющем большинстве протоколов проверки знаний в 2021 году отсутствуют подписи работников, прошедших проверку знаний.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 61	10.05.2022
4.	В проверке знаний с августа 2021 года в качестве члена центральной комиссии принимает участие инженер-электрик Беляков П.Ю., не назначенный действующим приказом № 49-орг от 18.11.2019.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 50	10.05.2022
5.	Приказ № 41/1 от 22.12.2020 о предоставлении работникам ОАО «ОЭК» прав в действующих электроустановках не включает в себя персонал филиалов ОАО «ОЭК».	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п. 5.12	10.05.2022
6.	Расследование аварий ведётся комиссией, созданной приказом № 39 от 23.10.2019, в составе которой в качестве члена комиссии принимает участие инженер-электрик Беляков П.Ю., не назначенный действующим приказом.	ПТЭЭС, п. 1.5.7, ППРФ № 846, п. 8	10.05.2022
7.	В актах расследования аварий № 299-08/21-ЛО от 23.08.2021, № 305-08/21-ЛО от 25.08.2021 отсутствуют подписи членов комиссии.	ПТЭЭС, п. 1.5.7, ППРФ № 846, п. 20	10.05.2022
8.	Не представлены документы, подтверждающие создание и наличие материалов для аварийного резерва.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТО-иР, п. 41	10.05.2022

9.	В ОАО «ОЭК» не разработана общая инструкция по оперативно-диспетчерскому управлению в электрических сетях с учётом наличия филиалов и электроустановок напряжением выше 10 кВ, имеющихся в организации. Имеется лишь инструкция для одного подразделения – аварийно-диспетчерской службы.	ПТЭЭС, п. 6.1.8	10.05.2022
10.	В ОАО «ОЭК» отсутствуют действующие на период 2020-2021 годов графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).	ПТЭЭС, п. 6.2.13, Приказ № 290, п.п. 2, 3, 10	10.05.2022
11.	В ОАО «ОЭК» не разработан локальный нормативный акт, регламентирующий организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики. Имеющееся «Руководство по обслуживанию подстанций и устройств электроснабжения» утверждено 26.01.2017 и не соответствует требованиям к его содержанию.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТО-иР, п. 4	10.05.2022
12.	В ОАО «ОЭК» не назначен персонал по техническому и технологическому надзору	ПТЭЭС, п.п. 1.5.1, 1.5.8	10.05.2022
13.	В ОАО «ОЭК» не определена ответственность служб предприятия по эксплуатации ПС 35/10 «Лампово».	ПТЭЭС, п.п. 1.1.8, 1.6.1, 1.6.2	10.05.2022
Аварийно-диспетчерская служба (АДС)			
14.	Перечень инструкций, положений, схем АДС не содержит наименований схем (нормальных, оперативных, технологических и т.п.).	ПТЭЭС, п. 1.7.2	10.05.2022
15.	Нормальные схемы электрических соединений не пересмотрены в установленный срок с 2017 года, а также в связи с переименованием структурных подразделений ПАО «Россети Ленэнерго» (в частности, схема ВЛ-10 кВ от ПС-47 «Лехтуси».	ПТЭЭС, п. 6.6.4	10.05.2022
16.	Перечень линий электропередачи, оборудования и устройств с распределением по уровням оперативного (технологического) управления, составлен без учёта решений вышестоящего органа оперативно-диспетчерского (оперативно-технологического) управления (ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Оборонэнерго», ОАО «ЛОЭСК» и др.). В перечне отсутствует оборудование и устройства ПС 35/10 «Лампово».	ПТЭЭС, п. 6.1.6	10.05.2022
17.	Должностные инструкции персонала АДС не пересмотрены в установленный срок с 2017 года.	ПТЭЭС, п. 1.7.6	10.05.2022
18.	Производственные инструкции АДС (по оперативно-диспетчерскому управлению, по производству переключений в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей) не пересмотрены в установленный срок с 2017 года, а также в связи с выходом новых «Правил переключений в электроустановках».	ПТЭЭС, п. 1.7.6, ППЭ, п.п. 5, 9	10.05.2022
19.	Перечень сложных переключений в АДС не утверждён техническим руководителем. В перечень не включены переключения по вводу и выводу секций шин с переводом всех присоединений на оставшуюся в работе секцию шин (в частности на РП-5679, РП- 5680 и др.).	ПТЭЭС, п. 1.7.6, ППЭ, п. 57	10.05.2022
20.	Записи в оперативном журнале АДС ведутся с нарушениями	ПТЭЭС, п.	10.05.2022

	ем требований «Инструкции по ведению оперативных переговоров и записей»: при сдаче смены, при выдаче команд на включение коммутационных аппаратов (используются термины ввести в работу, включить фидер, не отображается снятие и установка заземлений).	6.1.8, ППЭ, п. 45	
21.	В оперативном журнале АДС отсутствуют записи о проверке оперативной документации административно-техническим персоналом.	ПТЭЭС, п. 1.7.11	10.05.2022
22.	Запись переговоров диспетчера АДС (мобильный телефон) ведётся на интернет-ресурсе, при этом порядок ведения и контроля таких записей «Инструкцией по ведению оперативных переговоров и записей» не установлен.	ПТЭЭС, п.п. 1.7.12, 6.1.8, 6.7.8	10.05.2022
23.	В АДС отсутствует запираемый ящик для ключей	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п. 3.13	10.05.2022
24.	При подготовке рабочего места для работ по наряду-допуску № 349 05.09.2021 диспетчер АДС не отдавал команды на отключение разъединителей КТП-18, 19, 20, 21, 23, 24, 25, 26 и установку заземления на рабочем месте.	ПТЭЭС, п. 6.1.8, ППЭ, п.п. 37, 45	10.05.2022
25.	При вводе в работу электроустановок после окончания работ по наряду-допуску № 349 05.09.2021 диспетчер АДС не отдавал команды на включение разъединителей КТП-18, 19, 20, 21, 23, 24, 25, 26 и снятие заземления на рабочем месте.	ПТЭЭС, п. 6.1.8, ППЭ, п.п. 37, 45	10.05.2022
26.	Документация АДС содержит приказ № 15-орг от 22.01.2018, согласно которому не предоставлены права работникам службы ПС и отменённый приказом № 41/1 от 22.12.2020 о предоставлении работникам прав в действующих электроустановках.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п. 5.12	10.05.2022
27.	Персонал АДС не ознакомлен с графиком проверки знаний.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 46	10.05.2022
28.	Не прошли проверку знаний в установленный срок согласно графику и допущены к работе: Илькив В.Г., Решотка А.Н., Семёнов А.С., Борисенко А.И.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 46, 76	10.05.2022
29.	Продолжительность дублирования электромонтёра ОВБ АДС в 2021 годусоставила менее 12 смен.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 67	10.05.2022
30.	В АДС отсутствует график противоаварийных тренировок, включающий сетевые и специализированные тренировки.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 92, ПППАТ, п.п. 22, 36	10.05.2022
31.	В АДС отсутствует журнал учёта противоаварийных тренировок.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 92, ПППАТ, п. 34	10.05.2022
32.	Не организовано проведение обходов и осмотров рабочих мест оперативного и оперативно-ремонтного персонала (ОВБ).	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 7, 108-111	10.05.2022
33.	В утверждённом перечне средств защиты не указаны напряжение, и сечение проводников переносных заземлений, выбранных по результатам проведённых расчётов, не указаны наименования плакатов безопасности входящих в	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ИПИСЗ, п.п. 1.2.3, 2.17, прил. №	10.05.2022

	комплект.	9	
34.	В журнале учёта и содержания средств защиты АДС не учтены электроизмерительные клещи до 1000 В, не указаны типы изолирующих штанг и т.п.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ИПИСЗ, п. 1.4.2, прил. № 1	10.05.2022
35.	В журнале учёта средств защиты АДС не внесены сведения об испытаниях УВН-35 кВ.	ПТЭЭС, п. 5.4.13, ИПИСЗ, п. 1.4.6, прил. №1	10.05.2022
36.	Периодичность осмотра УПП-10, изолирующих штанг выше 10 кВ, защитных очков, плакатов безопасности, переносных заземлений не соответствует нормативным требованиям.	ПТЭЭС, п. 5.4.13, ИПИСЗ, п. 1.4.3	10.05.2022
37.	При выполнении работ по наряду-допуску № 51 от 10.06.2021 командированным персоналом АО «Региональные электрические сети» не предоставлены права работникам резолюцией руководителя ОАО «ОЭК».	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п. 46.5	10.05.2022
38.	При выполнении работ по наряду-допуску № 51 от 10.06.2021 командированным персоналом АО «Региональные электрические сети» применялся бланк наряда-допуска не соответствующий нормативным требованиям (таблица мероприятий по подготовке рабочих мест).	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, прил. № 7	10.05.2022
Служба РЗА			
39.	Отсутствует перечень инструкций, положений, схем службы РЗА.	ПТЭЭС, п. 1.7.2	10.05.2022
40.	Персонал службы РЗА не ознакомлен с графиком проверки знаний.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 46	10.05.2022
41.	Не прошли проверку знаний в установленный срок согласно графику и допущены к работе: Рябов И.Ю., Гуров С.Н.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 46, 76	10.05.2022
42.	Отсутствуют программы первичного инструктажа персонала службы РЗА.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 7, Пост. Минтруда 1/29 от 13.01.2003, п. 2.1.4	10.05.2022
43.	Не проводится производственный инструктаж персоналу службы РЗА.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 7, 10	10.05.2022
44.	Отсутствует утверждённый перечень средств защиты для службы РЗА (имеется только для лаборатории).	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п.п. 4.8, 4.13, ИПИСЗ, п. 1.2.3	10.05.2022
45.	Не ведётся журнал учёта и содержания средств защиты службы РЗА для контроля за наличием и состоянием необходимых средств защиты.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ИПИСЗ, п.п. 1.4.2, 1.4.3	10.05.2022
46.	В ОАО «ОЭК» не разработан порядок организации технического обслуживания устройств РЗА.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТО-иР, п. 2 1,	10.05.2022

		ПТОУКРЗА, п. 11	
47.	В службе РЗА отсутствуют годовые и месячные график технического обслуживания (далее - ТО) устройств РЗА.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТОиР, п. 2_1, ПТОУКРЗА, п. 54	10.05.2022
48.	Не планируется и не проводится техническое обслуживание ТО устройств РЗА ПС 35/10 «Лампово».	ПТЭЭС, п. 5.9.18	10.05.2022
49.	Не планируется и не проводится ТО устройств РЗА ПС 110 кВ «Чёрная речка» (кроме защит Т-1, Т-2).	ПТЭЭС, п. 5.9.18	10.05.2022
50.	Не проведено ТО устройств РЗА, предусмотренное перспективным графиком ТО на 2021 год: ТП-1520, ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-5661, ТП-5662, ТП-5685, ТП-5641, ТП-5665, ТП-5666, ТП-5657.	ПТЭЭС, п.п. 1.6.6, 5.9.18, ПОТОиР, п. 2_1, ПТОУКРЗА, п. 54	10.05.2022
51.	В службе РЗА не ведутся паспорта-протоколы на все устройства РЗА.	ПТЭЭС, п.п. 1.6.6, 5.9.10, ПОТОиР, п. 2_1, ПТОУКРЗА, п. 80	10.05.2022
Служба подстанций (служба ПС)			
52.	Отсутствует перечень инструкций, положений, схем службы ПС.	ПТЭЭС, п. 1.7.2	10.05.2022
53.	Положение о службе ПС от 01.05.2016 года содержит ссылки на устаревшие и отменённые нормативные документы. Согласно положению сфера деятельности службы ПС распространяется только на ПС «Ручьи» и не учитывает наличия филиалов и электроустановок напряжением выше 10 кВ, имеющих в ОАО «ОЭК».	ПТЭЭС, п.п. 1.1.8, 1.5.1, 1.7.2, 1.7.5	10.05.2022
54.	Перечень линий электропередачи, оборудования и устройств с распределением по уровням оперативного (технологического) управления, составлен без учёта решений вышестоящего органа оперативно-диспетчерского (оперативно-технологического) управления (ПАО «ФСК ЕЭС»). В перечень не включены устройства РЗА, СДТУ.	ПТЭЭС, п. 6.1.6	10.05.2022
55.	Инструкция по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на ПС 110 кВ «Чёрная речка» описывает взаимодействие с диспетчером Ростовского РДУ, в операционной зоне которого данная ПС не находится.	ПТЭЭС, п.п. 6.1.8, 6.5.3, 6.5.4	10.05.2022
56.	Производственная инструкция по производству переключений на ПС «Чёрная речка» не разработана в связи с выходом новых «Правил переключений в электроустановках». Имеющаяся инструкция является копией действующих «Правил переключений в электроустановках».	ПТЭЭС, п. 1.7.6, ППЭ, п.п. 5, 9	10.05.2022
57.	Схема собственных нужд ПС «Чёрная речка» не обеспечивает надёжность электроснабжения в связи с утверждённым в нормальной схеме электрических соединений отключенным положением 1 секции 10 кВ и ТСН-1.	ПТЭЭС, п. 6.6.2	10.05.2022
58.	Должностная инструкция начальника службы ПС 2021	ПТЭЭС, п.	10.05.2022

	года содержит ссылки на устаревшие и отменённые нормативные документы.	1.7.5	
59.	В службе ПС отсутствует местная инструкция по эксплуатации зданий и сооружений.	ПТЭЭС, п. 2.2.1	10.05.2022
60.	Запись переговоров дежурного ПС «Чёрная речка» (мобильный телефон) ведётся на интернет-ресурсе, при этом порядок ведения и контроля таких записей «Инструкцией по ведению оперативных переговоров и записей» не установлен.	ПТЭЭС, п.п. 1.7.12, 6.1.8, 6.7.8	10.05.2022
61.	Бланки переключений, применяемые на ПС «Чёрная речка», не в полном объёме содержат раздел «условия применения бланка (типового бланка) переключений».	ПТЭЭС, п. 1.7.6, ППЭ, п. 63	10.05.2022
62.	В оперативном журнале ПС «Чёрная речка» отсутствуют записи о проверке оперативной документации административно-техническим персоналом.	ПТЭЭС, п. 1.7.11	10.05.2022
63.	Персонал службы подстанций не ознакомлен с графиком проверки знаний.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 46	10.05.2022
64.	Не прошли проверку знаний в установленный срок согласно графику и допущены к работе: Давыдов С.Э., Прохоров К.В.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 46, 76	10.05.2022
65.	Программа первичного инструктажа оперативного персонала ПС «Чёрная речка» содержит требования о производстве переключений согласно инструкции для ПС «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 7, Пост. Минтруда 1/29 от 13.01.2003, п. 2.1.2	10.05.2022
66.	Не проводятся инструктажи по охране труда и производственный инструктаж начальнику службы ПС Князеву М.Л., имеющему права оперативного персонала.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 7, 10, Пост. Минтруда 1/29 от 13.01.2003, п. 2.1.4	10.05.2022
67.	График противоаварийных тренировок дежурного электромонтёра ПС «Чёрная речка» не содержит специализированных тренировок.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 92, ПППАТ, п. 23	10.05.2022
68.	При выполнении работ на ПС «Чёрная речка» по распоряжениям №№ 1, 2 в 2021 году в журнале учёта работ отсутствуют подписи о проведении целевого инструктажа работником, отдавшим распоряжение.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ПОТЭЭ, п. 10.10	10.05.2022
69.	В утверждённом перечне средств защиты на ПС «Чёрная речка» не указаны напряжение, и сечение проводников переносных заземлений, выбранных по результатам проведённых расчётов, не указаны наименования плакатов безопасности.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ИПИСЗ, п.п. 1.2.3, 2.17, прил. № 9	10.05.2022
70.	В журнале учёта и содержания средств защиты ПС «Чёрная речка» учтены не все средства защиты (не учтены плакаты безопасности, диэлектрические ковры, защитные каски).	ПТЭЭС, п. 1.1.7, ИПИСЗ, п. 1.4.2, прил. № 1	10.05.2022
71.	В журнале учёта средств защиты ПС «Чёрная речка» не внесены сведения об испытаниях диэлектрических штанг.	ПТЭЭС, п. 5.4.13,	10.05.2022

	Не указаны типы указателей напряжения, изолирующих штанг и т.п.	ИПИСЗ, п.п. 1.4.2, 1.4.6, прил. №1	
72.	Периодичность осмотра диэлектрических бот, плакатов безопасности, переносных заземлений на ПС «Чёрная речка» не соответствует нормативным требованиям.	ПТЭЭС, п. 5.4.13, ИПИСЗ, п. 1.4.3	10.05.2022
73.	В службе ПС отсутствует аккумуляторщик для обслуживания аккумуляторных батарей.	ПТЭЭС, п. 5.5.16	10.05.2022
74.	В помещении аккумуляторной на ПС «Чёрная речка» отсутствует прибор для контроля температуры.	ПТЭЭС, п. 5.5.13	10.05.2022
75.	Не ведётся журнал аккумуляторной батареи.	ПТЭЭС, п.п. 5.5.15, 5.5.16	10.05.2022
76.	Уровень масла в РПН Т-2 не соответствует температуре масла.	ПТЭЭС, п. 5.3.11	10.05.2022
77.	На электродвигателях вентиляторов обдува трансформаторов на ПС «Чёрная речка» не указаны направления вращения.	ПТЭЭС, п. 5.2.3	10.05.2022
78.	Не выполнена поверка (калибровка) термометров трансформаторов на ПС «Чёрная речка». Показания измерителей температуры BWY-1 на баке Т-1 и выносного прибора не соответствуют друг другу.	ПТЭЭС, п. 1.9.8-1.9.12	10.05.2022
79.	В РУ-10 на ПС «Чёрная речка» не указаны наименования присоединений в ячейках отходящих линий.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
80.	Не работает освещение в кабельном помещении № 2 на ПС «Чёрная речка».	ПТЭЭС, п.п. 5.12.1, 5.12.12	10.05.2022
81.	В кабельном сооружении на ПС «Чёрная речка» не полностью удалена вода из кабельных каналов.	ПТЭЭС, п. 2.2.13	10.05.2022
82.	В кабельном сооружении на ПС «Чёрная речка» имеется значительная коррозия металлических частей и заземляющих проводников.	ПТЭЭС, п.п. 2.2.11, 5.10.5	10.05.2022
83.	В кабельном сооружении на ПС «Чёрная речка» имеются повреждения строительной части (в том числе обрушение штукатурки) после длительного нахождения в затопленном состоянии.	ПТЭЭС, п.п. 2.2.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
84.	На ПС «Чёрная речка» не организована эксплуатация оборудования в соответствии с нормативными требованиями из-за отсутствия локального нормативного акта ОАО «ОЭК», регламентирующего организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений. Отсутствуют сведения о проведении текущих и средних ремонтов силовых трансформаторов и оборудования РУ 10-110 кВ.	ПТЭЭС, п. 1.1.8, 1.6.6, 5.4.29, 5.3.26, ПОТОиР, п.п. 4, 387	10.05.2022
85.	На ПС «Чёрная речка» не проводится тепловизионный контроль оборудования.	ПТЭЭС, п. 5.4.30, ОНиЭ, прил. № 3	10.05.2022
86.	На ПС «Чёрная речка» не осуществляется контроль состояния трансформаторного масла трансформаторов 110 кВ.	ПТЭЭС, п. 5.4.30, ОНиЭ, п.п. 6.2, 6.20.4	10.05.2022
Кировский район ПС 220 кВ «Ручьи»			
87.	Не проводится техническое освидетельствование технологических систем, оборудования, зданий и сооружений ПС-220/110/10 кВ «Ручьи» по истечении установленного	ПТЭЭС, п. 1.5.2	10.05.2022

	нормативно-технической документацией сроком службы.		
88.	Согласно учтено-контрольным картам всё оборудования ОРУ 220 кВ ПС-220/110/10 кВ «Ручьи», в том числе вышедший из строя выключатель В 220 кВ АТ-2, за исключением автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2, отработало нормативный ресурс эксплуатации, находится в не удовлетворительном, предаварийном состоянии, о чём составлены акты дефектации оборудования, среднему или капитальному ремонту не подвергалось.	ПТЭЭС, п.п. 1.6.3, 5.4.29	10.05.2022
89.	Согласно учтено-контрольным картам всё оборудования ОРУ 110 кВ ПС-220/110/10 кВ «Ручьи», за исключением оборудования яч. 1А и яч. 25 (ВЛ 110 кВ Ручьи - НПС Сестрорецкая 1 и 2 цепь), отработало нормативный ресурс эксплуатации, находится в не удовлетворительном, предаварийном состоянии, о чём составлены акты дефектации оборудования, среднему или капитальному ремонту не подвергалось.	ПТЭЭС, п. 5.4.29	10.05.2022
90.	Согласно учтено-контрольным картам всё оборудования ОРУ 10 кВ ПС-220/110/10 кВ «Ручьи», отработало нормативный ресурс эксплуатации, находится в не удовлетворительном, предаварийном состоянии, о чём составлены акты дефектации оборудования, среднему или капитальному ремонту не подвергалось.	ПТЭЭС, п. 5.4.29	10.05.2022
91.	Локальный нормативный акт по организации технического обслуживания и ремонту оборудования ПС-220/110/10 кВ «Ручьи» не соответствует требованиям «Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утверждённых приказом Минэнерго № 1013 от 25.10.2017 (отсутствует часть листов в начале текста документа, имеются ссылки на неопределённые документы и др.).	ПТЭЭС, п. 1.6.3, ПОТО-иР, п. 4	10.05.2022
92.	ОРД организации не установлен порядок проведения технического обслуживания оборудования 220/110/10 кВ «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТО-иР, п. 4, п. 409	10.05.2022
93.	Не проводится тепловизионный контроль оборудования ПС 220/110/10 кВ «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 5.4.30, ОНиЭ, прил 3, п. 1.8	10.05.2022
94.	Отсутствует проектная документация по системе постоянного тока ПС-220/110/10 кВ «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 1.7.1	10.05.2022
95.	Отсутствует инструкция по организации ведения записи оперативных переговоров персонала ПС «Ручьи» со всех используемых средств связи, в том числе с мобильных телефонов.	ПТЭЭС, п. 1.7.12	10.05.2022
96.	Отсутствуют документы разграничения балансовой принадлежности объектов электроэнергетики с ПАО «Россети Ленэнерго».	ПТЭЭС, п. 1.1.2	10.05.2022
97.	Дополнительное профессиональное образование работников организации в специализированных образовательных организациях не проводится.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 106	10.05.2022
98.	Контроль за состоянием зданий и сооружений на ПС-220/110/10 кВ «Ручьи» не осуществляется.	ПТЭЭС, п. 2.2.1	10.05.2022
99.	Масляное хозяйство на ПС-220/110/10 кВ «Ручьи» не организовано.	ПТЭЭС р. 5.14	10.05.2022

100.	Отсутствуют технический паспорт и эксплуатационная документация на маслоприёмные, маслосборные сооружения и маслоотводные каналы ПС-220/110/10 кВ «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 1.7.1	10.05.2022
101.	Отсутствуют технический паспорт и эксплуатационная документация на заземляющие устройства и устройства молниезащиты ПС-220/110/10 кВ «Ручьи».	ПТЭЭС, п. 1.7.1	10.05.2022
102.	Контроль за состоянием заземляющих устройств и устройств молниезащиты на ПС-220/110/10 кВ «Ручьи» не осуществляется.	ПТЭЭС, п.п. 2.1.1, 5.10.1, 5.11.1	10.05.2022
Служба эксплуатации электрических сетей (СЭС)			
103.	Должностные инструкции персонала СЭС не пересмотрены в установленный срок с 2017 года.	ПТЭЭС, п. 1.7.6	10.05.2022
104.	Не организовано проведение обходов и осмотров рабочих мест оперативного и оперативно-ремонтного персонала.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 7, 108-111	10.05.2022
105.	Персонал СЭС не ознакомлен с графиком проверки знаний.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 46	10.05.2022
106.	Не прошли проверку знаний в установленный срок согласно графику и допущены к работе: Мишин А.М., Назаренко А.С., Вахонин Д.М., Балакирев А.Н.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п.п. 46, 76	10.05.2022
107.	Эксплуатация электрических сетей и ведение документации в СЭС осуществляется без наличия в ОАО «ОЭК» локального нормативного акта, регламентирующего организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, ПОТОиР, п. 4	10.05.2022
108.	Не выполняются графики ремонтов оборудования подстанций на 2021 год (в частности ТП-1520, ТП-1530, ТП-1531, РТП-1655, ТП-1664 и др.).	ПТЭЭС, п. 1.6.6, 5.4.29, 5.3.26, ПОТОиР, п.п. 4, 408	10.05.2022
109.	Не выполняются графики ремонтов ВЛ 0,4-10 кВ на 2021 год.	ПТЭЭС, п. 1.6.6, 5.4.29, 5.3.26, ПОТОиР, п.п. 4, 408	10.05.2022
110.	Отсутствует график противоаварийных тренировок персонала СЭС.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 92, ПППАТ, п. 36	10.05.2022
111.	Не проводятся противоаварийные тренировки с персоналом СЭС.	ПТЭЭС, п. 1.3.4, ПРП, п. 92, ПППАТ, п.п. 5, 8	10.05.2022
112.	Документально не подтверждено проведение технического освидетельствования электрооборудования ТП/РП 0,4-35 кВ, ЛЭП, устройств РЗА, зданий и сооружений с истекшим сроком эксплуатации.	ПТЭЭС, п. 1.5.2	10.05.2022
113.	Отсутствуют сведения о контроле (измерение сопротивления ЗУ; выборочная проверка со вскрытием грунта; проверка наличия и состояния цепей между заземлителем и заземляемыми элементами конструкций) заземляющих	ПТЭЭС, п. 5.10.6; ОНИЭ, п. 28.4	10.05.2022

	устройств ВЛ-6-10 кВ.		
	Техническое состояние электрических сетей Санкт-Петербурга		
	ВЛ-10 кВ от оп. 7, ф. 127-06, ТП-577 на территории СНТ «Сестрорецкий инструментальный завод» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Белоостров		
114.	Изоляторы, шины и корпус трансформатора ТП-577 покрыты пылью, грязью, пухом.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
115.	На корпусе трансформатора ТП-577 имеются следы течи масла.	ПТЭЭС, п.п. 1.6.1, 1.6.3.	10.05.2022
	ТП-824, ВЛ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ от ТП-824 на территории ООО «БалтСтройИндастриал» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Репино, Зеленогорское шоссе, уч. 1		
116.	Отсутствуют бирки на кабелях в РУ-0,4 кВ ТП-824. (На установленных бирках нет необходимых надписей).	ПТЭЭС, п. 5.8.9	10.05.2022
	ТП ООО «Гофра-2001», Санкт-Петербург, Красносельское ш., д. 14/28		
117.	Отсутствует бирка на отходящей КЛ-6 кВ в камере трансформатора № 1.	ПТЭЭС, п. 5.8.9, ПУЭ, п. 2.3.23;	10.05.2022
118.	Отсутствует бирка на отходящей КЛ-6 кВ в яч. № 3 РУ-6 кВ.	ПТЭЭС, п. 5.8.9, ПУЭ, п. 2.3.23;	10.05.2022
119.	Отсутствует бирка на отходящей КЛ-6 кВ в яч. № 8 РУ-6 кВ.	ПТЭЭС, п. 5.8.9, ПУЭ, п. 2.3.23,	10.05.2022
120.	Не указан номинальный ток плавкой вставки предохранителей в яч. № 7 РУ-6 кВ	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
121.	Отсутствует бирка на отходящей КЛ-6 кВ в камере трансформатора № 2.	ПТЭЭС, п. 5.8.9, ПУЭ, п. 2.3.23,	10.05.2022
	ТП-6737, ООО «Бухарестская, 24», по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бухарестская, д. 24, корп. 1		
122.	Требуется замена силикагеля в воздухоосушителе трансформатора № 1.	ПТЭЭС, п. 5.3.23	10.05.2022
123.	Отсутствует гравий в маслоприемнике трансформатора № 1.	ПТЭЭС, п. 5.4.7	10.05.2022
124.	Требуется замена силикагеля в воздухоосушителе трансформатора № 2.	ПТЭЭС, п. 5.3.23	10.05.2022
125.	Отсутствует гравий в маслоприемнике трансформатора № 2.	ПТЭЭС, п. 5.4.7	10.05.2022
	ТП-1986 (ТП-2) на территории ОАО «Завод им. А.А. Кулакова» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Яблочкова, д. 15		
126.	Уровень масла в расширительном баке трансформатора № 1 находится ниже уровня отметки, соответствующей температуре масла.	ПТЭЭС, п.п. 5.3.1, п. 5.3.11	10.05.2022
127.	Отсутствует возможность ведения наблюдения за температурой верхних слоев масла трансформатора Т-1 (отсутствует термометр).	ПТЭЭС, п. 5.3.12	10.05.2022
	ТП-1899 (ТП-1) на территории ОАО «Завод		

	им. А.А. Кулакова» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Яблочкова, д. 15		
128.	Изоляторы, корпуса трансформаторов Т-1, Т-2 покрыты пылью, грязью.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
129.	Сломаны жалюзи вентиляционной решетки камеры трансформатора Т-3, отверстие прикрыто куском листового железа.	ПТЭЭС, п. 5.3.7	10.05.2022
	Гатчинский район		
130.	Отсутствует диспетчерское наименование КТПН-160 кВа СНТ «Тайга» (массив Тайцы)	ПТЭСС, 5.4.14	п. 10.05.2022
131.	КТПН СНТ «Тайга» (массив Тайцы) находится в технически запущенном состоянии и требует капитального ремонта.	ПТЭСС, 1.6.1	п. 10.05.2022
132.	Нейтраль трансформаторов КТПН в СНТ «Тайга» (массив Тайцы) соединена с заземлителем через корпус КТПН.	ПТЭСС, 5.10.3	п. 10.05.2022
133.	Отсутствует механический замок на линейном разъединителе КТПН в СНТ «Тайга» (массив Тайцы)	ПТЭСС, 5.4.11	п. 10.05.2022
134.	Отсутствует заземляющий проводник линейного разъединителя КТПН в СНТ «Тайга» (массив Тайцы)	ПТЭСС, 5.10.1	п. 10.05.2022
135.	Наклонились конструкции КТПН в СНТ Тайга» (массив Тайцы).	ПТЭСС, 2.2.15	п. 10.05.2022
136.	Коррозированы и требуют технического обслуживания или ремонта линейные разъединители КТПН в СНТ Тайга» (массив Тайцы).	ПТЭСС, 1.6.1	п. 10.05.2022
137.	На КТПН в СНТ Тайга» (массив Тайцы) отсутствуют предупреждающие знаки.	ПТЭСС, 5.4.14	п. 10.05.2022
138.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТПН в СНТ Тайга» (массив Тайцы).	ПТЭСС, 6.6.4	п. 10.05.2022
139.	Внутри ограждения КТПН и рядом с ним в СНТ Тайга» (массив Тайцы). травянисто-кустарниковая растительность.	ПТЭСС, 5.4.5	п. 10.05.2022
140.	Не заперта дверь РУ-0,4 КТПН в СНТ Тайга» (массив Тайцы)	ПТЭСС, 5.4.15	п. 10.05.2022
141.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТПН-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 5.4.14	п. 10.05.2022
142.	Нарушены сроки проверки однолинейной схемы в РУ-0,4кВ КТПН-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 6.6.4	п. 10.05.2022
143.	Отсутствует заземляющий проводник линейного разъединителя КТПН-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 5.10.1	п. 10.05.2022
144.	Контур заземления КТПН-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово) не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
145.	Металлоконструкции КТПН-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово) покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022

146.	Отсутствует механический замок на линейном разъединителе КТП-116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 5.4.11	п.	10.05.2022
147.	Внутри ограждения КТПН и рядом с ним в СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово) травянисто-кустарниковая растительность.	ПТЭСС, 5.4.5	п.	10.05.2022
148.	Забор, ограждающий ТП 116 СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово) частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8		10.05.2022
149.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ ТП 116-СНТ «Березовая Роща» (п. Кобралово) отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9		10.05.2022
150.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП 1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 6.6.4	п.	10.05.2022
151.	Отсутствует заземляющий проводник линейного разъединителя КТП 1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 5.10.1	п.	10.05.2022
152.	Отсутствует механический замок на линейном разъединителе КТП 1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 5.4.11	п.	10.05.2022
153.	Внутри ограждения КТП-1421 и рядом с ним в СНТ «Строитель» (п. Кобралово) травянисто-кустарниковая растительность.++++	ПТЭСС, 5.4.5	п.	10.05.2022
154.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 6.6.4	п.	10.05.2022
155.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово) отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9		10.05.2022
156.	Контур заземления КТП-1421 в СНТ «Строитель» (п. Кобралово) не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5		10.05.2022
157.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТП-1203 СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово)	ПТЭСС, п. 5.4.14		10.05.2022
158.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-1203 СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово)	ПТЭСС, 6.6.4	п.	10.05.2022
159.	Применены плавкие некалиброванные вставки («жучки») в РУ-0,4 кВ КТПН-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово).	ПТЭСС, 5.12.10	п.	10.05.2022
160.	КТП-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово) находится в технически запущенном состоянии и требует капитального ремонта.	ПТЭСС, 1.6.1	п.	10.05.2022
161.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово) отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9		10.05.2022
162.	Нейтраль трансформатора КТП-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово) соединена с заземлителем через корпус КТПН.	ПТЭСС, 5.10.3	п.	10.05.2022
163.	Контур заземления КТП-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово) не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5		10.05.2022



164.	Металлоконструкции КТП-1203 в СНТ «Железнодорожник» (п. Кобралово) покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
165.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 5.4.14	10.05.2022
166.	Однолинейная схема электроснабжения КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы») не проверялась на соответствие фактической эксплуатационной.	ПТЭССП, п. 6.6.4	10.05.2022
167.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9	10.05.2022
168.	Контур заземления КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
169.	На огороженной территории КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы») находятся посторонние предметы, провод СИП, лестница.	ПОТЭЭ п. 1.3	10.05.2022
170.	Металлоконструкции КТП-10 СНТ «Пушкинец» (массив «Красницы») покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
171.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 5.4.14	10.05.2022
172.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
173.	Коррозированы и требуют технического обслуживания или ремонта линейные разъединители КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 1.6.1	10.05.2022
174.	На огороженной территории КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы») находятся посторонние предметы, провод СИП.	ПОТЭЭ п. 1.3	10.05.2022
175.	Металлоконструкции КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы») покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
176.	Контур заземления КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
177.	Забор, ограждающий КТП-11 СНТ «Коменсатор» (массив «Красницы») частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
178.	Металлоконструкции КТП-2 СНТ «Электросила-7» (массив «Красницы») покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
179.	Контур заземления КТП-2 СНТ «Электросила-7» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
180.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-2 СНТ «Электросила-7» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
181.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-2 СНТ «Электросила-7» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9	10.05.2022


182.	Металлоконструкции КТП-19 СНТ «Глобус» (массив «Красницы») покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
183.	Контур заземления КТП-19 СНТ «Глобус» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
184.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-19 СНТ «Глобус» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
185.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-19 СНТ «Глобус-7» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9	10.05.2022
186.	Забор, ограждающий КТП-19 СНТ «Глобус» (массив «Красницы») частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
187.	Сетчатое ограждение КТП-19 СНТ «Глобус» (массив «Красницы») не заперто на замок.	ПТЭСС, п. 1.1.7., ПОТЭЭ п.3.12.	10.05.2022
188.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 5.4.14	10.05.2022
189.	Металлоконструкции КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
190.	Контур заземления КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
191.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
192.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9	10.05.2022
193.	Забор, ограждающий КТП-16 СНТ «Глобус» (массив «Красницы») частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
194.	Сетчатое ограждение КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») не заперто на замок.	ПТЭСС, п. 1.1.7., ПОТЭЭ п.3.12.	10.05.2022
195.	Нейтраль трансформаторов КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») соединена с заземлителем через корпус КТП.	ПТЭСС, п. 5.10.3	10.05.2022
196.	Контур заземления КТП-16 СНТ «Маяк» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
197.	В нарушение п. 2.4.30 ПУЭ ВЛИ-0,4 кВ примотаны к опоре и металлическим конструкциям КТП-16 в СНТ «Маяк» массив «Красницы») проволокой и черной изоляцией.	ПТЭСС, п.п. 5.7.17	10.05.2022
198.	Забор, ограждающий КТП-14 СНТ «Березка» (массив «Красницы») частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
199.	Отсутствует однолинейная схема в РУ-0,4кВ КТП-14 СНТ «Березка» (массив «Красницы»).	ПТЭСС, 6.6.4	10.05.2022
200.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-14 СНТ «Березка»	ПТЭСС, п.	10.05.2022



	(массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	5.8.9	
201.	На лицевой и оборотной сторонах панелей щитов КТП-14 СНТ «Березка» (массив «Красницы») отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование.	ПТЭСС, п. 5.4.14.	10.05.2022
202.	Контур заземления КТП-14 СНТ «Березка» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
203.	Отсутствуют (требуют восстановления) диспетчерские наименования на корпусе КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 5.4.14	10.05.2022
204.	Забор, ограждающий КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы») частично разрушен.	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
205.	Однолинейная схема электроснабжения КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы») не проверялась на соответствие фактической эксплуатационной.	ПТЭСС, п.6.6.4	10.05.2022
206.	На отходящих кабелях РУ-0,4 кВ КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 5.8.9	10.05.2022
207.	Контур заземления КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы») не окрашен в черный цвет.	ПТЭСС, п.5.10.5	10.05.2022
208.	Подгоревшие контакты: - на фазе А вводного рубильника в РУ-0,4 кВ КТП-2 СНТ «Корвет» (массив «Красницы»)	ПТЭСС, п. 5.4.1	10.05.2022
209.	Однолинейная схема электроснабжения КТП-7(1) СНТ «Парус» (массив «Красницы») не проверялась на соответствие фактической эксплуатационной.	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
210.	На отходящих кабелях КТП-7(1) СНТ «Парус» (массив «Красницы») отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПТЭСС, п. 6.6.4	10.05.2022
211.	В КТП-7(1) СНТ «Парус» (массив «Красницы») на силовом трансформаторе утечки масла.	ПТЭСС, п. 5.3.1	10.05.2022
212.	Недостаточен уровень масла в трансформаторе КТП-7(1) СНТ «Парус» (массив «Красницы»).	ПТЭСС, п.п. 5.3.1, 5.3.11	10.05.2022
Ломоносовский район			
	ТП-566, ВЛ-10кВ территория СНТ Нижняя Колония		
213.	Диспетчерские наименования на ТП требуют обновления	ПТЭСС, п.5.4.14	10.05.2022
214.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭСС, п. 5.4.5	10.05.2022
215.	Требуется восстановления окраски ТП для защиты от коррозии.	ПТЭСС, п. 2.2.11	10.05.2022
216.	Имеются следы теплового воздействия (оплавление изоляции) вводной автомат 04 кВ в ТП	ПТЭСС, п. 5.4.15	10.05.2022
217.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022



	ОАО «ОЭК» и потребителем СНТ Нижняя Колония.		
218.	Нет акта разграничения сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО «ОЭК» и смежной сетевой организацией.	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
219.	Отсутствует однолинейная схема ТП	ПТЭСС, п. 1.7.6	10.05.2022
220.	Изоляторы, шины и корпус трансформатора ТП-566 покрыты пылью, грязью, пухом.	ПТЭСС, п. 5.4.2	10.05.2022
221.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭСС, п. 5.7.1	10.05.2022
222.	На ОЛ-10кВ от опоры №44 ВЛ-10кВ Ф408 ПС 62 к ТП-566: не заземлены железобетонные опоры; плохо просматриваются или отсутствуют постоянные знаки, установленные на опорах.	ПТЭСС, п. 5.7.12, 5.7.16	10.05.2022
223.	В пролёте опор 3-4, 7-8 ОЛ-10кВ к ТП 566 требуется вырубка деревьев.	ПТЭСС, п. 5.7.16	10.05.2022
224.	Руководителем организации не обеспечен порядок хранения, учёта, выдачи и возврата ключей	ПОТЭЭ, п. 3.13	10.05.2022
	ТП-322 территория СНТ Нижняя Колония		
225.	Подстанция имеет недопустимый наклон	ПТЭСС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
226.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-10 кВ возле ТП-322	ПТЭСС, п. 5.4.11	10.05.2022
227.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
228.	На баке трансформатора имеются следы вмятин, ржавчина.	ПТЭСС, п. 5.3.25	10.05.2022
229.	Диспетчерские наименования на ТП требуют обновления	ПТЭСС, п. 5.4.14	10.05.2022
230.	Требуется восстановления окраски ТП для защиты от коррозии.	ПТЭСС, п. 2.2.11	10.05.2022
231.	Нет акта разграничения сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО «ОЭК» и смежной сетевой организацией.	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
232.	Отсутствуют данные о проведении технического освидетельствования по истечению срока службы ТП-322	ПТЭСС, п. 1.2.5	10.05.2022
233.	ТП -322 находится в технически запущенном состоянии и требует капитального ремонта.	ПТЭСС, п. 1.6.1	10.05.2022
	ТП-2012 территория СНТ Синигейка		
234.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и потребителем СНТ Синигейка.	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
235.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и потребителем СНТ Автомобилист.	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
236.	Нет акта разграничения сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО «ОЭК» и смежной сетевой организацией.	ПТЭСС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
237.	На оп. № б/н ОЛ ф 13 ПС153 отсутствует разъединитель	ПТЭСС, п.	10.05.2022


	и защита от грозовых перенапряжений КЛ-10 кВ к ТП-2012	5.11.3		
238.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭСС, п. 5.7.1		10.05.2022
239.	На ОЛ-10кВ от опоры №20 ВЛ-10кВ Ф13 ПС153 к ТП-2012 - плохо просматриваются или отсутствуют постоянные знаки, установленные на опорах.	ПТЭСС, п. 5.7.12, 5.7.16;		10.05.2022
240.	Подано напряжение на вновь смонтированные электроустановки (ТП № 20122) без разрешения на допуск в эксплуатацию органов госэнергонадзора.	ПТЭСС, п. 1.2.6		10.05.2022
	ТП -2012А территория СНТ Синигейка			
241.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭСС, п. 5.4.2, 2.2.11		10.05.2022
242.	Изоляторы, шины и корпус трансформатора ТП-566 покрыты пылью, грязью, пухом.	ПТЭСС, п. 5.4.2		10.05.2022
	ТП-1, ТП-3 территория СНТ Берёза -2 д.Таменгонт			
243.	Отсутствуют данные о проведении технического освидетельствования по истечению срока службы ТП-1, ТП-3.	ПТЭСС, п. 1.2.5		10.05.2022
244.	Не обеспечено проведение осмотров ВЛ-10кВ в части проверки состояния ж/б опор, измерение ширины просек, высоты деревьев и кустарников под проводами.	ПТЭСС, п.5.7.16 ПОТОР прил.№ 81		10.05.2022
245.	Не соблюдаются сроки проведения капитального ремонта ВЛ, оборудования подстанций. ТП-1, ТП-3.	ПТЭСС, п.5.7.18		10.05.2022
	ТП-133 территория СНТ Флора			
246.	Отсутствует замок на приводе разъединителя РЛНД	ПТЭСС, п. 5.4.11		10.05.2022
247.	Трансформатор, изоляторы трансформатора, ошиновка трансформатора, паутина, пыль, грязь	ПТЭСС п. 2.2.15		10.05.2022
248.	Подано напряжение на недостроенную МТП (отсутствует заземление, РУ-04 кВ)	ПТЭСС, п.1.2.1		10.05.2022
	Техническое состояние электроустановок. Волховский район			
	ТП-1335 (СНТ «Сокол»)			
249.	Отсутствует диспетчерское наименование на ТП;	ПТЭЭС п. 5.4.14.		10.05.2022
250.	Отсутствует замок на РУ-10кВ.	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.		10.05.2022
251.	На ограждении ТП отсутствует предупреждающий знак установленного образца;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7		10.05.2022
252.	Требуется восстановления защита от коррозии открыто проложенной металлической полосы – соединение нейтрали трансформатора с контуром заземления;	ПТЭЭС п. 2.2.11, п. 5.10.5.		10.05.2022
253.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п.1.7.7., п. 5.4.1.		10.05.2022
254.	Отсутствует диспетчерское наименование на дверях РУ-	ПТЭЭС		10.05.2022


	10 кВ и РУ-0,4 кВ;	п.5.4.14.	
255.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
256.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
257.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
258.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
ТП-1333 (СНТ «Восточное-2»)			
259.	Отсутствует диспетчерское наименование на ТП;	ПТЭЭС п. 5.4.14.	10.05.2022
260.	Отсутствует замок на РУ-10кВ.	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
261.	На ограждении ТП и на опоре с разъединителем перед ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
262.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
263.	Требуется восстановления защита от коррозии открыто проложенной металлической полосы – соединение нейтрали трансформатора с контуром заземления;	ПТЭЭС п. 2.2.11, п. 5.10.5.	10.05.2022
264.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
265.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
266.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п. п.1.7.7., 5.4.1.	10.05.2022
267.	Отсутствует диспетчерское наименование на дверях РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
268.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
269.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
ТП-1332 (СНТ «Краснознамёнец»)			
270.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
271.	Отсутствует предупреждающий знак установленного образца на опоре ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
272.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022


273.	На ограждении ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7	10.05.2022
274.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п.1.7.7., п. 5.4.1.	10.05.2022
275.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>FEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>FEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
276.	Отсутствует диспетчерское наименование на дверях РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
277.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
278.	Отсутствует замок на РУ-10кВ.	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
279.	Требуется восстановления защита от коррозии открыто проложенной металлической полосы – соединение нейтрали трансформатора с контуром заземления;	ПТЭЭС п. 2.2.11, п. 5.10.5.	10.05.2022
280.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
ТП-1331 (СНТ «Космос»)			
281.	На ограждении ТП отсутствует предупреждающий знак установленного образца;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
282.	Требуется восстановления защита от коррозии открыто проложенной металлической полосы – соединение нейтрали трансформатора с контуром заземления;	ПТЭЭС п. 2.2.11, п. 5.10.5.	10.05.2022
283.	На опоре с разъединителем перед ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
284.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
285.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
286.	Отсутствует диспетчерское наименование на дверях РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
287.	Отсутствует замок на РУ-10кВ.	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
288.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п.1.7.7., п. 5.4.1.	10.05.2022
289.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>FEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>FEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с тре-	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022

	бованием п.1.1.29 ПУЭ;		
290.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
291.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
	ТП-1348 (СНТ «Риф», «Вагонник»)		
292.	На ограждении ТП и на опоре с разъединителем перед ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
293.	Повреждено сетчатое ограждение ТП;	ПТЭЭС п.2.1.1.	10.05.2022
294.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п.1.7.7., п. 5.4.1.	10.05.2022
295.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
296.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
297.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
298.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
	ТП-1353 (СНТ «Здоровье», «Кедр-1», «Локомотив»)		
299.	Отсутствует предупреждающий знак установленного образца на ТП;	ПТЭЭС п.5.4.14., ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 5.	10.05.2022
300.	На корпусе трансформатора имеются следы течи масла;	ПТЭЭС п.1.6.1, п.1.6.3.	10.05.2022
301.	Требуется замена силикагеля в воздухоосушителе трансформатора;	ПТЭЭС п.5.3.23.	10.05.2022
302.	Металлические конструкции ТП имеют следы коррозии;	ПТЭЭС п.2.2.11.	10.05.2022
303.	Отсутствует нумерация коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ в соответствии с однолинейной схемой;	ПТЭЭС п.1.7.4.	10.05.2022
304.	Требуется восстановления буквенно-цветовое обозначение фазных проводников в соответствии с требованиями п.1.1.28, п.1.1.29, п.1.1.30 ПУЭ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
305.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
306.	Способ выполнения разборных контактных соединений однопроволочных жил проводов и кабелей сечением 25 мм ² и более (Ø - более 5,6 мм) в РУ-0,4 кВ (L-2) не соот-	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7.,	10.05.2022


	ветствует требованиям п.2.1.10 ГОСТ 10434-82 (должны выполняться после оконцевания наконечниками по ГОСТ 7386-80, ГОСТ7387-82, ГОСТ 9581-80 или путем формирования конца жилы в плоскую зажимную часть с отверстием под болт);	п.1.1.9.	
307.	Схема РУ-0,4 кВ не соответствует фактическому состоянию электроустановок;	ПТЭЭС п.1.7.6.	10.05.2022
308.	В РУ-0,4 кВ требуют восстановления надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
309.	Имеются подгоревшие контакты на отходящих линиях ВЛ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9. п.5.4.1.	10.05.2022
310.	Автоматический выключатель на отходящей линии ВЛ-0,4 кВ (б/н) не имеет крепления к корпусу РУ (висит на проводе);	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
311.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
312.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
313.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
314.	На ограждении ТП и на опоре с разъединителем перед ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
	ТП-1352 (СНТ «Озон»)		
315.	Отсутствует нумерация коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ в соответствии с однолинейной схемой;	ПТЭЭС п.1.7.4.	10.05.2022
316.	Металлические конструкции ТП имеют следы коррозии;	ПТЭЭС п.2.2.11.	10.05.2022
317.	Требуется восстановления предупреждающий знак установленного образца на ТП;	ПТЭЭС п.5.4.14., ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 5.	10.05.2022
318.	Требуется замена силикагеля в воздухоосушителе трансформатора;	ПТЭЭС п.5.3.23.	10.05.2022
319.	Отсутствуют отметки уровня масла при соответствующей температуре на расширительном баке трансформатора;	ПТЭЭС п.5.3.1, п.5.3.11.	10.05.2022
320.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
321.	Схема РУ-0,4 кВ не соответствует фактическому состоянию электроустановок;	ПТЭЭС п.1.7.6.	10.05.2022
322.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения PEN шина (должна иметь буквенное обозначение PEN и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
323.	На ограждении ТП предупреждающий знак не соответ-	ИПИСЗ п.	10.05.2022


	ствуется требованиям ИПИСЗ;	2.18.1, прил. 9, п. 7.	
324.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
325.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
326.	На опоре с разъединителем перед ТП отсутствует предупреждающий знак;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
	ТП-1357 (СНТ «Хрусталь»)		
327.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
328.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
329.	На опоре с разъединителем перед ТП отсутствует предупреждающий знак;	ИПИСЗ п. 2.18.1, прил. 9, п. 7.	10.05.2022
330.	В РУ-0,4 кВ у предохранителей отсутствуют надписи с указанием тока плавкой вставки;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
331.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
332.	Имеются подгоревшие контакты на отходящих линиях ВЛ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9. п.5.4.1.	10.05.2022
333.	Требуется восстановления буквенно-цветовое обозначение фазных проводников в соответствии с требованиями п.1.1.28, п.1.1.29, п.1.1.30 ПУЭ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
334.	В РУ-0,4 кВ отсутствуют надписи, указывающие назначение присоединений;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
335.	Одна из отходящих линий 0,4 кВ (правая, по расположению в РУ) не имеет коммутационного аппарата;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
336.	Отсутствуют отметки уровня масла при соответствующей температуре на расширительном баке трансформатора;	ПТЭЭС п.5.3.1, п.5.3.11.	10.05.2022
337.	Требуется замена силикагеля в воздухоосушителе трансформатора;	ПТЭЭС п.5.3.23.	10.05.2022
338.	Отсутствует нумерация коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ в соответствии с однолинейной схемой;	ПТЭЭС п.1.7.4	10.05.2022
	ТП-1358 (СНТ «Парус-1»)		
339.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
340.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
341.	Лестница для подъема на площадку обслуживания РУ не имеет крепления снизу;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
342.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС	10.05.2022



		п.1.7.7., п. 5.4.1.	
343.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
	ТП-1356 (СНТ «Якорь»)		
344.	На ограждении ТП и на опоре с разъединителем перед ТП предупреждающий знак не соответствует требованиям ИПИСЗ;	ИПИСЗ п.2.18.1, прил. 9, п. 7	10.05.2022
345.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
346.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
347.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
	ТП-1342 (СНТ «Заря», «Мечта»)		
348.	Отсутствует диспетчерское наименование на ТП;	ПТЭЭС 5.4.14.	п. 10.05.2022
349.	Отсутствует замок на РУ-10кВ.	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
350.	Не заперт на замок привод линейного разъединителя на опоре перед ТП;	ПТЭЭС п.5.4.11.	10.05.2022
351.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
352.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС п.1.7.7., п. 5.4.1.	10.05.2022
353.	Отсутствует диспетчерское наименование на дверях РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
354.	Не имеет надлежащего буквенного и цветового обозначения <i>PEN</i> шина (должна иметь буквенное обозначение <i>PEN</i> и цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах) в соответствии с требованием п.1.1.29 ПУЭ;	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
355.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
356.	На опоре с разъединителем перед ТП отсутствует предупреждающий знак;	ИПИСЗ п.2.18.1, прил. 9, п. 7	10.05.2022
	ТП-1344 (СНТ «Кедр-2», «Уют-2»)		
357.	На ограждении ТП и на опоре с разъединителем перед ТП отсутствует предупреждающий знак;	ИПИСЗ п.2.18.1, прил. 9, п. 7	10.05.2022
358.	Отсутствует схема РУ у обслуживающего персонала;	ПТЭЭС	10.05.2022



		п.1.7.7., п. 5.4.1.	
359.	Отсутствует номер опоры ВЛ-10 кВ с линейным разъединителем перед ТП;	ПТЭЭС п.5.7.12.	10.05.2022
360.	В месте ввода заземляющего проводника отсутствует знак  .	ПТЭЭС п.1.5.7.	10.05.2022
361.	Требуется восстановления буквенно-цветовое обозначение фазных проводников в соответствии с требованиями п.1.1.28, п.1.1.29, п.1.1.30 ПУЭ;	ПТЭЭС п.5.4.14.	10.05.2022
362.	Требуется восстановления нумерация коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ в соответствии с однолинейной схемой;	ПТЭЭС п.1.7.4.	10.05.2022
	ВЛ-10 кВ		
363.	Требуется замена подкоса железобетонной опоры № 125 ф.522-06 ВЛ-10 кВ (подкос имеет изгиб в месте разрушения бетона);	ПТЭЭС п.1.1.3, п.1.1.7., п.1.1.9.	10.05.2022
364.	Требуется расчистка трассы от кустарников и деревьев в охранной зоне трассы ВЛ-10 кВ ф.552-03 от оп.№ 125 до оп. № 106;	ПТЭЭС, п. 5.7.16.	10.05.2022
	Техническое состояние электроустановок. Кингисеппский район		
365.	Требуется расчистка трассы от кустарников и деревьев в охранной зоне трассы ВЛ-10 кВ ф.552-03 от оп.№ 125 до оп. № 106;	ПТЭЭС, п. 5.7.16.	10.05.2022
366.	Не защищены от коррозии, открыто проложенные заземляющие проводники ТП-305, ТП-3108 СНТ «Корвет на Купле»	ПТЭЭС, п. 2.10.5	10.05.2022
367.	Металлические конструкции (стены, крыша, пол, внутренние перегородки) ТП-305, ТП-3108, подвержены интенсивной коррозии.	ПТЭЭС, п. 2.2.11	10.05.2022
368.	На дверях ТП-305, ТП-3108 отсутствуют надписи, указывающие ее диспетчерское наименование.	ПТЭЭС, п.5.4.14	10.05.2022
369.	Оборудование РУ-0,4, 10 кВ и трансформаторных отсеков ТП-305, ТП-3108 не очищается от пыли, паутины, подтеков масла.	ПТЭЭС, п.п. 5.3.25, 5.4.2, 5.4.15	10.05.2022
370.	Течь масла из-под прокладок крышек корпусов трансформаторов ТП-305, ТП-3108.	ПТЭЭС, п.п. 5.3.1, 5.3.11	10.05.2022
371.	Отсутствует освещение в РУ-0,4, 10 кВ в ТП-305, ТП-3108.	ПТЭЭС, п. 5.12.1	10.05.2022
	Лужский район		
	ТП-16 СНТ «ЛЮС» массив «Мшинская»		
372.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
373.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
374.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
375.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение	ПТЭЭС, п.	10.05.2022


	от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	
	ТП-11 СНТ «Березка» массив «Мшинская»		
376.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
377.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
378.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
379.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
380.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
	ТП-14 СНТ «Парус» массив «Мшинская»		
381.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
382.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
383.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
384.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
385.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
386.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
387.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23,	10.05.2022

		ПТЭЭС, п. 5.7.12	
388.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
389.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
390.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
391.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
392.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
393.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-24 СНТ «Каскад» массив «Мшинская»		
394.	Не ведутся в полном необходимом объёме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
395.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
396.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
397.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
398.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
399.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-466 СНТ «Яблонька, Сказка» массив «Мшинская»		
400.	Не ведутся в полном необходимом объёме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
401.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
402.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
403.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
404.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
405.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
406.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022


407.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
408.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
409.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
410.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
ТП-4 СНТ «Светоч» массив «Мшинская»			
411.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
412.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
413.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
414.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
415.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-10 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11, ПУЭ, п. 4.2.123	10.05.2022
416.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
417.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
418.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022



419.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
420.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
421.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
422.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
423.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
424.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
425.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
ТП-12 СНТ «Нептун» массив «Мшинская»			
426.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
427.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
428.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Мшинская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
429.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
430.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
431.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
432.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
ТП-988 СНТ «Урожай» массив «Дивенская»			
433.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
434.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
435.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
436.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
437.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
ТП-987 СНТ «Мелиоратор» массив «Дивенская»			
438.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические	ПТЭЭС, п.	10.05.2022


	паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	
439.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
440.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
441.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
442.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
443.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак 	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
	ТП-986 СНТ «Связист» массив «Дивенская»		
444.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
445.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
446.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
447.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-10 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11, ПУЭ, п. 4.2.123	10.05.2022
448.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
449.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
450.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
451.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
452.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
453.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
454.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
455.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
456.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак 	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
457.	Забор, ограждающий ТП, частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022

	ТП-1002 СНТ «Невское» массив «Дивенская»		
458.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
459.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
460.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
461.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
462.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
463.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
464.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
465.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
466.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
	ТП-1001 СНТ «Аэрофлот» массив «Дивенская»		
467.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
468.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022



469.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
470.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
471.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
472.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
ТП-990 СНТ «Карбюратор» массив «Дивенская»			
473.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
474.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
475.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
476.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
477.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-10 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11, ПУЭ, п. 4.2.123	10.05.2022
478.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
479.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
480.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
481.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022


482.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
483.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
	ТП-985 СНТ «Дружба» массив «Дивенская»		
484.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
485.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
486.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
487.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
488.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-10 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11, ПУЭ, п. 4.2.123	10.05.2022
489.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
490.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
491.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
492.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
493.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
494.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п.	10.05.2022



		5.4.2, 2.2.11	
495.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
496.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
497.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
498.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-984 СНТ «Радуга» массив «Дивенская»		
499.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
500.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
501.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
502.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
503.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
504.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
505.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
506.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
507.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
508.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии.	ПУЭ, п.2.3.23	10.05.2022
509.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники, растут деревья.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
510.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
511.	Забор, ограждающий ТП частично разрушен.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-989 СНТ «Дружное» массив «Дивенская»		
512.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
513.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлеж-	ПТЭЭС, п.	10.05.2022


	ности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	1.1.2, 1.1.8	
514.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ, находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
515.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
516.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
517.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
518.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП не имеют постоянных опознавательных знаков.	ПУЭ, п. 2.5.23, ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
519.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
520.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
521.	Металлоконструкции лестницы ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
522.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  .	ПУЭ, п.1.7.118	10.05.2022
	ТП-981; ТП-982; ТП-983 СНТ «Нива» массив «Дивенская»		
523.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
524.	Отсутствуют акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «ОЭК» и собственником ВЛ-10 кВ	ПТЭЭС, п. 1.1.2, 1.1.8	10.05.2022
525.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ,	ПТЭЭС п.	10.05.2022

	находящихся в массиве «Дивенская» Лужского р-на.	1.7.1	
526.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам.	ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8, ПТЭЭС п. 5.7.5, ПОТОР п. 5.3.1, Правила установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21	10.05.2022
527.	Не работает электрическое освещение в ТП.	ПУЭ, п. 4.2.33	10.05.2022
528.	Отдельные опоры ВЛ-10 кВ возле ТП имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии больше нормативного значения.	ПТЭЭС, п. 5.7.1; ПУЭ п. 2.5.23	10.05.2022
	Тосненский район		
	Тосненский район, массив «Форносово»:		
529.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ВЛ-6 кВ, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.7.1	10.05.2022
530.	На опорах ВЛ-6 кВ массива отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ, п. 2.5.23.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
531.	Не представлен паспорт на КЛ-6 кВ, ф.354-68 (от яч. 68 до оп.1)	ПТЭЭС, п. 5.8.9	10.05.2022
	ТП-6 СНТ «Огонек, Полиграфист, Березки»		
532.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
533.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
534.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
535.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
536.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
537.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсут-	ПТЭЭС п.	10.05.2022


	отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	1.1.3, 5.10.1	
538.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
539.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
540.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-6 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
541.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
	ТП-5 СНТ «Озон»		
542.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
543.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
544.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
545.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
546.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
547.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
548.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
549.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
550.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
551.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-6 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
552.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022


	ТП-4 СНТ «Корвет»		
553.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
554.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
555.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
556.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
557.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п. 1.7.6	10.05.2022
558.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
559.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
560.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
561.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
562.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-6 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11	10.05.2022
563.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-6 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
564.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
	ТП-3 СНТ «Символ, Луч»		
565.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
566.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
567.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
568.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
569.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных	ПТЭЭС,	10.05.2022

	электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	п.1.7.6	
570.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
571.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
572.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
573.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
574.	Не выполнена очистка от ржавчины и защита от коррозии металлических конструкций приводов линейных разъединителей и заземляющих спусков на железобетонных опорах ВЛ-6 кВ перед ТП	ПТЭЭС, п. 5.7.9, 5.10.5	10.05.2022
575.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
	ТП-2 СНТ «Надежда, Гранат»		
576.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
577.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
578.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
579.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
580.	У персонала ОАО «ОЭК» отсутствуют ключи от ТП, не обеспечен доступ. Ключи находятся у председателя СНТ.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, 1.6.1,	10.05.2022
581.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
582.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
583.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
584.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022

	охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.		
585.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
586.	Отсутствует замок на приводе разъединителя опоры ВЛ-6 кВ возле ТП.	ПТЭЭС, п. 5.4.11	10.05.2022
587.	Не выполнена очистка от ржавчины и защита от коррозии металлических конструкций приводов линейных разъединителей и заземляющих спусков на железобетонных опорах ВЛ-6 кВ перед ТП	ПТЭЭС, п. 5.7.9, 5.10.5	10.05.2022
588.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
	ТП-1 СНТ «Свет, Макаровец»		
589.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
590.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
591.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
592.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
593.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
594.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
595.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
596.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 6 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
597.	На опоре ВЛ-6 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
598.	Не выполнена очистка от ржавчины и защита от коррозии металлических конструкций приводов линейных разъединителей и заземляющих спусков на железобетонных опорах ВЛ-6 кВ перед ТП	ПТЭЭС, п. 5.7.9, 5.10.5	10.05.2022
599.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022

	Тосненский район, массив «Радофинниково»:		
600.	Отсутствует согласование с Ростехнадзором границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства ВЛ-10 кВ отходящих от ПС «Радофинниково» 35/10 кВ и проходящих, в том числе по садоводческому массиву, построенных в период 2009-2016 годов в пос. Радофинниково Тосненского района.	ПТЭЭС, п. 5.7.8,	10.05.2022
601.	На части энергообъектов отсутствуют генеральные планы участков с актами отвода земельных участков - документы о выделении земли под объекты электросетевого хозяйства ВЛ-10 кВ отходящих от ПС «Радофинниково» 35/10 кВ и проходящих, в том числе по садоводческому массиву, построенных в период 2009-2016 годов в пос. Радофинниково Тосненского района.	ПТЭЭС, п. 1.7.1	10.05.2022
602.	Отсутствуют акты отвода земельных участков ВЛ-10 кВ отходящих от ПС «Радофинниково» 35/10 кВ и проходящих в том числе по садоводческому массиву, построенных в период 2009-2016 годов в пос. Радофинниково Тосненского района.	ПТЭЭС п. 1.7.1	10.05.2022
603.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушных линий ВЛ-10 кВ отходящих от ПС «Радофинниково» 35/10 кВ и проходящих в том числе по садоводческому массиву, построенных в период 2009-2016 годов в пос. Радофинниково Тосненского района, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам согласно ПУЭ, п. 2.5.207, 2.4.8.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5, 5.7.8,	10.05.2022
	ТП-1, СНТ «Полёт», массив «Радофинниково» (Западная сторона)		
604.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, в паспортах присутствуют устаревшие технические данные, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
	ТП-2, СНТ «Лесное-1», массив «Радофинниково» (Западная сторона)		
605.	Забор, ограждающий ТП отсутствует. (рядом расположена футбольная площадка)	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-3, СНТ «Лесное-1», массив «Радофинниково» (Западная сторона)		
606.	Забор, ограждающий ТП отсутствует.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-4, СНТ «Лесное-1», массив «Радофинниково» (Западная сторона)		
607.	Забор, ограждающий ТП, отсутствует.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-5, СНТ «Ромашка», массив «Радофинниково» (Западная сторона)		
608.	Забор, ограждающий ТП, отсутствует.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
609.	Подано напряжение на вновь смонтированные (рекон-	ПТЭЭС, п.	10.05.2022

	струированные) электроустановки без разрешения на допуск в эксплуатацию органов госэнергонадзора.	1.2.6	
610.	Забор, ограждающий ТП, отсутствует.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-18, СНТ «Буревестник», массив «Радофинниково» (Восточная сторона)		
611.	Забор, ограждающий ТП, отсутствует.	ПТЭЭС, п. 2.1.1, 2.2.6, 2.2.8	10.05.2022
	ТП-17, СНТ «Белочка», массив «Радофинниково» (Восточная сторона)		
612.	Подано напряжение на вновь смонтированные (реконструированные) электроустановки без разрешения на допуск в эксплуатацию органов госэнергонадзора.	ПТЭЭС, п. 1.2.6	10.05.2022
	ТП-8, СНТ «Климово», массив «Радофинниково» (Восточная сторона)		
613.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
	Тосненский район, массив «Поркузи»:		
	ТП-71, СНТ «Заречье»		
614.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
615.	Над РУ-0,4 кВ выполнен самодельный навес из деревянных конструкций, что противоречит требованиям ПОТЭЭ п. 1.3.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 2.2.1	10.05.2022
616.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь, масло, корпус трансформатора сильно загрязнён.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
617.	Отсутствует проверка соответствия схемы первичных электрических соединений фактической эксплуатационной с отметкой о проверке в ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
618.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
619.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
620.	Замок на дверях ТП в РУ-6 кВ не открывается, не обеспечен доступ.	ПТЭЭС, п. 1.1.7, 1.6.1, 5.4.11,	10.05.2022
621.	На огороженной территории ТП находятся посторонние предметы, в том числе старый маслonaполненный трансформатор, что противоречит требованиям ПОТЭЭ п. 1.3.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 2.1.1	10.05.2022
622.	На опорах ВЛ-0,4 кВ на территории садоводства отсутствуют постоянные знаки.	ПТЭЭС, п. 5.7.12	10.05.2022
623.	Подано напряжение на реконструированные электроустановки ВЛ-0,4 кВ в СНТ «Заречье», массив «Поркузи», без разрешения на допуск в эксплуатацию органов госэнергонадзора, после перевода электроснабжения садоводства с проводов АС на провода СИП.	ПТЭЭС, п. 1.2.6	10.05.2022
624.	На опорах ВЛ-0,4 кВ на территории садоводства недопу-	ПТЭЭС, п.	10.05.2022

	стимо провис СИП на участке между 5-й и 6-й дорогами.	5.7.16	
	ТП-б/н, СНТ «Поркузи-Д»		
625.	Отсутствует подъездные пути к ТП.	ПТЭЭС, п. 2.1.1	10.05.2022
626.	Не ведутся в полном необходимом объеме технические паспорта ТП, не отмечается техническое освидетельствование, не вносятся проводимые ремонтные работы и др.	ПТЭЭС, п. 1.7.1, 1.5.2, 1.5.6, 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6	10.05.2022
627.	В РУ-0,4 кВ ТП осиное гнездо, не убран мусор, паутина, грязь.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022
628.	Отсутствует цветовая маркировка фаз в РУ-0,4 кВ согласно ПУЭ, п. 1.1.28.	ПТЭЭС п. 1.1.3	10.05.2022
629.	Отсутствует схема первичных электрических соединений с отметкой о проверке в РУ-0,4 кВ ТП.	ПТЭЭС, п.1.7.6	10.05.2022
630.	В местах ввода заземляющих проводников в ТП отсутствует соответствующий опознавательный знак  согласно ПУЭ, п.1.7.118.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.10.1	10.05.2022
631.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
632.	Диспетчерское наименование, знаки безопасности и т.д. на внешних стенах панелей корпуса ТП требуют обновления	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
633.	В установленные сроки не выполнены профилактические испытания и замеры параметров электроустановок ТП	ПТЭЭС, п. 5.3.27, 5.4.30, 5.10.6, 5.10.7	10.05.2022
634.	На огороженной территории ТП не окошена трава, кустарники.	ПТЭЭС, п. 5.4.5	10.05.2022
635.	В РУ-0,4 кВ ТП отсутствуют четкие надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерские наименования.	ПТЭЭС, п. 5.4.14	10.05.2022
636.	Не выполнена расчистка охранной зоны трассы воздушной линии фидера 10 кВ возле ТП, не обрезаны деревья и кустарники, угрожающие опасным приближением к проводам, согласно ПУЭ 2.5.207; Правил установления охранных зон объектов электросилового хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон ПП РФ №160 от 24.02.2009, п. 21.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.7.5	10.05.2022
637.	Не выполнена очистка от ржавчины и защита от коррозии металлических конструкций приводов линейных разъединителей и заземляющих спусков на железобетонных опорах ВЛ-10 кВ перед ТП	ПТЭЭС, п. 5.7.9, 5.10.5	10.05.2022
	ТП-233, СНТ «Озерки»		
638.	Металлоконструкции привода разъединителя на опоре ВЛ-10 кВ рядом с ТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
639.	На опоре ВЛ-10 кВ с РЛНД возле ТП отсутствуют постоянные знаки согласно ПУЭ п. 2.5.24.	ПТЭЭС, п. 1.1.3, 5.7.12	10.05.2022
640.	На отходящих кабелях и проводах в РУ-0,4 кВ ТП частично отсутствуют бирки с указанием номера или наименования линии согласно ПУЭ, п.2.3.23.	ПТЭЭС, п. 1.1.3	10.05.2022
641.	В ТП не убран мусор, паутина, грязь, масло, корпус трансформатора сильно загрязнен.	ПТЭЭС, п. 5.4.2	10.05.2022

642.	Металлоконструкции КТП покрыты ржавчиной.	ПТЭЭС, п. 5.4.2, 2.2.11	10.05.2022
643.	«PEN» шпилька трансформатора присоединена к заземляющему устройству через сторонние металлические конструкции	ПТЭЭС, п. 5.10.3	10.05.2022
644.	Отсутствует или стёрлось цветовое обозначение (маркировка) шин в составе ТП, что противоречит требованиям ПУЭ, п. 1.1.28, 1.1.29.	ПТЭЭС п. 1.1.3	10.05.2022
645.	Не работает электрическое освещение в ТП, что противоречит требованиям ПУЭ, п. 4.2.	ПТЭЭС п. 1.1.3, 5.12.1	10.05.2022
646.	В РУ-0,4 кВ ТП имеется неиспользуемое старое оборудование автоматический выключатель и кабели, которые не демонтированы, что противоречит требованиям ПУЭ, п. 1.1.28.	ПТЭЭС п. 1.1.3	10.05.2022
647.	Есть видимые следы нагрева (подгары) и оплавления в месте присоединения шины фазы «С» к шпильке трансформатора	ПТЭЭС, п. 1.1.7, 5.3.1	10.05.2022

В настоящее предписание вошли неустранённые нарушения, указанные в предписании № 06-2632-1436/ПР-30 от 18.06.2021, в связи с чем предписание № 06-2632-1436/ПР-30 от 18.06.2021 снимается с контроля.

Перечень применяемых сокращений:

№	Полное наименование НТД	Сокращение
1.	Правила расследования причин аварий в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846)	ППРФ № 846
2.	Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (утверждены приказом Минэнерго Российской Федерации от 22.09.2020 № 796)	ПРП
3.	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229)	ПТЭЭС
4.	Правила переключений в электроустановках (утверждены приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757)	ППЭ
5.	Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (утверждена приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 261)	ИПИСЗ
6.	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утверждены приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 15.12.2020 № 903н)	ПОТЭЭ
7.	Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики (утверждены приказом Минэнерго РФ от 06.06.2013 № 290)	Приказ № 290
8.	Правила устройства электроустановок.	ПУЭ
9.	Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики (утверждены приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013).	ПОТОиР
10.	Объем и нормы испытаний электрооборудования.	ОНИЭ
11.	Правила технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики (утверждены приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555).	ПТОУКРЗА
12.	Правила проведения противоаварийных тренировок в организациях	ПППАТ

	электроэнергетики Российской Федерации (утверждены приказом Минэнерго России от 26.01.2021 № 27).	
13.	Порядок обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций (утверждён постановлением Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13 января 2003 г. N 1/29)	Пост. Минтруда 1/29 от 13.01.2003

Информировать Северо-Западное управление Ростехнадзора в письменном виде на имя руководителя о выполнении пунктов настоящего Предписания по мере выполнения.

Представить в письменном виде в Северо-Западное управление Ростехнадзора на имя руководителя в течение одного месяца после окончания последнего срока информацию об исполнении всех пунктов настоящего Предписания.

Невыполнение предписания в установленный срок является основанием для привлечения лица к административной ответственности в соответствии со статьей 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В соответствии с п.12 ст.16 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, проверка которых проводилась, в случае несогласия с фактами, выводами, предложениями, изложенными в акте проверки, либо с выданным предписанием об устранении выявленных нарушений в течение пятнадцати дней с даты получения акта проверки вправе представить в соответствующий орган государственного контроля надзора, орган муниципального контроля в письменной форме возражения в отношении акта проверки и или выданного предписания об устранении выявленных нарушений в целом или его отдельных положений. При этом юридическое лицо, индивидуальный предприниматель вправе приложить к таким возражениям документы, подтверждающие обоснованность таких возражений, или их заверенные копии либо в согласованный срок передать их в орган государственного контроля надзора.

С предписанием ознакомлен, один экземпляр получил:

Представитель по Доверенности N 20 от 14.01.2021
Нач. СЭС ОАО ОЭЖ Чаша АК
 (фамилия, имя, отчество, должность руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя)
 "22" 09 20 21 г. Чаша
 (подпись)

Пометка об отказе ознакомления с предписанием:

(подпись уполномоченного должностного лица (лиц), проводившего проверку)

Подписи лиц, проводивших проверку:
 главный государственный инспектор отдела
 по государственному энергетическому надзору

В.В. Свирин