УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО «Уральские электрические сети»
_____ Климко М.П.
«01» 11 2024г.

А К Т № 001

технического освидетельствования

электрооборудования, зданий и сооружений подстанции 35/6 кВ Северная БЗ
по адресу: Свердловская обл., г. Березовский, п. Ленинский, 24а

АО «Уральские электрические сети» **от «01» ноября 2024г.**

Дата последнего технического освидетельствования энергообъекта: 2019 год

На основании приказа № 124 от 11.05.2022 г. и требований ПТЭЭСиС п. 1.5.2

Индекс технического состояния (ИТС) по данным с сайта АО «Техническая инспекция ЕЭС» https://www.ti-ees.ru/ составляет более 26 (методика утв. приказом Минэнерго России от 26.07.2017 N 676)

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Главный инженер (должность)	Климко М.П. (Ф.И.О.)

Члены комиссии:

Начальник УКиРЭЭ (должность)	Дедюхин С.С. (Ф.И.О)
Начальник ПТО (должность)	Турчиневич В.Е. (Ф.И.О)
Начальник ЭТЛ (должность)	Баранцев А.С. (Ф.И.О)
Представитель социализированной организации ООО «АИИС Внедрение» (должность)	Крохмаль С.А. (Ф.И.О)

Без участия Ростехнадзора, приказ Минэнерго от 14.05.2019 № 465

Произвела техническое освидетельствование электрооборудования подстанции 35/6 кВ Северная БЗ в период с 01.08.2024г. по 01.11.2024г.

В результате проверки технической документации по электрооборудованию подстанции, внешнего осмотра и оценки технического состояния оборудования, комиссия выявила следующие замечания:

1. Переходные сопротивления главных контактов масляных выключателей выше нормы (100 мкОм) в следующих ячейках РУ 6 кВ: № 5, № 6, № 7, № 18, № 20, № 25 (замечания ООО «АИИИС Внедрение», приложение 1);
2. Требуется ремонт РЗА в следующих ячейках: № 8, № 37 (замечания ООО «АИИИС Внедрение», приложение 1);
3. Требуется замена оборудования РУ 6 кВ, ОРУ-35 кВ на оборудование с большей пропускной способностью по мощности в связи с перспективным ростом потребляемой и заявленной мощности по договорам технологического присоединения;
4. Ограничено работоспособное состояние строительной части ПС 35/6кВ Северная БЗ (Таблица 5).

По выявленным замечаниям комиссия назначила следующие мероприятия:

1. Выполнить капитальный ремонт, реконструкцию (модернизацию) в следующих ячейках РУ 6 кВ: № 5, № 6, № 7, № 9, № 13, № 18, № 20, № 25, № 26.
   Срок выполнения: 2025 - 2029 г.г.;
2. Выполнить ремонт РЗА в следующих ячейках: № 8, № 37 срок – 31.12.2024 г.;
3. Требуется замена оборудования РУ 6 кВ, ОРУ-35 кВ на оборудование с большей пропускной способностью по мощности в связи с перспективным ростом потребляемой и заявленной мощности по договорам технологического присоединения. Осуществить мероприятия по Договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ТП/Ц/12-14 от 14.10.2014 между АО «УЭС» и ОАО «МРСК Урала» срок – 31.12.2027 г.
   Реконструкция:
   - Замена существующих трансформаторов Т-2, Т-3 мощностью 6,3 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый.
   - Выполнить проверку существующего оборудования 35-6 кВ и отходящих фидеров 6кВ, при необходимости заменить.
   - Выполнить проектирование по реконструкции подстанции.
   - Выполнить проектирование в части релейной защиты и противоаварийной автоматики по реконструируемой подстанции по 35-6 кВ. В случае замены использовать микропроцессорные устройства.
   - Выполнить проектирование и установку узлов учета с интеграцией в АИИС КУЭ «Свердловэнерго» и АО «УЭС».
   - Выполнить проектирование и установку устройствами сбора и передачи телеметрической информации от ПС до ОДГ Свердловского РЭС.

Выполнение предписаний надзорных органов (при наличии) – предписаний нет.

Заключение:

Выполнить вышеописанные мероприятия по устранению выявленных замечаний в установленные сроки.

Признать замечания относящимся к аварийно-опасным дефектам. По результатам технического освидетельствования электрооборудования требуется проведения технического обследования, которое проводится в рамках проектирования и реконструкции ПС 35/6 кВ Северная БЗ.

Очередное периодическое техническое освидетельствование провести не позднее 2029 года.

Результаты освидетельствования электрооборудования подстанции прилагаются к настоящему акту в виде таблиц 1-5.

По результатам технического освидетельствования 2019 года выполнена проверка, доливка, замена масла в оборудовании 35 кВ, проведена замена масляных выключателей 35 кВ Марковская 1, Марковская 2 на вакуумные выключатели-реклоузеры SMART35 производства ООО «Таврида Электрик Урал».

На сегодняшний день ООО «Инженерная Компания Сибири» выполняет работы по разработке проектно-сметной документации по титулу «Реконструкция ПС 35/6 кВ Северная БЗ в г. Березовский, Свердловская область», разработанные разделы проектно-сметной документации направлены на согласование в ПАО «Россети Урал», после положительного заключения будут направлены для прохождения государственной экспертизы в ГАУ СО «Управление государственной экспертизы».

Подписи:

Председатель комиссии:

Главный инженер — Климко М.П.
(должность) (Ф.И.О.)

Члены комиссии:

Начальник УКиРЭЭ — Дедюхин С.С.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ПТО — Турчиневич В.Е.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ЭТЛ — Баранцев А.С.
(должность) (Ф.И.О)

Представитель социализированной организации
ООО «АИИС Внедрение» — Крохмаль С.А.
(должность) (Ф.И.О)