


2024 г.

АКТ

Оценки технического состояния АСТУ и систем коллективного отображения информации в диспетчерских пунктах центра управления сетями ОДС СП, ОДС ЕЭТ, ОДС РП

При обследовании объектов электроэнергетики ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ОДС СП, ОДС ЕЭТ, ОДС РП) технического состояния автоматизированных систем управления технологическими процессами было выявлено следующее:

1. В существующих системах ТМ отсутствует АСТУ
2. В ОДС РП, ОДС СП качестве систем коллективного отображения информации применяется мозаичный мнемощит установленный в 1983г в объеме комплекса ТМ-301, в ОДС СП мозаичный мнемощит установленный в 1978г в объеме комплекса ТМ-300с. В ОДС ЕЭТ отсутствует система коллективного отображения информации. Имеющиеся мозаичные мнемощиты не позволяют отображать существующий объем, а так же наращивать объем отображаемой сигнальной информации поступающей с объектов Управления, отсутствует техническая возможность отображения измеряемых величин, что не позволяет контролировать режимы электроснабжения потребителей. Существующие системы отображения информации ЕЭТ не позволяют использовать системы технологического видеонаблюдения.
3. Отсутствует организованный канал передачи данных (телеметрия, голосовой канал) между объектами и диспетчерскими ЦУС.
4. Система электроснабжения ОДС СП, ОДС ЕЭТ, ОДС РП не обеспечивает гарантированного питания каналов передачи данных (телеметрия, голосовой канал) и оборудования ТМ
5. Телекоммуникационное оборудование ОДС ЕЭТ не обеспечивает бесперебойность каналов оперативной связи и необходимое количество прямых каналов связи.
6. Согласно требованиям, пунктов 45, 46, 47, 60, 132, 133 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей в Центрах управления сетями, владелец объекта электроэнергетики должен обеспечить оперативный персонал информацией, в том числе телеметрической, необходимой ему при осуществлении функций технологического управления (ведения). Функции, связанные с технологическим управлением (ведением), должны осуществляться оперативным персоналом с пунктов управления, оборудованных средствами АСУ, системами связи для передачи телеметрической информации о технологических режимах работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств, а также системами телефонной связи для оперативных переговоров.

Для устранения вышеперечисленных дефектов и с целью автоматизации процесса технологического управления на объектах ООО «ЕвразЭнергоТранс» необходимо в рамках ИП 2025-2029г.г. выполнить устройство вновь и ввод в эксплуатацию программного комплекса СК-11, диспетчерского щита ОДС ЕЭТ, выполнить реконструкцию диспетчерского щита ОДС СП, диспетчерского щита ОДС РП.

Целью внедрения СППИ является повышение надежности, безопасности и эффективности управления электрическими сетями за счет достижения эффектов:

- Снижение технологических и коммерческих потерь электроэнергии за счет использования расчетных комплексов, позволяющих оптимизировать конфигурацию сети по критерию минимума потерь, а также выявлять точки несанкционированного отбора мощности;
- Повышения безопасности управления электрическими сетями за счет применения программно-технических компонентов;
- Снижение недоотпуска электроэнергии за счет уменьшения аварийности, сокращения времени ликвидации аварийных отключений, удаленного автоматизированного восстановления электроснабжения потребителей;
- Снижения длительности аварийных отключений потребителей;
- Снижения времени устранения аварий за счет точности и оперативности;
- Повышения точности определения места возникновения аварий;
- Оптимизации количества выездов персонала для проведения ремонтов/контроля работы оборудования;
- Снижения операционных затрат за счёт удаленного мониторинга показателей основного оборудования;
- Формирования отчетности и аналитики работы оперативных служб ЕЭТ.

Составили:

Начальник ЦУС

Иванов С.Н.

Начальник цеха ОПСАД

Петровский П.П.

Старший диспетчер ОДС ЕЭТ

Бондаренко А.Б.