Технические требования к автоматизированной системе коммерческого учета электроэнергии для трансформаторной

подстанции

Содержание

1. [Общие требования к АСКУЭ 3](#bookmark0)
2. [Требования к оборудованию АСКУЭ 3](#bookmark3)
	1. [Требования к трехфазному счетчику электрической энергии 3](#bookmark5)
	2. [Требования к контроллеру сбора и передачи данных 3](#bookmark6)
	3. [Требования к шкафу связи 4](#bookmark9)
3. [Требования к каналам связи 4](#bookmark10)
	1. [Требования к основному каналу связи 4](#bookmark12)
	2. [Требования к резервному каналу связи 4](#bookmark13)
4. [Требования к подключению к программному комплексу 4](#bookmark14)
5. Общие требования к АСКУЭ

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (далее АСКУЭ) должна представлять собой вычислительную систему, которая собирает, обрабатывает, накапливает и передает данные об объемах и параметрах со всех приборов учета подключенных к АСКУЭ.

При сдаче в эксплуатацию АСКУЭ потребитель обязан обеспечить целостность наладки и работоспособность системы, обеспечить передачу данных в единый центр сбора данных, не менее чем на два года.

1. Требования к оборудованию АСКУЭ

АСКУЭ трансформаторной подстанции должна состоять из нижеописанного оборудования:

* трехфазных счетчиков электрической энергии;
* контроллера сбора и передачи данных;
* шкафа.
1. Требования к трехфазному счетчику электрической энергии
* Внесен в Государственный реестр обеспечения единства измерений Республики Казахстан.
* Соответствовать требованиям стандарта СТ РК ГОСТ Р 52323-2005, СТ РК ГОСТ Р 52425-2005.
* Диапазон рабочей температурой -40.. .+55оС.
* Число тарифов для энергии (1.4).
* Срок хранения данных при отключенном питании 10 лет
* Самодиагностика
* Мониторинг качества электроэнергии (для балансных);
* Дистанционное отключение пользователя (до 60А);
* Ограничение по договорной мощности;
* Хранение профилей нагрузки;
* Превенция вмешательств и хищений:
* Регистрация открытия корпуса или контактного щитка;
* Регистрация воздействия магнитным полем;
* Регистрация параметризации;
* Регистрация различных чрезвычайных событий и состояний (отключения фаз напряжения, состояние реле, и др.);
* локальную коммуникацию с компьютером и/или переносным программатором - считывателем через оптический интерфейс связи согласно МЭК 62056-21, либо по цифровому каналу передачи данных RS-485, CAN.
* Циклический и ручной просмотр данных.
1. Требования к контроллеру сбора и передачи данных

Контроллер сбора и передачи данных должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать:

* Ведения архива считанных данных измерений.
* Обмена данными с системой сбора данных производимого по Ethernetи/или GSM/GPRS.
* Количество программируемых цифровых интерфейсов RS-232/RS-485 не менее одного.
* Иметь энергонезависимую память.
* Сохранность конфигурационных параметров без напряжения питания не менее 5 лет.
* Иметь возможность дистанционной загрузки программного обеспечения.
* Иметь защиту от несанкционированного доступа кожухом, пломбой, системой паролей разного уровня доступа.
* Самодиагностику.
* Размещение, как на стандартных панелях, так и в шкафах навесного настенного монтажа.
1. Требования к шкафу

Шкаф должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать:

* Для крепления оборудования внутри шкафа должны быть предусмотрены монтажные панели.
* Должны быть предусмотрены меры по защите оборудования, находящегося внутри шкафа (оболочкой), от проникновения в шкаф твердых предметов (включая защиту людей от доступа к опасным частям изделий) и от проникновения воды.
* Передняя дверь может быть сплошной металлической или со стандартным (комплектуемым заводом изготовителем) смотровым окном.
* Дверь должна закрываться стандартным (комплектуемым заводом изготовителем) замком.
* При открывании передних дверей должны быть предусмотрены фиксаторы, с углом раскрытия не менее 110°.
* Соблюдение правильного расположения аппаратов по допустимым уровням их размещения;
* Удобство эксплуатации устройств и оборудования оперативным, ремонтным и наладочным персоналом.
* Для прокладки проводов и жил кабелей использовать кабель-каналы и (или) жгуты.
1. Требования к каналам связи

Каналы связи, используемые для организации АСКУЭ, могут быть построены на основе цифровых, аналоговых, спутниковых или сотовых систем связи. Каналы связи должны обеспечивать возможность установления прямого и непрерывного соединения между АСКУЭ и Центром сбора данных.

Каналы связи должны быть постоянно подключены к АСКУЭ, не допускается их использование для иных целей.

АСКУЭ должна иметь основной широкополосный канал для доступа в интернет и резервный GSM/GPRSканал связи вне зависимости от технического решения.

* 1. Требования к основному каналу связи

Основной канал связи должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать:

* Иметь внешний статический IPадрес и порт.
* Быть предоплаченным на два года вперед.
	1. Требования к резервному каналу связи

Резервный канал связи должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать:

* Работу в сетях GSM/GPRS.
* Иметь внешний статический IPадрес и порт.
* Быть предоплаченным на два года вперед.
1. Требования к подключению к программному комплексу АО «Астана-РЭК»:
2. Контроллер сбора и передачи данных должен строится по модульному принципу, обеспечивающему возможность оптимальной конфигурации устройств в конкретных проектных решениях АСКУЭ. Контроллеры должны позволять обращаться с верхнего уровня АСКУЭ к любому штатному параметру подключенного к контроллеру по цифровому интерфейсу счетчику, запросить этот параметр и передать его на верхний уровень АСКУЭ в формате протокола счетчика или формате унифицированного протокола. При необходимости контроллер должен обеспечивать объединение в сеть с другими контроллерами по цифровому интерфейсу (RS-485,CAN,Ethernet).
3. Для подключения к системе АСКУЭ АО «Астана - РЭК» должна быть предоставлена следующая информация:
4. Данные приборов учета:
* тип, заводской номер, год поверки, срок поверки.
* адрес установки прибора учета (город, район, улица, дом, квартира)
1. Данные места установки прибора учета и контроллера:
* номер ТП или РП
* адрес, наименование объекта
* номер ячейки
* номиналы трансформаторов тока и напряжения
1. Файл конфигурации контроллера, установленного на объекте