**Приложение №3 к закупочной документации №10-24 от 21.05.24г.**

Пояснение

о применении «Типовых схем РЗА, АСКУЭ и учета электроэнергии» при комплектовании ячеек 10 кВ, а также невозможности использования аналогичных товаров, заявленных в закупочной документации по проведению открытого аукциона на изготовление и поставку оборудования для реконструкции: КРУ 10кВ ПС Слободская 110/10/6 кВ

|  |  |
| --- | --- |
| Предмет закупки | Изготовление и поставка оборудования для реконструкции КРУ 10кВ ПС Слободская 110/10/6 кВ |
| Основные характеристики объекта закупки | Комплектование ячеек в соответствии с «Типовой схемой РЗА, АСКУЭ и учета электроэнергии КРУЭ 6-10кВ». |
| Обоснование применения типовой схемы и невозможности использования аналогичных товаров | С целью поддержания на должном уровне технологической безопасности объектов электроэнергетики и гарантированного энергообеспечения экономики и населения Республики в нормальных условиях и необходимом минимуме при возникновении или угрозе чрезвычайного положения, выбор оборудования применяемого при передаче электрической энергии по сетям 35/110/330 кВ, в настоящее время проводится на основании "Положения о технической политике в электросетевом комплексе 35 кВ и выше", собственном опыте эксплуатации и в соседних энергосистемах, а также идентичности обслуживаемого оборудования.  Основные требуемые параметры это качество, управляемость и совместимость с действующим оборудованием на объектах предприятия, возможность обслуживания персоналом, эффективность и минимум затрат в процессе эксплуатации.  Применение «Типовой схемы РЗА, АСКУЭ и учета электроэнергии КРУЭ 6-10кВ» позволяет выполнять вышеуказанные условия и распространяется на следующие терминалы релейной защиты и приборы учета, которые не допускают применение аналогов:  *Micom P14DL26C6D6620A*  *Multilin 850D-P5-NN-G5-H-N-N-M-K-K-A-D-P-T-A-3E-C-N-B-N*  *Micom* *P94VB16A6C6620A*  *ZMD-405CT44.0457 S3*  *N14*[*Lumel*](https://www.energometrika.ru/brands/Lumel.html)  Обоснование применения унифицированного оборудования:  1) Возможность самостоятельного проведения пусконаладочных работ и последующей эксплуатации, так как иметься обученный ремонтный и инженерно-технический персонал.  2) Большинство подстанций оснащено данными приборами, ввиду чего минимизированы риски неправильных действий оперативного и оперативно-ремонтного персонала в аварийных ситуациях, либо при выполнении плановых переключений при обслуживании оборудования.  3) Данная схема интегрирована в систему диспетчерского управления (SCADA), посредством имеющегося оборудования и программного обеспечения.  4) Система учёта электроэнергии (АСКУЭ) внедрена и функционирует на базе указанных приборов учета.  5) Наличие минимального количества ЗИП.  6) Взаимозаменяемость без дополнительных финансовых и трудовых затрат.  Применение аналогов терминалов релейной защиты и автоматики потребует привлечения сторонних организаций для проведения пусконаладочных работ, дополнительного обучения персонала, необходимости закупки и пусконаладочным работам дополнительного оборудования для интеграции в существующие схемы центральной сигнализации, защиты шин 6-10кВ, а также защит силовых трансформаторов.  В части передачи данных и телеуправление объектами ГУП «ГК Днестрэнерго» также потребуется внесение изменений с схемные решения, применения дополнительных устройств сопряжения, что уже будет являться потенциальной точкой отказа. При этом понадобится разработка программного обеспечения способного поддерживать работу различных устройств.  Применение аналогов приборов учета приведет к усложнению сбора показаний в существующую систему АСКУЭ, конфликту протоколов передачи данных и как следствие к недостоверной информации в части учёта электроэнергии, что недопустимо при работе в рыночных условиях, особенно в части процесса распределения балансировочной электроэнергии. |