

УТВЕРЖДАЮ
первый заместитель директора
- главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра»-
«Костромаэнерго»
А.Н.Мелузов
«14» СЕН 2020 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на поставку трансформаторов тока
Лот № 301А

1. Общая часть.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) в рамках выполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 №522 производит закупку измерительных трансформаторов тока (далее—оборудование) для применения в сетевом комплексе ПАО «МРСК Центра» в 2020 году.

2. Предмет конкурса.

Поставщик обеспечивает поставку оборудования на склад получателя - филиала. Объем поставки, технические, а также иные требования к закупаемому оборудованию устанавливаются настоящим техническим заданием.

Доставка оборудования осуществляется за счет Поставщика (стоимость входит в цену предложения) на склад филиала, расположенный по адресу:

Филиал ПАО "МРСК Центра"	Вид транспорта	Точка поставки
Костромаэнерго	авто	г. Кострома, ул.Катушечная, 157

Способ и условия транспортировки оборудования должны исключать возможность его повреждения или порчи во время перевозки, требуемое количество и срок поставки указаны в таблице №1:

Таблица №1

№ п/п	Наименование оборудования	Ед.изм	Кол-во
	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 50/5, 0,5S	Шт.	60
1	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 100/5, 0,5S	шт.	300
2	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 150/5, 0,5S	шт.	150
3	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 200/5, 0,5S	шт.	300

4	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 300/5, 0,5S	шт.	147
5	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 400/5, 0,5S	шт.	90
6	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 600/5, 0,5S	шт.	90
7	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 800/5, 0,5S	шт.	12
8	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 1000/5, 0,5S	шт.	90
9	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 1500/5, 0,5S	шт.	57
10	Измерительные трансформаторы тока 0,66кВ, 2000/5, 0,5S	шт.	6
	Срок поставки оборудования на склад получателя	не более* 30 дней	

* - календарных дней с момента заключения договора.

3. Общие технические требования

Технические данные трансформатора тока должны соответствовать параметрам и быть не ниже значений, приведенных в таблице 3:

Таблица 2

Требования к трансформаторам тока	
Должны быть внесены в госреестр средств измерений РФ и иметь действительный сертификат/свидетельство об утверждении типа СИ	
Обязательное наличие сертификации	
Должна быть обеспечена возможность надежного пломбирования выводов вторичной обмотки ТТ индикаторными наклейками или роторными пломбами с возможностью визуального контроля состояния опломбированных контактных соединений с измерительными цепями (наличие прозрачных защитных крышек с проушинами под пломбировочный изолированный трос диаметром 0,5 мм)	
Поверка	Наличие действующего свидетельства о поверке
Класс точности, не ниже	0,5S
Климатическое исполнение	ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1
Категория размещения	ГОСТ 15150
Устойчивость трансформаторов к воздействию механических факторов внеш-	ГОСТ 17516.1
Группа механического исполнения	ГОСТ 17516.1 (устанавливают в стандартах на трансформаторы конкретных типов)
Рабочее положение трансформаторов в пространстве должно быть указано в стандартах на трансформаторы конкретных типов;	
Номинальная частота, Гц	50, 60
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальный первичный ток, А	100, 150, 200, 300, 400, 600

Требования к трансформаторам тока	
Конструктивное исполнение	опорный, в соответствии с ГОСТ
Тип корпуса	самозатухающий пластик
Способ крепления	на шину, на корпус, на динрейку
Опломбировка вторичных цепей	прозрачная защитная крышка с возможностью пломбирования
Материал шины	медь, алюминий
Средний срок службы, лет	30
Межповерочный интервал, не менее лет	8
Гарантийный срок, не менее, лет	5
Температура окружающего воздуха	-50....+45°C

4. Общие требования.

4.1.К поставке допускаются трансформаторы тока, отвечающие следующим требованиям:

- трансформаторы тока должны быть новыми, ранее не использованными;
- для российских производителей - наличие ТУ, подтверждающих соответствие техническим требованиям;

- для импортных производителей, а так же для отечественных, выпускающих трансформаторы тока для других отраслей и ведомств - сертификаты соответствия функциональных и технических показателей условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 №36 "О правилах проведения сертификации электрооборудования" (с изменениями от 3 января 2001 г., 21 августа 2002 г.);

- трансформаторы тока, впервые поставляемые заводом-изготовителем для нужд ПАО «МРСК Центра», должны иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах РФ (возможен опыт применения в странах таможенного союза - Белоруссии и Казахстана) сроком не менее трех лет;

- наличие выданных уполномоченными органами Федерального Агентства по Техническому Регулированию и Метрологии действующих (на момент поставки продукции) деклараций (сертификатов) соответствия требованиям безопасности;

- наличие заключения о соответствии требованиям СанПиН и другим документам, устанавливающим требования к качеству и экологической безопасности продукции.

4.2. Участник закупочных процедур на право заключения договора на поставку трансформатора тока для нужд филиала обязан предоставить в составе своего предложения документацию (технические условия, руководство по эксплуатации и т.п.)

на конкретный вид оборудования, заверенную производителем. Данный документ должен подтверждать технические характеристики, заявленные поставщиком оборудования в техническом предложении.

4.3. Трансформатор тока должен соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (текущее издание) и требованиям стандартов ГОСТ:

- ГОСТ 7746-2015 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».
- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

4.4. Трансформаторы тока должны быть внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь действующий сертификат/свидетельство об утверждении типа СИ и отметку о проведении первичной/заводской поверки.

4.5. Давность поверки (на момент закупки) не должна превышать 3 месяцев.

4.6. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

- Упаковка, маркировка, транспортирование должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя и ГОСТ 14192 - 96, ГОСТ 23216-78, ГОСТ 15150-69 или соответствующих стандартах МЭК. Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.009-76. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку.

5. Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставляемые трансформаторы тока должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Покупателем, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода трансформатора тока из строя, Поставщик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 5 календарных дней со дня получения письменного извещения Покупателя. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

6. Требования к надежности и живучести оборудования.

Трансформатор тока должен обеспечивать эксплуатационные показатели в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

7. Маркировка, состав технической и эксплуатационной документации.

Маркировка трансформатора тока должна соответствовать требованиям - ГОСТ 7746-2015.

По продукции Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2006 по монтажу, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого трансформатора тока.

Предоставляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация для каждого трансформатора тока должна включать:

- паспорт;
- комплект электрических схем;
- руководство по эксплуатации;
- свидетельство о поверке или клеймо поверителя в паспорте (на каждый трансформатор тока);
- методику поверки СИ (на партию).

8. Правила приемки оборудования.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» и ответственными представителями Поставщика при получении оборудования на склад.

В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, Поставщик обязан за свой счет заменить поставленное оборудование.

ТЗ подготовил начальник ОЭиРСУ



В.А.Кузьминов