

Техническая спецификация

Техническая спецификация № 7000004431/20D0

на поставку трансформатора тока 0,66кВ 200/5 0,5S УЗ

Организация: Московские высоковольтные сети – филиал ПАО «Россети
Московский регион»

Конт. лицо

Золотарев В.Л.

Должность

Ведущий инженер отдела ОиЭ СУЭЭ Управления РУПЭЭ ЗЭС
Тел. 8-903-018-68-59

Лист согласования

к техническому заданию ЗЭС – филиал ПАО «Россети Московский регион» на поставку трансформатора тока

Наименование должности	И.О. Фамилия	Дата, подпись
Руководитель дирекции метрологии и контроля качества электроэнергии ПАО «Россети Московский регион»	Е.А. Бучкина	
Заместитель директора - технический директор «Энергоучет» - филиал ПАО «Россети Московский регион»	М.В. Панов	
Начальник службы метрологии Западных электрических сетей - филиала ПАО «Россети Московский регион»	В.Н. Сеник	
Начальник УРУПЭЭ Западных электрических сетей - филиала ПАО «Россети Московский регион»	С.В. Гугнин	
Начальник отдела ОиЭСУЭ УРУПЭЭ Западных электрических сетей- филиал ПАО «Россети Московский регион»	А.В. Тибирьков	

Содержание

1. Общие сведения	4
2. Общие технические сведения	4
3. Общие требования и характеристики поставляемого оборудования	4
4. Требования к надежности и безопасности	5
5. Метрологические и другие требования к оборудованию	5
6. Требования к электромагнитной совместимости	5
7. Требования по эксплуатации	5
8. требования к безопасности	5
9. Вопросы по техническому консультированию	6
10. Приложения	10

1. Общие сведения

1.1. Предмет закупки: право заключения договора на приобретение Трансформатора тока. (Пополнение аварийного запаса оборудования в соответствии с п.1.1.4 Приложения к решению Правления ПАО «Россети» № 567 от 01.02.2017г. «Об организации работы по снижению потерь электрической энергии в дочерних обществах ПАО «Россети» и совершенствованию деятельности по организации учета электрической энергии»

1.2. Наименование

Трансформатор тока Т-0,66 200/5 0,5S УЗ или аналог

1.3. Назначение

Сетевое оборудование, необходимое для измерения и передачи измерительной информации измерительным приборам объектам Западные электрические сети - филиала ПАО «Россети Московский регион».

1.4. Основание для проведения работ

- Заявка на поставку ТМЦ.

1.5. Сроки поставки, адрес объекта

- Согласно сроку, указанному в закупочной документации
- стадии выполнения, форма и сроки оплаты выполненных работ определяются договором.

1.6 Технические характеристики оборудования

- Технические характеристики трансформатора тока приведены в Приложении 1, таблице 1, Внешний вид приведен в приложении 2.

- К поставке допускаются оборудование прошедшее обязательную сертификацию на территории РФ, кроме оборудования, к которому не предъявлены требования к обязательной сертификации на территории РФ.

2. Общие технические требования

2.1 Продукция должна быть новой, ранее не использованной, годом выпуска не ранее года с даты проведения закупочной процедуры, с не истекшим МПИ.

2.2 Все предлагаемое к поставке оборудование должно соответствовать требованиям климатического исполнения по ГОСТ 15150-69 и удовлетворять требованиям к рабочему диапазону температур от -45°C до +40°C.

2.3 На поставляемое оборудование должны быть представлены сертификаты качества.

3. Общие требования и характеристики поставляемого оборудования

Трансформаторы тока по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 7746-2001. Коэффициенты трансформаторов тока должны быть выбраны по условиям фактической нагрузки и требованиям Правил устройства электроустановок и определены по результатам предпроектного обследования. Значения допустимых классов точности трансформаторов тока определяется исходя из условий функционирования объекта измерений;

- Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 4 лет.
- Трансформаторы тока должны быть поверены, иметь свидетельство о поверке, действующее на полный период межповерочного интервала, на момент приобретения или отметку в паспорте о первичной заводской поверке.

- Трансформаторы устойчивы к воздействию внешних механических факторов для группы механического исполнения М2 ГОСТ 30631-99. Исполнение трансформаторов по условиям установки на месте работы — встраиваемые, допускают установку в пространстве в любом положении. Контактные зажимы вторичной обмотки закрыты прозрачной пластмассовой крышкой, с возможностью опломбирования.

- По способу защиты от поражения электрическим током трансформаторы должны относиться к классу 0 по ГОСТ 12.2.007.0-75 и иметь степень защиты IP00 по ГОСТ 14254-96.

- Коэффициенты ТТ должны быть выбраны по условиям ПУЭ к фактической нагрузке.

4. Требования к надёжности и безопасности.

Поставляемое оборудование должно быть защищено:

- от помех и искажений при передаче информации;
- от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры;
- от несанкционированного доступа.

5. Метрологические и другие требования к оборудованию

Поставляемое оборудование должно иметь:

- паспорта (формуляры);
- руководство по монтажу;
- руководство по эксплуатации;
- действующие сертификаты об утверждении типа СИ с обязательным приложением описания типа;
- Методики поверки
- Действующие оттиски поверительных клейм или свидетельства о поверке
- У производителя должны быть сервисные центры на территории РФ
- Аттестация ПАО «РОССЕТИ не требуется.

6. Требования к электромагнитной совместимости

Поставляемое оборудование должно удовлетворять требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

7. Требования по эксплуатации

Оборудование системы учета должно обеспечивать непрерывную работу в пределах срока службы при условии проведения ремонтно-восстановительных работ.

8. Требования к безопасности

По общим требованиям безопасности, поставляемое оборудование, должно соответствовать Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования».

9. Вопросы по техническому консультированию

По техническим условиям выполнения поставки оборудования обращаться:

- ведущему инженеру отдела организации и эксплуатации систем учёта электроэнергии Золотареву Виталию Леонидовичу:

Эл.адрес: ZolotarevVL@MOESK.RU

Тел: 8903-018-68-59

10. Приложения

**Приложение №1, Таблица 1- Технические характеристики трансформатора тока
0,66кВ 200/5 0,5S УЗ**

Приложение №2- Внешний вид трансформатора тока

**Технические характеристики
Трансформатора тока 0,66кВ 200/5 0,5S УЗ**

Таблица 1

Наименование параметра		Требуемое значение	Предлагаемое участником конкурса
1. Основные технические характеристики:			
Тип (марка)		Т-0,66 или аналог	
Тип конструкции трансформатора (опорный, проходной, шинный, встроенный, разъемный.)		Опорный, встраиваемый, возможна установка в любом положении в пространстве	
Тип внешней изоляции		пластик	
Номинальное фазное рабочее напряжение, кВ		0,66	
Наибольшее фазное рабочее напряжение, кВ		0,72	
Наличие пломбы с клеймом поверителя или клейма поверителя на корпусе ТТ		Да	
Номинальный первичный ток, А		200	
Номинальный вторичный ток, А		5	
Номинальная частота, Гц		50	
2. Характеристики вторичных обмоток:			
Количество вторичных обмоток:		1	
Межповерочный интервал, лет; не менее		4	
Обмотка для учета	Количество	1	
	Класс точности	0,5S	
	Нагрузка, ВА	5	
	Коэффициент безопасности приборов Кб	10	
	Опломбирование,	Да	
3. Технические требования к конструкции, изготовлению и материалам:			
Класс нагревостойкости изоляционных материалов не ниже		«А»	
Наличие крышки для пломбировки клемм вторичных цепей		Да	
Наличие вывода напряжения под пломбировочной крышкой		Да	
4. Требования по стойкости к внешним воздействующим факторам:			
Климатическое исполнение и категория размещения		УЗ	
5. Требования по надежности:			
- гарантийный срок ^{с момента поставки} , месяцев, не менее		72	
- срок службы (до списания), не менее, лет			
- периодичность и объем технического обслуживания		30	
Взрывобезопасность (с подтверждением Сертификатом или Протоколом, аккредитованного испытательного стенда)		Да	
6. Требования к эксплуатации и безопасности:			
Номер и дата ТУ, согласованных с ПАО «ФСК ЕЭС»			
Номер и дата экспертного заключения согласно «Положению об аттестации электрооборудования, технологий и материалов в ПАО «ФСК ЕЭС», «Методике проведения аттестации оборудования, технологий, материалов и систем в электросетевом комплексе» введенному в действие Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети»			

7.Комплектность трансформатора тока:		
Трансформатор тока в сборе	Трансформатор тока, шина для ТТ планка крепления шины с винтами, крышка защитная с винтом под пломбировку	
8.Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения		
Условия транспортирования в части:		
- воздействия климатических факторов	По группе условий хранения «5» ГОСТ 15150-69	
- Воздействия механических факторов	«С» по ГОСТ 23216-78	
- маркировка, упаковка да / нет	Да	
Измерительные трансформаторы должны иметь сертификаты об утверждении типа средств измерения (с информацией о занесении СИ в Госреестр РФ) и иметь действующие оттиски поверительных клейм или свидетельства о поверке.	Да	

Внешний вид трансформатора тока 0,66кВ 200/5 0,5S У3

