

Номер ТЗ	302С
Номер материала SAP	2332720

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

И.В. Поляков
«20» 02 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на поставку КТП-10/0,4 кВ.

1. Общая часть.

Филиал ПАО «МРСК Центра»- «Тамбовэнерго» (Покупатель) производит закупку одного разъединителя марки РЛК-10 кВ и одной комплектной трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ, включающей в свой состав силовой трансформатор, для объекта технологического присоединения (Заявитель ООО «Липовка», договор №41648780 от 04.07.18 г., заявленная мощность 406 кВт).

2. Предмет закупочной процедуры.

Поставщик обеспечивает поставку оборудования на склад получателя – филиала ПАО «МРСК Центра»- «Тамбовэнерго» в объемах и сроки установленные данным ТЗ:

Филиал	Вид транспорта	Точка поставки	Срок поставки*	Количество, шт., в том числе	
				КТП-10/0,4 кВ	Разъединитель 10кВ
Тамбовэнерго	Авто/жд	г. Тамбов, ул. Авиационная 149	30	1	1

*в календарных днях, с момента заключения договора.

Все оборудование должно поставляться в полной сборке с максимальной готовностью к монтажным работам.

3. Технические требования к оборудованию.

3.1 Технические данные КТП должны соответствовать параметрам не ниже значений, приведенных в таблице:

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		тупиковая
Конструктивное исполнение КТП		киосковая
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		не менее IP 23
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		нет
Количество устанавливаемых трансформаторов		1
Тип ввода ВН		воздушный
Тип ввода НН		кабельный
Коридор обслуживания	в РУВН	нет
	в РУНН	нет

Маслоприемник	нет		
Окраска КТП	корпус (для исполнения киоск и контейнер) – коррозионностойкая эмаль по грунтовке/грунт-эмаль, двери – краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «МРСК Центра»		
Запирающие устройства, уплотнения, козырьки	запирающие устройства на всех дверях КТП (должны открываться одним ключом), петли для навесных замков и козырьки над входами в РУ и отсеки трансформаторов, резиновые уплотнения на всех дверях		
Блокировочные устройства	да (блокировка привода заземляющих ножей высоковольтного разъединителя и дверцы предохранителей высоковольтного отсека, блокировка главных и заземляющих ножей высоковольтного разъединителя)		
Габаритные размеры	для установки тра- ра ТМГ мощностью 630 кВА		
Срок службы, лет	30		
РУ ВН			
Тип защитного аппарата	предохранитель		
Номинальный ток, А	40		
Защита от перенапряжений	ОПН-10		
РУ НН			
Число отходящих линий	2		
Тип вводного коммутационного аппарата	Разъединитель +стационарный автоматический выключатель		
Номинальный ток вводного аппарата (шинного), А	1000		
Тип коммутационного аппарата отходящих линий	автоматический выключатель		
Отходящие линии	Номер линии	1	2
	Номинальный ток, А	400	400
Учёт в РУНН (ввод)	да, Меркурий (с RS485)		
Контроль напряжения на шинах 0,4 кВ	да		
Шкаф уличного освещения	нет		
Номинал трансформаторов тока, А	1000		
Амперметры на вводе	да		
Блок собственных нужд	нет		
Наличие АВР	нет		
Наличие автоматического управления фидером уличного освещения	нет		
Секционирование по РУНН	нет		
Защита от перенапряжений	ОПН		
Контроль наличия напряжения на отходящих фидерах 0,4 кВ*	да		

* В состав системы контроля наличия напряжения на отходящих фидерах 0,4 кВ должны входить следующие модули:

1. Контроллер многофункциональный E2R2-G;
2. Блок питания AES60D-24S;
3. Нагреватель с терморегулятором;
4. GSM антенна;
5. Модуль дискретного ввода сигналов 220В, НИЛ АП Reallab;
6. Клемник;
7. Извещатель охранный точечный магнитоконтактный;
8. Прочие необходимые соединительные элементы и оснастка.

Выбор типов КТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

3.2 Технические данные разъединителей должны быть не ниже значений, приведенных в таблице:

Количество разъединителей		1
Наименование параметра		Значение
Номинальное напряжение, кВ		10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ, не менее		12
Номинальная частота, Гц		50
Номинальный ток, А		400
Ток динамической стойкости, кА, не менее		25
Ток термической стойкости, кА, не менее		10
Время протекания тока термической стойкости (для главных ножей), с, не менее		3
Допустимая механическая нагрузка на выводы Н, не менее:		200
Тип		качающийся
Число полюсов		3
Число заземлителей на полюс		один /со стороны неподвижного контакта
Материал изоляторов		полимер
Удельная длина пути утечки изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее		2
Вид привода	главные ножи	ручной
	заземляющие ножи	ручной
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69		У1
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Гарантийный срок эксплуатации, месяцев, не менее		36
Ресурс по механической стойкости, циклов В-О, не менее		10000
Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее		15
Срок службы, лет, не менее		30
Дополнительные условия/требования		полный комплект (в том числе привод с тягами)

3.3 Технические данные трансформатора должны соответствовать параметрам, указанным в проекте (*шифр проекта*) и быть не ниже значений, приведенных в таблице:

Наименование		Параметры
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		630
Частота, Гц		50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Потери ХХ, Вт, не более		695
Потери КЗ, Вт, не более		6135
Особые требования		энергосберегающий
Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее		2
Схема и группа соединения обмоток ²		Д/Ун-11
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$
Класс нагревостойкости изоляции, не менее ³⁾		F
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150		У1
Высота установки над уровнем моря, м		1000
Требования к электрической прочности изоляции		ГОСТ 1516.1
Г-образная медная шина для нулевой шпильки 4x40 мм L=150 мм		1 шт.
Медная гибкая связь СГ-1 (или аналогичный из провода марки ПВ-3)		1 шт.

4. Общие требования.

4.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- наличие деклараций (сертификатов), подтверждающих соответствие функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым (национальным) требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 "О правилах проведения сертификации электрооборудования" (с изменениями от 3 января 2001 г., 21 августа 2002 г.);

- для российских производителей – наличие ТУ, подтверждающих соответствие техническим требованиям;

- поставляемое электротехническое оборудование отечественного и зарубежного производства должно быть аттестовано ПАО «Россети». Для неаттестованного оборудования необходимо положительное заключение Комиссии ПАО «МРСК Центра» по допуску оборудования, материалов и систем;

- внешний вид, цвет, надписи должны соответствовать Альбому фирменного стиля ПАО «МРСК Центра».

4.2. Участник закупочных процедур на право заключения договора на поставку электротехнического оборудования для нужд ПАО «МРСК Центра» обязан предоставить в составе своего предложения документацию (технические условия, руководство по эксплуатации и т.п.) на конкретный вид продукции, заверенную производителем. Данный документ должен подтверждать технические характеристики, заявленные поставщиком оборудования в техническом предложении.

4.3. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (текущее) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ:

ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия».

ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1».

ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия».

ГОСТ 12.2.024-87 «ССБТ. Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля»;

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. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей. Поставщик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП). Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей.

Комплектность поставки КТП.

- КТП в сборке;
- крепежный комплект для отсоединенных по условиям транспортировки частей.

Комплектность поставки разъединителя:

- разъединитель в сборке;
- привод разъединителя;
- соединительная тяга «разъединитель – привод»;
- кронштейн для крепления на опоре в вертикальной/горизонтальной плоскости.

Комплектность поставки трансформаторов.

- трансформатор в сборке;
- трансформаторное масло в составе трансформатора;
- крепежный комплект для отсоединенных по условиям транспортировки частей трансформатора.

4.5. 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 оборудования.

5. Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставляемое оборудование должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Покупателем, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования поставщик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Покупателя. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

Поставщик может осуществлять послегарантийное обслуживание в течение 10 лет на заранее оговоренных условиях.

6. Требования к надежности и живучести оборудования.

Оборудование должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет. Срок эксплуатации до первого ремонта не менее 12 лет.

Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы.

7. Состав технической и эксплуатационной документации.

По всем видам оборудования 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 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация для каждой КТП/СТП должна включать:

- паспорт;
- руководство по эксплуатации.

8. Сроки и очередность поставки оборудования.

Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена в соответствии с графиком, утвержденным сторонами в договоре. График поставки в договоре формируется в соответствии с закупочной документацией и протоколом о результатах закупки. Изменение сроков поставки оборудования возможно по решению ЦКК ПАО «МРСК Центра» и оформляется в соответствии с условиями договора поставки и действующим законодательством.

9. Требования к Поставщику.

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования (в соответствии с требованиями конкурсной документации);

В случае альтернативного предложения по поставляемому оборудованию, Поставщик выполняет корректировку и согласование проектной документации с Покупателем и другими заинтересованными сторонами в сроки, согласованные с Покупателем, за свой счет без изменения стоимости поставляемого оборудования.

10. Правила приемки оборудования.

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

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

11. Стоимость продукции.

В стоимость должны быть включена доставка до склада Покупателя.

Заместитель директора по капитальному строительству
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



К.А. Свирин