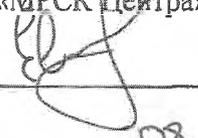


Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

СОГЛАСОВАНО:
Начальник Департамента КиТАСУ
ПАО «МРСК Центра»


_____ Е.Е. Симонов

«18» 08 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора – главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»


_____ В.А. Антонов

«18» 08 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку счетчиков электроэнергии
для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго». Лот 210В.

на 9 листах

СОГЛАСОВАНО:
Начальник Управления РиЭАСДУ
Департамента КиТАСУ
ПАО «МРСК Центра»


_____ Э.М. Шереметцев

«17» 08 2017 г.

 А.В. Малышев

СОГЛАСОВАНО:
Начальник управления КиТ АСУ
филиала ПАО «МРСК Центра»-
«Воронежэнерго»


_____ Пахомов А.И.

«14» 08 2017 г.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

СОГЛАСОВАНО:

Начальник Департамента КиТАСУ
ПАО «МРСК Центра»

_____ Е.Е. Симонов

«__» _____ 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора – главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»

_____ В.А. Антонов

«14» _____ 08 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку счетчиков электроэнергии
для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго». Лот 210В.

на 9 листах

СОГЛАСОВАНО:

Начальник Управления РиЭАСДУ
Департамента КиТАСУ
ПАО «МРСК Центра»

_____ Э.М. Шереметцев

«__» _____ 2017 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления КиТ АСУ
филиала ПАО «МРСК Центра»-
«Воронежэнерго»

_____ Пахомов А.И.

«14» _____ 08 2017 г.

Содержание

1. Общие данные	3
2. Сроки начала/окончания поставки.....	3
3. Финансирование поставки	3
4. Требования к Поставщику	3
5. Технические требования к оборудованию и материалам.....	3
6. Гарантийные обязательства	4
7. Условия и требования к поставке.....	4
8. Правила приёмки оборудования	4
9. Стоимость и оплата	5
Приложение №1.	7

1. Общие данные

В настоящем документе представлено техническое задание (далее – ТЗ) на поставку счетчиков электроэнергии для нужд филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

Заказчик:

Филиал ПАО «МРСК Центра»- «Воронежэнерго», г. Воронеж, ул.Арзамасская, д.2

Исполнитель: определяется по итогам торговой процедуры.

Основная цель: выбор Исполнителя для заключения договора поставки оборудования и материалов для нужд филиала ПАО «МРСК Центра»- «Воронежэнерго».

2. Сроки начала/окончания поставки

Начало: с момента заключения договора.

Окончание: в течение 30 календарных дней с момента заключения договора.

3. Финансирование поставки

Финансирование работ выполняется согласно статей №

- ВР-1341 «Монтаж первичного оборудования, РЗА, АСТУЭ, ТМ на ПС Архангельское (программа АСТУ)»;
- ВР-1347 «Монтаж первичного оборудования, РЗА, АСТУЭ, ТМ на ПС Заречное (программа АСТУ)»;
- ВР-1348 «Монтаж первичного оборудования, РЗА, АСТУЭ, ТМ на ПС Ивановка (программа АСТУ)»;
- ВР-1373 «Монтаж первичного оборудования, РЗА, АСТУЭ, ТМ на ПС Семидесятное (программа АСТУ)»;
- ВР-1387 «Монтаж первичного оборудования, РЗА, АСТУЭ, ТМ на ПС Яблочное (программа АСТУ)»

инвестпрограммы 2017г. филиала ПАО «МРСК Центра» – «Воронежэнерго», амортизация.

4. Требования к Поставщику

Участник торговой процедуры и привлекаемые им субподрядчики должны иметь опыт работы в области поставок подобного оборудования – не менее 2 лет.

Должен иметь письменное подтверждение от производителя продукции, предоставляющее право поставлять эту продукцию.

Участник торговой процедуры должен обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом, иметь ресурсные возможности (финансовые, материально-технические, производственные, трудовые), управленческой компетентностью, опытом и репутацией.

5. Технические требования к оборудованию и материалам.

Закупаемое оборудование, материалы и комплектующие должны быть новым и ранее не используемым, иметь количество и состав согласно Приложению № 1. Поставка оборудования выполняется в полном соответствии с проектно-сметной документацией

№55181848.423286.338.01.02, разработанной ООО «Энергокомплекс» в 2017 году в объемах и в сроки, установленные данным техническим заданием.

Общие требования к поставляемому оборудованию:

- для производителей преимущественно положительное заключение МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств, сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р»;

- правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999;

- оборудование должно соответствовать требованиям Госстандарта России, и стандартов МЭК и ГОСТ: номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150 «Исполнение для различных климатических районов» и ГОСТ 15543-70 «Изделия электротехнические. Исполнения для различных климатических районов.»

6. Гарантийные обязательства

Гарантия на поставляемые материалы и оборудование должна распространяться не менее чем на 60 месяцев.

Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять заводские дефекты в поставляемом оборудовании, выявленные в период гарантийного срока. Срок устранения неисправностей или замена неисправной продукции в течение 30 (тридцати) дней с момента получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

Доставка неисправной продукции от адреса Заказчика до сервисного центра осуществляется за счет и силами Поставщика.

Время начала исчисления гарантийного срока – с момента поставки оборудования, материалов на склад филиала ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго».

7. Условия и требования к поставке

Упаковка должна быть фирменной, обеспечивать сохранность груза от повреждений при обычных условиях хранения и транспортировки. Стоимость упаковки входит в общую стоимость предложения. Маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия.

Порядок отгрузки, адреса доставки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

Стоимость транспортных расходов должна входить в стоимость поставляемых оборудования и материалов.

8. Правила приёмки оборудования

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго» при получении оборудования на склад филиала ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго», расположенного по адресу: Россия, 394033, г. Воронеж, ул.Арзамасская, д.2.

В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию в течение 10 (десяти) дней с момента получения письменного извещения Заказчика.

Заказчик принимает товар без проведения пусканаладоочных работ и приемочных испытаний по адресу поставки путем проведением внешнего осмотра товара для установления количества и ассортимента товара, маркировки и целостности его упаковки. Приемка товара осуществляется согласно счету, счету-фактуре и товарной накладной (унифицированная форма № ТОРГ-12).

Товар считается поставленным надлежащим образом и принятым с момента подписания сторонами товарной накладной. Дополнительные условия приемки товара по качеству и количеству устанавливаются Договором поставки.

9. Стоимость и оплата

Оплата производится Заказчиком на условиях, указанных в конкурсной документации.

СОСТАВИЛИ:

Наименование организации, предприятия	Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата
филиал ПАО «МРСК Центра»- «Воронежэнерго»	Начальник ОЭ АСДУ СЭ СДТУ и ИТ	Новичков Н.П.		14.08.17

СОГЛАСОВАНО:

Наименование организации, предприятия	Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата
филиал ПАО «МРСК Центра»- «Воронежэнерго»	Начальник отдела контроллинга информационных технологий и телекоммуникаций	Ключников Н.И.		14.08.17

Приложение №1.
к техническому заданию на поставку
счетчиков электроэнергии
для нужд филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Воронежэнерго»

Перечень комплектующих и материалов

№ п/п	Наименование	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
1.	Счетчик электрической энергии 57,7/100В 5-10А 0,5S	<ul style="list-style-type: none"> • Номинальное (максимальное) значение тока, А - 5(10) • Ток чувствительности, мА - 0,001I_{ном} • Номинальное значение измеряемого напряжения, В - 3х(57,7-115)/(100-200) • Рабочий диапазон измеряемых напряжений, - от 0,8U_{ном} до 1,15U_{ном} • Номинальное значение напряжения резервного питания, В - 230 (постоянного или переменного тока) • Рабочий диапазон напряжений резервного питания, В - от 100 до 265 (постоянного или переменного тока) • Номинальная частота сети, Гц -50 • Рабочий диапазон частот сети, Гц - от 47,5 до 52,5 • Класс точности при измерении в прямом и обратном направлении: <ul style="list-style-type: none"> • активной электроэнергии - 0,5 S • реактивной электроэнергии - 1,0 • Скорость обмена информацией, бит/с: <ul style="list-style-type: none"> • по оптическому порту - 9600 • по интерфейсам RS-485 - 38400, 19200, 9600, 4800, 2400, 1200, 600 • Диапазон значений постоянной электросчетчика имп/(кВт·ч), имп/(квар·ч) - от 1250 до 800000 • Сохранность данных при прерываниях питания, лет: <ul style="list-style-type: none"> • информации более - 40 • внутренних часов - не менее 10 (питание от литиевой батареи) • Защита информации два уровня доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов • Самодиагностика циклическая, непрерывная • Рабочие условия эксплуатации: <ul style="list-style-type: none"> • температура окружающего воздуха, °С от -40 до +60 • относительная влажность, % 90 % при 30 °С 	11	штук

		<ul style="list-style-type: none"> • давление, кПа (мм. рт. ст.) от 70 до 106,7 (от 537 до 800) • Межповерочный интервал, лет 12 • Средняя наработка счетчика электроэнергии на отказ, час 140000 • Средний срок службы, лет 30 • Масса счетчика электроэнергии, кг 1,6 <p>Габаритные размеры электросчетчика, мм 330x170x80,2</p>		
2.	Счетчик электрической энергии 220/380В 5-10А 0,5S	<ul style="list-style-type: none"> • Номинальное (максимальное) значение тока, А - 5(10) • Ток чувствительности, мА - 0,001I_{ном} • Номинальное значение измеряемого напряжения, В - 3x(120-230)/(208-400) • Рабочий диапазон измеряемых напряжений, - от 0,8U_{ном} до 1,15U_{ном} • Номинальное значение напряжения резервного питания, В - 230 (постоянного или переменного тока) • Рабочий диапазон напряжений резервного питания, В - от 100 до 265 (постоянного или переменного тока) • Номинальная частота сети, Гц -50 • Рабочий диапазон частот сети, Гц - от 47,5 до 52,5 • Класс точности при измерении в прямом и обратном направлении: <ul style="list-style-type: none"> • активной электроэнергии - 0,5 S • реактивной электроэнергии - 1,0 • Скорость обмена информацией, бит/с: <ul style="list-style-type: none"> • по оптическому порту - 9600 • по интерфейсам RS-485 - 38400, 19200, 9600, 4800, 2400, 1200, 600 • Диапазон значений постоянной электросчетчика имп/(кВт·ч), имп/(квар·ч) - от 1250 до 800000 • Сохранность данных при прерываниях питания, лет: <ul style="list-style-type: none"> • информации более - 40 • внутренних часов - не менее 10 (питание от литиевой батареи) • Защита информации два уровня доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов • Самодиагностика циклическая, непрерывная • Рабочие условия эксплуатации: <ul style="list-style-type: none"> • температура окружающего воздуха, °С от -40 до +60 • относительная влажность, % 90 % при 30 °С • давление, кПа (мм. рт. ст.) от 70 до 106,7 (от 537 до 800) • Межповерочный интервал, лет 12 • Средняя наработка счетчика электроэнергии 	6	штук

		<p>на отказ, час 140000</p> <ul style="list-style-type: none"> • Средний срок службы, лет 30 • Масса счетчика электроэнергии, кг 1,6 <p>Габаритные размеры электросчетчика, мм 330x170x80,2</p>		
3.	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МД.25 (3x208-400 В, 5 (80) А, кл.т.1)	<ul style="list-style-type: none"> • Номинальное (максимальное) значение тока, А - 5(80) • Ток чувствительности, мА - 0,004I_B • Номинальное значение измеряемого напряжения, В - 3x(120-230)/(208-400) • Рабочий диапазон измеряемых напряжений, - от 0,8U_{ном} до 1,15U_{ном} • Рабочий диапазон напряжений резервного питания, В - от 100 до 265 (постоянного или переменного тока) • Номинальная частота сети, Гц -50 • Рабочий диапазон частот сети, Гц - от 47,5 до 52,5 • Класс точности при измерении в прямом и обратном направлении: <ul style="list-style-type: none"> • активной электроэнергии - 1,0 • реактивной электроэнергии - 2,0 • Скорость обмена информацией, бит/с: <ul style="list-style-type: none"> • по оптическому порту - 9600 • по интерфейсам RS-485 - 38400, 19200, 9600, 4800, 2400, 1200, 600 • Диапазон значений постоянной электросчетчика имп/(кВт·ч), имп/(квар·ч) - от 250 до 8000 • Сохранность данных при прерываниях питания, лет: <ul style="list-style-type: none"> • информации более - 40 • внутренних часов - не менее 10 (питание от литиевой батареи) • Защита информации два уровня доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов • Самодиагностика циклическая, непрерывная • Рабочие условия эксплуатации: <ul style="list-style-type: none"> • температура окружающего воздуха, °С от -40 до +60 • относительная влажность, % 90 % при 30 °С • давление, кПа (мм. рт. ст.) от 70 до 106,7 (от 537 до 800) • Межповерочный интервал, лет 12 • Средняя наработка счетчика на отказ, час 165000 • Средний срок службы, лет 30 • Масса счетчика электроэнергии, кг 1,1 <p>Габаритные размеры электросчетчика, мм 171x113x66,5</p>	1	штук