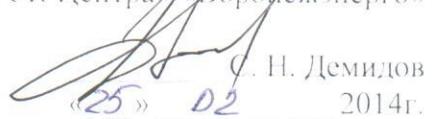


“Утверждаю”

Зам. директора по техническим вопросам – главный инженер  
Филиала ОАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго»

  
С. Н. Демидов  
«25» 02 2014г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на поставку счетчиков. Лот 210В

### 1. Общая часть.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» производит закупку 3-фазных электронных интервальных счетчиков электроэнергии для нужд ремонтно-эксплуатационной деятельности.

Закупка производится в рамках программы закупок ОАО «МРСК Центра» 2014 года.

### 2. Предмет конкурса.

Поставщик обеспечивает поставку оборудования на склад получателя – Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго». Объем поставки, технические, а также иные требования к закупаемой продукции устанавливаются настоящим техническим заданием.

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

	Вид транспорта	Точка поставки	Срок поставки *
Воронеж	авто/жд	394026, г. Воронеж, ул. 9 Января, 205	45

\*в днях, с момента заключения договора

Способ и условия транспортировки продукции должны исключать возможность ее повреждения или порчи во время перевозки.

Доставка оборудования осуществляется в следующих объемах:

филиал ОАО “МРСК Центра”	Наименование оборудования	Количество, штук
Воронежэнерго	3-фазный электронный интервальный счетчик 5(7,5) А 3x57,7/100 В	20

### 3. Технические требования к оборудованию.

Требования к трехфазным электронным интервальным счетчикам.

Конструкция корпуса счетчика должна обеспечивать возможность крепления на щиток (крепежные размеры соответствовать стандартным для индукционных счетчиков). В случае предложения счетчиков с креплением на DIN-рейку, возможность крепления на щиток должна обеспечиваться переходной пластиной, поставляемой в комплекте со счетчиком.

Технические характеристики и параметры предлагаемых к поставке 3-фазных электронных интервальных счетчиков 5(7,5) А 3x57,7/100 В для установки на НС 110-35 кВ должны соответствовать требованиям, приведенным в Таблице1 (числовые значения быть не хуже указанных):

Таблица 1

Наименование	Технические требования
Наименование и тип	3-фазный электронный многофункциональный интервальный счетчик для установки на ИС 110-35 кВ
Назначение и область применения	Счетчики электрической энергии электронные предназначены для учета активной и реактивной электрической энергии в трехфазных 3-х и 4-х проводных цепях переменного тока частотой 50 Гц. Счетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии.
Наличие сертификации:	Обязательно (действующее свидетельство о внесении в Единый государственный реестр средств измерений)
ГОСТ или ТУ на электросчетчик	Обязательно ГОСТ Р 52320-2005; ГОСТ Р 52323-2005; ГОСТ 52425-2005;
<b>Запоминающее устройство счетчика</b>	
обеспечивает хранение:	<p>энергонезависимое, от встроенного источника питания</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- запрограммированных параметров счетчика и данных учета при пропадании питания</li> <li>- журнала событий счетчика с привязкой их по времени и дате</li> <li>- профиля нагрузки (с программируемой длительностью интервала интегрирования)</li> <li>- данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, в том числе в прямом и обратном направлениях</li> </ul>
<b>Устройство индикации счетчика (дисплей)</b>	
выводит информацию на русском языке, в том числе:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- текущие показания счетчика</li> <li>- текущий тариф</li> <li>- индикация работоспособного состояния счетчика</li> </ul>
подсветка индикации при отсутствии питания	имеется
<b>Обеспечение корректности и сохранности данных счетчика</b>	
защита от несанкционированного доступа к данным учета и параметрам счетчика обеспечивается:	<p>на техническом (аппаратном) уровне</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>электронная пломба, пломбировочные винты, пломбы госнаверителя на корпусе прибора.</li> <li>на программном уровне – пароль</li> </ul>
регистрация в журнале событий счетчика:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- дата и время вскрытия клеммной крышки</li> <li>- дата последнего перепрограммирования</li> <li>- аварийные ситуации (исчезновение напряжения</li> </ul>

	и т.п.)
<b>Функциональные возможности счетчика</b>	
счетчик должен обеспечивать:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль правильности подключения измерительных цепей</li> <li>- самодиагностику состояния основных узлов</li> <li>- измерение электроэнергии нарастающим итогом и вычисление усредненной мощности за получасовые и часовые интервалы времени</li> <li>- измерения электроэнергии нарастающим итогом в режиме многотарифности (тарифные зоны должны быть программируемы)</li> </ul>
счетчик должен иметь:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- встроенный календарь</li> <li>- встроенные часы реального времени с возможностью автоматической коррекции</li> <li>- резервное питание от внешнего источника переменного или постоянного напряжения</li> <li>- оптический порт</li> <li>- изолированные испытательные (дискретные) выходы</li> <li>- изолированные испытательные (дискретные) входы</li> <li>- цифровые интерфейсы связи</li> </ul>
<b>Технические данные</b>	
Номинальное напряжение, В	3x57,7/100
Номинальный ток (максимальный ток), А	5/(7,5)
Длительность интервала интегрирования (задается при программировании), минут	от 1 до 60
Точность хода встроенных часов реального времени, секунд/сутки	±1
Глубина хранения профиля мощности при 30 минутном интервале интегрирования, суток	Не менее 90
Количество тарифов, дифференцированных по зонам суток, поддерживаемых счетчиком	4
Глубина хранения журнала событий, записей	10
Количество изолированных дискретных входов	2
Количество изолированных дискретных выходов	2
Напряжение внутреннего питания дискретных входов и выходов, В	24
<b>Потребляемая мощность</b>	
параллельными цепями, Вт (ВА)	Не более 6 (8)
последовательными цепями, ВА	Не более 0,9
встроенными модулями связи, Вт	Не более 3
Тип цифровых интерфейсов связи	RS-485
Количество цифровых интерфейсов связи	2
Напряжение резервного питания, В	12-220
Срок эксплуатации встроенного источника питания, лет	10

<b>Класс точности</b>	
активной	0,5S
реактивной	1,0
Максимальный рабочий температурный диапазон*	от -40 до +60 С
<b>Характеристики надёжности</b>	
Средняя наработка на отказ, часов	165 000
Средний срок службы, лет	30
Межповерочный интервал, лет	12

\*- в указанном температурном диапазоне счетчик должен функционировать в соответствии с заявленными заводом-изготовителем техническими характеристиками

#### 4. Общие требования.

4.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- для российских производителей - 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.

- прошедше аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Россети»;

Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. N 36 "О Правилах проведения сертификации электрооборудования".

4.2. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е издание) и требованиям стандартов ГОСТ:

- 1.1. Оборудование должно соответствовать требованиям стандартов МЭК и ГОСТ;

- ГОСТ 22261-94 "Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия".

- ГОСТ 26567-85 "Преобразователи электроэнергии полупроводниковые. Методы электрических испытаний".

- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

4.3. Оборудование должно быть включено в Государственный реестр средств измерений РФ, иметь действующий сертификат об утверждении типа и отметку о проведении первичной/заводской поверки. На момент поставки давность первичной/заводской поверки не должна превышать 6 месяцев.

4.4. Комплектность поставки приборов:

- прибор в сборе;
- комплект эксплуатационной документации;
- упаковка.

4.5. 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 ремонтопригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

4.6. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

Упаковка, 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 и требованиям ГОСТ

14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69 или соответствующих МЭК. 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 18 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Заказчиком, 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 Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов. Поставщик должен осуществлять послегарантийное обслуживание в течение 5 лет на заранее оговоренных условиях.

### **6. Требования к надежности и живучести оборудования.**

Оборудование должно функционировать в непрерывном режиме, в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 10 лет.

### **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 27300-87, ГОСТ 2.601 по пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Представляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация для каждого комплекта приборов должна включать:

- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки;
- свидетельство о первичной/заводской поверке.

### **8. Сроки и очередность поставки оборудования.**

Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена согласно графика, утвержденного Заказчиком. Изменение сроков поставки оборудования возможно по решению ЦКК ОАО «МРСК Центра».

### **9. Требования к Поставщику.**

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

### **10. Правила приемки оборудования.**

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ОАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго» при получении оборудования на склад.

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

### **11. Стоимость и условия оплаты.**

Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма-передачи.

Начальник УУС

Романенко А.В.