



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по реализации и
развитию услуг филиала ПАО «МРСК
Центра» – «Ярэнерго»

_____ Комягин А.В.
«__» _____ 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На проведение ОЗП на право заключения договора на выполнение работ по установке/замене ПУ в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» в зоне обслуживания Ярославской области, г. Ярославля

Начальник Отдела маркетинга и
дополнительных сервисов


_____ А.Н. Шавман

1. Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» проводит «открытый запрос предложений» на право заключения договора на выполнение работ по установке/замене приборов учета электрической энергии.

1.2. Предметом конкурса являются следующие работы:

Спецификация выполняемых работ

Наименование работ	Предельная стоимость выполнения работ, руб. (без НДС) 2015 г.	Стоимость выполнения работ Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок выполнения работ, раб. дни	Срок выполнения работ Участника, раб. дни
Работы в зоне обслуживания Ярославской обл. и г. Ярославле				
1				
Замена однофазных электросчетчиков у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или призванных непригодными (Без материалов)	639,82	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Замена однофазных электросчетчиков у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или призванных непригодными (С учетом материалов)	1 231,96	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
2				
Замена однофазных электросчетчиков, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 131,13	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Замена однофазных электросчетчиков, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	1 723,27	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
3				
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или призванных	1 340,04	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

непригодными (Без материалов)				
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или призванных непригодными (С учетом материалов)	2 992,04	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
4				
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	2 281,21	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	3 933,21	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
5				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	2 281,21	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (С учетом материалов)	4 103,21	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
6				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	3 045,42	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых	4 867,42	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)				
7				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока и трансформаторам напряжения в сети выше 1000В, у потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	3 735,12	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока и трансформаторам напряжения в сети выше 1000В, у потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (С учетом материалов)	5 557,12	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
8				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока и трансформаторам напряжения в сети выше 1000В, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	5 595,69	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока и трансформаторам напряжения в сети выше 1000В, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	7 417,69	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
9				
Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 300,31	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	3 122,31	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
10				
Замена однофазных электросчетчиков,	1 319,61	Заполня	10	Заполня

установленных в РУ-0,4кВ ТП-6-10кВ, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)		<i>т</i> Участник		<i>т</i> Участник
11				
Замена однофазных электросчетчиков, установленных в РУ-0,4кВ ТП-6-10кВ, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета (Без материалов)	1 587,55	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
12				
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения в ВРУ-0,4 кВ ТП-6-10 кВ, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	1 517,03	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
13				
Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения в ВРУ-0,4 кВ ТП-6-10 кВ, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета (Без материалов)	2 281,21	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
14				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В, установленных в РУ-0,4 кВ ТП-6-10 кВ, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	2 281,21	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
15				
Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, установленных в РУ-0,4 кВ ТП-6-10 кВ, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета (Без материалов)	3 045,42	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
16				
Замена измерительных трансформаторов тока в РУ-0,4 кВ на ТП-6-10 кВ (Без материалов)	1 517,03	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
17				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	724,33	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
Замена выносного пластикового шкафа	2 111,28	<i>Заполняе</i>	10	<i>Заполняе</i>

учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (С учетом материалов)		<i>т</i> Участник		<i>т</i> Участник
18				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 131,13	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	2 610,72	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
19				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	1 517,03	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (С учетом материалов)	4 601,30	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>
20				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических	2 281,21	<i>Заполняе т Участник</i>	10	<i>Заполняе т Участник</i>

и приравненных к ним лиц (Без материалов)				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	5 499,03	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
21				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (Без материалов)	2 281,21	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, заведомо неисправных или признанных непригодными (С учетом материалов)	5 669,03	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
22				
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	3 045,42	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник
Замена выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с проведением инструментальной проверки	6 299,69	Заполня т Участник	10	Заполня т Участник

демонтируемого прибора учета, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)				
23				
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 587,55	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	3 745,51	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
24				
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 824,97	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)	5 042,79	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
25				
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	3 045,42	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, на фасаде здания, без монтажа перекидки, у бытовых потребителей, потребителей юридических	6 433,24	Заполняет Участник	10	Заполняет Участник

и приравненных к ним лиц (С учетом материалов)				
26				
Монтаж и подключение шкафа учета с однофазным счетчиком на опоре (выносной учет) в сетях до 1000В (Без материалов)	1 984,41	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
27				
Монтаж и подключение шкафа учета с трехфазным счетчиком прямого включения на опоре (выносной учет) в сетях до 1000В (Без материалов)	2 649,21	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
28				
Монтаж и подключение шкафа учета с трехфазным счетчиком трансформаторного включения на опоре (выносной учет) в сетях до 1000 (Без материалов)	3 968,83	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
29				
Установка измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В, у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц (Без материалов)	1 300,31	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
Транспортные расходы в разрезе диапазонов удаленности объекта от РЭС пути (Расстояние в одну сторону)				
До 5 км	141,72	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 5 до 10 км	354,31	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 10 до 20 км	708,62	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 20 до 30 км	1 181,03	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 30 до 40 км	1 653,44	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 40 до 50 км	2 125,85	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 50 до 60 км	2 598,27	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 60 до 70 км	3 070,68	Заполняе т Участник	10	Заполняе т Участник
От 70 до 80 км	3 543,09	Заполняе	10	Заполняе

		<i>т</i> Участник		<i>т</i> Участник
От 80 до 90 км	4 015,50	Заполняе <i>т</i> Участник	10	Заполняе <i>т</i> Участник
От 90 до 100 км	4 487,91	Заполняе <i>т</i> Участник	10	Заполняе <i>т</i> Участник

1.3. Закупка производится на основании утвержденного Плана закупки на 2016 г.

1.4. По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия 12 (двенадцать) месяцев с момента заключения.

1.5. Зона обслуживания: г. Ярославль, Ярославская область.

2. Обоснование для выполнения работ

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» на выполнение работ в рамках исполнения договора по результатам проведения закупочной процедуры.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к выполнению работ

- ГОСТ 21.002-81. Система проектной документации для строительства. Нормоконтроль проектно-сметной документации.
- ГОСТ Р 8.596-2002. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
- ГОСТ 7746-2001. Трансформаторы тока. Общие технические условия.
- ГОСТ 2.102-68.ЕСКД. Виды и комплектность конструкторских документов.
- ГОСТ 2.601-95. ЕСПД. Эксплуатационные документы.
- ГОСТ 2.105-95. ЕСКД. Общие требования к текстовым документам.
- РД 34.09.101-94 - Типовая инструкция по учету при учете электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении.
- РД 34.11.114-98 - Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Основные нормируемые метрологические характеристики. Общие требования.
- РД 34-20-501-03. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок. Изд.7. с дополнениями и изменениями».
- Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».
- НПБ 105-95. Нормы противопожарной безопасности.
- ГОСТ 2.106-96. ЕСКД. Текстовые документы.

- ГОСТ 2.111-68. ЕСКД. Нормоконтроль.

4. Требования к Участнику

- 4.1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.
- 4.2. Участник торгов должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией выполнения работ (п. 1.2 настоящего Технического задания).
- 4.3. Участник торгов должен иметь положительный опыт аналогичных выполнения аналогичных работ не менее 2-х лет.
- 4.4. Участник торгов не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в стадии ликвидации, на имущество Участника торгов не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Участника торгов не должна быть приостановлена.
- 4.5. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки выполнения работ, в соответствии со спецификацией (п. 1.2 настоящего Технического задания).
- 4.6. Участник должен включить в состав предложения документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.
- 4.7. Участник вправе привлекать к выполнению работ субподрядчика в объеме не более 50 % от выполняемых работ.

5. Материалы

При выполнении работ/оказании услуг используется материал Участника/Заказчика, что указано в Спецификации выполняемых работ/оказываемых услуг;

- 5.1. В случае использования материалов Участника:
 - материалы должны соответствовать технической политике Заказчика;
 - приборы учета электрической энергии должны соответствовать техническим требованиям к оборудованию (Приложение №1 к Техническому заданию);
 - номенклатура и цены материалов должны быть согласованы с Заказчиком;
 - для российских производителей требуется положительное заключение МВК, ТУ или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
 - для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств, необходимы сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- оборудование, впервые поставляемое для нужд Заказчика, должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;

- оборудование, не использовавшееся ранее для нужд Заказчика (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы), допускается к рассмотрению как альтернативный вариант;

- сертификация должна быть проведена в соответствии с постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;

- оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (текущее издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ;

- предоставляемая в процессе реализации заказа техническая и эксплуатационная документация должна включать инструкцию по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию; руководство по эксплуатации; паспорт; ведомость запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);

- участник должен предоставить комплект ЗИП. Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

Технические требования к оборудованию.

Требования к однофазным электронным одностарифным счетчикам.

Однофазные интегральные счетчики электрической энергии должны иметь два измерительных канала (вести расчет по наибольшему из двух токов, при изменении фазировки в цепи нагрузки вести расчет только в сторону увеличения показаний) и иметь стандартный телеметрический импульсный выход.

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 оборудования должны соответствовать приведенным в таблице (численные значения быть не хуже указанных):

Таблица 3

Наименование параметра	Технические требования
Наименование и тип	1-фазный электронный интегральный одностарифный счетчик кл. точности не ниже 1,0; с двумя измерительными каналами (два датчика тока - в цепи фазы и в цепи нуля).
Назначение и область применения	Счетчики электрической энергии электронные предназначены для измерения активной энергии в однофазных цепях переменного тока с частотой 50 Гц. Счетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии. Размещение приборов учета на объектах потребителей-граждан и юридических лиц, как в закрытых помещениях, так и в выносных шкафах учета наружной установки.
Наличие сертификации.	Обязательно (действующее свидетельство о внесении в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений).
ГОСТ или ТУ на электросчетчик	Обязательно ГОСТ Р 52320-2005 (ГОСТ 31818.11-2012), ГОСТ Р 52322-2005 (ГОСТ 31819.22-2012)
Технические данные	
Номинальное напряжение, В	230
Номинальный ток (максимальный ток) не ниже, А	5 (60)
Класс точности	

активной (ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ 31818.11-2012) не ниже	1,0
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +55 С
Характеристики надёжности	
Средняя наработка на отказ, ч	100 000
Средний срок службы, лет	30
Межповерочный интервал, лет	16

Требования к трехфазным электронным однотарифным счетчикам.

Трехфазные интегральные счетчики электрической энергии прямого и трансформаторного включения при любом нарушении фазировки подключения токовых цепей счётчика должны вести расчет только в сторону увеличения показаний (учет по модулю) и иметь стандартный телеметрический импульсный выход.

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 предлагаемого к поставке оборудования должны соответствовать приведенным в таблице (численные значения быть не хуже указанных):

Таблица 4

Наименование	Технические требования
Наименование и тип.	3-фазный электронный однотарифный счетчик кл. точности не ниже 1,0
Назначение и область применения	Счетчики электрической энергии электронные предназначены для измерения активной энергии в трехфазных цепях переменного тока напряжением 0,4 кВ с частотой 50 Гц. Счетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии. Размещение приборов учета на объектах потребителей-граждан и юридических лиц, как в закрытых помещениях, так и в выносных шкафах учета наружной установки.
Наличие сертификации.	Обязательно (действующее свидетельство о внесении в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений).
ГОСТ или ТУ на электросчетчик	Обязательно ГОСТ Р 52320-2005 (ГОСТ 31818.11-2012), ГОСТ Р 52322-2005 (ГОСТ 31819.22-2012)
Технические данные	
Номинальное напряжение, В	3×230/400

Номинальный ток (максимальный ток) не ниже, А	В соответствии с таблицей 2: 5/(50), 10/ (100) —для приборов учета прямого включения 5/(7,5)— для приборов учета трансформаторного включения
Класс точности	
активной (ГОСТ Р 52322-2005) не ниже	1,0
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +55 С
Характеристики надёжности	
Средняя наработка на отказ, ч	100 000
Средний срок службы, лет	30
Межповерочный интервал, лет	Не менее 10

Общие требования.

1. К установке допускается продукция, отвечающая 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.

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

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

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».

3. Продукция должна быть новой, ранее не использованной. Типы счетчиков должны быть включены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь действующий сертификат соответствия и отметку о проведении первичной/заводской поверки. На момент поставки счетчиков электроэнергии в филиалы в соответствии с согласованным графиком, давность их производства и поверки не должна превышать 6 месяцев.

4. Вся продукция должна быть обеспечена заводской не повреждённой упаковкой, полным комплектом заводской документации на русском языке (техническим паспортом, руководством по эксплуатации и др.).

Состав технической и эксплуатационной документации.

По всем видам оборудования Участник 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 поставляемой продукции.