

УТВЕРЖДАЮ:

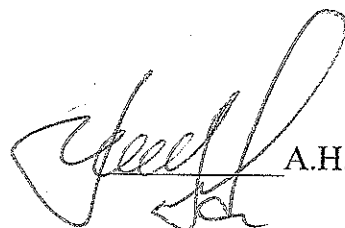
Заместитель директора по реализации и
развитию услуг филиала ПАО «МРСК

Центра» – «Ярэнерго»
Комягин А.В.
«22» мая 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Начальник отдела маркетинга
и дополнительных сервисов


А.Н. Шавман

2017

1. Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» проводит «открытый запрос предложений» на право заключения договора на оказание услуг, по выполнению мероприятий относящихся к компетенции клиента при осуществлении процедуры технологического присоединения в рамках оказания дополнительных услуг.

1.2. Предметом конкурса являются следующие услуги:

Спецификация выполняемых услуг

Наименование услуг	Предельная стоимость оказания выполненной услуг, руб. (без НДС) 2017г.	Стоимость выполнения услуг Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок выполнения услуг, раб. дни	Срок выполнения услуг Участника, раб. дни
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 1-фазным электросчетчиком на опоре. Без учета материалов.	932,05	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3-фазным электросчетчиком прямого включения на опоре. Без учета материалов.	1 463,85	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 3-фазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В на опоре. Без материалов.	2 193,05	Заполняет участник	14	Заполняет участник

Установка распределительного щита(с автоматическим выключателем и розеткой)на фасаде здания при однофазном подключении	1 979,35	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка распределительного щита(с автоматическим выключателем и розеткой)на фасаде здания при трехфазном подключении	1 422,65	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка деревянной опоры (без материала)	9 790,00	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка ж/б опоры ВЛ 6- 10 кВ с траверсами без приставки с одним подкосом для подвески изолированного провода(СИП ,стойка СВ-110)	15 778,63	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Монтаж контура заземления (без материала)	2 724,05	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф. вводе,расстояние до объекта электрооборудования до 25м (линия в 2 провода,автовышка)	5 378,64	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф. вводе,расстояние до объекта электрооборудования до 25м (линия в 3 провода,автовышка)	6 564,85	Заполняет участник	14	Заполняет участник

Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 4 провода, автовышка)	7 039,33	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 5 проводов, автовышка)	7 271,49	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 2 провода, без автовышки)	4 700,95	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 3 провода, без автовышки)	5 702,99	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 4 провода, без автовышки)	6 092,69	Заполняет участник	14	Заполняет участник

Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3 ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25м (линия в 5 проводов, без автовышки)	6 296,80	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка вводного автоматического выключателя 3 ф(без материала)	1 376,41	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Строительство ЛЭП от выносного щита учета (ВЦУ) до ВРУ-0,4 кВ присоединяемого объекта	12 985,03	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16(один провод при 20 ж/б опорах)	1 551,57	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16(четыре провода при 20 ж/б опорах)	1 765,40	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка ж/б опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) (без материала)	5 387,65	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Установка жб опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	10 192,76	Заполняет участник	14	Заполняет участник

Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (без материала)	9 034,74	Заполняет участник	14	Заполняет участник
Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (без материала)	11 227,23	Заполняет участник	14	Заполняет участник

Примечание: Расценки приведены без учета материалов, транспортных расходов.

Транспортные расходы в разрезе диапазонов удаленности объекта от РЭС пути (Расстояние в одну сторону)				
До 5 км	141,72	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 5 до 10 км	354,31	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 10 до 20 км	708,62	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 20 до 30 км	1 181,03	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 30 до 40 км	1 653,44	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 40 до 50 км	2 125,85	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 50 до 60 км	2 598,27	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 60 до 70 км	3 070,68	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 70 до 80 км	3 543,09	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 80 до 90 км	4 015,50	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
От 90 до 100 км	4 487,91	Заполняет	14	Заполняет

		Участник		Участник
Используемые материалы (или их аналоги) для выполнения Услуг				
BA S203C 25A, шт.	834,43	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
BA S203C 40A, шт.	1 300,00	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Ветошь, кг.	112,85	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Дюбель 6x40 пластмассовый, шт.	0,43	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Дюбель 8x50 пластмассовый, шт.	0,56	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим анкерный SO 158.1, шт.	236,66	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим аппаратный A2A-35-2, шт.	173,38	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий SLIP 12.1, шт.	343,92	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим соединительный COAC-35- 1A, шт.	72,24	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим ответвительный P2X95, шт.	259,35	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий TEX 1.5-10, шт.	225,79	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий SLIP 22.1, шт.	343,92	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий SL 29.4, шт.	603,13	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим PA 25x100, шт.	146,76	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий P3-95, шт.	343,92	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий P-1x95, шт.	343,92	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим анкерный SO 157.1, шт.	222,31	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим прокалывающий P70, шт.	343,92	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим анкерный PA 25\R, шт.	146,76	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим плащечный ПС-1-1, шт.	64,19	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Зажим плащечный ПА-1-1, шт.	30,24	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Заземлитель вертик. арматура d16 L3м, шт.	383,29	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Изолента ПВХ, шт.	63,84	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Изолятор ТФ-20, шт.	50,96	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Изолятор ШФ-20В, шт.	330,09	Заполняет	14	Заполняет

		Участник		Участник
Кабель силовой АВВГ 2х16(ож)-1, м.	47,38	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Катанка В-10,0-СтЗкп, кг.	42,54	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Колпачок КП-18, шт.	9,31	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Колпачок К-6, шт.	6,53	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Крепление фасадное SF 50, шт.	130,74	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Крепление фасадное SF 20, шт.	116,38	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Кронштейн СА 1500, шт.	322,00	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Кронштейн анкерный СА-25 26.0085, шт.	61,11	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Круг стальной d16, кг.	48,40	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Крюк SOT 76, шт.	293,46	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Крюк КН-18, шт.	79,52	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Крюк CS16, шт.	293,85	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Лента металлическая F20.7, м.	95,76	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Лента метал. 20х0,7х1000 IF207 26.0008, шт.	57,84	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Наконечник кабельный SAL2.27, шт.	492,03	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Опора деревянная пропитанная 9,5м, шт.	6 555,08	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод АС 35/6,2, кг.	262,30	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод АС 50/8, м.	51,15	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод А16, м.	14,46	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод СИП-4 2х16, м.	38,73	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод СИП-4 4х16, м.	75,41	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод СИП 4 4*25, м.	107,22	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Провод СИП-4 2х25, м.	54,68	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Ремешок PER 15, шт.	11,12	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Саморез 4,2х32 прессшайба, острый, шт.	2,82	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник

Саморез 4,2x25 прессшайба, острый, шт.	0,56	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Саморез 4,2x50 прессшайба, острый, шт.	2,39	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Скоба металлическая двухлапковая d40, шт.	6,62	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Скоба для гофротрубы 25мм, шт.	2,86	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Скрепа для монтажной ленты C200, шт.	16,99	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Скрепа бандажная COT 36, шт.	0,24	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Скрепа CF20, шт.	0,17	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Стойка ж/б СВ 95-3, шт.	8 696,67	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Стойка ж/б вибрированная СВ 110-5, шт.	11 760,00	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Траверса ТМЗ с хомутом Х42, кмт.	3 405,84	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Труба гофрированная d32, м.	25,39	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Труба гофрированная ПВХ d40, м.	28,21	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Труба гофрированная d25, м.	20,89	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Уголок стальной равнополочный 50x5, кг.	46,85	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Хомут стяжной E260, шт.	14,72	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Блок БИЗ 1 ф без СЭ с ВА 25А, шт.	795,2	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Блок БИЗ 3ф без СЭ с ВА 100А, шт.	1 432,2	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Прибор учета однофазный	591,81	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник
Прибор учета трехфазный	1 652,54	Заполняет Участник	14	Заполняет Участник

Услуга «Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения» включает в себя следующие виды работ:

- 1) Установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с 1-фазным/3-фазным электросчетчиком на опоре;
- 2) Монтаж контура заземления;
- 3) Подключение новых вводов в здание к действующей ВЛ-0,4 кВ с применением автовышки в два провода/четыре провода;

1.3. Закупка производится на основании утвержденного Плана закупки ПАО «МРСК Центра» на 2017 г.

1.4. По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2017 г.

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

- Правила устройства электроустановок (7 издание, действующие разделы и главы 6 издания);
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6;
- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Минтруда РФ от 24.07.2013 № 328н ПОТ ЭЭ.

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 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 оказанию услуг/выполнению работ соисполнителя/субподрядчика в объеме не более 50 % от оказываемых услуг/выполняемых работ.

4.8. Участник торгов должен иметь сертификат соответствия на право проведения работ по испытаниям оборудования с применением передвижной испытательной лаборатории, лаборатория должна быть зарегистрирована в органах Госэнергонадзора и иметь свидетельство о регистрации либо иметь договор с организацией, осуществляющей деятельность по испытаниям оборудования с применением передвижной испытательной лаборатории (лаборатория должна быть

зарегистрирована в органах Госэнергонадзора и иметь свидетельство о регистрации), со сроком окончания действия не ранее 31.12.2017 г.

Персонал, выполняющий испытания должен быть обучен и аттестован в соответствующем порядке. В удостоверении должны быть сделаны записи, подтверждающие право проведения испытаний и измерений.

5. Материалы

При выполнении работ/оказании услуг используются материалы Участника/Заказчика (или их аналоги), указанные 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;
- участник должен устранить дефекты, связанные с качеством предоставленного им оборудования и материалов на протяжении всего гарантийного срока, указанного в паспорте завода-изготовителя, а так же ликвидировать

последствия, возникшие по этой причине, в течение 10 рабочих дней, либо компенсировать затраты на их ликвидацию.

Технические требования к приборам учета.

1.1. Требования к однофазным электросчетчикам.

Продукция должна быть новой, ранее не использованной. Дата изготовления должна быть не ранее 2017 года.

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

Конструкция корпуса электросчетчика должна обеспечивать возможность крепления на щиток (крепежные размеры соответствовать стандартным), в случае предложения электросчетчиков с креплением на DIN-рейку, возможность крепления на щиток должна обеспечиваться переходной пластиной, поставляемой в комплекте с электросчетчиком.

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

Таблица 1

Наименование параметра	Технические требования
Наименование и тип	1-фазный счетчик кл. точности не ниже 1,0 для юридических лиц, кл. точности не ниже 2,0 для потребителей-граждан
Назначение и область применения	Счетчики электрической энергии предназначены для измерения активной энергии в однофазных цепях переменного тока с частотой 50 Гц. Электросчетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии. Размещение приборов учета электроэнергии 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 31818.11 – 2012 (IEC62052-11:2003; ГОСТ 31819.21 – 2012 (IEC 62053-21:2003)
Технические данные	

Номинальное напряжение, В	230
Номинальный ток (максимальный ток), А	5 (60)
Класс точности	
активной	не ниже 1,0 для юридических лиц, не ниже 2,0 для потребителей-граждан
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +60 С
Масса не более, кг.	1,0
Характеристики надёжности	
Средняя наработка на отказ, ч.	100 000
Средний срок службы не менее, лет	20
Межповерочный интервал не менее, лет	16

3.2 Требования к трехфазным электросчетчикам.

Продукция должна быть новой, ранее не использованной. Дата изготовления должна быть не ранее 2017 года.

Трехфазные счетчики электрической энергии прямого включения при любом нарушении фазировки подключения токовых цепей электросчетчика 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), в случае предложения электросчетчиков с креплением на DIN-рейку, возможность крепления на щиток должна обеспечиваться переходной пластиной, поставляемой в комплекте с электросчетчиком.

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

Таблица 2

Наименование	Технические требования
Наименование и тип.	3-фазный счетчик электроэнергии.
Назначение и область применения	Счетчики электрической энергии предназначены для измерения активной энергии в трехфазных цепях переменного тока напряжением 0,4 кВ с частотой 50 Гц. электросчетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии. Размещение приборов учета электроэнергии 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 31818.11 – 2012 (IEC62052-11:2003; ГОСТ 31819.21 – 2012 (IEC 62053-21:2003); ГОСТ 31819.22 – 2012 (IEC 62053-21:2003)
Технические данные	
Номинальное напряжение, В	3×220/380; 3×230/400
Номинальный ток (максимальный ток), А	5/(7,5); 5/(60); 10/ (100)
Класс точности	
активной энергии	Для учета электрической энергии потребителей, с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше, для потребителей-граждан 2,0 и выше. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.
Максимальный рабочий температурный диапазон	от -40 до +55 С
Характеристики надёжности	
Средняя наработка на отказ не менее, ч	100000
Средний срок службы не менее, лет	20
Межповерочный интервал не менее, лет	10

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.

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:

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».

4.3. Оборудование должно быть включено в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений РФ, иметь действующий сертификат соответствия и отметку о проведении первичной/заводской поверки. На момент поставки победителем конкурса счетчиков электроэнергии в филиал в соответствии с согласованным графиком, давность их поверки не должна превышать 3 месяцев.

4.4. Все оборудование должно быть обеспечено заводской не повреждённой упаковкой, полным комплектом заводской документации на русском языке (техническим паспортом, руководством по эксплуатации и др.).

4.5. 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 14192-96, ГОСТ 23216-78 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 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Участник должен за свой счет и сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока.

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 20 лет.

7. 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 2.601-2013

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

8. Правила приемки оборудования.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала и ответственными представителями Участника при получении оборудования .

В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, Участник обязан за свой счет заменить поставленное оборудование.

Начальник ОМиДС



А.Н. Шавман