|  |  |
| --- | --- |
|  | **УТВЕРЖДАЮ:**  Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала  ПАО «МРСК Центра» – «Костромаэнерго»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А. Никоноров  «28» июня 2018 г. |

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение подрядных работ под нужды оказания дополнительных услуг.

Начальник управления взаимодействия с клиентами \_\_\_\_\_\_\_\_ А.Б. Климов

Кострома 2018 г.

**Общие сведения**

* 1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» проводит закупку на право заключения договора на выполнение работ, относящихся к компетенции клиента при осуществлении процедуры технологического присоединения.
  2. Предметом закупки являются следующие работы:

**Спецификация выполняемых работ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование работ | Предельная стоимость выполнения работ без учёта стоимости материалов,  руб.  (без НДС) | Предельная стоимость выполнения работ со стоимостью материалов,  руб.  (без НДС) | Предельный срок выполнения работ,  раб. дни |
| Установка однофазных электросчетчиков | 568,56 | 1 332,82 | 15 рабочих дней с момента получения заявки |
| Замена однофазных электросчетчиков, заведомо неудовлетворяющих требованиям НПА | 714,95 | 1 479,20 |
| Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком на фасаде | 1 748,85 | 4 067,80 |
| Замена выносного шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком | 714,95 | 3 035,44 |
| Установка вводного автоматического выключателя 1 ф | 466,10 | 653,31 |
| Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м | 647,61 | 2 727,27 |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП,без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (БИЗ с однофазным ПУ на фасаде здания, крюк) | ̶ | 4 630,20 |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП,без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (БИЗ с однофазным ПУ на фасаде здания, крюк, ответвление) | ̶ | 6 799,66 |
| Установка трехфазных электросчетчиков прямого включения | 1 009,25 | 3 166,41 |
| Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения, заведомо неудовлетворяющего требованиям НПА | 1 302,00 | 3 451,46 |
| 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 | 1 748,85 | 7 080,13 |
| Замена выносного шкафа учета (БИЗ) c трехфазным электросчетчиком | 1 302,00 | 6 625,58 |  |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде, без учета материалов (БИЗ с ПУ прямого включения на фасаде здания, крюк) | ̶ | 7 634,83 |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, без разработки проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде, без учета материалов (БИЗ с ПУ прямого включения на фасаде здания, крюк, ответвление) | ̶ | 11 548,54 |  |
| Установка трехфазных электросчетчиков трансформаторного включения у бытовых потребителей, потребителей юридических и приравненных к ним лиц | 1 024,65 | 3 374,42 |  |
| Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, заведомо неудовлетворяющего требованиям НПА | 1 956,85 | 4 306,63 |  |
| Установка измерительного трансформатора тока в электроустановках до 1000 В | 1 117,10 | 2 580,89 |  |
| Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц | 1 117,10 | 2 580,89 |  |
| Демонтаж измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000 В у бытовых потребителей и потребителей юридических и приравненных к ним лиц | 735,75 | ̶ |  |
| Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком на на фасаде, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В | 2 796,61 | 9 830,51 |  |
| Замена выносного шкафа учета (БИЗ) c трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000 В | 2 072,42 | 9 114,02 |  |
| Установка вводного автоматического выключателя 3 ф | 526,96 | 1 340,53 |  |
| Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м | 1 594,76 | 4 506,94 |  |
| Монтаж контура заземления (опора ВЛ-0,4) | ̶ | 5 554,70 |  |
| Прокладка 1 метра 2-х 4-х жильного провода (кабеля) сечением до 6 кв.м. по готовому основанию | 166,41 | 232,66 |  |
| Монтаж кронштейна для крепления СИП | 83,97 | 494,61 |  |
| Установка деревянной опоры | 3 081,66 | 11 563,95 |  |
| Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) | 5 146,38 | 10 477,65 |  |
| Монтаж устройства повторного заземления ВЛ 0,4 кВ с применением автовышки | ̶ | 2 812,02 |  |
| Установка розетки | 389,06 | 566,25 |  |

**Увеличение стоимости работ в связи с необходимостью выполнения работ на расстоянии (транспорт Подрядчика)**

|  |  |
| --- | --- |
| Расстояние от базы | Стоимость, руб. (без НДС) |
| Бригадная техника | |
| до 5 км | 199,54 |
| от 5 км до 10 км | 332,05 |
| от 10 км до 20 км | 499,23 |
| от 20 км до 30 км | 553,93 |
| от 30 км до 40 км | 581,66 |
| от 40 км до 50 км | 747,30 |
| от 50 км до 60 км | 909,09 |
| от 60 км до 70 км | 1 078,58 |
| от 70 км до 80 км | 1 240,37 |
| от 80 км до 90 км | 1 409,86 |
| от 90 км до 100 км | 1 579,35 |
| Бурильно-крановая машина | |
| до 5 км | 639,45 |
| от 5 км до 10 км | 793,53 |
| от 10 км до 20 км | 1 063,17 |
| от 20 км до 30 км | 1 332,82 |
| от 30 км до 40 км | 1 486,90 |
| от 40 км до 50 км | 1 918,34 |
| от 50 км до 60 км | 2 342,06 |
| от 60 км до 70 км | 2 765,79 |
| от 70 км до 80 км | 3 197,23 |
| от 80 км до 90 км | 3 620,95 |
| от 90 км до 100 км | 4 044,68 |
| Автогидроподъёмник | |
| до 5 км | 345,92 |
| от 5 км до 10 км | 432,20 |
| от 10 км до 20 км | 576,27 |
| от 20 км до 30 км | 955,32 |
| от 30 км до 40 км | 1 340,53 |
| от 40 км до 50 км | 1 733,44 |
| от 50 км до 60 км | 2 110,94 |
| от 60 км до 70 км | 2 496,15 |
| от 70 км до 80 км | 2 881,35 |
| от 80 км до 90 км | 3 266,56 |
| от 90 км до 100 км | 3 651,77 |

* 1. Закупка производится на основании Плана закупок ПАО «МРСК Центра» на 2018 год.
  2. По итогам проведения закупочных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2018.
  3. Зона обслуживания: г. Кострома, Костромская область.

1. **Обоснование для выполнения работ**

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

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

# Работы должны проводиться в соответствии с требованиями законодательства в области энергоснабжения и строительства, ГОСТ, Правил устройства электроустановок (ПУЭ) (7-е издание), Строительных норм и правил (СНиП), Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утверждёнными Приказом Минтруда РФ от 24.07.2013 № 328н ПОТ ЭЭ, иным нормативами, нормами, положениями, инструкциями, правилами, указаниями (в том числе носящими рекомендательный характер), действующими на территории Российской Федерации, технической документацией, требованиями органов государственной власти и управления, уполномоченными контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенными другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата услуг.

1. **Требования к Участнику** 
   1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.
   2. Участник торгов должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией выполнения работ (п.1.2 настоящего Технического задания). Персонал участника торгов должен быть обучен и аттестован в соответствующем порядке.
   3. Участник торгов должен иметь положительный опыт аналогичных работ не менее 2-х лет.
   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.
   5. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки выполнения работ, в соответствии со спецификацией (п.1.2 настоящего Технического задания).
   6. Участник должен включить в состав предложения документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.
2. **Материалы**
   1. При выполнении работ используется материал Участника, материал Потребителя.
   2. Все материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, Участник приобретает и доставляет за счёт собственных средств.
   3. Требования к материалам Участника:

– материалы должны соответствовать технической политике Заказчика;

– 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 ПАО «МРСК Центра» 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 ПАО «МРСК Центра» (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. N 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;

– оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е 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 ЗИП;

– Участник 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.

– 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 с момента получения заявки, либо компенсировать затраты на их ликвидацию.