

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. заместителя директора по
реализации и развитию услуг филиала
ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго»

Ю.А. Карцев

2019 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение торгово-закупочной процедуры на оказание услуг по
сопровождению технологического присоединения в целях исполнения
обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

Начальник Управления взаимодействия с клиентами

Н.А. Бочарова

1. Общие сведения

1.1 Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» проводит торгово-закупочную процедуру на право заключения договора на оказание услуг по сопровождению технологического присоединения в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам (далее - сопровождение технологического присоединения).

1.2 Предметом конкурса являются следующие услуги:

Спецификация оказываемых услуг

| № | Наименование услуг | Предельная стоимость без НДС, руб. | Стоимость Участника, руб. без НДС | Единица измерения цены | Срок выполнения работ, дни (календарные) | Срок оказания услуг Участника, дни (календарные) | Периодичность выполнения работ |
|---|--|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------|--|--|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 |
| <i>Услуги по сопровождению ТП до 15 кВт</i> | | | | | | | |
| 1 | Проектирование внешнего 1 ф./3 ф. электроснабжения | 1413,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 2 | Измерение сопротивления контура заземления и подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования | 844,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 3 | Установка выносного металлического шкафа учета (БЩ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов | 5786,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 4 | Установка выносного металлического шкафа учета (БЩ) с однофазным электросчетчиком (однотарифным), на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов | 4732,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 5 | Установка выносного металлического шкафа учета (БЩ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с учетом материалов | 11278,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 6 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического | 13706,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |

| | | | | | | | |
|----|---|-----------|--------------------|-------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|
| | присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 4 м, с учетом материалов. (приложение №1 к ТЗ) | | | | | | |
| 7 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 6 м*, с учетом материалов. (приложение №1 к ТЗ) | 14508,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 8 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 4 м, с учетом материалов. (приложение №2 к ТЗ) | 18653,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 9 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 6 м*, с учетом материалов. (приложение №2 к ТЗ) | 19456,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 10 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалом исполнителя) без установки трубостойки. * (приложение №1 к ТЗ) | 11 172,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 11 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалом исполнителя) без установки трубостойки. (приложение №2 к ТЗ) | 16 120,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 12 | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного (4 | 22582,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |

| | | | | | | | |
|----|--|----------|--------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|
| | квартиры в одном доме) технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой полного комплекта оборудования в 1 шкаф на 4 ПУ, в расчет не входит 1 ПИР, 1 замер контура заземления, (с материалом исполнителя).(приложение №3 к ТЗ) | | | | | | |
| 13 | Установка железобетонной опоры ВЛ-0,38 кВ одноствоечной (стойка СВ-95) | 17899,00 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 14 | Установка деревянной опоры с материалом | 16429,00 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 15 | Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м. | 3624,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 16 | Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м. | 5397,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 17 | Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой) | 3635,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |
| 18 | Монтаж контура заземления с учетом материала | 1620,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |

| № | Наименование услуг | Предельная стоимость без НДС, руб. | Стоимость Участника, руб. без НДС | Единица измерения цены | Срок выполнения работ, дни (календарные) | Срок оказания услуг Участника, дни (календарные) | Периодичность выполнения работ | Примечание |
|--|---|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------|--|--|--------------------------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВт | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 м/б опорах) | 89 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 2 | Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16 | 93 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 3 | Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16 | 97 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |

| | | | | | | | | |
|----|---|------------|--------------------|-------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|--|
| 4 | Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) | 102 080,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 5 | Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах) | 88 000,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 6 | Проектирование строительства ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах) | 84 000,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 7 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 8 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 9 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 10 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 11 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 12 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туниксового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 13 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (туниксового) типа с одним трансформатором | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |

| | | | | | | | | |
|----|---|--------------|--------------------|---------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|-------------------------|
| | ТМ, мощностью 250 кВА | | | | | | | |
| 14 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового) | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 15 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 16 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 17 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54,6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 034 080,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 18 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54,6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 080 080,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 19 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54,6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 126 080,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 20 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 ж/б опорах) | 1 173 920,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 21 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 ж/б опорах) | 1 012 000,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 22 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 ж/б опорах) | 966 000,00 | Заполняет участник | 1 км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 23 | Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) | 10 654,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 24 | Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95) | 22 312,70 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |

| | | | | | | | | |
|----|---|------------|--------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|---|
| 25 | Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95) | 32 107,47 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 26 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 18 055,73 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 27 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 42 827,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 28 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 56 379,07 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 29 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 16 955,73 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 30 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 43 327,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 31 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 58 379,07 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 32 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54,6+1х16 (при 33 жб опорах) | 289 583,57 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 33 | Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) | 267 327,32 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 34 | Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах) | 225 960,16 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |

| | | | | | | | | |
|----|---|--------------|--------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|---|
| 35 | Подводка провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах) | 231 110,16 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 36 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД | 15 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж РЛНД без учета затрат на установку опоры |
| 37 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ | 100 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж ПРВТ без учета затрат на установку опоры |
| 38 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК | 57 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж РЛК без учета затрат на установку опоры |
| 39 | Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах) | 9 921,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 40 | Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах) | 9 632,36 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 41 | Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок односоединных | 408,58 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 42 | Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок односоединных с подкосом | 1 258,15 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 43 | Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок односоединных с двумя подкосами | 1 833,65 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 44 | Демонтаж четырех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 11 537,37 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 45 | Демонтаж трех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 9 921,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 46 | Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 1 616,37 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 47 | Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах) | 9 632,36 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 48 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А | 3 520,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 49 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А | 5 300,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 50 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А | 10 900,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 51 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А | 13 300,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 52 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПВБ 4х95 мм ² | 1 500 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |

| | | | | | | | | |
|----|---|--------------|--------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|---|
| 53 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм ² | 1 650 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 54 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм ² | 1 774 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 55 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм ² | 1 850 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 56 | Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм ² | 2 500 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 57 | Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм ² | 2 364 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 58 | Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм ² | 2 280 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 59 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА | 272 125,32 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 60 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА | 282 556,94 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 61 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА | 333 967,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 62 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА | 335 180,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 63 | Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции | 15 000,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на демонтаж опоры |
| 64 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 491 301,89 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-100-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 65 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 577 800,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-250-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 66 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 677 870,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-400-6/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |

| | | | | | | | | |
|----|--|--------------|--------------------|-------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|---|
| 67 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 926 820,33 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-630-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 68 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 1 010 280,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-СЭЦ-К-ВВ-1000/10/0,4 У1 с ТМГ (без учета ПИР) |
| 69 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 470 301,89 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-100-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 70 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 557 800,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-250-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 71 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 657 870,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-400-6/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 72 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 906 820,33 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-630-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 73 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 990 280,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-СЭЦ-К-ВВ-1000/10/0,4 У1 с ТМГ (без учета ПИР) |
| 74 | Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА | 40 000,00 | Заполняет участник | 1 КТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 75 | Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА | 50 000,00 | Заполняет участник | 1 КТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 76 | Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА | 160 450,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 77 | Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА | 237 750,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 78 | Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА | 305 400,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |

| | | | | | заявки | | | |
|----|--|------------|--------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|---------------------|---------------|
| 79 | Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА | 400 650,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 80 | Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА | 558 750,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 81 | Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА | 20 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 82 | Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА | 25 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | |
| 83 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах) | 4 844,48 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 84 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах) | 19 378,11 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 85 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах) | 4 844,48 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 86 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах) | 19 378,11 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |

Транспортные расходы, связанные с оказанием услуг включены в предельную стоимость услуги.

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

- проектирование внешнего 1 ф., 3 ф. электроснабжения;
- установку конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, надземная часть минимум 4,0 над уровнем земли, а при пересечении с дорогой не менее 6,0 м над уровнем дорожного покрытия;
- строительство сетей заявителя от ГБП до объекта электроснабжения;
- установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным/трехфазным прибором учета электроэнергии;
- Измерение сопротивления контура заземления и подготовку протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования.

1.3 Закупка производится на основании годовой комплексной программы закупок ПАО «МРСК Центра» на 2019 год.

1.4 По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 30 декабря 2019 г. или до полного исполнения обязательств по настоящему договору.

1.5 Зона обслуживания: г. Курск и Курская область.

2. Обоснование для оказания услуг

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» на оказание услуг в рамках исполнения договора по результатам проведения закупочной процедуры.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оказанию услуг

- Правила устройства электроустановок (7 издание);
- 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.

Работы по установке блока измерения и защит, используемые в процессе оказания услуг материалы и оборудование должны выполняться в соответствии с СНДЛ.411711.080.ПЗ ИИК.

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 оказания услуг (п.1.2 настоящего Технического задания).

4.3 Участник торгов должен иметь положительный опыт 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 оказания услуг, 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 соисполнителя/субподрядчика в объеме не более 50 % от оказываемых услуг.

5. Материалы

5.1 При оказании услуг/выполнение работ используется материал Участника.

5.2 Все материалы и оборудование, требующиеся для оказания услуг, Участник приобретает и доставляет за счёт собственных средств.

5.3 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 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.

| Позиция | Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов | Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа | Единица измерения | Количество |
|---------|---|--|-------------------|------------|
| 1 | Лента металлическая 20х0,7х1000мм | F207 | шт | 4 |
| 2 | Бугель | NB20 | шт | 2 |
| 3 | Кронштейн анкерный | CA16 | шт | 2 |
| 4 | Зажим анкерный | DN123 | шт | 2 |
| 5 | Ремешок кабельный | 200х2,5 | шт | 4 |
| 6 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P616 | шт | 2 |
| 7 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P72 | шт | 1 |
| 8 | Зажим плашечный | CD35 | шт | 1 |
| 9 | Заземляющий проводник | ЗП6 | м | 0,3 |
| 10 | Труба гибкая гофрированная (самозатухающий ПВХ-пластик) | Ф25 | м | 2 |
| 11 | Провод изолированный самонесущий | СИП-4 2х16 | м | 28 |
| 12 | Конструкция (труба стальная профильная) (При наличии в договоре) | 80х80 | м | 4 (6*) |
| 13 | Болт | M14x80 | шт. | 3 |
| 14 | Гайка | M14 | шт. | 3 |
| 15 | Шайба | Ф14 | шт. | 6 |
| 16 | Сталь круглая | Круг ф10 | м. | 2,4 |
| 17 | Сталь круглая | Круг ф16 | м. | 1,5 |
| 18 | Вводный пункт учета в составе: | ВПУ | | 1 |
| 18.1. | Щит учетно- | ЩУРн-1 | шт. | 1 |

| | | | | |
|-------|--|---|-----|-----|
| | распределительный навесной IP54 ШУ-1 2 двери, размером 310х300х150мм. | | | |
| 18.2. | Счетчик учета электроэнергии однофазный однотарифный 60/5 T1D 220В ОУ | Меркурий 201.05 | шт. | 1 |
| 18.3. | Выключатель автоматический однополюсный Р, С, 4,5кА | ВА 47-29, In=____ (в соответствии с ТУ) | шт. | 1 |
| 18.4. | Автомат дифференциальный двухполюсный 2Р, 30мА, С | АВДТ | шт. | 1 |
| 18.5. | Ограничитель импульсных перенапряжений однополюсный, In=30кА, Un=400В, Im=60кА | ОИН-1 | шт. | 1 |
| 18.6. | Провод с ПВХ изоляцией | ПВ1 1х4 | м | 2 |
| 18.7. | Шина нулевая на DIN-изолятор | ШНИ-6х9-10-Д-С | шт. | 2 |
| 19 | Сталь круглая | Круг ф16 | м | 0,5 |
| 20 | Лист стальной размером 120х40 | 5мм | шт. | 1 |

| Позиция | Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов | Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа | Единица измерения | Количество |
|---------|--|--|-------------------|------------|
| 1 | Лента металлическая 20x0,7x1000мм | F207 | шт | 4 |
| 2 | Бугель | NB20 | шт | 2 |
| 3 | Кронштейн анкерный | CA16 | шт | 2 |
| 4 | Зажим анкерный | DN123 | шт | 2 |
| 5 | Ремешок кабельный | 200x2,5 | шт | 5 |
| 6 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P616 | шт | 4 |
| 7 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P72 | шт | 1 |
| 8 | Зажим плащечный | CD35 | шт | 1 |
| 9 | Заземляющий проводник | ЗП6 | м | 0,3 |
| 10 | Труба гибкая гофрированная (самозатухающий ПВХ-пластик) | ф32 | м | 2 |
| 11 | Провод изолированный самонесущий | СИП-4 4x16 | м | 28 |
| 12 | Конструкция (труба стальная профильная) (При наличии в договоре) | 80x80 | м | 4 (6*) |
| 13 | Болт | M14x80 | шт. | 3 |
| 14 | Гайка | M14 | шт. | 3 |
| 15 | Шайба | Ф14 | шт. | 6 |
| 16 | Сталь круглая | Круг ф10 | м. | 2,4 |
| 17 | Сталь круглая | Круг ф16 | м. | 1,5 |
| 18 | Вводный пункт учета в составе: | ВПУ | | 1 |
| 18.1. | Щит учетно-распределительный навесной IP54 ШУ-3 2 двери, размером 445x400x150мм. | ЩУРН-3 | шт. | 1 |
| 18.2. | Счетчик учета | Меркурий | шт. | 1 |

| | | | | |
|-------|---|---|-----|-----|
| | электроэнергии трехфазный однотарифный 60/5 Т1Щкл1 230/400В ОУ | 230АМ-01 | | |
| 18.3. | Выключатель автоматический трехполюсный 3Р, С, 4,5кА | ВА 47-29, In= _____(в соответствии с ТУ) | шт. | 1 |
| 18.4. | Автомат дифференциальный четырёхполюсный 4Р, 30мА, С | АВДТ-34 3n+N | шт. | 1 |
| 18.5. | Ограничитель импульсных перенапряжений однополюсный, In=30кА, Un=400В, Im=60кА | ОИН-1 | шт. | 3 |
| 18.6. | Провод с ПВХ изоляция | ПВ1 1х4 | м | 3,0 |
| 18.7. | Шина нулевая на DIN-изолятор | ШНИ-6х9-10-Д- С | шт. | 2 |
| 19 | Сталь круглая | Круг ф16 | м | 0,5 |
| 20 | Лист стальной размером 120х40 | 5мм | шт. | 1 |

| Позиция | Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов | Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер вопросного листа | Единица измерения | Количество |
|---------|---|---|-------------------|------------|
| 1 | Лента металлическая 20x0,7x1000мм | F207 | шт | 4 |
| 2 | Бугель | NB20 | шт | 2 |
| 3 | Кронштейн анкерный | CA16 | шт | 2 |
| 4 | Зажим анкерный | DN123 | шт | 2 |
| 5 | Ремешок кабельный | 200x2,5 | шт | 5 |
| 6 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P616 | шт | 4 |
| 7 | Зажим прокалывающий с герметичным колпачком | P72 | шт | 1 |
| 8 | Зажим плашечный | CD35 | шт | 1 |
| 9 | Заземляющий проводник | ЗП16 | м | 0,3 |
| 10 | Труба гибкая гофрированная (самозатухающий ПВХ-пластик) | Ф32 | м | 3 |
| 11 | Провод изолированный самонесущий | СИП-4 4x16 | м | 28 |
| 12 | Конструкция (труба стальная профильная) (При наличии в договоре) | 80x80 | м | 4 (6*) |
| 13 | Болт | M14x80 | шт. | 3 |
| 14 | Гайка | M14 | шт. | 3 |
| 15 | Шайба | Ф14 | шт. | 6 |
| 16 | Сталь круглая | Круг ф10 | м. | 2,4 |
| 17 | Сталь круглая | Круг ф16 | м. | 1,5 |
| 18 | Вводный пункт учета в составе: | ВПУ | | 1 |
| 18.1. | Щит распределительный для многоквартирного дома IP54 | ЩУР | шт. | 1 |
| 18.2. | Счетчик учета электроэнергии однофазный | Меркурий 201.05 (либо аналог) | шт. | 4 |

| | | | | |
|-------|---|---|-----|-----|
| | однотарифный 60/5 T1D 220В ОУ | | | |
| 18.3. | Выключатель автоматический однополюсный Р, С, 4,5кА | ВА 47-29, In= _____(в соответствии с ТУ) | шт. | 4 |
| 18.4. | Автомат дифференциальный двухполюсный 2Р, 30мА, С | АВДТ | шт. | 4 |
| 18.5. | Ограничитель импульсных перенапряжений однополюсный, In=30кА, Un=400В, Im=60кА | ОИН-1 | шт. | 4 |
| 18.6. | Провод с ПВХ изоляция | ПВ1 1х4 | м | 8 |
| 18.7. | Шина нулевая на DIN-изолятор | ШНИ-6х9-10-Д- С | шт. | 8 |
| 19 | Сталь круглая | Круг ф16 | м | 0,5 |
| 20 | Лист стальной размером 120х40 | 5мм | шт. | 1 |