

УТВЕРЖДАЮ:

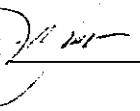
И.о. заместителя директора по
реализации и развитию услуг филиала
ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго»

Ю.А. Карцев
2020 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

Курск 2020 г.

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 1ф./3ф.электроснабжения	1413	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	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика
3	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	5786	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика
4	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком (однотарифным), на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	4732	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика
5	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с учетом материалов	11278	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	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	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	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	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	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	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	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 однофазной (стойка СВ-95)	17899	Заполняет участник	1 опора	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика
14	Установка деревянной опоры с материалом	16429	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	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	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	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика
18	Монтаж контура заземления с учетом материала	1620	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 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/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 3х95+1х54.6+1х16	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 3х120+1х54.6+1х16	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 (тупикового) 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 (тупикового) 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 жб 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 жб 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 жб 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 водноточной (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 водноточной 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 однофазной 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 однофазной 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 однофазной 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 3x70+1x54.6+1x16 (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 1x95 (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	Подвеска 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 однотоечных	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 однотоечных 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 однотоечных 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 мм2	1 500 000,00	Заполняет участник	1 объект	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	С учетом затрат на ГИР

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 кноскового (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 кноскового (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 кноскового (тушного) 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 кноскового (тушного) 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 кноскового (тушного) 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 кноскового (тушного) 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 кноскового (тушного) 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 кноскового 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 кноскового 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 1ф., 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 (в случае необходимости);
- 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 2020 год.

1.4 По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31 декабря 2020г. или до полного исполнения обязательств по настоящему договору.

В случае если до истечения срока действия Договора, определенного настоящим пунктом, размер общей стоимости фактически оказанных услуг (по соответствующим заявкам Заказчика) не достигнет общей стоимости Договора, Договор считается пролонгированным, а срок оказания услуг продленным, до достижения суммы стоимости фактически оказанных услуг, равной общей стоимости Договора. В случае если при формировании очередной заявки на оказание услуг сумма всех направленных ранее заявок, с учетом формируемой, превысит общую стоимость Договора - данная заявка не подлежит направлению и исполнению.

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 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	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 2x16	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	ЩУРН-1	шт.	1

	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 размер 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 плашечный	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, I _н = ____(в соответствии с ТУ)	шт.	1
18.4.	Автомат дифференциальный четырёхполюсный 4Р, 30мА, С	АВДТ-34 3п+N	шт.	1
18.5.	Ограничитель импульсных перенапряжений однополюсный, I _н =30кА, U _н =400В, I _м =60кА	ОИН-1	шт.	3
18.6.	Провод с ПВХ изоляция	ПВ1 1х4	м	3,0
18.7.	Шина нулевая на DIN-изоляторы	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 плашечный	CD35	шт	1
9	Заземляющий проводник	ЗП6	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 Т1D 220В ОУ			
18.3.	Выключатель автоматический однополюсный Р, С, 4,5кА	ВА 47-29, I _н = _____(в соответствии с ТУ)	шт.	4
18.4.	Автомат дифференциальный двухполюсный 2Р, 30мА, С	АВДТ	шт.	4
18.5.	Ограничитель импульсных перенапряжений однополюсный, I _п =30кА, U _п =400В, I _м =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