



**УТВЕРЖДАЮ:**

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

  
« 19 » 12 А.А. Гусаров 2018 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на право заключения договора на подрядные работы  
по услугам «Сопровождение ТП»  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

Начальник Управления взаимодействия с клиентами  Д.В. Полуэктов

### Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» проводит открытый запрос предложений на право заключения договора на подрядные работы, по услугам «Сопровождение ТП.

1.2. Предметом конкурса являются следующие работы:

### Спецификация работ

Наименование работ	Предельная стоимость выполнения работ, руб. (без НДС)	Стоимость выполнения работ Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок выполнения работ, раб. дни	Срок выполнения работ Участника, раб. дни
Стоимость материалов, необходимых для выполнения работ включена в предельную стоимость выполнения работ				
<b>Работы по сопровождению ТП до 15 кВт</b>				
Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя	4029,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования	2056,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Монтаж контура заземления (с материалом)	3756,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (с материалом)	3532,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (с материалом)	5420,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком на фасаде, с учетом стоимости материала	2986,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком на фасаде здания, с учетом стоимости материала	5385,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник

Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) с учетом монтажа комплекта для крепления провода СИП-4 (с материалом)	11016,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 6,0 м (с материалом)	3959,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Установка розетки (с материалом)	4819,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (с материалом)	10547,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник
Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (с материалом)	14834,00	Заполняет участник	15	Заполняет участник

№	Наименование работ	Предельная стоимость без НДС, руб.	Стоимость Участника, руб. без НДС	Единица измерения	Срок выполнения работ, дни (календарные)	Срок выполнения работ Участника, дни (календарные)	Периодичность выполнения работ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Работы по сопровождению ТП свыше 15 кВт</b>								
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	1 км.	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	1 км.	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	1 км.	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	30 000,00	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	

	м ТМ, мощностью 400 кВА							
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформаторо м 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 трансформаторо м 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 трансформаторо м 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 трансформаторо м ТМ, мощностью 250 кВА	30 000,00	Заполняет участник	1 шт.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	
14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформаторо м 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 трансформаторо м 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 трансформаторо м 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	1 034 080,00	Заполняет участник	1 км.	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	Без учета затрат на ПИР

	3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)							
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 водностоечной (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	56 379,07	Заполняет участник	1 опора	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	

	без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)							
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	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	9 921,00	Заполняет участник	1 объект	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	

	жб опорах)							
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 В Л 0,38-10 кВ без приставок однострочных	408,58	Заполняет участник	1 опора	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	
42	Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок однострочных 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 однострочных 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 В Л-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 ПИР
53	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм2	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 мм2	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 мм2	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 мм2	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 мм2	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 мм2	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 КТПК-ВВ-400-6/0,4 1 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-СЭЩ-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 1 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-СЭЩ-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,	50 000,00	Заполняет участник	1 КТП	30 дней с момента поступления заявки	Заполняет участник	По заявке заказчика	

	мощностью до 1000 кВА							
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	
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

## Увеличение стоимости работ по ТП объектов мощностью до 15 кВт

### в связи с необходимостью выполнения работ на расстоянии

(за исключением работы «Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя»):

№	Удаленность объекта (расстояние в одну сторону)	Предельная стоимость увеличения стоимости работ, (руб. без НДС)	Стоимость выполнения работ Участника, руб. (без НДС)
1.	до 10 км	375,00	Заполняет участник
2.	свыше 10 км	748,00	Заполняет участник

Указанная в спецификации работа «Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов...» по сопровождению ТП, включает в себя следующие виды работы:

- проектирование внешнего 1 ф/3 ф подключаемого объекта электроснабжения (до 15 кВт);

- установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным/трехфазным электросчетчиком, с учетом материалов, автоматическими выключателями на входе и на отходящей линии;

- строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф/3ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м с измерением сопротивления изоляции смонтированного провода (провод СИП-4, 2х16 кв. мм/ 4х16 кв. мм).

1.3. Планируемая (предельная) цена сумма закупки работ подрядчика – 6 633 200,00 (без НДС).

1.4. Срок выполнения работ – с момента заключения договора до 31.12.2019 г. В расходный договор необходимо включить следующее дополнительное условие о сроке действия договора: В случае если до истечения срока действия Договора, определенного настоящим пунктом, размер общей стоимости фактически выполненных работ (по соответствующим заявкам Заказчика) не достигнет общей стоимости настоящего Договора. Договор считается пролонгированным, а срок выполнения работ продленным, до достижения суммы стоимости фактически выполненных работ, равной общей стоимости Договора. В случае если при формировании очередной заявки на выполнение работ сумма всех направленных ранее заявок, с учетом формируемой, превысит общую стоимость Договора - данная заявка не подлежит направлению и исполнению.

1.5. Зона обслуживания: Орловская область.

## 2. Обоснование для выполнения работ

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» 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;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328-н (с изм. от 19.02.2016 № 74н).

### **4. Требования к Участнику**

4.1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.

4.2. Участник торгов должен иметь квалифицированный персонал, соответствующую технику и технологическую оснастку.

4.3. Участник торгов должен иметь положительный опыт выполнения аналогичных работ не менее 2 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 не вправе привлекать к выполнению работ соисполнителя/субподрядчика.

### **5. Материалы**

5.1. При выполнении работ используется материалы Участника:

5.2. Все используемые материалы:

- должны соответствовать технической политике Заказчика;
- номенклатура и цены материалов должны быть согласованы с Заказчиком;
- цена определяется из расчета стоимости материала для конечного потребителя за вычетом действующей нормы рентабельности;
- 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.

- Материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, Участник приобретает и доставляет за счёт собственных средств.

- 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.