


**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник департамента развития услуг  
и сервисов, взаимодействия с клиентами  
филиала ПАО «МРСК Центра» –  
«Тверьэнерго»

  
А.С. Иванов  
«15» февраля 2021 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение закупочной процедуры на право заключения договора на оказание услуги «Оперативно-техническое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования (Оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя; строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя)» для нужд филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

Начальник Отдела сопровождения  
услуг и сервисов филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»



Н.В. Телкова

## 1. Общие сведения

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» проводит закупочную процедуру на право заключения договора на оказание услуги «Оперативно-техническое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования» (оперативно-техническое обслуживание электросетевых объектов потребителя; строительно-монтажные работы, реконструкция и перевооружение электросетевых объектов потребителя) в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

### 1.1. Предметом закупки являются следующие услуги:

№	Наименование услуг	Ед. изм.	Предельная стоимость оказания единичной услуги, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания единичной услуги, рабочих дней
1	2	3	4	5
1	Валка деревьев d=100-150 мм, угрожающих падением на провода	1 шт.	2 697,68	20
2	Валка деревьев d=150-200 мм, угрожающих падением на провода	1 шт.	3 093,38	20
3	Валка деревьев d=200-400 мм, угрожающих падением на провода	1 шт.	3 357,20	20
4	Валка деревьев d=свыше 400 мм, угрожающих падением на провода	1 шт.	3 752,92	20
5	Верховой осмотр промежуточной опоры ВЛ-0,4 кВ	1 опора	501,93	20
6	Верховой осмотр промежуточной опоры ВЛ-6-20 кВ	1 опора	541,59	20
7	Выполнение работ по подготовке рабочего места и допуску персонала к ремонтным работам на РП	1 шт.	923,15	20
8	Выполнение работ по проведению оперативных переключений на РП	1 перекл.	465,33	20
9	Выполнение работ по осмотру оборудования РТП	1 осмотр	555,40	20

10	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-100/10	1 доливка	2 018,64	20
11	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-1000/10	1 доливка	4 759,52	20
12	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-160/10	1 доливка	2 229,87	20
13	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-25/10	1 доливка	1 470,96	20
14	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-250/10	1 доливка	2 482,83	20
15	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-400/10	1 доливка	3 241,72	20
16	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-63/10	1 доливка	1 723,93	20
17	Доливка масла в силовой трансформатор ТМ-630/10	1 доливка	4 506,56	20
18	Замена деревянной одностоечной опоры ВЛ-0,4 кВ	1 шт.	7 757,33	20
19	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ 6-20 кВ	1 шт.	3 151,99	20
20	Замена кабельных вводов с концевых опор ВЛ до шин ЗТП, РУ	1 шт.	6 177,61	20
21	Замена кабеля КЛ 6-20 кВ в траншее 1 вставка (5 м)	5 м	10 758,38	20
22	Замена кабеля КЛ 0,4 кВ в траншее 1 вставка (5 м)	5 м	8 965,33	20
23	Замена кабелей напряжением 0,4 В, проложенных в траншеях	5 м	7 882,70	20
24	Замена концевой муфты внутренней установки КЛ 3-20	1 шт.	3 750,12	20
25	Замена одностоечной ответвительной ж/б опоры до 1 кВ	1 шт.	9 342,61	20
26	Замена плакатов и обновление нумерации на опоре ВЛ 6-20 кВ (1 опора)	1 опора	257,23	20
27	Замена поддерживающей гирлянды изоляторов на опоре ВЛ 6-20 кВ	1 опора	6 653,30	20
28	Замена силикагеля в ВОФ и ТСФ силового трансформатора 35-110 кВ	1 шт.	39 722,64	20
29	Замена трансформаторного масла	1 замена	9 770,65	20
30	Замена шлейфа отпайки ВЛ-0,4 кВ (1 опора)	1 шт.	5 350,74	20
31	Замена шлейфа отпайки ВЛ 6-20 кВ (1 опора)	1 шт.	5 019,48	20



32	Измерение ширины просеки ВЛ 6-20 кВ	1 измерен.	493,91	20
33	Измерение сопротивления контура заземления	1 измерен.	761,16	20
34	Измерение сопротивления изоляции силового кабеля до 1 кВ	1 измерен.	812,84	20
35	Измерение сопротивления изоляции силового кабеля 6-20 кВ	1 измерен.	814,06	20
36	Испытание повышенным напряжением изоляции обмоток трансформатора ТП 6-10/0,4 кВ	1 испытан.	1 586,67	20
37	Комплекс работ по ремонту КЛ 3-20 кВ (замена кабеля в траншее)	5 м	15 960,87	20
38	Комплекс работ по ремонту КЛ 3-20 кВ (замена концевой муфты внутренней установки)	1 шт.	7 570,59	20
39	Комплекс работ по ремонту КЛ 3-20 кВ (монтаж соединительной муфты)	1 шт.	9 145,89	20
40	Комплекс земляных работ на КЛ 3-20 кВ (5 м)	5 м	3 632,06	20
41	Комплекс работ по ремонту защитного покрова КЛ 3-20 кВ (кабель типа ААШв)	5 м	4 898,14	20
42	Монтаж анкерной деревянной опоры ВЛ-0,4 кВ	1 шт.	6 687,22	20
43	Монтаж железобетонной опоры	1 шт.	8 296,94	20
44	Монтаж соединительной муфты КЛ 3-20 кВ	1 шт.	6 334,34	20
45	Обновление нумерации на опоре ВЛ-0,4 кВ	1 опора	104,34	20
46	Обрезка крон деревьев в охранной зоне ВЛ-0,4 кВ (1 дерево)	1 дерево	1 364,84	20
47	Обрезка крон деревьев в охранной зоне ВЛ 6-20 кВ (1 дерево)	1 дерево	1 370,86	20
48	Оперативные переключения КЛ-0,4 кВ	1 перекл.	237,80	20

49	Осмотр концевой разделки кабеля 0,4 кВ	1 км	298,61	20
50	Осмотр концевой разделки кабеля 6-20 кВ	1 км	307,37	20
51	Осмотр КТП	1 КТП	566,35	20
52	Осмотр оборудования и сооружений оперативным персоналом без постоянного дежурства	1 оборуд. / 1 раз в мес.	1 566,81	20
53	Осмотр трассы подземных кабелей 0,4 кВ	1 км	3 830,90	20
54	Осмотр трассы подземных кабелей 6-20 кВ	1 км	4 295,02	20
55	Переподрключение кабельного ввода 1ф	1 ввод	1 319,87	20
56	Переподрключение кабельного ввода 3ф	1 ввод	1 481,17	20
57	Переключение кабельных вводов	1 ввод	1 340,61	20
58	Присоединение жил кабеля сечением более 120 мм <sup>2</sup> к электрооборудованию 0,4 кВ	1 шт.	3 013,68	20
59	Присоединение жил кабелей к электрооборудованию 0,4 кВ	1 шт.	1 485,24	20
60	Проверка состояния промежуточной ж/б опоры со вскрытием грунта ВЛ 6-20 кВ (1 опора)	1 опора	446,58	20
61	Прогрев кабеля в барабане электрическим током в зимнее время	1 шт.	7 302,96	20
62	Размотка кабеля с барабанов	1 шт.	1 673,24	20
63	Разработка грунта в траншее	1 траншея	3 443,24	20
64	Регулирование уровня напряжения силового трансформатора 6-20 кВ	1 ТР	827,32	20
65	Регулирование стрелы провеса 6-20 кВ	1 км	8 281,89	20
66	Регулирование стрелы провеса 0,4 кВ	1 км	6 708,80	20

67	Рытьё шурфа для определения места повреждения кабельной линии	1 траншея	6 687,08	20
68	Сушка и регенерация трансформаторного масла (1 т)	1 т	20 772,04	20
69	Техобслуживание ЗТП с одним трансформатором в год	1 год	44 331,91	20
70	Техобслуживание ЗТП с одним трансформатором в год без работ по замене предохранителя ПН-2	1 год	39 440,07	20
71	Техобслуживание ЗТП с трансформаторами до 250 кВА одноразовое	1 ТО	5 698,51	20
72	Техобслуживание ЗТП с трансформаторами от 400 до 1000 кВА одноразовое	1 ТО	7 243,50	20
73	Техобслуживание двухтрансформаторных ЗТП с трансформаторами до 250 кВА одноразовое	1 ТО	7 898,27	20
74	Техобслуживание КТП с трансформаторами до 250 кВА одноразовое	1 ТО	5 698,51	20
75	Техобслуживание КТП с трансформаторами от 400 до 1000 кВА одноразовое	1 ТО	7 243,50	20
76	Техобслуживание КТП с одним трансформатором в год	1 год	43 389,12	20
77	Техобслуживание КТП с одним трансформатором без работ по замене предохранителя ПН-2	1 год	38 686,21	20
78	Техобслуживание ЗТП с двумя трансформаторами в год	1 год	49 532,57	20
79	Техобслуживание ЗТП с двумя трансформаторами в год без работ по замене предохранителя ПН-2	1 год	44 830,96	20
80	Техобслуживание двухтрансформаторных КТП с трансформаторами до 250 кВА одноразовое	1 КТП	7 898,27	20
81	Техобслуживание КТП с двумя трансформаторами в год	1 год	48 932,87	20
82	Техобслуживание КТП с двумя трансформаторами в год без работ по замене предохранителя ПН-2	1 год	52 537,43	20
83	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 0,4 кВ	1 км/год	10 482,73	20
84	Техническое обслуживание (осмотр) КЛ 6-20 кВ 1 км/год	1 км/год	10 732,12	20



85	Техобслуживание РП в год	1 год	18 932,08	20
86	Техобслуживание 1 км ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах в год	1 км/год	19 890,69	20
87	Техобслуживание 1 км ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах в год	1 км/год	19 082,49	20
88	Техобслуживание 1 км ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах в год	1 км/год	20 584,52	20
89	Техобслуживание 1 км. ВЛ 10 кВ на деревянных опорах в год	1 км/год	19 039,95	20
90	Техобслуживание 1 км ВЛ 10 кВ на железобетонных опорах в год (без учета стоимости обрезки кроны деревьев и уборки кустарника)	1 км/год	17 604,46	20
91	Техническое обслуживание дизель-генераторной установки мощностью свыше 20 кВт	1 ТО	12 318,94	20
92	Установка и подкатка кабельных барабанов	1 шт.	3 346,48	20
93	Установка соединительной муфты с самоклеющимися лентами типа ПСсл на четырехжильных кабелях напряжением до 1 кВ (сечение жил более 120 мм <sup>2</sup> )	1 шт.	7 772,50	20
94	Установка соединительной термоусаживаемой муфты на кабелях напряжением до 1 кВ (сечение жил более 120 мм <sup>2</sup> )	1 шт.	7 002,58	20
95	Устройство концевых заделок на кабелях напряжением 0,4 кВ	1 шт.	5 423,55	20
96	Установка на опору или снятие с опоры кабеля с концевой муфтой	1 шт.	7 578,00	20
97	Ремонт/замена разъединителя РВ-10	1 шт.	9 391,81	20
Услуги, не учтенные в перечне			Стоимость услуги рассчитывается индивидуально, после подачи Клиентом заявления (сметный расчет)	
Комплекс работ			Стоимость услуги рассчитывается индивидуально, после подачи Клиентом заявления (сметный расчет)	

**Увеличение стоимости услуг по оперативно-техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей и электрооборудования в связи с необходимостью выполнения работ на расстоянии**

Диапазоны удаленности	Предельная стоимость увеличения стоимости услуг (руб. без НДС)
До 5 км	155,84
От 5 до 10 км	389,61
От 10 до 20 км	779,22

От 20 до 30 км	1298,70
От 30 до 40 км	1818,18
От 40 до 50 км	2337,66
От 50 до 60 км	2857,14
От 60 до 70 км	3376,62
От 70 до 80 км	3896,10
От 80 до 90 км	4415,58
От 90 до 100 км	4935,06

1.2. Закупка производится на основании Плана закупки ПАО «МРСК Центра» на 2021 год.

1.3. Планируемая (предельная) цена закупки составляет: без учета НДС – 10 297 630 (десять миллионов двести девяносто семь тысяч шестьсот тридцать) руб. 00 коп., с учетом НДС – 12 357 156 (двенадцать миллионов триста пятьдесят семь тысяч сто пятьдесят шесть) руб. 00 коп.

По итогам проведения закупочной процедуры с победителем будет заключен договор сроком действия до **31.12.2021г.** или до полного исполнения обязательств по договору.

В случае, если до истечения срока действия Договора размер общей стоимости оказанных услуг/выполненных работ (по соответствующим заявкам Заказчика) достигнет общей стоимости Договора, Договор прекращает свое действие.

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.

1.4. Зона обслуживания: Тверская область.

1.5. Предельный срок оказания единичной услуги 20 рабочих дней со дня подачи заявки на оказание услуги. Предельный срок оказания комплекса услуг устанавливается индивидуально в зависимости от объема оказываемых услуг.

*В зависимости от объемов работ предельный срок оказания услуг может быть продлен по согласованию с Заказчиком.*

*Срок выполнения работ по сметному расчету устанавливается согласно условиям договора между ПАО филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и Клиентом.*

## **2. Обоснование для оказания услуг**

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

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



- ПУЭ «Правила устройства электроустановок» Изд. 7 с дополнениями и изменениями;
- ПТЭ «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей;
- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Минтруда РФ от 24.07.2013 № 328н ПОТ ЭЭ.
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»
- Постановление правительства Российской Федерации №87 от 16 февраля 2008г «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»
- Технические условия, оформляемые к договорам технологического присоединения.

#### **4. Требования к Участнику**

4.1. Участник закупки должен иметь права допуска по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг (п. 1.1 настоящего Технического задания).

4.2. Отсутствие у Участника закупки судебных процессов, претензий, рекламаций, санкций и отрицательных отзывов наложенных или связанных с исполнением договоров.

4.3. Участник закупки должен иметь достаточное количество кадровых ресурсов, привлекаемых в рамках исполнения Договора (не менее 3-х человек инженерно-технического персонала);

4.4. Участник закупки не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в стадии ликвидации, на имущество Участника закупки не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Участника закупки не должна быть приостановлена.

4.5. Участник закупки должен включить в состав предложения документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.

4.6. Участник вправе привлекать к оказанию услуг соучастника/субподрядчика в объеме не более 50 % от оказываемых услуг.

#### **5. Материалы**

5.1. При оказании услуг используется как материал Потребителя (заявителя) услуги, так и материал Участника;

5.2. В случае использования материалов 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 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.
- 5.3. Результатом оказанных услуг Участником должен являться итоговый документ – Отчет об оказанных услугах с предоставлением фотографий.
- 5.4. Участник должен устранить дефекты, связанные с качеством предоставленного им оборудования и материалов на протяжении всего гарантийного срока, указанного в паспорте завода-изготовителя, а также ликвидировать последствия, возникшие по этой причине, в течение 10 рабочих дней, либо компенсировать затраты на их ликвидацию.