УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора -главный инженер филиала ПАО «Россети Центр»- «Смоленскэнерго»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Колдунов А.А.

«30» августа 2023г.

**Техническое задание**

**на оказание услуг/выполнение работ по ремонту и реконструкции линий распределительной сети (Южная и Восточная зоны обслуживания) в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала.**

1. **Общие сведения.**

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» проводит открытый запрос предложений на право заключения договора на оказание услуг/выполнение работ по ремонту и реконструкции линий распределительной сети (Южная и Восточная зоны обслуживания) в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго».

Закупка производится на основании плана закупки ПАО «Россети Центр» на 2023 год.

1. **Основные параметры.**

Проведение всех видов работ по ремонту и реконструкции линий распределительной сети Филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» согласно приложениям №1-3 к техническому заданию. Фактическое количество выполненных работ определяется исходя из возникающей в течение срока действия договора потребности.

1. **Основание для выполнения работ**

Работы по ремонту и реконструкции линий распределительной сети (Южная и Восточная зоны обслуживания) осуществляются на основании заявок ответственных специалистов филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам.

Транспортные расходы, связанные с оказанием единичных работ, рассчитываются дополнительно в соответствии с приложением № 4 к настоящему ТЗ.

1. **Место выполнения работ.**

Работы оказываются в районах Южной зоны (Рославльский, Починковский, Хиславичский, Ершичский, Монастырщинский, Шумячский, Десногорский районы) и Восточной зоны (Вяземский, Гагаринский, Новодугинский, Сычевский, Темкинский, Угранский районы) обслуживания Смоленской области.

1. **Требования к выполнению работ.**
   1. Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры технологического присоединения включает в себя следующие виды работ:

- монтаж вводного устройства;

- монтаж перекидки от вводного устройства до точки подключения к сетям сетевой компании, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м. (включительно) или строительство ответвления от ВРУ объекта к точке присоединения, с применением провода СИП-4;

- установка ВРУ (при необходимости);

- установка розетки;

- установка заземляющего устройства;

- измерение сопротивления заземляющего устройства, тока однофазного, трехфазного замыкания и сопротивления изоляции электропроводки;

- подключение ввода;

- установка железобетонной опоры ВЛ 0,38; 6-10 кВ одностоечной (стойка СВ-95-3) с траверсами без приставок, в случае если расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м.;

* 1. Требования к выполнению работ по установке и замене приборов учета

В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, учет активной и реактивной энергии и мощности производится, как правило, на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и смежных субъектов розничного рынка.

При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

В индивидуальных жилых домах частного сектора монтаж приборов учета следует осуществлять на опорах линий электропередач или в выносных шкафах, устанавливаемых на фасадах жилых домов или хозяйственных построек. При установке приборов учета с выносными дисплеями (сплит-счетчики), монтаж производится в месте подключения отходящей линии (ввода) к сетям электроснабжения потребителей.

Крепление выносного шкафа осуществляется винтами к конструкции стены с обеспечением необходимого пожарозащитного зазора либо на несгораемом основании. Крепление выносного шкафа к опоре осуществлять хомутами из бандажной ленты, сплит-счетчиков в соответствии с рекомендациями завода изготовителя. Крепление прибора учета и автоматического выключателя к конструкции шкафа следует осуществлять на DIN-рейку или винтами (саморезами). При монтаже вводов использовать самонесущий изолированный провод (СИП). При наличии у потребителя двух вводов проектом необходимо предусмотреть монтаж одного ввода и одного прибора учета, при этом второй ввод аннулируется. В случае питания нескольких потребителей от одного ввода (двух- или четырехквартирные дома без мест общего пользования и т.п.), рекомендуется предусматривать разделение вводов с установкой соответствующего числа приборов учета.

* 1. **Требования к проведению Строительно-монтажных и пуско-наладочных работ**

5.3.1.Последовательность проведения работ:

* Подготовительные работы и поставка оборудования.
* Проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).
* Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости) однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

5.3.2.Основные требования при производстве работ:

* Выполнение при необходимости землеустроительных.
* Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.
* Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.
* Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.
* Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).
* Оформление при необходимости разрешений на производство земляных работ.
* Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.
* Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.
* Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершении этапов работ.
* Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ включая акт о приемке выполненных работ (форма № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3).

1. **Требования к используемым материалам**.

6.1. При использовании материала Подрядчика материалы и оборудование, требующиеся для оказания услуг, Подрядчик приобретает и доставляет за счёт собственных средств.

6.2. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. N 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;

6.3. Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ;

6.4. Предоставляемая техническая и эксплуатационная документация должна включать инструкцию по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию; руководство по эксплуатации; паспорт; ведомость ЗИП;

6.5. Требования к ВШУ (выносной щит учета)

ВШУ (выносной шкаф учета) предназначен для размещения оборудования информационно-вычислительных комплексов системы учета электроэнергии на опорах ВЛ 0,4кВ, на стенах ВРУ-0,4 кВ, на наружных стенах жилых, общественных и производственных зданий.

ВШУ должны соответствовать экологическим, санитарно-гигиеническим, противопожарным и другим нормам, действующим на территории Российской Федерации, и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта. По безопасности эксплуатации ВШУ должен удовлетворять требованиям для класса защиты II по ГОСТ Р 51628-2000, ГОСТ Р 51321.1-2000.

Комплектация креплений (либо непосредственно конструкция) ВШУ должна предусматривать возможность установки шкафов как на опоры, так и на наружных стенах зданий (наличие крепежных планок, дюбелей и т.д.).

В состав ВШУ (в зависимости от конструктивных особенностей, согласно Приложению №1) входят:

* приборы учета электроэнергии непосредственного или трансформаторного включения;
* рубильник (выключатель нагрузки) до прибора учета (трансформаторов тока), номинальный ток - согласно Приложению №1;
* автоматический выключатель для ВШУ с приборами учета непосредственного включения, установленный после прибора учета, номинальный ток - согласно Приложению №1;
* испытательная клеммная коробка (для ВШУ с приборами учета трансформаторного включения);
* трансформаторы тока (только для ВШУ трансформаторного включения не более 400 А);
* электрические провода цепей измерения электроэнергии;
* защитный экран для опломбировки первичных токоведущих частей шкафа и вторичных цепей учета, выключателя нагрузки и трансформаторов тока (только для ВШУ трансформаторного включения не более 400 А).

Конструкция шкафа учета должна предусматривать возможность:

* визуального снятия показаний прибора учета без отпирания дверцы (наличие прозрачного окна);
* воздействия на автоматический выключатель, расположенный после прибора учета электроэнергии, без возможности оперирования выключателем нагрузки, устанавливаемым до прибора учета электроэнергии;
* установки однофазного или трехфазного прибора учета в зависимости от спецификации и автоматических выключателей на дин-рейку;
* установки модема и выносной антенны.

Для исключения несанкционированного доступа к прибору учета, на корпусе должно быть предусмотрено место для опломбирования дверцы ВШУ.

ВШУ должен иметь степень защиты IP - 54 в следующих местах сопряжения:

* по периметру примыкания дверцы к корпусу шкафа;
* в местах ввода-вывода кабелей;

в местах крепления монтажных скоб на задней стенке шкафа;

в конструкции замка;

ВШУ должен быть укомплектован гермовводами в количестве не менее 2 шт.

Дверца шкафа устанавливается на петлях, при открытии должна быть неотделимой от корпуса, смотровое окно несъемное, крышка коммутационной аппаратуры поворотно-откидная.

Средний срок службы ВШУ не менее - 15 лет.

* 1. **Правила контроля и приемки работ:**

При сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить акт выполненных работ, в котором указывается перечень и стоимость выполненных работ. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет.

* 1. **Прочие требования:**
     1. Подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП). Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтопригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.
     2. Подрядчик 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.
     3. Выполняемые работы и применяемые материалы должны соответствовать требованиям нормативно-техническим документам, приведённым в Приложении 5 к настоящему ТЗ.
     4. Объем выполняемых работ должен быть согласован с Заказчиком до их выполнения.

1. **Требования к Участнику**
   1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.
   2. Участники торгов должны располагать опытом, необходимыми материально-техническими ресурсами и персоналом, для выполнения своих обязательств при заключении договора.
   3. Участнику необходимо предоставить в ценовой части своей заявки информацию, содержащую единичные расценки в соответствии со спецификацией (приложений 1-4 настоящего Технического задания).
2. **Гарантийные обязательства**
   1. Гарантия на оборудование и материалы должны распространяться не менее чем на 60 месяцев на СМР и ПНР – 12 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию/подписания акта выполненных работ.
   2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.
3. **Критерии отбора Подрядчика.**
   1. Участники вносят предложения по стоимости единичной расценки в соответствии с приложениями 1-4 к настоящему техническому заданию.
   2. Оптимальные единичные расценки на работы, включающие все накладные расходы и другие обязательные платежи и скидки.
   3. По результатам конкурентной процедуры между Подрядчиком и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго» заключается договор по единичным расценкам.

9.3.1 При необходимости проведения отсутствующих в спецификации выполняемых работ – производится расчет стоимости работ по проекту, подготовленному заказчиком.

1. **Сроки выполнения работ.**
   1. Подрядчик обязан оказывать услуги/работы с момента заключения договора по 30.12.2024 по Заявкам Заказчика. Услуги/работы по каждой отдельной заявке не должны превышать более 20 рабочих дней с момента получения заявки.
   2. Сроком окончания выполнения работ является срок выполнения всех обязательств по всем поданным филиалом заявкам до момента окончания действия договора.
2. **Перечень приложений:**

Приложение 1 Перечень работ, относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры технологического присоединения.

Приложение 2 Перечень работ по установке и замене приборов учета.

Приложение 3 Перечень работ при организации систем наружного освещения.

Приложение 4 Перечень транспортных расходов при выполнении работ.

Приложение 5 Перечень нормативной документации.

Начальник департамента развития услуг

и сервисов, взаимодействия с клиентами А.В. Меркулович

Приложение 1

**Перечень работ**

**относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры технологического присоединения**

| № | Наименование работ | Ед.изм. | Стоимость за единицу, руб. (без НДС) | НДС, руб. | Стоимость за единицу, руб., руб.  (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения (монтаж ввода, установка розетки, установка ВРУ (при необходимости), подключение, оформление актов и протоколов)** | | | | |
| 1.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м без установки ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 3 976,00 | 795,20 | 4 771,20 |
| 1.1.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м без установки ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 11 125,00 | 2 225,00 | 13 350,00 |
| 1.2. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 7 613,00 | 1 522,60 | 9 135,60 |
| 1.2.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 23 822,00 | 4 764,40 | 28 586,40 |
| 1.3. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м без установки ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 4 205,00 | 841,00 | 5 046,00 |
| 1.3.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м без установки ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 12 074,00 | 2 414,80 | 14 488,80 |
| 1.4. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 7 897,00 | 1 579,40 | 9 476,40 |
| 1.4.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 24 827,00 | 4 965,40 | 29 792,40 |
| 1.5. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. без установки ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 10 321,00 | 2 064,20 | 12 385,20 |
| 1.5.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. без установки ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 34 372,00 | 6 874,40 | 41 246,40 |
| 1.6. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. с установкой ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 13 958,00 | 2 791,60 | 16 749,60 |
| 1.6.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 220 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. с установкой ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 47 062,00 | 9 412,40 | 56 474,40 |
| 1.7. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. без установки ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 10 550,00 | 2 110,00 | 12 660,00 |
| 1.7.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. без установки ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 36 021,00 | 7 204,20 | 43 225,20 |
| 1.8. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. с установкой ВРУ (без учета стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 14 242,00 | 2 848,40 | 17 090,40 |
| 1.8.1. | Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного и 3 фазного технологического присоединения на 380 В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. с установкой ВРУ (с учётом стоимости материалов, без транспортных расходов) | 1 шт. | 48 891,00 | 9 778,20 | 58 669,20 |
| **2** | **Выполнение работ по установке металлического распределительного щита (без учета транспортных расходов)\*** | | | | |
| 2.1. | Установка распределительного щита на опоре / фасаде при однофазном подключении (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 3 263,00 | 652,60 | 3 915,60 |
| 2.1.1. | Установка распределительного щита на опоре при однофазном подключении (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 12 663,00 | 2 532,60 | 15 195,60 |
| 2.2. | Установка распределительного щита на опоре при трехфазном подключении (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 3 533,00 | 706,60 | 4 239,60 |
| 2.2.1. | Установка распределительного щита на опоре при трехфазном подключении (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 15 406,00 | 3 081,20 | 18 487,20 |
| 2.3. | Демонтаж распределительного щита на опоре при однофазном подключении (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 720,00 | 144,00 | 864,00 |
| 2.4. | Установка ВРУ на опоре (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 3 055,00 | 611,00 | 3 666,00 |
| 2.4.1. | Установка ВРУ при однофазном подключении на опоре (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 9 580,00 | 1 916,00 | 11 496,00 |
| 2.4.2. | Установка ВРУ при трехфазном подключении на опоре (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 12 060,00 | 2 412,00 | 14 472,00 |
| 2.5. | Установка розетки в щите учета (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 382,00 | 76,40 | 458,40 |
| 2.6. | Установка розетки в щите учета (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 606,00 | 121,20 | 727,20 |
| **3** | **Стоимость лабораторных измерений (без учета транспортных расходов)** | | | | |
| 3.1. | Измерение сопротивления контура заземления электрооборудования до 1 кВ | 1 шт. | 1 337,00 | 267,40 | 1 604,40 |
| 3.2. | Измерение сопротивления петли фаза-ноль, подготовка протокола испытания | 1 шт. | 824,00 | 164,80 | 988,80 |

Приложение 2

**Перечень работ**

**по установке и замене приборов учета**

| № | Наименование работ | Ед.изм. | Стоимость за единицу, руб. (без НДС) | НДС | Стоимость услуги, руб. (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Демонтаж электросчётчиков** | | | | |
| 1.1. | Демонтаж однофазных/трехфазных счетчиков | 1 шт. | 143,00 | 28,60 | 171,60 |
| **2** | **Замена однофазных электросчётчиков** | | | | |
| 2.1. | Замена однофазных электросчетчиков (без учета стоимости ПУ) | 1 шт. | 358,00 | 71,60 | 429,60 |
| 2.1.1. | Замена однофазных электросчетчиков (с учетом стоимости интеллектуального ПУ) | 1 шт. | 11 298,00 | 2 259,60 | 13 557,60 |
| **3** | **Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения** | | | | |
| 3.1. | Замена трехфазных электросчетчиков прямого включения (без учета стоимости ПУ) | 1 шт. | 630,00 | 126,00 | 756,00 |
| 3.1.1. | Замена трехфазных электросчетчиков (с учетом стоимости интеллектуального ПУ) | 1 шт. | 18 620,00 | 3 724,00 | 22 344,00 |
| **4** | **Замена трёхфазных электросчётчиков трансформаторного включения** | | | | |
| 4.1. | Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В без замены ТТ (без учета стоимости ПУ) | 1 шт. | 630,00 | 126,00 | 756,00 |
| 4.1.1. | Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В (с учетом стоимости интеллектуального ПУ) | 1 шт. | 14 284,00 | 2 856,80 | 17 140,80 |
| 4.2. | Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, заведомо неисправных или признанных непригодными с заменой ТТ (без учета стоимости ПУ и ТТ) | 1 шт. | 6 615,00 | 1 323,00 | 7 938,00 |
| 4.2.1. | Замена трехфазных электросчетчиков, подключенных к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, заведомо неисправных или признанных непригодными с заменой ТТ (с учетом стоимости интеллектуального ПУ и ТТ\_3 шт.) | 1 шт. | 25 734,00 | 5 146,80 | 30 880,80 |
| **5** | **Замена /установка трансформаторов тока в электроустановках** | | | | |
| 5.1. | Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В (без учета стоимости ТТ\_1 шт.) | 1 шт. | 3 186,00 | 637,20 | 3 823,20 |
| 5.1.1. | Замена измерительных трансформаторов тока в электроустановках до 1000В (с учетом стоимости ТТ\_1 шт.) | 1 шт. | 5 022,00 | 1 004,40 | 6 026,40 |
| **6** | **Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ)** | | | | |
| 6.1. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с однофазным электросчётчиком на опоре без монтажа перекидки (без учета стоимости БИЗ) | 1 шт. | 1 953,00 | 390,60 | 2 343,60 |
| 6.1.1. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с однофазным электросчётчиком на опоре здания без монтажа перекидки (с учетом стоимости БИЗ) | 1 шт. | 16 708,00 | 3 341,60 | 20 049,60 |
| 6.2. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с однофазным электросчётчиком на фасаде здания без монтажа перекидки (без учета стоимости БИЗ) | 1 шт. | 2 875,00 | 575,00 | 3 450,00 |
| 6.2.1. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с однофазным электросчётчиком на фасаде здания без монтажа перекидки (с учетом стоимости БИЗ, интеллектуальным ПУ) | 1 шт. | 18 003,00 | 3 600,60 | 21 603,60 |
| 6.3. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с трёхфазным электросчётчиком на опоре без монтажа перекидки (без учета стоимости БИЗ) | 1 шт. | 3 048,00 | 609,60 | 3 657,60 |
| 6.3.1. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с трехфазным электросчётчиком прямого включения на опоре без монтажа перекидки (с учетом стоимости БИЗ: 3х фазный интеллектуальный ПУ) | 1 шт. | 28 124,00 | 5 624,80 | 33 748,80 |
| 6.4. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с трёхфазным электросчётчиком на фасаде здания без монтажа перекидки (без учета стоимости БИЗ) | 1 шт. | 3 962,00 | 792,40 | 4 754,40 |
| 6.4.1. | Установка выносного пластикового шкафа учёта (БИЗ) с трехфазным электросчётчиком прямого включения на фасаде здания без монтажа перекидки (с учетом стоимости БИЗ: 3х фазный интеллектуальный ПУ) | 1 шт. | 29 398,00 | 5 879,60 | 35 277,60 |
| **7** | **Программирование электросчётчиков** | | | | |
| 7.1. | Программирование однофазных электросчетчиков с применением мобильных считывающих устройств на месте установки | 1 шт. | 1 122,00 | 224,40 | 1 346,40 |
| 7.2. | Программирование трехфазных электросчетчиков с применением мобильных считывающих устройств на месте установки | 1 шт. | 1 178,00 | 235,60 | 1 413,60 |
| **8** | **Снятие показаний приборов учёта** | | | | |
| 8.1. | Снятие показаний приборов учёта до 1000 В и свыше 1000 В | 1 шт. | 235,00 | 47,00 | 282,00 |
| **9** | **Замена воздушного ввода** | | | | |
| 9.1. | Замена воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 926,00 | 385,20 | 2 311,20 |
| 9.1.1. | Замена воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 8 853,00 | 1 770,60 | 10 623,60 |
| 9.2. | Замена воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 958,00 | 591,60 | 3 549,60 |
| 9.2.1. | Замена воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 10 481,00 | 2 096,20 | 12 577,20 |
| **10** | **Монтаж воздушного ввода** | | | | |
| 10.1. | Монтаж воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м (без учета стоимости материалов) | 1 ввод | 2 355,00 | 471,00 | 2 826,00 |
| 10.1.1. | Монтаж воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с учетом стоимости материалов) | 1 ввод | 9 282,00 | 1 856,40 | 11 138,40 |
| 10.2. | Монтаж воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (без учета стоимости материалов) | 1 ввод | 2 411,00 | 482,20 | 2 893,20 |
| 10.2.1. | Монтаж воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с учетом стоимости материалов) | 1 ввод | 10 058,00 | 2 011,60 | 12 069,60 |
| 10.3. | Монтаж воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м до 50 м (без учета стоимости материалов) | 1 ввод | 8 707,00 | 1 741,40 | 10 448,40 |
| 10.3.1. | Монтаж воздушного ввода 220В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. (с учетом стоимости материалов) | 1 ввод | 32 529,00 | 6 505,80 | 39 034,80 |
| 10.4. | Монтаж воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. (без учета стоимости материалов) | 1 ввод | 8 763,00 | 1 752,60 | 10 515,60 |
| 10.4.1. | Монтаж воздушного ввода 380В, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения от 26 м. до 50 м. (с учетом стоимости материалов) | 1 ввод | 34 130,00 | 6 826,00 | 40 956,00 |
| **11** | **Замена автоматического выключателя** | | | | |
| 11.1. | Замена автоматического выключателя однополюсного (без учёта стоимости материалов) | 1 шт. | 1 669,00 | 333,80 | 2 002,80 |
| 11.1.1. | Замена автоматического выключателя однополюсного (с учётом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 870,00 | 374,00 | 2 244,00 |
| 11.2. | Замена автоматического выключателя двухполюсного до 50А (без учёта стоимости материалов) | 1 шт. | 1 753,00 | 350,60 | 2 103,60 |
| 11.2.1. | Замена автоматического выключателя двухполюсного до 50А (с учётом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 771,00 | 554,20 | 3 325,20 |
| 11.3. | Замена автоматического выключателя трехполюсного до 50А (без учёта стоимости материалов) | 1 шт. | 1 974,00 | 394,80 | 2 368,80 |
| 11.3.1. | Замена автоматического выключателя трехполюсного до 50А (с учётом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 251,00 | 450,20 | 2 701,20 |

Приложение 3

**Перечень работ**

**при организации систем наружного освещения**

| № | Наименование работ | Ед.изм. | Стоимость за единицу, руб. (без НДС) | НДС | Стоимость услуги, руб. (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Демонтаж ЖКУ/РКУ светильника | 1 шт. | 466,00 | 93,20 | 559,20 |
| 2. | Демонтаж кронштейна светильника | 1 шт. | 866,00 | 173,20 | 1 039,20 |
| 3. | Демонтаж ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ | 1 шт. | 192,00 | 38,40 | 230,40 |
| 4. | Демонтаж светильника светодиодного | 1 шт. | 426,00 | 85,20 | 511,20 |
| 5. | Демонтаж 1 стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38; 6-10 кВ | 1 шт. | 1 552,00 | 310,40 | 1 862,40 |
| 6. | Демонтаж 1 км ВЛ-0,23 кВ сети НО | 1 км. | 20 054,00 | 4 010,80 | 24 064,80 |
| 7. | Демонтаж 1 км ВЛ-0,4 кВ сети НО | 1 км. | 26 503,00 | 5 300,60 | 31 803,60 |
| 8. | Замена 1 стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38; 6-10 кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 8 319,00 | 1 663,80 | 9 982,80 |
| 8.1. | Замена 1 стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38; 6-10 кВ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 22 180,00 | 4 436,00 | 26 616,00 |
| 9. | Замена анкерной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 12 732,00 | 2 546,40 | 15 278,40 |
| 9.1. | Замена анкерной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (с учётом стоимости опоры) | 1 шт. | 40 468,00 | 8 093,60 | 48 561,60 |
| 10. | Замена выключателя автоматического (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 901,00 | 180,20 | 1 081,20 |
| 10.1. | Замена выключателя автоматического (ВА АП50Б-3МТ-3,5In 50А; ВА АП50Б-3МТ-3,5In 63А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 916,00 | 583,20 | 3 499,20 |
| 10.2. | Замена выключателя автоматического (ВА ВА 57-35-340010-20УХЛЗ 40А РЭ400А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 4 662,00 | 932,40 | 5 594,40 |
| 10.3. | Замена выключателя автоматического (ВА ВА47-29 1Р 16А С,25А С,32АС, 50 АС) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 101,00 | 220,20 | 1 321,20 |
| 10.4. | Замена выключателя автоматического (ВА ВА57-35-340010-20УХЛ3 100А РЭ1250А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 4 863,00 | 972,60 | 5 835,60 |
| 10.5. | Замена выключателя автоматического (ВА ВА57-35-340010-20УХЛЗ 160А РЭ800А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 6 283,00 | 1 256,60 | 7 539,60 |
| 10.6. | Замена выключателя автоматического (ВА ВА57-35-340010-20УХЛЗ 250А РЭ2500А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 5 652,00 | 1 130,40 | 6 782,40 |
| 11. | Замена контактора (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 565,00 | 113,00 | 678,00 |
| 11.1. | Замена контактора (ПМ12-010100 220В) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 635,00 | 327,00 | 1 962,00 |
| 11.2. | Замена контактора (ПМ12-025200 220В; ПМ12-040200 220В) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 4 343,00 | 868,60 | 5 211,60 |
| 11.3. | Замена контактора ( ПМ12-063151 220В) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 5 258,00 | 1 051,60 | 6 309,60 |
| 11.4. | Замена контактора (ПМ12-100150 220В) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 10 751,00 | 2 150,20 | 12 901,20 |
| 12. | Замена кронштейна светильника (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 3 775,00 | 755,00 | 4 530,00 |
| 12.1. | Замена кронштейна светильника (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 5 195,00 | 1 039,00 | 6 234,00 |
| 13. | Замена ламп в светильнике ЖКУ, РКУ/ЖСУ, РСУ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 586,00 | 117,20 | 703,20 |
| 13.1. | Замена ламп (HQL 250W E40 OSRAM) в светильнике ЖКУ, РКУ/ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 074,00 | 214,80 | 1 288,80 |
| 13.2. | Замена ламп (NAV-T 150W/E40 OSRAM, Лампа NAV-T 250W Е40 OSRAM, Лампа HWL 250W E40 OSRAM) в светильнике ЖКУ, РКУ/ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 309,00 | 261,80 | 1 570,80 |
| 14. | Замена ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 831,00 | 166,20 | 997,20 |
| 14.1. | Замена ПРА (Дроссель 1И 150 ДНаТ 46Н-015 УХЛ2) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 418,00 | 483,60 | 2 901,60 |
| 14.2. | Замена ПРА (Дроссель 1И 250 ДНаТ 46Н-003 УХЛ2) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 3 048,00 | 609,60 | 3 657,60 |
| 14.3. | Замена ПРА (Устройство ИЗУ Т70/1000/220-01 с таймером) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 662,00 | 332,40 | 1 994,40 |
| 15. | Замена предохранителя (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 901,00 | 180,20 | 1 081,20 |
| 15.1. | Замена предохранителя (предохранитель ПН2-100 100А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 517,00 | 303,40 | 1 820,40 |
| 15.2. | Замена предохранителя (предохранитель ПН2-250 250А) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 877,00 | 375,40 | 2 252,40 |
| 16. | Замена спуска от воздушной линии до шкафа наружного освещения (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 556,00 | 511,20 | 3 067,20 |
| 17. | Замена реле времени (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 524,00 | 104,80 | 628,80 |
| 17.1. | Замена реле времени (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 5 479,00 | 1 095,80 | 6 574,80 |
| 18. | Замена светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 016,00 | 403,20 | 2 419,20 |
| 18.1. | Замена светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ ( РКУ 16-250-001) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 7 606,00 | 1 521,20 | 9 127,20 |
| 18.2. | Замена светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (ЖКУ 16-150-001, РКУ 16-250-001) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 10 661,00 | 2 132,20 | 12 793,20 |
| 19. | Замена светильника светодиодного (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 843,00 | 368,60 | 2 211,60 |
| 19.1. | Замена светильника светодиодного (Светильник ПромЛед Магистраль v3.0-30) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 8 617,00 | 1 723,40 | 10 340,40 |
| 19.2. | Замена светильника светодиодного (Светильник ПромЛед Магистраль v3.0-50) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 8 430,00 | 1 686,00 | 10 116,00 |
| 20. | Замена фото реле (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 565,00 | 113,00 | 678,00 |
| 20.1. | Замена фото реле (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 411,00 | 482,20 | 2 893,20 |
| 21. | Замена штыревого изолятора на промежуточной опоре ВЛ-0,38кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 528,00 | 505,60 | 3 033,60 |
| 21.1. | Замена штыревого изолятора (ТФ-20) на промежуточной опоре ВЛ-0,38кВ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 598,00 | 519,60 | 3 117,60 |
| 22. | Замена штыревого изолятора на промежуточной опоре ВЛ-0,38кВ с применением автовышки (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 122,00 | 224,40 | 1 346,40 |
| 22.1. | Замена штыревого изолятора (ТФ-20) на промежуточной опоре ВЛ-0,38кВ с применением автовышки (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 191,00 | 238,20 | 1 429,20 |
| 23. | Замена шкафа наружного освещения (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 064,00 | 412,80 | 2 476,80 |
| 24. | Монтаж заземляющего устройства для щита учета наружного освещения | 1 шт. | 1 475,00 | 295,00 | 1 770,00 |
| 25. | Монтаж шкафа наружного освещения (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 669,00 | 333,80 | 2 002,80 |
| 26. | Монтаж кронштейна светильника (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 2 902,00 | 580,40 | 3 482,40 |
| 26.1. | Монтаж кронштейна светильника (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 4 322,00 | 864,40 | 5 186,40 |
| 27. | Монтаж ПРА в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 640,00 | 128,00 | 768,00 |
| 27.1. | Монтаж ПРА (Дроссель 1И 150 ДНаТ 46Н-015 УХЛ2) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 224,00 | 444,80 | 2 668,80 |
| 27.2. | Монтаж ПРА (Дроссель 1И 250 ДНаТ 46Н-003 УХЛ2) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 2 861,00 | 572,20 | 3 433,20 |
| 27.3. | Монтаж ПРА (Устройство ИЗУ Т70/1000/220-01 с таймером) в светильнике ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 1 469,00 | 293,80 | 1 762,80 |
| 28. | Монтаж светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 552,00 | 310,40 | 1 862,40 |
| 28.1. | Монтаж светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (ЖКУ 16-150-001, РКУ 16-250-001) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 10 197,00 | 2 039,40 | 12 236,40 |
| 28.2. | Монтаж светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ (ЖКУ 16-250-001) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 7 142,00 | 1 428,40 | 8 570,40 |
| 29. | Монтаж светильника светодиодного(без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 420,00 | 284,00 | 1 704,00 |
| 29.1. | Монтаж светильника светодиодного (Светильник ПромЛед Магистраль v3.0-30) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 8 195,00 | 1 639,00 | 9 834,00 |
| 29.2. | Монтаж светильника светодиодного (Светильник ПромЛед Магистраль v3.0-50) (с учетом стоимости материалов) | 1 шт. | 8 001,00 | 1 600,20 | 9 601,20 |
| 30. | Настройка реле времени | 1 шт. | 197,00 | 39,40 | 236,40 |
| 31. | Отключение (подключение) светильника (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 018,00 | 203,60 | 1 221,60 |
| 32. | Отключение (подключение) систем наружного освещения по заявкам М.О. | 1 шт. | 149,00 | 29,80 | 178,80 |
| 33. | Очистка светильника ЖКУ, РКУ, ЖСУ, РСУ | 1 шт. | 1 358,00 | 271,60 | 1 629,60 |
| 34. | Перетяжка (ремонт) 1 км ВЛ-0,23 кВ сети НО (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 32 031,00 | 6 406,20 | 38 437,20 |
| 35. | Перетяжка (ремонт) 1 км ВЛ-0,4 кВ сети НО (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 41 916,00 | 8 383,20 | 50 299,20 |
| 36. | Проверка состояния проводов, изоляторов, тросовых подвесок и оттяжек, кронштейнов на 1 км линии | 1 шт. | 565,00 | 113,00 | 678,00 |
| 37. | Проверка состояния цоколей опор | 1 шт. | 383,00 | 76,60 | 459,60 |
| 38. | Ревизия шкафа наружного освещения | 1 шт. | 589,00 | 117,80 | 706,80 |
| 39. | Ревизия светильника (прожектора) (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 669,00 | 333,80 | 2 002,80 |
| 40. | Ремонт шкафа наружного освещения (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 1 178,00 | 235,60 | 1 413,60 |
| 41. | Регулировка стрелы провеса провода на ВЛ-0,4 кВ без применения авто/подъемника на 1 км линии | 1 шт. | 5 174,00 | 1 034,80 | 6 208,80 |
| 42. | Регулировка стрелы провеса провода на ВЛ-0,4 кВ с применением авто/подъемника на 1 км линии (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 6 311,00 | 1 262,20 | 7 573,20 |
| 43. | Установка 1 стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 3 145,00 | 629,00 | 3 774,00 |
| 43.1. | Установка 1 стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (с учётом стоимости материалов) | 1 шт. | 17 013,00 | 3 402,60 | 20 415,60 |
| 44. | Установка 3-х стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 9 968,00 | 1 993,60 | 11 961,60 |
| 44.1. | Установка 3-х стоечной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (с учётом стоимости опоры) | 1 шт. | 51 572,00 | 10 314,40 | 61 886,40 |
| 45. | Установка анкерной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (без учета стоимости материалов) | 1 шт. | 6 484,00 | 1 296,80 | 7 780,80 |
| 45.1. | Установка анкерной ж.б. опоры ВЛ-0,38 кВ (с учётом стоимости опоры) | 1 шт. | 34 220,00 | 6 844,00 | 41 064,00 |

Приложение 4

**Перечень**

**транспортных расходов при выполнении работ**

| № | Диапазон удаленности объекта выполнения работ от РЭС  (расстояние по шкале до объекта) \* | Ед.изм | Предельная стоимость работ, руб. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость работ за единицу, руб. (без НДС) | НДС | Стоимость работ, руб. (с НДС) |
| 1 | Выезд на расстояние до 5 км | 1 выезд | 217,00 | 43,40 | 260,40 |
| 2 | Выезд на расстояние от 5 до 10 км | 1 выезд | 272,00 | 54,40 | 326,40 |
| 3 | Выезд на расстояние от 10 до 20 км | 1 выезд | 362,00 | 72,40 | 434,40 |
| 4 | Выезд на расстояние от 20 до 30 км | 1 выезд | 452,00 | 90,40 | 542,40 |
| 5 | Выезд на расстояние от 30 до 40 км | 1 выезд | 506,00 | 101,20 | 607,20 |
| 6 | Выезд на расстояние от 40 до 50 км | 1 выезд | 651,00 | 130,20 | 781,20 |
| 7 | Выезд на расстояние от 50 до 60 км | 1 выезд | 797,00 | 159,40 | 956,40 |
| 8 | Выезд на расстояние от 60 до 70 км | 1 выезд | 942,00 | 188,40 | 1 130,40 |
| 9 | Выезд на расстояние от 70 до 80 км | 1 выезд | 1 081,00 | 216,20 | 1 297,20 |
| 10 | Выезд на расстояние от 80 до 90 км | 1 выезд | 1 226,00 | 245,20 | 1 471,20 |
| 11 | Выезд на расстояние от 90 до 100 км | 1 выезд | 1 372,00 | 274,40 | 1 646,40 |
| 12 | Проезд (Буровая машина) на 1 км пути (перебазировка) | 1 км | 24,00 | 4,80 | 28,80 |
| 12.1. | БКМ (выполнение работ) | 1 моточас | 1 243,00 | 248,60 | 1 491,60 |
| 13 | Проезд (Опоровоз) на 1 км пути | 1 км | 36,00 | 7,20 | 43,20 |

\*Величина транспортных расходов указана с учетом расстояния в обе стороны поездки (от базы до места проведения работ и обратно)

Приложение 5

**Перечень нормативной документации**

Градостроительный кодекс РФ;

Земельный кодекс РФ;

Лесной кодекс РФ;

ПУЭ (действующее издание);

ПТЭ (действующее издание);

Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;

- 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»

СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;

СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;

Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;

ГОСТ Р 21.1101-2013. Основные требования к проектной и рабочей документации;

Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;

Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;

СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;