

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по реализации и  
развитию услуг филиала ПАО «МРСК

Центра» - «Смоленскэнерго»

А. П. Жиденко

2017 г.



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение открытого запроса предложений, на право заключения договора на оказание услуг по сопровождению ТП (г. Смоленск, Центральная, Восточная зоны обслуживания) в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»

Начальник управления  
взаимодействия с клиентами

А. А. Войцеховский

2017

## 1. Общие сведения

1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» проводит открытый запрос предложений на право заключения договора на оказание услуг по сопровождению ТП.

1.2. Предметом конкурса являются следующие услуги:

### Спецификация выполняемых услуг

Наименование услуг	Предельная стоимость оказания услуг, руб. (без НДС)	Стоимость оказания услуг Участника, руб. (без НДС)	Предельный срок оказания услуг, рабочих дней	Срок оказания услуг Участника, рабочих дней
<b>Услуги по сопровождению ТП (без внутренних групповых сетей) с использованием материала Участника, с учётом транспортных расходов до объекта оказания услуги, лабораторные электроизмерительные испытания и (сдача объекта электроснабжения под «ключ»):</b>				
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,23кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с использованием материала Участника (Установка ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов).	17 125	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,4кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с использованием материала Участника (Установка ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)	19 505	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,23 кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры СВ-95 и использованием материала Участника (Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных, установка заземления опор ВЛ, ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)	25 600	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник

Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры СВ-95 и <b>использованием материала Участника</b> (Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных, установка заземления опор ВЛ, ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)	29 003	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,23кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с <b>использованием материала Участника при многотарифном учете</b> (Установка ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов).	18 550	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,4кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м с <b>использованием материала Участника при многотарифном учете</b> (Установка ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)	20 820	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,23 кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры СВ-95 и <b>использованием материала Участника при многотарифном учете</b> (Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных, установка заземления опор ВЛ, ВЦУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)	27 025	Заполняет Участник	20	Заполняет Участник
Выполнение комплекса работ при	30 306	Заполняет	20	Заполняет



номинальном уровне напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ и расстоянии до объекта электроснабжения от точки присоединения до 50 м с установкой промежуточной опоры СВ-95 и использованием материала Участника при многотарифном учете (Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных, установка заземления опор ВЛ, ВЩУ на опоре или фасаде, ввода, прибора учета электроэнергии, защиты от перенапряжения, защитного заземления, проведение испытаний, оформление актов и протоколов)		Участник		Участник
--	--	----------	--	----------

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

Комплекс работ, указанные в спецификации оказываемых услуг включает в себя следующие виды работы:

- установка ВЩУ на опоре или фасаде в герметичном металлическом шкафу с однофазным/трехфазным прибором учета электроэнергии, вводным и дифференциальным автоматическими выключателями, ограничителем перенапряжения;

- установка заземляющего устройства;

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

- установка перекидки с применением провода СИП-4, от опоры до распределительного устройства заявителя.

Требования к выполнению ВЩУ договоров ТП до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт.:

- Спуск кабеля (провода) по опоре должен быть защищен от механических повреждений, т. е. Кабель должен быть проложен в стальной трубе или под уголком. Гофра и металлорукав не являются защитой. Сечение кабеля должно быть не менее 16 мм<sup>2</sup> по алюминию или 10 мм<sup>2</sup> по меди. Для возможности подъема на опору с применением монтерских лазов должен быть предусмотрен просвет не менее 150 мм между трубой (уголком), низковольтным шкафом и ж/б стойкой.

- Автоматический выключатель должен быть выбран в соответствии с нагрузкой и учитывать селективность.

- В соответствии с требованиями ПУЭ в щите должны быть установлены ограничители импульсных перенапряжений.

- Шкаф должен быть выполнен по ГОСТ 15150-69, предназначен для установки на открытом воздухе и должен иметь степень защиты IP54 по ГОСТ 14 254-96. Шкаф должен иметь не менее двух кабельных вводов в силовой отсек выполненных под СИП-2 (4) с фиксацией металлорукавов с ПВХ изоляцией.

- Контур заземления должен быть проложен на глубине не менее 0,5 м и выполнен из материала (сталь черная или оцинкованная, медь) с размерами

заземлителей (искусственных) и заземляющих проводников соответствующими требованиями таблицы 1.7.4 п. 1.7.102 ПУЭ 7. Должны быть протоколы. Сопротивление растеканию заземлителя каждого повторного заземления должен быть не более 30 Ом. К контуру должны быть присоединены все открытые проводящие части электроустановки нормально не находящиеся под напряжением. Присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям должно быть выполнено сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам ВЛ сваркой или болтовым соединением.

- В случае установки щита на этапе стройплощадки и наличия розетки в щите должно быть УЗО с током утечки не более 30 мА.

- Крепление, соединение СИП и присоединение к СИП производится следующим образом:

- а) крепление провода магистрали ВЛИ на опорах анкерного типа, а также концевое крепление проводов ответвления на опоре ВЛИ и на вводе - с помощью натяжных зажимов;

- б) соединение проводов в пролете ответвления к вводу не допускается.

- Расстояние от СИП и изолированных проводов до поверхности земли на ответвлениях к вводу должно быть не менее 2,5 м.

1.3. Закупка производится на основании Плана закупки ПАО «МРСК Центра» на 2017 г.

1.4. По итогам проведения конкурсных процедур с победителем будет заключён договор сроком действия до 31.12.2017 г.

1.5. Зона обслуживания: Смоленский городской РЭС, Глинковский РЭС, Дорогобужский РЭС, Духовщинский РЭС, Ельнинский РЭС, Сафоновский РЭС, Холм-Жирковский РЭС, Ярцевский РЭС, Вяземский РЭС, Гагаринский РЭС, Новодугинский РЭС, Сычёвский РЭС, Тёмкинский РЭС, Угранский РЭС.

## **2. Обоснование для выполнения работ**

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» на оказание услуг 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;

- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Минтруда РФ от 24.07.2013 № 328н ПОТ ЭЭ

## **4. Требования к Участнику**

4.1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.

4.2. Участник торгов должен иметь права допуска, свидетельства СРО по видам деятельности в соответствии со спецификацией оказания услуг (п. 1.2 настоящего Технического задания).



4.3. Участник торгов должен иметь сертификат соответствия на право проведения работ по испытаниям оборудования. Персонал, выполняющий испытания должен быть обучен и аттестован в соответствующем порядке. В удостоверении должны быть сделаны записи, подтверждающие право проведения испытаний и измерений.

4.4. Участник торгов должен иметь положительный опыт оказания аналогичных услуг не менее 2-х лет.

4.5. 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.

4.6. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки оказания услуг, в соответствии со спецификацией (п. 1.2 настоящего Технического задания).

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

4.8. Участник вправе привлекать к оказанию услуг соисполнителя/субподрядчика в объеме не более 25 % от оказываемых услуг.

4.9. 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.

## **5. Материалы**

5.1. При оказании услуг используется 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) 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.