


УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра»-  
«Костромаэнерго»

  
« 20 » \_\_\_\_\_ 07. \_\_\_\_\_ 2017  
А.А. Чутков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 1/2017-П(Ц)

на проведение закупочной процедуры по выбору подрядчика  
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству/реконструкции  
ЛЭП 0,4 кВ.

#### 1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

##### 1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства ЛЭП 0,4 кВ и объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных на территории Костромской области (точное место выполнения работ по договорам технологического присоединения указано в приложении № 1 к техническому заданию), руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ОАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»; в соответствии с региональными картами районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;

1.2 Согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с Заявителями. В случае размещения объекта на межселенной территории муниципального района Костромской области и относящейся к муниципальным, государственным землям согласовать проект с органом местного самоуправления муниципального района.

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР).

#### 2. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

Исходные данные (договора на технологическое присоединение) приведены в приложении № 1 к техническому заданию.

#### 3. Требования к проектированию.

##### 3.1 Техническая часть проекта в составе:

###### 3.1.1 Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- данные геодезических изыскательских работ;
- данные геологических, экологических изыскательских работы (при необходимости);
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;

– технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2 Проект полосы отвода (для объектов, которые не включены в перечень объектов из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300)

• *Привести в текстовой части:*

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
- обоснование планировочной организации земельного участка;
- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода.

• *Привести в графической части*

- схему границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории (с использованием систем координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);
- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале (с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки) с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

3.1.3 Конструктивные решения:

• *Привести в текстовой части*

- сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);

– описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор, узлов;

– расчёт потерь;

– описание конструкций фундаментов, опор;

– описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;

– сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;

• *Привести в графической части*

– чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;

– схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

– схемы крепления опор и мачт оттяжками;

– схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;

– установочные чертежи оборудования, в том числе устанавливаемого в соответствии с инновационной программой;

– схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

3.1.4 Проект организации строительства:

• *Привести в текстовой части*

– характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;

– сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;

- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;
- технологические схемы производства работ и схемы пооперационного контроля качества выполняемых работ;

- *Привести в графической части*

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

### 3.1.5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

(включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

- *Привести в текстовой части*

- основные положения техники безопасности при проведении демонтажных работ;
- отдельную спецификацию на объем выполняемых демонтажных работ и демонтируемого материала.

- *Привести в графической части*

- схемы, чертежи осуществления безопасного производства демонтажных работ;
- обозначить на чертежах участки планируемые к демонтажу, места временного складирования демонтированного материала.

### 3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

### 3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

3.1.8 Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации")

## 3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ (инженерно-геодезических, инженерно-геологических, археологических и экологических изысканий) и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

- обследование объектов с определением нескольких вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, согласованного с заказчиком;

- разработка проектно-сметной документации (ПСД);

- выполнить подготовку проектной документации по строительству или реконструкции объектов электросетевого хозяйства в соответствии с мероприятиями, согласно положениям технического задания (ТЗ) и технических условий (ТУ), подготовленных филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

– для объектов, не относящихся к перечню из Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» и не попадающих под действие Закона Костромской области от 29.12.2014 № 241 «Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Костромской области» необходимо подготовить полный перечень проектной документации для получения градостроительного плана и разрешения на строительство;

- в случае размещения объекта на территории земельного участка или участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности необходимо оформить разрешение на размещение объекта (разрешение на использование земель или земельного участка) и передать Заказчику оригинал данного документа (Закон Костромской области от 07.07.2015 №708-53КО);

– согласование ПСД со всеми надзорными органами, органами местного самоуправления, на территории которого производятся работы, владельцами пересекаемых угодий, инженерных сетей, с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и с Заявителями. В случае размещения объекта на межселенной территории муниципального района Костромской области и относящейся к муниципальным, государственным землям согласовать проект с органом местного самоуправления муниципального района.

– получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД.

– в случае если объект расположен на территории заказчика или иной охраняемой природной территории (кроме особо охраняемых природных территорий согласно ст.95, ЗК РФ) получение положительного заключения экологической экспертизы.

– подготовка, оформление и согласование с органами местного самоуправления или муниципального района, в случае размещения объекта на межселенной территории, схемы расположения земельного участка (земельных участков) для строительства объектов электросетевого хозяйства.

### **3.3. Требования к оформлению проектной документации.**

3.3.1. В рамках положения методической инструкции ПАО «МРСК Центра» от 31.07.2015 МИ БП 6/01-01/2015 «Учёт фактических затрат при реализации договоров об осуществлении технологического присоединения» при разработке проектной документации для осуществления технологического присоединения нескольких объектов (нескольких Заявителей, число которых отлжно от единицы) проектной организации необходимо соблюсти следующие условия:

1. В проектной документации выполнить отдельные спецификации для каждого из технологических присоединений, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий, с указанием кода элементов структурного плана (СПП-элемента). В итоговой (общей) спецификации код СПП-элемента указывать не требуется. СПП-элементы указаны для каждого мероприятия и прописаны в приложении к техническому заданию.

2. Для проверки спецификаций выделить на отдельные листы план трасс для каждого из объектов Заявителей. Допускается разделить (выделить) на данном листе участки трассы цветом или размером толщин линий, относящиеся к мероприятиям для подключения Заявителей. Данные листы предоставляются отдельно от общего плана трассы с согласованиями.

3. При подготовке проектной документации необходимо выделить в отдельные разделы (подразделы, тома) проекта и сметной документации мероприятия для осуществления технологического присоединения согласно положениям ТЗ.

Для объектов Заявителей, для которых положениями технического задания (ТЗ) и технического условия (ТУ) предусмотрено несколько мероприятий, необходимо подготовить проектную документацию по каждому из мероприятий с выделением объёма проекта в отдельные тома (разделы).

3.3.2. При подготовке проектной документации требуется соблюсти следующее (при необходимости):

– оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;

– в проекте указать перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранных зонах проектируемого объекта и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров, места расположения, технических характеристик, назначения (при наличии).

– получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

– выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

- при размещении объектов на лесных участках разработать раздел «Проект освоения лесов».
- в проекте предусмотреть раздел «Охрана окружающей среды с разработкой всех необходимых мероприятий».
- проектная документация должна соответствовать требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
- при размещении объектов на землях сельскохозяйственного, лесохозяйственного назначения необходимости разработать раздел «Проект рекультивации земель». (ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель (с Изменением N 1); Приказ Россельхознадзора от 22 декабря 1995 года №525 "Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы").
- при необходимости выполнения работ по благоустройству территории по окончании работ необходимо подготовить и приложить к проектной документации подраздел по благоустройству с подробным описанием участков, для которых необходимо выполнить данные мероприятия. К мероприятиям по благоустройству территории относятся: посев многолетних трав (газон), восстановление бетонной (асфальта-бетонной отсыпки), восстановление дорожного полотна, бордюрного камня и других территории (при обоснованном требовании владельца или надзорного органа). Отдельные листы по благоустройству должны содержать весь необходимый объем информации (размеры, пояснения, графические условные обозначения) для возможности фактической сверки прописанных в проекте данных. Данный лист необходимо согласовать с собственником территории (при необходимости), надзорным органом (при необходимости) и руководителем РЭС.
- в случае необходимости корректировки разделов проектной документации по вновь открывшимся условиям строительства или при замене материалов, оборудования по независящим от подрядной организации причинам (отсутствие в наличии, длительные сроки производства) Подрядчик обязан проинформировать Заказчика и согласовать с ним все возможные изменения. При обоснованной причине и положительном решении в части согласования изменений со стороны Заказчика, Подрядчик в кратчайший срок и на безвозмездной основе вносит изменения в проект в соответствии с постановлением Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- на топосъемку нанести в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями нанести границы охранных зон проектируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с классом напряжения.

3.3.3. В случае размещения объекта(ов) на земельном(ых) участке(ах) находящем(ихся) в частной собственности или не относящихся(его)ся к муниципальным, государственным землям, а также для объектов не предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 03 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитуттов» проектная (подрядная) организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

1. Разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности в течение 7 дней со дня заключения договора подряда с обязательным согласованием с заказчиком;
2. Разработка и согласование в установленном порядке, в том числе и с заказчиком, схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий в течение 14 дней со дня согласования схемы предварительного направления трассы;
3. Обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;



4. Сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участков, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

5. Сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объектов электросетевого хозяйства;

6. Получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

7. Подготовку, оформление, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка (участков) для строительства объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями Приказа Министерства экономического развития РФ от 27.11.2014 № 726.

8. Подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

9. Подготовка проектов соглашений с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

10. Подготовка и получение в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объектов электросетевого хозяйства;

3.3.4. В случае размещения объекта на земельных участках находящихся в государственной или муниципальной собственности для объектов предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 3 декабря 2014 года №1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», проектная (подрядная) организация должна выполнить следующее:

1. Подготовить, согласовать и утвердить схему расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями положений Закона Костромской области 07.07.2015 № 708-5-ЗКО «О порядке и условиях размещения объектов...»)

2. Для линейного объекта схема должна представлять собой «коридор» с заключенной в него трассой объекта. На схеме необходимо указать координаты характерных точек границ территорий (с использованием координат применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);

3. Получить разрешение на использование земель или земельного участка и передать оригинал Заказчику;

3.3.5. При проектировании объектов связанных со строительством распределительных сетей ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 20 метров в обе стороны от оси проектируемой ЛЭП; при проектировании объектов не связанных со строительством распределительных сетей – общая ширина полосы геодезических изысканий должна быть не более 5 метров. При необходимости допускается увеличение ширины полосы геодезических изысканий при условии согласования с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

#### **4. Требования к сметной документации:**

Выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ФЕР 2001 Костромской области;

- сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

- стоимости инновационного энергоэффективного оборудования (стальные многогранные опоры, СТП по патенту общества, трансформаторы с уменьшенными потерями х.х. и к.з. и схемой соединения обмоток Y/Zn и другого оборудования и материалов из Реестра инновационных решений, примененных в проекте) в сметной документации выделять отдельным разделом.

- учитывать в сметной части проекта данные (под)разделы (для каждого из мероприятий) с указанием кода СПП-элемента в смете.

- для сметной документации необходимо включить отдельные сметные расчёты по каждому из мероприятий из технических условий (согласно ТЗ) Заявителей. Сметная документация должна предоставляться для проверки с указанием элементов структурного плана проекта (СПП-элементы), которые прописаны в приложении к техническому заданию (Для мероприятий по подключению объектов Заявителей по которым предусмотрено строительство).

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в двух экземплярах (на USB, CD – носителе): один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом формате, сметной программе, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

## **5. Требования к проведению СМР и ПНР.**

### **5.1 Этапность проведения работ:**

- подготовительные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- проведение ПНР.

### **5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:**

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- выполнять охранные археологические мероприятия при выполнении работ в зоне охраны археологического культурного слоя, а именно оформить разрешение от Департамента культуры Костромской области на производство изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на землях, относящихся к территориям культурного наследия. По итогам проведенных спасательных археологических полевых изысканий передать комплект археологического отчёта в необходимом объёме в Департамент культуры Костромской области и предоставить копию данного отчета в филиал ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго».

- осуществлять страхование рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;

- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;

- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;

- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);

- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;

- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;

- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;

- согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;

- применять в сетях ПАО «МРСК Центра» СИП и арматуру только соответствующую требованиям ГОСТ и МЭК (в т.ч. ГОСТ Р 52373-2005, CENELEC CS EN 504 83), прошедших сертификацию и имеющих действующее положительное заключение аттестационной комиссии ОАО «Россети», а так же положительный опыт эксплуатации в энергосистемах РФ;

- применять арматуру к СИП при строительстве ВЛИ-0,4 кВ только соответствующую требованиям стандартов (СТО 34.01-2.2-002-2015; СТО 34.01-2.2-003-2015; СТО 34.01-2.2-004-2015; СТО 34.01-2.2-005-2015; СТО 34.01-2.2-006-2015);

- при новом строительстве или реконструкции существующих распределительных сетей с заменой опор ВЛ-0,4 кВ применять стальные многогранные опоры вместо установки трехстоечных железобетонных или деревянных опор в соответствии с патентом ПАО «МРСК Центра» от 20.02.2014 г. № 138695.

- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта, в том числе общий журнал работ и специализированные журналы учёта выполненных работ (журнал бетонных, сварочных работ и т.п.)

- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ, в том числе паспорта и сертификаты, оформленные и подписанные приемочной комиссией акты КС-14 в 2-х экземплярах.

#### **6. Требования к подрядной организации:**

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

- указать во всех актах выполненных работ при сдаче Заказчику СПП-элемент для каждого выделенного мероприятия из ТЗ (ТУ).

- акты выполненных работ по строительству оформлять отдельно по каждому мероприятию ТУ с указанием кода СПП-элемента в каждом акте.

- акты на ПИР оформлять на каждый раздел ПСД с указанием кода СПП-элемента в акте.

- отразить в первичных документах по выполненным работам или осуществленным расходам (в том числе по формам КС-2, КС-3, КС-14) затраты по выполнению мероприятий, соответствующих мероприятиям технического задания и технических условий с указанием в каждом первичном учетном документе кода СПП элемента.



## 7. Правила контроля и приемки работ.

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к закупочной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

## 8. Требования к оборудованию и материалам.

### 8.1. Общие требования:

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);
- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на стадии проектирования;
- по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;
- оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.
- на опорах ВЛ-0,4(10) кВ устанавливаются информационные знаки охранных зон.
- демонтированные элементы существующих электросетевых объектов пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), Подрядчик обязан вывезти на базу РЭСа, на территории которого производятся строительно-монтажные работы, с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.
- демонтированные элементы существующих электросетевых объектов, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком в места утилизации. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.
- при сдаче выполненных работ Подрядчик обязан предоставить необходимую исполнительную документацию, в том числе исполнительную съёмку согласованную в установленном порядке (для кабельных линий). При необходимости по требованию местных органов власти исполнительную съёмку воздушной линии электропередачи.

### 8.2. Основные требования к проектируемым ЛЭП.

Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ	СИП-2
Тип провода ответвления ВЛ – 0,4 кВ	СИП-4
Совместная подвеска	Да
Материал промежуточных опор 0,4 кВ	Бетон / металл
Материал анкерных опор 0,4 кВ	Бетон / металл
Дополнительные жилы для уличного освещения для ЛЭП	нет

0,4 кВ	
Изгибающий момент стоек для ВЛ 6-10 кВ (не менее), кН·м	50
Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30

– применять при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО "МРСК Центра" опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двух-стоечных железобетонных или деревянных опор- при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014 ";

– прокладку КЛ 0,4-10 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

– сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм<sup>2</sup>, сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 70 мм<sup>2</sup>;

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм<sup>2</sup>;

– в конце и начале ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

– анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм<sup>2</sup>;

– ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

– для ответвления к вводу должны применяться зажимы с раздельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

– подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

– заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

#### 9. Гарантийные обязательства:

– гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

– 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.

– обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные Заказчиком.

#### **10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

10.1. Срок выполнения работ: до 30 мая 2017 года.

10.2. Изменение срока выполнения работ может быть проведено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком.

10.3. Договор подлежит оплате на основании подписанных актов выполненных работ (форма КС-2) и справок, о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 рабочих дней с момента подписания актов выполненных работ.

#### **11. Основные НТД, определяющие требования к работам:**

– Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

– Региональные карты районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде;

– Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);

– Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра», Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014, утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;

– Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

– Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;

– Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

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

– «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»;

– СП 28.13330.2012 СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

– СП 14.13330.2014 СНиП 2-7-81 «Строительство в сейсмических районах»;

– СП 20.13330.2011 СНиП 2.07.07-85 «Нагрузки и воздействия»;

– СП 16.13330.2011 СНиП 2-23-81 «Стальные конструкции»;

– ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;

– ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;

– ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;

– ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;

– ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;

– ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;

- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

Лист визирования к ТЗ 1/2017-П(Ц)


Начальник УПР Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
19.01. 2017 г.  
дата, месяц, год

М.А. Соловьев

СОСТАВИЛ:

Инженер УПР Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
19.01. 2017 г.  
дата, месяц, год

М.Н. Голышев

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по капитальному  
строительству Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
2017 г.  
дата, месяц, год

А.Ю. Розысков

СОГЛАСОВАНО:


Начальник УТП Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
2017 г.  
дата, месяц, год

Ю.В. Горихин

СОГЛАСОВАНО:

Инженер УЭиПЭ Филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

  
19.01. 2017 г.  
дата, месяц, год

А.Д. Смирнов





Приложение № 1

Реквизиты договора тех. присоединения	Наименование заявителя по договору тех. присоединения	Наименование присоединяемого объекта	Присоединяемая мощность, кВт	Дата исполнения обязательств по договору ТП	Расшифровка перечня работ	Ед. изм. закупаемой продукции	Количество	Номер СТП элемента	Наименование объекта по бух. учету	Инвентарный номер
4048-Ц/1(3)-ТП(2015)П	Свинарева Алеятина Дмитриевна	индивидуальный жилой дом Костромской р-он, п. Апраксино, ул. Коммунаров, д. 36	15	07.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. № 25256) ТП № 576 ПС-35/10 кВ «Апраксино», ВЛ-10 кВ Ф. 10-01 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,013	Z44-TP41154751.01	Ф. 10-01 ПС Апраксино ВЛ-0,4 кВ L-22 65 км	25128
4687-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Трофимов Алексей Владимирович	индивидуальный жилой дом Костромской р-он, д. Калинино, ул. Малая, в 30 м по направлению на юго-запад от ориентира д. №3	10	21.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25111) ТП № 50 Ф. 10-07 ПС-220/110/10 кВ «Мотордаль» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,334	Z44-TP41395641.01	ВЛ-0,4 кВ Ф. 10-54 ПС Мотордаль L-9,1 км в т.ч. коттеджный поселок Каримово L-0,461 км	25111
4696-Г/2(3)-ТП(2016)И	Местная религиозная организация православный Приход Троицы с Ликурга Буйского района Костромской епархии Русской Православной Церкви	храм Буйский район, п. Талица, примерно в 10м от д. 20 по ул Советская по направлению на юг	5	21.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП №518 Ф. 10-01 ПС 35/10 кВ «Дьяконово» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,035	Z44-TP41391702.01	12002293 ВЛ-0,38 п. Талица-9 11	13951
4700-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Ильинский Павел Юрьевич	Жилой дом Костромской район, п. Киреево, ул. Овражная, примерно в 160 метрах по направлению на северо-восток от ориентира дом №15 (кадастр 44.07.081104.65)	15	22.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 303 Ф. 602 ПС 35 кВ Никольское до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,115	Z44-TP41399896.01	ВЛ-0,4кВ Ф602 ПС Никольское п.Никольское ул Октябрьская 2,725 км	25268
4713-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Богословский Максим Александрович	жилой дом Костромской р-н, д. Жужелино, у дома 11 (кадастр 44.07.071801.94)	15	23.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13469) ТП № 498 Ф. 10-05 ПС-110/35/10 кВ «Восточная-2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,058	Z44-TP41393491.01	ВЛ-0,4 кВ Ф. 10-05 ПС Восточная-2 L-4,6 км	13469
4725-Г/1(3)-ТП(2016)И	Никонова Зинаида Александровна	садовый домик Галинский р-н, г. Галич, садоводческое товарищество "Машиностроитель-2", участок № 23	5	23.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП №515 (инвентарный номер 25671) Ф. 10-09 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,31	Z44-TP41399047.01	13001449 КТП-100 ква-в/сад Машиностроитель	25671
4733-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Ненахов Сергей Михайлович	жилой дом д.Першутино дом 33 Красносельский район	15	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (дог. Платов О.С. 4526-Ц/1(3)-ТП(2016)И) ТП № 337 Ф. 10-03 ПС-35/10 кВ «Гридино» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,115	Z44-TP41392040.01	ВЛ-0,4кВ от ТП№337 д. Еремкино	12010543-00
4734-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Фролова Надежда Ивановна	хозяйственная постройка Нерехтский р-н, снт "Строитель" уч. 36	8	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 62 Ф. 10-05 ПС-110/10/6 кВ «Нерехта-2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,288	Z44-TP41402073.01	ВЛ-04кВ ПС Нерехта-2 L-72 50км	25052
4740-Ц/2(3)-ТП(2016)И	ИП Поддубник Роман Иванович	тонар г. Кострома, ул. Свердлова, около дома №127	7	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. №13060) ТП №84 ПС 110/10/6 кВ «Центральная» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,07	Z44-TP41403405.01	Р-н ВЛ 0,4кВ ТП84 2600м	13060
4742-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Журавлев Виктор Михайлович	Здание старшего цеха г. Кострома, ул. Смирнова Юрия, д. 83, лит. В	15	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инвентарный номер 12009824-00) ТП № 366 ПС 220 кВ Кострома-2 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,23	Z44-TP41403560.01	ВЛ 0,4кВ ТП№366	12009824-00

4744-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Семенова Людмила Петровна	садовый дом Костромской р-он, х. 1 Мая, примерно в 45 м на юго-восток от д. №3	5	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 295 (инв. № 26511) ф.10-01 ПС 110/35/10 Василево до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,23	Z44-TP41399769 01	ВЛИ 0,4кВ ТП №295 - Хутор 1мая	12010523-00
4749-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Маняткин Юрий Иванович	садовый дом г. Кострома, ш. Вологодское б-й км, СТ "Северный", уч.к №81	7	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инвентарный номер 13027) ТП № 267 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,14	Z44-TP41402242 01	ВЛ 0,4кВ от ТП 267	13027
4732-Н/1(3)-ТП(2016)И	Ларин Александр Леонидович	гаражный бокс г. Мангураво, микрорайон Юбилейный, г/к "Гора"	15	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. №12010429-00) ТП №601 ф. 10-05 ПС 110/35/10 кВ «БХЗ» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,105	Z44-TP41402079 01	ВЛИ 0,4кВ ф6 ТП 601 - ГК Юбилейный	12010429-00
4729-Ц/2(3)-ТП(2016)И	Администрация Островского (центрального) сельского поселения	котельная п. Островское ул. Куликова	15	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры от ВЛИ-0,4 кВ ТП № 18 (инв. № 20777) ф.10-14 ПС-110/35/10 кВ «Красная Поляна» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,173	Z44-TP41357828 01	ТП-18 КТПП-400кв ф10-14 ПС Кр.Поляна д/м-г-Рябин	20777 (13008497)
4757-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Киринова Людмила Александровна	садовый дом г. Волгоченск, со "Нива" уч.416	10	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛ-0,4 кВ ТУ № 20435966 от 21.07.2016 для Рыбина С.В. ВЛИ-0,4 кВ ТП № 157 ПС-110/35/6 кВ «СУ ГРЭС», ф. 621 (инв. № 12555) до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,069	Z44-TP41396839 01	ВЛИ 0,4кВ №1 ТП 157	12010536-00
4758-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Шашков Сергей Германович	жилой дом Островский р-н д. Новоселки кад. № 44 15 092402 39	7	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 61 ф. 10-06 ПС-35/10 кВ «Островское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,092	Z44-TP41399781 01	ВЛ-04кв ф10-06 ПС Островское п. Островское Л-0 35км ул. Механизаторов	25171 (№ ОС 12006730)
4759-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Смирнов Игорь Сергеевич	хоз.постройка Красносельский р-н, с Подольское, кад.номер 44 08 040807 71	7	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 25002) ТП № 98 ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Прысково» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,138	Z44-TP41401324 01	ВЛ 0,4 кВ от ТП № 098 на ул.Новостройка	25002
4761-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Нахиуров Алексей Александрович	помещение (бокс 427) г. Нерехта, ул. Дружбы, ГК № 2, бокс 427	15	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ (инв. №25052) ТП №73 ф. 602 ЦРП ПС 110/10/6 кВ «Нерехта 2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км	0,14	Z44-TP41402160 01	ВЛ-04кВ ПС Нерехта-2 Л-72 50км	25052
4766-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Аварамова Зинаида Спиридоновна	гаражный бокс г. Кострома, ГК №45, гаражный бокс №11	5	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛ-0,4 кВ ТП № 357 (инвентарный номер 17302) ПС 110 кВ Восточная-1 до земельного участка заявителя	км	0,175	Z44-TP41396169 01	З.тех.часть ТП-357 к-32-400м м-н Юбилейн	17302
4767-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Соловьева Анастасия Николаевна	индивидуальный жилой дом Костромской район, д. Невежино примерно в 120 м на северо-запад от ориентира дом 42 (кадастр 44.07.120201188)	15	27.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 12009108-00) ТП № 741 ф. 10-08 ПС-35/10 кВ «Сушево» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км	0,115	Z44-TP41394969 01	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-741	12009108-00
4782-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Виноградов Юрий Николаевич	Садовый домик г. Кострома, 2-й Береговой проезд Садоводческое товарищество "Суздальстрой" строительство на участке №21, квартал 2	8	26.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 2381-Ц/1(3)-ТП(2016)И Развалов А. К.) ВЛ-6кВ ф. 655 (инв. № 12009692-00) ПС 110/35/6 кВ «Кострома 3» до земельных участков заявителей с	км	0,4	Z44-TP41399822 01	ВЛ 6кВ ПС Кострома-3 ТП 781	12009692-00

4777-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Синица Ирина Юрьевна	садовый домик г. Кострома, 2-й Береговой проезд, СТ "Судостроитель" уч. 31/7	15	28.06.2017	выполнением монтажа н/в ввода	не требуется	ВЛ 6кВ ПС Кострома-3 ТП 781	12009692-00
4786-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Мушук Марина Алексеевна	садовый дом Красносельский р-н, СНТ "Новая Попова" уч. 53	7	28.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ по дог. 4029-Ц/3(3)-ТП(2016)И Соловьева А.Н. ТП № 391 ф. 10-01 ПС-35/10 кВ «Минское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	0,069	ВЛ 0,4 кВ от ТП-391 КС "Новая Попова"	12009483-00
4790-Ц/2(3)-ТП(2016)И	ООО "Тавриловский карьер"	нежил. строение Судиславский р-н, прим. в 200 м от ориентира по направлению на север от д. Гаврилово	15	28.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 23 (инв. № 21332) ф. 10-02 ПС-110/10 кВ «Судиславль» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	0,276	ТП-23 КТП-60кВ ф.10-02 ПС Судиславль Д. Гаврилово	21332
4772-Г/2(3)-ТП(2016)И	ИП Часовских Станислав Михайлович	незастрахованный торговый объект г. Буй, ул. Октябрьской революции, район д. 90	5	28.06.2017	Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 23 (инв. № 21332) ф. 10-02 ПС-110/10 кВ «Судиславль».	1	ТП-23 КТП-60кВ ф.10-02 ПС Судиславль Д. Гаврилово	21332
4795-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Зайцева Татьяна Владимировна	садовый дом г. Волгостроенск, со "Нива" уч. 547	10	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 277 ф. 10-09 ПС 110/10 кВ «Буй сельская».	0,04	Здание ТП ул. Октябрьской рев. д. 90а	10001226
4796-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Гусев Евгений Леандрович	жилой дом (строящийся) Сусанинский р-н, д. Медведи (Северное с/п), ул. Свободы, в 60 метрах на запад от дома № 5	5	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ по дог. 3806-Ц/3(3)-ТП(2016)И Петрова Г.В. ТП № 157 ПС-110/35/6 кВ «СВ ГРЭС», ф. 621 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	0,069	ВЛИ 0,4кВ №1 ТП 157	12010536-00
4810-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Галат Любовь Андреевна	садовый дом г. Кострома, пос. Северный, СТ "Минуринец", уч.к №16	5	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП № 805 ПС 110 кВ Северная до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	0,081	ВЛ-04кВ ф.10-09 ПС Сусанино L-20.94км д.Веригино	13275
4814-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Соловьев Алексей Николаевич	индивидуальный жилой дом Нерехтский р-н, д. Алабурино, ул. Вишнева, д.11, (участок № 41 в соответствии с проектом планировки территории)	15	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 6-1 ВЛ-0,4 кВ ТП № 133 ф. 10-03 ПС-35/10 кВ «Владичное» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	0,21	ВЛ 0,4 кВ ТП № 805	12010121-00
4588-Ц/3(3)-ТП(2016)И	ООО "In Development"	многоквартирный жилой дом, г. Кострома, ул. Горная Ва	48	13.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ с площадью поперечного сечения до (4*50 мм²) открытым способом от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП №191 (инв. №17161) ПС 110/6 кВ «ТЭЦ-1» до шкафа учета на наружной стене (снаружи) объекта заявителя.	0,46	ВЛ-04кВ ф.10-03 ПС Владичное L-0.8км	13374
1512-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Романов Михаил Сергеевич	гаражный бокс, г. Кострома, бул. Петровский, ГР. №123, гаражный бокс №9	15	23.03.2017	Бестраншейная прокладка КЛ-0,4 кВ (менее 50 м.)	0,025	Эгтек часть ТП-191 К-32-400м ул.Ивано	17161
					Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП №191	1	Эгтек часть ТП-191 К-32-400м ул.Ивано	17161
					Строительство КЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ ТП №232 ПС-220/110/35/6 кВ «Кострома-2» до проектируемого РЩ-0,4 кВ	0,26	Эгтек часть ТП-232 К-531 ул.Парковая	17200
					Бестраншейная прокладка КЛ-0,4 кВ (более 50 м.)	0,07	Эгтек часть ТП-232 К-531 ул.Парковая	17200
					Установка РЩ-0,4 кВ на наружной стене гаражного кооператива № 123	1	Эгтек часть ТП-232 К-531 ул.Парковая	17200

4815-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Кузнецова Валентина Александровна	индивидуальный жилой дом Костромской р-он, с. Сушево, примерно в 440 м по направлению на юго-восток от ориентира Христо-Рождественская церковь	15	29.06.2017	Монтаж ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП по фасадам гаражных боксов от вновь устанавливаемого РЩ-0,4 кВ ТП № 232 до объекта заявителя	км.	0,035	Z44-TP41267412.01	Э/тех часть ТП-232 К-531 ул Парковая	17200
4819-Ц/1(3)-ТП(2016)И	Сперанская Виктория Сергеевна	Холостройка Костромской район деревня Юрьево примерно в 4 метрах по направлению на юг от ориентира зу кад 44.0707060185	7	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 14-1 ВЛИ-0,4 кВ (инв. № 13460) ТП № 395 ПС-35/10 кВ «Минское», ВЛ-10 кВ ф. 10-05 до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,161	Z44-TP41400449.01	ВЛ-04кВ ф10-05 ПС Минское Л-11,317 км	13460
4808-Ш/1(3)-ТП(2016)И	Суворова Галина Николаевна	индивидуальный жилой дом Шаринский р-н, д. Глушиха, д. 1в	10	29.06.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ (инв. №11300) ф. №1 района ТП №277 ф. 10-08 ПС 110/35/10 кВ «Рождественское» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,08	Z44-TP41396645.01	Вл-04кв КТП 277 ул Новая 1,08км., дерева опоры Блт.	11300
4802-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, кадастровый № 44.26.050401.103	40	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 714 (инвентарный номер 17474) ф. 10-04 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,345	Z44-TP41383193.01	13001180 ТП ЛПЦ-8 г. Галич К-42-400м2 Т-р-200	17474
4804-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместным подвесом по проектируемым опорам ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 714 (инвентарный номер 17474) ф. 10-04 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,345	Z44-TP41383193.02	13001180 ТП ЛПЦ-8 г. Галич К-42-400м2 Т-р-200	17474
4805-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 714 (инвентарный номер 17474) ф. 10-04 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич»	шт.	2	Z44-TP41383193.03	13001180 ТП ЛПЦ-8 г. Галич К-42-400м2 Т-р-200	17474
4806-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №805 (инв. № 25729) ф. 10-02 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,55	Z44-TP41381444.01	13001481 3ТП В-42-400М луст ул Железнодорожная	25729
4806-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП №805 (инв. № 25729) ф. 10-02 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич»	шт.	1	Z44-TP41381444.01	13001481 3ТП В-42-400М луст ул Железнодорожная	25729
4806-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 108 (инвентарный номер 25702 КТП-400 кВА) ф. 10-06 ЦРП-10 «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,046	Z44-TP41398810.01	13001475 КТП-400 кВА	25702
4806-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместным подвесом опорам ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 145 (инвентарный номер 16744 ТП Долматова-ГНС 3ТП-Т-р-250 кВА) ф. 10-02 ЦРП-10 «Галич» до первой опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ	км.	0,46	Z44-TP41398810.02	13000580 ТП Долматова-ГНС 3ТП-Т-р-250 кВА	16744
4806-Г/3(2)-ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Ленина, д. 54	30	29.12.2017	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ ТП № 145 (инвентарный номер 16744 ТП Долматова-ГНС 3ТП-Т-р-250 кВА) ф. 10-02 ЦРП-10 «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода	км.	0,175	Z44-TP41398810.03	13000580 ТП Долматова-ГНС 3ТП-Т-р-250 кВА	16744

4807.7/3/2)- ТП(2016)И	ООО "Тепло-энергетическая компания"	газовая блочно-модульная котельная Галинский р-н, г. Галич, ул. Леднева, кадастровый № 44.26.022301.83	30	29.12.2017	Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 108 и РУ-0,4 кВ ТП № 145.	шт.	2	Z44-ТР4139810.04	13001475 КТП-400 кВА 13000580 ТП Долматов-ГНС ЗТП- Т-р-250 кВа*2	25702 16744
					Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 910 (инвентарный номер 13014289-00) ф. 10-03 ЦРП-10 «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода 0,4 кВ	км.	0,065	Z44-ТР41399059.01	13014289 КТП 100/10/0,4 г. Галич, ул. Леднева, район д. 20а	13014289-00
					Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 913 (инвентарный номер 13015768-00) ф. 10-09 ПС 220/110/35/10 кВ «Галич» до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода 0,4 кВ	км.	0,235	Z44-ТР41399059.02	13015768 КТП 913 2х160кВА Детский сад	13015768-00
					Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 910 и РУ-0,4 кВ ТП № 913.	шт.	2	Z44-ТР41399059.03 Z44-ТР41399059.04	13014289 КТП 100/10/0,4 г. Галич, ул. Леднева, район д. 20а 13015768 КТП 913 2х160кВА Детский сад	13014289-00 13015768-00

Составил: Голышев М.Н.

Согласован: Соловьев М.А.

Составил:

Согласован: