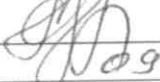



СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по реализации и
развитию услуг
филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Костромаэнерго»

 А.А. Никоноров
«28» 09 2015

УТВЕРЖДАЮ:

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

 Е.А. Смирнов
«28» 09 2015

Техническое задание

№ 61/2015-П(Ц)

на проведение конкурса по выбору подрядчика для выполнения комплекса работ по проектированию, строительству и усилению существующих сетей внешнего электроснабжения для осуществления технологического присоединения в Костромской области.

1. Основные объемы работ:

1.1 Проведение в обязательном порядке геодезических изыскательских работ. В случае если выполняемые виды работ оказывают влияние на безопасность объекта капитального строительства, качество выполняемых работ, а также имеют место неблагоприятные гидро-геологические условия строительства или их можно отнести к перечню видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объекта - выполнить соответствующие геологические, экологические изыскательские работы.

1.2 Обследование объектов с определением нескольких вариантов прохождения трассы и выбором оптимального варианта, согласованного с заказчиком.

1.3 Разработка проектно-сметной документации (ПСД) на электроснабжение Объектов, в соответствии с объемами работ.

1.4 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.

1.5 Получение положительных заключений всех необходимых экспертиз по разработанной ПСД.

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

1.7 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.

1.8 В соответствии со ст. 49 «Градостроительного кодекса Российской Федерации № от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.07.2011) получение положительного заключения государственной экспертизы всех проектов, за исключением проектов сетей внешнего электроснабжения для присоединения объектов, для строительства которых прохождения государственной экспертизы не требуется.

1.9 Поставка материалов и оборудования.

1.10 Оформление разрешения на земляные работы.

1.11 Выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с разработанной ПСД; выполнение охранных археологических мероприятий при выполнении работ в зоне охраны археологического культурного слоя.

1.12 Выполнение пуско-наладочных работ в соответствии с разработанной ПСД.

1.13 Оформление исполнительной документации по строительству в соответствии с нормами (в том числе акты скрытых работ, акты формы КС-11, исполнительную съёмку).

2. Участвующие в закупке услуг должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО, квалифицированный персонал, соответствующую технику, технологическую оснастку и опыт работы.

3. Выполнить строительство и усиление существующих распределительных сетей расположенных в

Область	Район	Протяженность
Костромская область	г. Кострома; Красносельский; Нерехтский; Волгореченский.	ВЛИ-0,4 кВ~ 2,09 км. ВЛЗ-6(10) кВ~ 0,21 км. КЛ-6(10) кВ~ 1,76 км. КЛ-0,4 кВ~ 0,52 км.

в соответствии с разработанным проектом на основании действующих технических условий. Ориентировочные объёмы работ указаны в приложения № 1 к ТЗ. Трассу ВЛИ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, КЛ-6 кВ марку и сечение провода (кабеля), количество и типы опор, устанавливаемого оборудования – определить проектом.

Трассу ВЛЗ-10(6) кВ, место установки ТП-10(6)/0,4 кВ - определить проектом на основании согласованной схемы расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (При получении разрешения на использование земель или земельного участка).

4. Основные требования к выполнению работ.

4.1 Состав разделов проектной документации должен соответствовать требованиям действующего постановления правительства Российской Федерации №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

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).

При реконструкции трансформаторной подстанции с заменой оборудования или трансформатора – в обязательном порядке согласовать проект в части применяемых электрических схем, оборудования и технических решений со специалистами районных электрических сетей (РЭС), по их территориальной принадлежности.

При осуществлении демонтажных работ на объекте строительства, реконструкции, капитального ремонта выполнить разработку раздела проекта организации демонтажа с описанием задействованной техники, персонала и сроков производства работ, а также техники безопасности при осуществлении демонтажа.

При размещении объектов на лесных участках разработать раздел «Проект освоения лесов».

При размещении объектов на землях сельскохозяйственного, лесохозяйственного назначений 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")

На топосъемке 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.

В случае размещения объекта(ов) на земельном(ых) участке(ах) находящем(их)ся в частной собственности или не относящих(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 сервитутов» проектная (подрядная) организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

- разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности в течении 7 дней со дня заключения договора подряда с обязательным согласованием с заказчиком;

- 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;

- обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;

- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;

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

- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;

- 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.

- 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;

- 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;

- 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;

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:

- подготовить, согласовать и утвердить схему расположения земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства;

- получить разрешение на использование земель или земельного участка.

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».

5 Подрядная (проектная) организация обязана:

5.1 При выполнении строительства либо замены трансформаторных подстанций предусмотреть установку дополнительных замков для запираания дверей, тип замков согласовать с районом электрических сетей на территории проведения работ.

5.2 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.

5.3 При новом строительстве применять столбовые трансформаторные подстанции (мощностью до 63 кВА), подключаемые к сетям 6 (10) кВ по упрощенной схеме, с силовым трансформатором с несущим (усиленным) корпусом, конструкция СТП 10/0,4 кВ должна соответствовать патентам ПАО «МРСК Центра» № 99905 от 31.08.2010; № 101278 от 31.08.2010; № 133982 от 30.04.2013; № 146463 от 27.01.2014.

5.4 Комплекс работ должен производиться в соответствии с действующей нормативно-технической документацией (СНиП, СП, ПУЭ и др.), а также в соответствии с Технической политикой ПАО «МРСК Центра».

5.5 Подрядчик, до начала строительно-монтажных работ, оформляет на себя разрешение на производство земляных работ, проводит согласования с ГИБДД и коммунальными службами.

5.6 На построенные объекты должны быть нанесены диспетчерские наименования (установка табличек) – по согласованию с Заказчиком.

5.7 На опорах ВЛИ-0,4(10) кВ устанавливаются информационные знаки охранных зон.

5.8 При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик должен руководствоваться технологическими картами и проектами производства работ (ППР), проектами организации демонтажа (ПОД) согласованными с Заказчиком.

5.9 Подрядчик и привлекаемые им субподрядчики должны иметь свидетельство о допуске к данному виду работ, выданное зарегистрированной СРО. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком.

5.10 Заказчик обеспечивает инструктажи персонала Подрядчика, необходимые отключения электроустановок, подготовку рабочего места и допуск к работе по каждому объекту.

5.11 Ответственность за безопасное производство работ, а также разработка мероприятий по охране труда и технике безопасности возлагается на Подрядчика.

5.12 Заказчик имеет право проверять соблюдение персоналом Подрядчика правил техники безопасности и приостанавливать работы, при выявлении нарушений. При отстранении от работы персонала Подрядчика, Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации.

5.13 Всю работу Подрядчик выполняет с использованием собственной оснастки, автотранспорта и спецтехники. Все материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, приобретает Подрядчик. Подрядчик согласовывает с Заказчиком выбираемых поставщиков, производителей материальных ресурсов и цены на них.

5.14 Всё поставляемое и применяемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны иметь аттестацию аккредитованного Центра ПАО «Российские сети».

5.15 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.

5.16 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).

5.17 На все применяемые материалы и оборудование Подрядчик предоставляет паспорта и сертификаты.

5.18 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.

5.19 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.

5.20 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».

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1 Руководители работ, выполняющие работы, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют их соответствие требованиям НТД.

6.2 Приемка выполненных работ производится представителем Заказчика, назначенным приказом лицом, ответственным за осуществление технического надзора.

6.3 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.

6.4 Дополнительно Подрядчик подготавливает и передает Заказчику следующие материалы:

- утвержденную схему расположения земельного участка (участков);
- соглашения с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанные с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.

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

7. Оплата и финансирование строительства.

7.1 Расчеты за выполненные работы производятся путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Подрядчика.

7.2 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.

8. Экология и природоохранные мероприятия.

8.1 Бытовые и промышленные отходы, образующиеся от жизнедеятельности строителей и производства работ, собираются в пластиковые мешки и по мере накопления вывозятся Подрядчиком в места утилизации.

8.2 В проекте предусмотреть раздел «Охрана окружающей среды с разработкой всех необходимых мероприятий».

9. Пожарная безопасность.

9.1 Проектная документация должна соответствовать требованиям Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

9.2 При необходимости разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона.

10. Гарантии исполнителя строительных работ.

10.1 Подрядчик должен гарантировать соответствие выполненных работ требованиям нормативно-технической документации на срок не менее 60 месяцев с момента подписания акта приемки выполненных работ. По окончании работ Подрядчик выдает Заказчику гарантийный паспорт, где указывает, что обязуется устранить все дефекты, связанные с производством работ и качеством материалов, поставляемых Подрядчиком в течение всего гарантийного срока.

11. Сроки выполнения работ.

1.1 Срок выполнения работ – в течение 16 недель с момента получения письменного уведомления от филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» в адрес подрядчика, о подтверждении наличия источника финансирования.

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


Лист визирования к ТЗ 61/2015-П(Ц)

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


25.09. 2015 г.
дата, месяц, год


М.А. Соловьев

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


25.09 2015 г.
дата, месяц, год

М.Н. Голышев

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


25.09. 2015 г.
дата, месяц, год

А.Ю. Розысков

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


2015 г.
дата, месяц, год

Ю.В. Горихин

Реквизиты договора тех. присоединения	Наименование заявителя по договору тех. присоединения	Наименование присоединяемого объекта	Присоединяемая мощность, кВт	Расшифровка перечня работ	Ед. изм. закупаемой продукции	Количество	Примечание
3496-Ц/2(3)-ТП(2015)И	ОАО Фирма "АТЕК"	здание (деревообрабатывающий цех) г. Кострома, ул. Солониовская, д. 7 А	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (инв. № 13015972-00) ТП № 810 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь», ф. 10-54 ВЛ-10 кВ до земельного участка Заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 810.	шт.	1	
				Замена в СТП № 810 (инв. № 13015972-00) ТП № 810 ПС-220/110/10 кВ «Мотордеталь», ф. 10-54 ВЛ-10 кВ существующего трансформатора мощностью 25 кВа на силовой трансформатор номинальной мощностью 40 кВа.	шт.	1	
3572-Ц/2(3)-ТП(2015)И	ИП Бауэр Владимир Гарриевич	нежилые помещения №3,4,5 г. Кострома, ул. Галичская, д. 29	15	Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечение 70 мм2 от РУ-0,4 кВ ТП № 255 (инв. 17221) ПС 110/6 кВ «Северная» до наружной стены нежилых помещений № 3,4,5.	км.	0,35	
				Установка дополнительного коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 255 (инв. №17291) ПС 110/6 кВ «Северная».	шт.	1	
3604-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Давыдова Оксана Ярославовна	садовый дом г. Кострома, сад им. Н.К.Крупской (Гари), уч-к №44	7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛИ-0,4 кВ (по дог. ТП № 196-Ц/1(3)-ТП(2015)И Нечай И.Б.; ТЗ 32/2015-П(Ц)) до земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов. Предусмотреть трассу ВЛИ-0,4 кВ до уч. № 43	км.	0,1	
3654-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Воронцов Сергей Павлович	садовый домик г. Кострома, пос. Гари, СТ "им. Крупской", уч-к №88	5				
3652-Ц/1(3)-ТП(2015)И	Южакова Нина Александровна	хозяйственная постройка Нерехтский район, д. Микшино д. 4	15	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 2-5 ВЛ-0,4 кВ ТП № 136 ПС-35/10 кВ «Владычное», ф. 10-02 ВЛ-10 кВ до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,2	
				Монтаж дополнительно двух проводов АС-25 в пролетах опор № 10 - № 2-5 ВЛ-0,4 кВ (инв. № 13372) ТП № 136 ПС-35/10 кВ «Владычное», ф. 10-02 ВЛ-10 кВ.	км.	0,25	
2092-Ц/3(3)-ТП(2013)И	Кабаровская Вера Анатольевна	административно-производственное здание ювелирного завода, г. Кострома, ул. П. Щербины, д. 11	98	Строительство КЛ-6 кВ рекомендуемое сечение 95 мм2 от РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (по дог. ТП № 4266-Ц/3(3)-ТП(2014)И с ООО «Весы»; ТЗ 35/2015-П(Ц)) ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» до РУ-6 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ.	км.	0,6	Работы выполнить комплексно
				Монтаж трансформаторной подстанции КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА проходного типа с выполнением работ по установке дополнительных замков и охранной сигнализации.	шт.	1	
				Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечение 70 мм2 от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ административно-производственного здания ювелирного завода.	км.	0,07	

2026-Ц/1(3)-ТП(2013)И	Черепенин Александр Павлович	административное здание (строительство), г.Кострома, ул.Зеленая, д.1и	15	Строительство КЛ-0,4 кВ рекомендуемое сечение 70 мм2 от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ (по дог. ТП № 2092-Ц/3(3)-ТП(2013)И Кабаровская В.А.) ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» до проектируемой опоры ВЛИ-0,4 кВ.	км.	0,1
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КЛ-0,4 кВ ПС 220/110/35/6 кВ «Кострома 2» до земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,12
1967-Ц/1(3)-ТП(2013)И	Мариничева Татьяна Николаевна	садовый участок, г. Волгореченск СТ "Темп"	1	Установка линейного разъединителя на первой отпаечной ж/б опоре к ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110/35/6 кВ "СУ ГРЭС".	шт.	1
				Строительство КЛ-6 кВ рекомендуемое сечение 70 мм2 от опоры № 16 до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ.	км.	0,74
				Монтаж комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА с выполнением работ по установке дополнительных замков и охранной сигнализации.	шт.	1
				Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя с выполнением монтажа н/в ввода.	км.	0,22
2058-Ц/1(3)-ТП(2013)И	Машьянов Сергей Александрович	жилой дом , Красносельский р-н, д.Еремкино, д.6	15	Строительство отпайки ВЛИ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-03 ПС-35/10 кВ «Гридино» до проектируемой КЛ-10 кВ с установкой линейного разъединителя на первой отпаечной опоре.	км.	0,21
				Строительство КЛ-10 кВ рекомендуемое сечение 70 мм2 от проектируемой опоры ВЛ-10 кВ ф. 10-03 ПС-35/10 кВ «Гридино» до РУ-10 кВ проектируемой СТП-10/0,4 с установкой линейного разъединителя на первой отпаечной опоре и выполнением работ по межеванию з.у..	км.	0,42
				Монтаж столбовой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (рекомендуется СТП-63 кВА с трансформатором 63 кВА).	шт.	1
2088-Ц/1(3)-ТП(2013)И	Белянкин Вячеслав Петрович	жилой дом (строительство), Красносельский р-н, д.Еремкино, д.10	10	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой СТП-10/0,4 кВ до границ земельных участков заявителей с выполнением монтажа н/в вводов.	км.	1