

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник Ракитянского РЭС филиала
ПАО «МРСК Центра» – «Белгородэнерго»



В. Федутенко

2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № Р56-4-К от «30» сентября 2016 г.
на проведение торгово-закупочных процедур по выбору подрядчика
на оказание услуги по организации и выполнению мероприятий технических условий в части
обязательств Заявителя по договору технологического присоединения с целью исполнения
доходного договора 41353149/3100/30590/16 от 14.10.2016 г.,
Заявитель: ИП Мякотин Григорий Михайлович

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения» торгового центра, расположенного в Белгородском районе, п. Северный, ул. Шоссейная, руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

1.2 Запроектировать:

1.2.1 Монтаж щита учета электроэнергии ЩМП-5 IP 54 на границе балансовой принадлежности. Предусмотреть установку в щите учета счетчика 3-х фазного Меркурий 230ART03PQRSIDN400B7,5A0,5S, трансформатора тока ТТИ Т-0,66 100/5 0,5, а также вводных автоматов типа ВА 57-35-340010-20 УХЛЗ 160А.

1.2.2 Монтаж контура заземления.

1.2.3 Строительство КЛ-0,4кВ от (точку подключения КЛ уточнить при проектировании) до ВРУ-0,4кВ объекта Заявителя ориентировочной протяженностью 0,025км;

1.3 Выполнить согласование проекта с Ракитянскими РЭС филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго», Заявителем и другими заинтересованными организациями.

1.4. Выполнить работы в соответствии с проектом.

2. Исходные данные.

2.1 Максимальная присоединяемая мощность – 55 кВт;

2.2 Категория надёжности электроснабжения: третья;

2.3 Номинальный уровень напряжения на границе разграничения балансовой принадлежности – 0,4 кВ.

3. Требования к проектированию.

3.1 Техническая часть проекта в составе:

Состав проекта должен быть выполнен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»

3.2. Требования к оформлению проектной документации.

Согласованную Заказчиком и другими заинтересованными организациями проектную документацию предоставить в 2 экземплярах на бумажном носителе.

4. Требования к выполнению работ

4.1. комплекс работ производить согласно утверждённой Заявителем в производство работ ПСД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

5. 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 и выполнения аналогичных работ не менее 3 лет;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

6. Правила контроля и приемки работ.

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора (приложения к процедурной документации) и действующим законодательством.

7. Требования к оборудованию и материалам.

7.1. Общие требования:

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с Белгородским РЭС филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» 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.

7.2. Основные характеристики проектируемой КЛ-0,4 кВ:

Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	0,025
Сечение КЛ, мм ²	50
Количество КЛ, шт.	1
Количество проколов/протяженность, км (ориентировочно)	0/0
Пожаробезопасное исполнение КЛ 0,4 кВ	Нет
Исполнение КЛ 0,4 кВ	3-х фазное 4-х проводное
Марка кабеля 0,4 кВ	АВББШв-1

Требования к КЛ:

- прокладку КЛ 0,4-10 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ.
- при необходимости предусмотреть установку предупредительных ж/б пикетов по трассе прохождения КЛ, в т.ч. на углах поворотов КЛ и местах установки соединительных муфт;
- защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с действующим изданием ПУЭ;

8. Гарантийные обязательства:

- гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 24 месяца. 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.

10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

10.1. Срок выполнения работ: до 25.12.2016 г.

10.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема 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»;
- Методическая инструкция «Требования к техническим заданиям на проектирование объектов электроэнергетики в части энергосбережения и повышения энергоэффективности» (МИ БП 21-БЛ/024-03/2016);
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových 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»;
- 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»;
- СТО 34.01-2.2-022-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-003-2015 Арматура для воздушных линий напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приемки и методы испытаний. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-010-2015 Птицепропускные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Общие технические требования;
- СТО 34.01-2.2-011-2015 Птицепропускные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Правила приемки и методы испытаний.

**Главный инженер Ракитянского РЭС
филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Белгородэнерго»**



С.И. Пенской

Исп. Шкилёв А.В.
(тел. 55-0-30)

Приложение
к Распоряжению ОАО
"МРСК Центра" от
24.09.2013 № ЦА-25/149-р

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и
реконструкции электросетевых объектов
Ориентировочный расчет физического объема работ к ТЗ № Р56-4-К () от 30.09.2016 г.
Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Марка провода, кабеля			Сечение провода, мм ²	Количество цепей		Процент заменяемых опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)				Секционирующий разъединитель, шт.		Реклоупер, шт.	Ввод в здание, шт.
	новое строительство	реконструкция			неизолированный	изолированный или защитный	самонесущий кабель		1	2		подвес доп. проводов, в т.ч. ВОЛС	металлические решетки	многоступенчатые металлические	ж/б	деревянные			
1																			

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Материал токоведущей жилы			Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм ²	Количество кабелей в траншее, шт.	Способ прокладки, длина, км	
	новое строительство	реконструкция		медь	алюминий	сплитный полистирол	бумажно-масляная	в траншее	в трубе	ГНБ	прокол	
1	*		0,025		*		*	50	1	*		

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

№ п/п	Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Конструктивное исполнение				Выносной разъединитель		Количество присоединений 6-10кВ, шт.	Количество присоединений 0,4 кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ		
	новое строительство	реконструкция		металл	сэндвич панели	кирпич	бетон	СТП	РЛК			ПРРТ	ВН (выключатель нагрузки)	ВВ (вакуумный выключатель)
1														

Установка АВ 3 шт.
Установка ШУР 0,4 кВ 1 шт.
Установка ПУ с ТТ.
Монтаж контура заземления.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС	Напряж. кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Схема РУ на стороне		Количество присоединений/отходящих ВЛ		Перечень прочих работ при реконструкции
	новое строительство	реконструкция				открытая	закрытая	110кВ	35кВ	6-10кВ
1										

*В случае, если одно и то же мероприятие необходимо для реализации нескольких договоров ТП, то в расчете ориентировочных объемов второго и последующих по номеру договоров ТП данное мероприятие не указывается, но в форме указывается ссылка с номером и датой ранее заключенного договора

Главный инженер Ракитянского РЭС

Пенской С.И