

«УТВЕРЖДАЮ»

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



Банченко С.М.

М.П. «*del*» *03* 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № *Р-45-34-К* от «19» марта 2019 г.

на проведение торгово-закупочных процедур по выбору подрядчика
на поставку материалов и оборудования, выполнение проектно-изыскательских,
строительно-монтажных, пуско-наладочных работ в части обязательств Заказчика по
договору технологического присоединения с целью исполнения доходного договора
№ *41496805* от *21.03.19* г.,
Заказчик: ООО «Белмаг»

1. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для выполнения работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры технологического присоединения Асфальто-бетонного завода, расположенного по адресу: Белгородской обл., Чернянский район, п. Чернянка, проезд Строительный, 3, руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

1.2 Запроектировать:

1.2.1 Установка ПКУ (пункт коммерческого учета ПКУ-10-5/5-0,5S УХЛ1 (ЗТТ+ЗТН). Предусмотреть установку счетчика электроэнергии Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Г с возможностью включения в систему АСКУЭ..

1.2.2 Установка разъединителя 10 кВ;

1.2.3 Монтаж контура заземления.

1.2.4 Комплекс измерений и испытаний на установленное оборудование.

1.2.5 Установка КТП киоскового типа (КТП –ТВК-400/10/0,4 кВ);

1.2.6 Высоковольтный отсек РУВН с ограничителем перенапряжений ОПНп-10, установкой высоковольтного предохранителя ПКТ, выключателем нагрузки ВНА;

1.2.7 Установка трансформатора (ТМГ-400 кВА) в трансформаторный отсек с естественной вентиляцией;

1.2.8 Низковольтный отсек РУНН (разъединитель РЕ с низковольтным предохранителем ППН, АВ, ОПН-0,38, Трансформаторы тока Т-0,66);

1.2.9 Компенсация реактивной мощности (разъединитель РЕ с низковольтным предохранителем ППН, АВ, конденсатор);

1.3 Выполнить согласование проекта с Чернянским 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 – 300 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 выполнить согласно утверждённой Заказчиком в производстве 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;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

6. Правила контроля выполненных работ.

Контроль и приемка выполненных 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.
- 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.

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.

9. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

9.1. Срок выполнения работ: в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты заключения договора

9.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма работ.

10. 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);
- 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 10434-82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;

Главный инженер Чернянского РЭС
филиала ПАО «МРСК Центра» –
«Белгородэнерго»



Вейс М.В.

Исп. Кистерова Е.В.
(тел. 27 38-50)

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и

реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ к ТЗ № Р-46-34-К (41148183) от 01.03.14г.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряже ние, кВ	Марка провода, кабеля			Сечения провод а, мм ²	Количество цепей			Процент заменен ых опор (для реконстру кции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)					Секционирующ ий разделитель, шт.		Ресурсы в зеп, шт.	Ввод в здани е, шт.
	новое строитель ство	реконс трукции			неэкспл уатный или запасный мд	экспирова нный или запасенный мд	самонесу щий кабель		1	2	подвес дов. провода, в т.ч. ВОЛС		металличес кие репелтеры	неметалличес кие репелтеры	ж/б	деревя нные	РЛК	ПРВТ			
1	*	*	0,066	10	*	*	*	70	*	*											

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение нпс, кВ	Материал токопроводящей жилы		Изоляция кабеля		Сечение не кабелей в, мм ²	Количество кабелей в траншее	Способ прокладки, длина, км			
	новое строительство	реконструкция			медь	алюминий	сплитный полиэтилен	бумажно-маслянистый			в траншее	в трубе	ГНБ	прокол
1														

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

№ п/п	Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформат оров, кВА	Конструктивное исполнение				Выносной разделитель		Количество присоедине ний 6-10кВ, шт.	Количество присоедине ний 0,4 кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ		
	новое строитель ство	реконс струкция		металл	стальной панели	кирпич	бетон	СТП	РЛК			ПРВТ	ВН (выключат ель нагрузки)	ВВ (защиты и выключат ель)
1	*	*	400	*	*	*	*	1	1	1	1	1		

Установка,
ПКУ 1 шт.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС	Напряжение инс. кВ	Кол-во и мощность трансфор маторов, кВА	Схема РУ на стороне				Количество присоединений отходящих ВЛ			Перечень прочих работ при реконструкции
	новое строитель ство	ремон т и за м е н				110кВ	35кВ	6- 10кВ	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 Чернянского РЭС Вейс М.В.