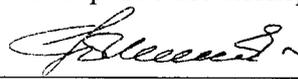


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по техническим
вопросам – Главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Нижневартовские электрические сети

 Е.А. Громовой

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение работ по реконструкции ПС 110 кВ Индустриальная (замена ЗРУ-10 кВ)
филиала ОАО "Тюменьэнерго" Нижневартовские электрические сети**

1. Местоположение объекта

1.1. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск.

2. Объем работ

2.1.1. Выполнить комплектацию и поставку материалов в соответствии с ПСД (шифр 07-374/10) и техническими требованиями к оборудованию – приложение №1 к настоящему техническому заданию.

2.1.2. Выполнить строительно-монтажные, пусконаладочные работы в соответствии с ПСД (шифр 07-374/10) в следующем объеме:

- перестановка 1,2,3,4 ДГР на новое место для освобождения площадки под новое ЗРУ-10кВ;
- приобретение и монтаж ЗРУ-10 кВ с ячейками К-63 (34 шт.)
- приобретение и монтаж ШУОТ с организацией временного питания.
- приобретение и монтаж ТСН – 2шт.

2.1.3. Заключить договор на оказание услуг по проведению авторского надзора с проектной организацией ООО НТК «ЮграСтройПроект» (г.Сургут) на весь период строительства.

С проектом можно ознакомиться в НВЭС у заместителя начальника отдела капитального строительства Булатова Николая Андреевича, телефон (3466) 48-43-64.

3. Особые условия выполнения работ

3.1. Объект находится в холодной климатической зоне.

3.2. Работы производятся на действующей ПС.

При проведении работ приветствуется применение новых технологий и строительных материалов.

4. Сроки начала и окончания работ

4.1. Начало выполнения - II квартал 2014г.

4.2. Срок окончания выполнения работ – не позднее 25.12.2014г.

5. Общие требования к выполнению работ

- Работы на объекте должны выполняться в соответствии с техническим заданием, проектом производства работ; разрешается применение типовых проектов производства работ, типовых технологических карт с привязкой к месту выполнения работ.
- Работы должны проводиться в соответствии с положениями и требованиями действующей нормативно-технической, технологической и организационно-распорядительной документации, противоаварийных и эксплуатационных циркуляров.
- Рабочие и инженерно-технические работники, занятые на строительно-монтажных и пусконаладочных работах, должны иметь допуск для работы в действующих электроустановках, находящихся под напряжением выше 1000В, и пройти инструктаж по технике безопасности.

- При проведении работ должны быть соблюдены требования законодательства по охране и рациональному использованию земельного участка, на котором производится реконструкция. На основании данных по количеству персонала, периода работы определить места временного хранения отходов строительства и заключить договора на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии. Самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду.
- Все строительные-монтажные работы должны выполняться в соответствии со СНиП 12-03-2001 “Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования”, СНиП 12-04-2002 “Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство”, “Правилами пожарной безопасности в Российской Федерации” ППБ-01-03, “Правила устройства и безопасной эксплуатации кранов” ПБ 10-382-00, “Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок” ПОТ РМ-016-2001; «Нормативными материалами по охране труда для разработки проектов организации строительства энергетических объектов».
- При выполнении объема работ на объекте персонал Подрядчика обязан соблюдать правила охраны труда, пожарной безопасности, другие специальные правила в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика, а также подчиняться правилам трудового распорядка Заказчика.
- Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментом, приспособлениями и спецодеждой. При производстве работ Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.
- По завершении работ подрядчиком должна быть представлена исполнительная документация в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Для выполнения работ по реконструкции объектов участник конкурса должен отвечать следующим требованиям:
- Иметь Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, связанным с выполнением договора, выдаваемое члену саморегулируемой организации в случае, если данные виды работ осуществляются на основании допуска согласно действующему законодательству РФ с приложениями (заверенные нотариально копии);
- Иметь квалифицированный персонал с наличием соответствующих документов на право выполнения строительного-монтажных и наладочных работ, прошедший проверку знаний согласно «Межотраслевым правилам по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТР М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00».

Начальник СЭиР ПС

Бут В.В.

Согласовано:

Начальник ОКС

Стригин А.П.

Технические требования к оборудованию с указанием эквивалента

Для строительства

Реконструкция ПС 110 кВ Индустриальная
(Замена ЗРУ-10 кВ)

(наименование объекта)

Количество

Срок поставки

Адрес объекта

Нижневартовский район

Таблица 1: Требования к техническим характеристикам КРУ-10 кВ К-63.

№ п/п	Наименование параметра предъявляемые к эквиваленту	Требуемое значение предъявляемое к эквиваленту	Предлагаемые Участником конкурса технические характеристики эквивалента
	Основные параметры		
1.	Изготовитель	ЗАО «Группа компаний «Электроцит» - ТМ Самара»	
2.	Тип шкафов КРУ	К-63	
3.	Кол-во ячеек	34	
4.	Номинальное напряжение, кВ	10	
5.	Номинальный ток сборных шин, А	2500	
6.	Ток короткого замыкания, кА	25	
7.	Вид и значение оперативного тока, В	= 220	
8.	Номинальный ток шкафа (отходящих присоединений), А	630	
9.	Номинальный ток шкафа (вводных и секционных ячеек), А	2000	
10.	Тип выключателей (вводных и секционных ячеек)	ВВ/TEL-10-25/2000	

11.	Тип выключателей (отходящих присоединений)	ВВМ-СЭЩ- 10/630	
12.	Тип измерительных трансформаторов напряжения	НАМИТ	
13.	Тип измерительных трансформаторов тока	ТОЛ-1-1-80	
14.	Тип трансформаторов тока нулевой последовательности	CSH-200	
15.	Тип ограничителей перенапряжений ОПН	РТ/TEL-10/11.5	
16.	Номинальные значения климатических факторов:		
17.	Климатическое исполнение	У3	
18.	Высота над уровнем моря	до 1000 м	
19.	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха	не выше 40°C	
20.	Нижнее значение температуры окружающего воздуха	минус 25 °С	
21.	Тип атмосферы	II	
	Требования по безопасности:		
22.	Наличие Российского Сертификата безопасности (да, нет)	да	
23.	Наличие ТУ, согласованных с РАО «ЕЭС России» или ОАО «ФСК ЕЭС».	да (для отечественного оборудования)	
24.	Дата и номер экспертного заключения согласно распоряжения ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 12.10.09 №417р	*	
25.	Эксплуатационная документация на русском языке (количество экземпляров)	3	
	Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения:		
26.	Маркировка, упаковка и консервация по ГОСТ 689-90, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 18620 (да, нет)	да	
27.	Доставка оборудования до места назначения	Подрядчик	
28.	Условия транспортирования	*	
29.	Наличие "шок-индикатора" на транспортной упаковке для контроля условий транспортировки.	да	
	Общие требования		
30.	Гарантийный срок эксплуатации, месяцев, не менее	*	

31.	Срок службы до среднего ремонта, лет	*	
32.	Срок службы (до списания), лет, не менее	*	
33.	Периодичность и объем технического обслуживания	*	

Таблица 2: Требования к техническим характеристикам трансформатора собственных нужд.

№ п/п	Наименование параметра предъявляемые к эквиваленту	Требуемое значение предъявляемое к эквиваленту	Предлагаемые Участником конкурса технические характеристики эквивалента
	Основные параметры		
1.	Изготовитель	***	
2.	Заводской тип (марка)	ТМГ	
3.	Номинальная мощность, кВА	250	
4.	Номинальное напряжение, кВ	10/0,4	
5.	Способ регулирования на стороне ВН	ПБВ ± 5%	
6.	Схемы и группа соединений обмоток	Y/Yн-0	
7.	Частота тока, Гц	50	
8.	Напряжение к.з., приведенное к мощности 1000 кВА ВН-НН, %	4,5	
9.	Вид охлаждения	Естественное масляное	
10.	Встроенные трансформаторы тока: в линейные вводы	25/5 А	
11.	Исполнение выводов	нормальное	
12.	Исполнение бака	нормальное	
13.	Ширина колеи:		
14.	- продольное перемещение, мм	550	
15.	- поперечное перемещение, мм	550	
16.	Номинальные значения климатических факторов внешней среды:	-50... +34	
17.	Категория размещения	УХЛ1	
18.	Высота над уровнем моря	до 1000 м	
19.	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха	плюс 40°С	
20.	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха	минус 60°С	
21.	Высота над уровнем моря, м	до 1000	
22.	Дополнительно:		
23.	Масло трансформаторное ТУ 381.101 1025-86 (для доливки одного трансформатора), кг	180	
	Требования по безопасности:		

24.	Наличие Российского Сертификата безопасности (да, нет)	да	
25.	Наличие ТУ, согласованных с РАО «ЕЭС России» или ОАО «ФСК ЕЭС».	да (для отечественного оборудования)	
26.	Эксплуатационная документация на русском языке (количество экземпляров)	3	
	Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения:		
27.	Маркировка, упаковка и консервация по ГОСТ 689-90, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 18620 (да, нет)	да	
28.	Доставка оборудования до места назначения	Подрядчик	
29.	Условия транспортирования		
30.	Наличие "шок-индикатора" на транспортной упаковке для контроля условий транспортировки.	да	
	Общие требования		
31.	Гарантийный срок эксплуатации, месяцев, не менее	*	
32.	Срок службы до среднего ремонта, лет	*	
33.	Срок службы (до списания), лет, не менее	*	
34.	Периодичность и объем технического обслуживания	*	

Таблица 3: Требования к техническим характеристикам зарядно-выпрямительным устройствам.

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра) предъявляемые к эквиваленту	Требуемое значение предъявляемое к эквиваленту	Предлагаемые участником конкурса технические характеристики эквивалента
1.	Изготовитель	Компания ООО «НТЦ» «Механотроника»	
2.	Заводской тип (марка)	БМРЗ-100	
3.	Защищаемое присоединение	10 кВ	
4.	Номинальное напряжение оперативного тока	=220В±20%	

5.	Номинальное значение вторичного тока	5А	
6.	Количество дискретных входов	10 шт	
7.	Рабочая температура, °С	От -40 до +50	
8.	Последовательный канал связи с АСУ	RS-485	
9.	Наличие экспертного заключения ОАО «Российские сети»	Да	

Таблица 3: Требования к техническим характеристикам зарядно-выпрямительным устройствам.

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра) предъявляемые к эквиваленту	Требуемое значение предъявляемое к эквиваленту	Предлагаемые участником конкурса технические характеристики эквивалента
1.	Изготовитель	Компания ООО «НТЦ» «Механотроника»	
2.	Заводской тип (марка)	ДУГА-МТ	
3.	Защищаемое присоединение	10 кВ	
4.	Номинальное напряжение оперативного тока	$=220В \pm 20\%$	
5.	Количество регистраторов ДУГА-0	34 шт.	
6.	Тип датчиков дугового замыкания	Фототеристорные датчики	
7.	Рабочая температура, °С	От -40 до +50	
8.	Последовательный канал связи с АСУ	RS-485	

9.	Наличие экспертного заключения ОАО «Российские сети»	Да	
----	---	----	--

Параметры, отмеченные *, должны быть представлены Участником конкурса.