



МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТВЕРЬЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»

“Утверждаю”

Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
А.Е. Галкин
“ ” 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на выполнение работ по перемещению трансформаторов.

1. Общие положения.

- 1.1. Филиал ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» осуществляет выбор подрядной организации осуществляющей работы, согласно программы перемещения трансформаторов на 2013г., по погрузке/разгрузке, перевозке, реконструкции отдельных узлов трансформаторов.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.
- 1.3. Все необходимые материалы, грузоподъемные механизмы и приспособления, транспорт поставляются Подрядчиком самостоятельно и входят в стоимость Договора. Оформление перевозки негабаритных грузов и согласование с заинтересованными организациями входит в обязанность Подрядчика и включается в цену договора.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.
- 1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно - монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.
- 1.6. Все работы, производимые организацией должны быть застрахованы.

2. Обоснование для реконструкции:

- 2.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» на 2013г.;

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к выполнению работ:

- 3.1. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- 3.2. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

- 3.3. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- 3.4. ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- 3.5. ПУЭ (действующее издание);
- 3.6. ПТЭ (действующее издание);

4. Стадийность проведения работ (перемещение трансформаторов).

- 4.1. Программой предусмотрено перемещение четырёх силовых трансформаторов на расстояние от 15 до 500 км, мощностью 4МВА, 6,3МВА и 2х10МВА.

5. Описание основных объемов работ по данному техническому заданию.

5.1. Подготовительные работы:

- оформление допуска на выполнение работ на подстанциях, осмотр площадки проведения работ, разработка и согласование с Заказчиком технологических карт и ППР.

5.2. Работы по перемещению каждого трансформатора:

- 5.2.1. Демонтаж трансформатора с фундамента на подстанции.
 - 5.2.2. Погрузка трансформатора и демонтированного навесного оборудования на автомобиль и спец/автотехнику.
 - 5.2.3. Транспортировка трансформаторов до места установки.
 - 5.2.4. Замена отдельных дефектных узлов трансформатора в соответствии с дефектной ведомостью, являющейся неотъемлемой частью данного технического задания.
 - 5.2.5. Сборка трансформатора с заменой всей уплотнительной резины на трансформаторе.
 - 5.2.6. Очистка и осушка трансформаторного масла с последующим заполнением им трансформатора. Доливка трансформаторного масла до нормального уровня.
 - 5.2.7. Замена всех контрольных и силовых кабелей в пределах присоединения трансформатора.
 - 5.2.8. Проведение ревизии РПН, ПБВ и их приводов.
 - 5.2.9. Замена: силикагеля в термосифонных фильтрах, воздухоосушителях.
 - 5.2.10. Замена термосигнализаторов, указателей уровня масла(указательных стекол).
 - 5.2.11. При несоответствии замеров и испытаний требованиям НТД, доведение их до нормы.
 - 5.2.12. Очистка поверхностей и покраска трансформатора в корпоративный цвет.
 - 5.2.13. Установка трансформатора на фундамент.
 - 5.2.11. Изготовление и вывешивание табличек с диспетчерскими наименованиями
- Дефектная ведомость является приложением к данному техническому заданию «Форма ОС-16».

6. Основные требования к выполнению работ.

- 6.1. Работы на объектах выполняется в 4 пусковые комплекса (по одному на каждый трансформатор) в полном соответствии с проектом производства работ, согласованным

- с Заказчиком, в период до 25 декабря 2013г., при этом работы должны быть начаты не позднее 30 календарных дней с момента подписания Договора.
- 6.2. Комплектацию работ всем необходимым оборудованием и материалами, необходимыми для перемещения трансформаторов, в строгом соответствии с технологической последовательностью проведения работ в сроки, установленные календарным планом и графиком производства работ, осуществляет Подрядчик.
- 6.3. Номенклатура закупаемых материалов должна согласовываться с Заказчиком. Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком без изменения сметной стоимости.
- 6.4. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.
- 6.5. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства работ в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди реконструкции или полного завершения реконструкции объекта.
- 6.6. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):
- СНиП;
 - ПУЭ;
 - руководящими документами;
 - отраслевыми стандартами и др. документами.
- 6.7. Работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.
- 6.8. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком, при этом объемы, переданные Субподрядчику не должны превышать 30% от стоимости работ. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.
- 6.9. Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе перемещения трансформаторов Подрядчик выполняет самостоятельно.

7. Правила контроля и приемки работ.

- 7.1. Руководители работ участвующие в реконструкции, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе работ.
- 7.2. Приемку работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить Акты установленной формы с приложением к ним ведомости показателей технического состояния с указанием выполненного объема работ и результатов проведенных испытаний.

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

7.3. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Перемещение трансформаторов осуществить с момента заключения договора до 25 декабря 2013г.

9. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ производится в течении 30 дней после выставления счетов.

10. Экология и природоохранные мероприятия.

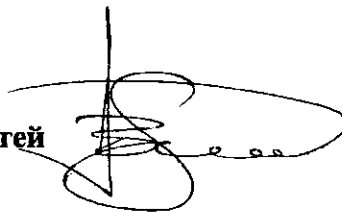
Выполнение работ произвести в соответствии с требованиями «Охрана окружающей среды».

11. Гарантии исполнителя строительных работ.

11.1. Подрядная организация должна гарантировать соответствие трансформаторов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под нагрузку.

11.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера-
Начальник управления высоковольтных сетей



В.Ю. Солодов

Организация-заказчик

ОАО "МРСК Центра"

Форма по ОКУД
по ОКПОФилиал ОАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"
(структурное подразделение)

Код

АКТ

Номер документа	Дата составления
1	22.03.2013

О ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТАХ ОБОРУДОВАНИЯ

принятого в монтаж по акту

номер
дата

Местонахождение оборудования

Организация-изготовитель

Организация-поставщик

Организация-грузополучатель

Организация-перевозчик

Монтажная организация

по ОКПО

по ОКПО

по ОКПО

по ОКПО

по ОКПО

1. В процессе

Эксплуатации

перечисленного ниже оборудования обнаружены следующие дефекты:

Оборудование				Дата		Обнаруженные
Наименование присоединения	Наименование оборудования	тип, марка	проектная организация	изготовлен	поступления	дефекты/объем выполнения работ
1	2	3	4	5	6	7
Объект №1	Силовой трансформатор	ТМ-4000/35/10		1965		1. Не соответствие характеристик масла нормативным данным / Требуется испытание, чистка, сушка и доливка масла.
						2. Загрязнение ферфоровой изоляции вводов 35/10кВ / Осмотр и очистка ферфоровой изоляции.
						3. Нарушение уплотнений резиновых прокладок вводов, газового реле, маслопровода расширителя, радиаторов / требуется замена уплотнительной резины.
						4. Требуется замена сепаратора в термосифонном фильтре и воздухоосушителя.
						5. Не исправны термосигнализаторы / требуется замена термосигнализаторов.
						6. Требуется покраска трансформатора с восстановлением антикоррозийного покрытия.
						7. Не исправно газовое реле / Требуется замена.
						8. Сильное загрязнение маслоуказательного стекла / Требуется замена на стрелочный указатель.
						9. Требуется замена воздухоосушителя.
						10. Требуется замена контрольных и силовых кабелей.
Объект №2	Силовой трансформатор	ТМН-6300/35/10		1993		1. Не соответствие характеристик масла нормативным данным / Требуется испытание, чистка, сушка и доливка масла.
						2. Загрязнение ферфоровой изоляции вводов 35/10кВ / Осмотр и очистка ферфоровой изоляции.
						3. Нарушение уплотнений резиновых прокладок вводов, газового реле, маслопровода расширителя, радиаторов / требуется замена уплотнительной резины.
						4. Требуется замена сепаратора в термосифонном фильтре и воздухоосушителя.
						5. Не исправны термосигнализаторы / требуется замена термосигнализаторов.
						6. Требуется покраска трансформатора с восстановлением антикоррозийного покрытия.
						7. Не исправно газовое реле / Требуется замена.
						8. Сильное загрязнение маслоуказательного стекла / Требуется замена на стрелочный указатель.
						9. Требуется замена воздухоосушителя.
						10. Требуется замена контрольных и силовых кабелей.
						11. Не исправно струйное реле / Требуется замена.
						1. Не соответствие характеристик масла нормативным данным / Требуется испытание, чистка, сушка и доливка масла.
						2. Загрязнение ферфоровой изоляции вводов 35/10кВ / Осмотр и очистка ферфоровой изоляции.

