"Утверждаю"
Заместитель директора
по техническим вопросам–
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»
_____ С. Н. Демидов
"26" 03 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на выполнение техперевооружения ТП 10/0,4 кВ и строительства ВЛИ-0,4 кВ под «КЛЮЧ»
для технологического присоединения бетономешалки и деревообрабатывающего станка Долгова В.В.

1. Общие положения

1.1. Выполнить проект техперевооружения ТП 10/0,4 кВ и строительства ВЛИ-0,4 кВ.

1.2. Выполнить согласование проекта в надзорных органах.

1.3. Выполнить техперевооружение ТП 10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ.

1.4. Техперевооружение ТП 10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ должно производиться в полном соответствии с проектом согласованным представителями «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

1.5. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.6. Оборудование для реконструкции ТП 10/0,4 кВ, включая силовой трансформатор, провода, вся кабельно-проводниковая продукция, опоры, арматура, строительные материалы и все остальное оборудование поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.7. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.8. 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 и проектных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.9. Строительно-монтажные работы производимые организацией должны быть застрахованы.

1.10. Техперевооружение ТП 10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ производится на территории Воронежской области, Поворинский район, с Рождественское.

2. **Обоснование для техперевооружение и строительства:**

– договор на технологическое присоединение №40683238 от 16.01.2013г.

3. **Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:**

– постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

– техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» № 227 от 16.08.2010 г.

– положение о технической политике в области IT технологий, утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

– методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений;

– руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.

4. **Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к производству работ:**

– 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»;

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра»;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание).

5. **Стадийность проведения работ**

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 5 этапов:

– разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации;

– согласование проектно-сметной документации в надзорных органах;

– подготовительные работы;

– строительно-монтажные работы;

– проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию ВЛ и ТП 10/0,4 кВ.

6. Основные характеристики объектов строительства и техперевооружения.

6.1. ВЛИ-0,4 кВ:

6.1.1. Марку и производителя провода, опор и линейной арматуры определить проектом и согласовать на стадии проектирования.

Напряжение ВЛ (ВЛИ), кВ	0,4 кВ
Протяженность, км (ориентировочно)	0,16
Тип провода (кабеля)	СИП-2
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	арматура для СИП

6.1.2. Сечение провода - определить проектом.

6.2. ТП 10/0,4 кВ №1-1

6.2.1. Марку силового трансформатора, тип и производителя определить проектом и согласовать на стадии проектирования.

Трансформатор 6/0,4 кВ:		масляный герметичный
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток		$\Delta/Y_н$
Частота, Гц		50
Ток холостого хода, %		1,5 / 1,3
Степень защиты		ГОСТ 14254-80
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150		У1
Требования к электрической прочности		ГОСТ 1516.3-96
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет		12
Срок службы, не менее лет		30
Мощность , кВА не менее		250 (уточнить проектом)
гарантированное количество циклов сжатия – растяжения		50000

7. Объем работ включаемых в проект

7.1. Проведение предпроектного обследования объектов. С выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования.

7.2. Реконструкция ТП 10/0.4 кВ №1-1 с заменой существующего силового трансформатора 100 кВА на трансформатор большей мощности (указан п.6.2.1), с установкой АВ-0.4 кВ (100 А, уточнить проектом) в РУ 0.4 кВ, тип и номинальные параметры определить проектом.

7.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ (указана п.6.1.1) от проектируемого АВ-0.4 кВ в РУ-0.4 кВ ТП 10/0.4 кВ №1-1 ВЛ-10-1 ПС 110 кВ Рождество до оп. №68 ВЛ-0.4-2.

7.4. Выполнить подвес двух дополнительных проводов А-35 от оп.№63 до оп №68 ВЛ-0.4-2 (сечение, тип и длину уточнить проектом). (L ~ 0.200 км.)

7.5. Демонтировать пролет оп. №60-61 ВЛ-0.4-2. (L ~ 0.04 км.)

7.6. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения работ, график поставки оборудования и т.д.

7.7. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС).

7.8. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

7.9. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

7.10. В сметную документацию включить затраты на проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами; налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС; утилизацию порубочных остатков; обрезку крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении; электротехнические измерения; постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

7.11. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций».

7.12. Выполнить заказные спецификации на материалы и оборудование необходимые для строительства.

7.13. Выполнить согласование проектно-сметной документации и прохождение ее экспертизы в надзорных органах, в том числе выполнить метрологическую экспертизу, с предоставлением экспертного заключения.

7.14. Документацию по проекту представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8. Описание основных объемов работ по строительству и техперевооружению

8.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

8.2. Строительные и монтажные работы в полном проектном объеме.

8.3. Пусконаладочные работы, подключение Заявителя.

9. Общие требования к поставляемому оборудованию

9.1. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

– для российских производителей - положительное заключение МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

– для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств - сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

– оборудование должно соответствовать типовым требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра»;

– оборудование, впервые поставляемое для нужд ОАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;

– оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ОАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант.

Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. N 36 "О Правилах проведения сертификации электрооборудования".

Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ:

ГОСТ 14693-90 «Устройства комплектные распределительные негерметизированные в металлической оболочке на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;

ГОСТ 1516.3-96 «Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции»

ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;

ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

МЭК 62271-100(2001) «Высоковольтное комплектное распределительное устройство. Часть 100. Высоковольтные автоматические выключатели переменного тока»

9.2. Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей.

Предоставляемая в процессе реализации заказа Поставщиком техническая и эксплуатационная документация должна включать:

- инструкция по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию
- руководство по эксплуатации
- паспорт
- ведомость ЗИП.

Поставщик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП). Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтопригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

9.3. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения.

Трансформатор, кабельно-проводниковая, опоры, арматура, строительные материалы и все остальное оборудование должны обладать механической прочностью, обеспечивающей нормальные условия транспортирования. Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ 687, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69 и соответствующих МЭК. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

10. Гарантийные обязательства

Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие сооруженных объектов требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

Гарантия на поставленное оборудование должна распространяться не менее чем на 24 месяца. Время начала исчисления гарантийного срока - с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

Поставщик должен за свой счет и сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования поставщик 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. Поставщик должен осуществлять послегарантийное обслуживание в течение 10 лет на заранее оговоренных условиях.

11. Требования к надежности и живучести оборудования

ВЛ 0,4 кВ и остальное оборудование должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 40 лет (силовой трансформатор 30 лет соответственно).

12. Состав технической и эксплуатационной документации

По всем видам оборудования Поставщик 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, ГОСТ 12971, ГОСТ 14192 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

13. Сроки и очередность поставки оборудования

Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена согласно графика, утвержденного Заказчиком.

14. Требования к Поставщику.

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования (в соответствии с требованиями конкурсной документации);

В случае альтернативного предложения по поставляемому оборудованию, Поставщик выполняет корректировку и согласование проектной документации с проектной организацией и другими заинтересованными сторонами в сроки, согласованные с Заказчиком, за свой счет без изменения стоимости поставляемого оборудования.

15. Правила приемки оборудования.

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиалов ОАО «МРСК Центра» и ответственными представителями Поставщика при получении оборудования на склад по адресу г. Воронеж, ул. 9 Января, 205.

В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, Поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию.

16. Требования к проектной организации

- обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;
- наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;
- привлечение субподрядчика, а также выбор типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

Проектная организация в праве

- запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;
- вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

17. Основные требования к выполнению работ

17.1. Все работы выполняются в полном соответствии с проектом.

17.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ, в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, цена закупаемого оборудования и материалов должна быть согласована с Заказчиком.

17.3. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

17.4. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

17.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

17.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства или полного завершения строительства объектов.

17.7. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

17.8. Строительные 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.

17.9. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

17.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛИ 0,4 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

17.11. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

17.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» «Воронежэнерго» и проектной организацией (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

17.13. Выполнение технического условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

18. Общие требования производства работ

Подрядчик должен:

- возвести за счет собственных средств на выделенных территориях все временные сооружения, необходимые для хранения материалов и выполнения работ;
- создать инфраструктуру для своего персонала, а также для персонала Заказчика и группы авторского надзора. Инфраструктура стройки должна включать жилые помещения, службу питания, санитарно-гигиенические помещения, парковки для автомобилей, службу безопасности;
- поставить на строительную площадку необходимые материалы, изделия,

20. Требуемые сроки выполнения строительно-монтажных работ

Строительство ВЛИ 0.4 кВ и техперевооружение ТП 10/0.4 кВ осуществить 1 пусковым комплексом:

– комплекс выполнить в период до _____.

21. Оплата и финансирование строительства и техперевооружения

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ после выставления счетов с рассрочкой платежа до 30 рабочих дней.

Стоимость работ составляет _____.

22. Экология и природоохранные мероприятия

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

Заместитель директора по капитальному строительству филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» **В. Н. Шатских**

Зам. главного инженера - начальник ЦУПА филиала ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» **А. А. Бурков**