

“УТВЕРЖДАЮ”

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»

Ф.А. Капшуков

«08» 08 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по 1 этапу реконструкции ПС 110/35/6 кВ Юбилейная с заменой силовых трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (б/у) - ликвидация дефицита мощности Центра питания, г.Унеча (трансформаторная мощность 50 МВА)

(инвентарный № ЗС55426;

наименование объекта ОС в соответствии с данными бухгалтерского учета - Подстанция Унеча 110/35/6 кв)

1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Юбилейная» должно производиться в полном соответствии с проектом выполненным ООО «ЛЭП» № 48-2018-014 «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Юбилейная с заменой силовых трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (б/у) - ликвидация дефицита мощности Центра питания, г.Унеча (трансформаторная мощность 50 МВА)».

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

1.3. Оборудование, указанное в Приложении №1 поставляется Заказчиком. Все остальное силовое и вторичное оборудование, материалы, кабельно-проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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. Строительно-монтажные работы производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Юбилейная», производится на территории расположенной в

Область	Район	Город
Брянская	Унечский	Унеча

2. Основание для реконструкции.

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» на 2018-2019 годы.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к реконструкции подстанции.

- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);
- Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;
- 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»;
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» РК 20/13-01/2017;
- Руководство «Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Центра», утвержденное распоряжением от 03.12.2014 № ЦА-21/175-р;
- Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.08.2016 № 253-ЦА;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

4. Стадийность реконструкции.

Строительство выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладочные работы.

5. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанции.

5.1. Подготовительные работы по 1 этапу в соответствии с проектом в составе:

- организационно-технологическая подготовка строительства;
- перевозка трансформатора на автотранспорте с г. Брянска;
- обеспечение строительства оборудованием, конструкциями и материалами;
- выполнение демонтажных работ;
- прочие работы предусмотренные проектом.

5.2. Строительно-монтажные работы по 1 этапу в полном проектом объеме:

- Строительство маслоприемника и фундаментов под силовой трансформатор Т-1, под реактор Т-1, под шинный мост 6 кВ и ячейку ТСН-1;
- Монтаж реактора Т-1;

- Монтаж и сборка силового трансформатора Т-1;
- Монтаж ЗОН 110 кВ с ОПН;
- Монтаж опорных металлоконструкций, шинных опор 6 кВ и ячейки ТСН-1 6 кВ;
- Монтаж гибкой ошиновки 6 кВ;
- Замена ошиновки 1 секции шин 6 кВ;
- На место демонтированной яч.7 (Ввод 6 кВ Т-1) монтаж новой ячейки КРУ с шинным мостом;
- Монтаж ранее демонтированных яч.5 (ф.601), яч.3 (ТН 1 СШ 6 кВ), яч.1 (ф.600 Депо);
- Замена проходных изоляторов 10 кВ;
- В яч. 23, 25 и 28 замена трансформаторов тока.

5.3. Пусконаладочные работы по 1 этапу в полном проектом объеме:

- Пусконаладочные работы;
- Ввод в работу 1 секции шин 6 кВ и силового трансформатора Т-1.

6. Основные объемы работ по монтажу и наладке РЗА и ПА.

6.1. Монтаж панелей: релейной защиты.

6.2. Монтаж схемы распределения по трансформаторам тока и трансформаторам напряжения устройств РЗА, ПА, ОМП, автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП), автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

7. Основные объемы работ на монтаж средств АИИСКУЭ.

В соответствии с проектом выполнить:

7.1. Поставку оборудования и материалов, изготовление строительных конструкций, необходимых для установки измерительных трансформаторов в соответствии с проектом;

7.2. На устанавливаемых трехфазных счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давностью не более 12 мес., а на однофазных счетчиках - с давностью не более 2 лет.

7.3. Поставку материалов, изготовление строительных конструкций, необходимых для монтажа вторичных измерительных цепей;

7.4. Монтаж вторичных измерительных цепей для устанавливаемых измерительных трансформаторов с монтажом отдельных цепей для приборов учета электрической энергии;

7.5. Поставку приборов учета электрической энергии в соответствии с проектным решением, других изделий и материалов, необходимых для реконструируемых точек измерения.

7.6. Монтаж интервальных счетчиков для прямого и обратного учета электроэнергии, испытательных и разветвительных коробок в соответствии с проектным решением.

7.7. Включить точки учета реконструируемых присоединений в соответствии с проектным решением в информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения на базе имеющегося информационно-вычислительного комплекса (ИВК) регионального узла филиала ПАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго».

7.8. Прочие работы, предусмотренные проектом.

8. Основные требования к выполнению работ.

8.1. Строительство объекта выполняется в два пусковых комплекса в полном соответствии с проектом.

8.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

8.3. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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

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

8.6. Вся продукция, указанная в спецификациях рабочей документации подлежит обязательному входному контролю. Порядок выполнения процедуры входного контроля разрабатывается подрядчиком в составе проекта производства работ.

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

8.8. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

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

8.10. 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.

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

8.12. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по площадке ПС 110 кВ «Юбилейная» и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

8.13. Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

8.14. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и проектной организацией – ООО «ЛЭП» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

8.15. Выполнение технических условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

9. Правила контроля и приемки работ.

9.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» осуществляют входной контроль качества

применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

9.2. Представители проектного института ООО «ЛЭП» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

9.3. Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий в соответствии действующим законодательством и НТД ПАО «МРСК Центра».

9.4. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные приемочной комиссией.

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

10. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – до 29.12.2018 г.

Работы выполнить в соответствии с согласованным с Заказчиком недельным сетевым графиком.

11. Экология и природоохранные мероприятия.

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

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

12.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенной подстанции и других реконструируемых объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.

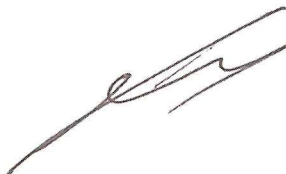
12.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

**Заместитель главного инженера
по эксплуатации - начальник УВС**



Скоробреха С.А.

**Согласовано:
И.о. заместителя директора
по капитальному строительству**



Дадон Г.А.

Оборудование поставляемое Заказчиком

№ п/п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Количество
1	Силовой трансформатор	ТДТН-25000/110/115/38,5/6,6 У1 б/у	1 шт
2	Токоограничивающий реактор	РТСТУ 6-3200-0,14 У1	1 трехфазный комплект
3	Ячейка вводного выключателя 6 кВ в сборе	КНВ-10-3150 У3	1 шт