

УТВЕРЖДАЮ

И.о. первого заместителя директора –  
главного инженера – заместитель главного инженера  
по эксплуатации – начальник центра управления  
производственными активами  
филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго»

/Вразов Е. В.

« 24 » декабря 2015 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика  
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству объекта:  
«Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Редкино для технологического присоединения  
энергопринимающих устройств ООО «Омнипак Тверь»

Информация по бухгалтерскому учету в SAP по реконструируемым объектам			
Инвентарный номер	Номер технического места по SAP	Название технического места по SAP	Номер основного средства по SAP
6950018494	PS110-001304-15-01-014	яч.6кВ №15	13011487
6950018494	PS110-001304-15-02-005	яч.6кВ №12	13011487

#### 1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителя:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства заявителя
Конаковский	пгт. Редкино, ул. Промышленная, 12	69:15:0160503:24 69:15:0160503:64

#### 2. Работы выполнить в два этапа:

##### 1-й этап:

2.1. Руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе» разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства следующих мероприятий:

2.1.1. В линейной ячейке 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» ПС 110/35/6 кВ Редкино замена существующих трансформаторов тока 6 кВ с установкой третьего трансформатора тока в фазу «В»

2.1.2. В линейной ячейке 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Редкино замена существующих трансформаторов тока 6 кВ с установкой третьего трансформатора тока в фазу «В».

2.1.3. Настройка устройств РЗА линейных ячеек 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Редкино с обеспечением функции контроля и ограничения

потребляемой Заявителем максимальной мощности по точкам присоединения.

2.1.4. Подключение ячеек 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Редкино к комплекту АЧР и ЧАПВ.

2.1.5. В линейных ячейках 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Редкино монтаж учетных комплексов электроэнергии с подключением к существующей АИИС КУЭ.

2.2. Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

2-й этап:

2.3. Выполнить строительно-монтажные (СМР) и пусконаладочные работы (ПНР). По окончании СМР и ПНР получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

### **3. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.**

Технологическое присоединение объектов ООО «Омнипак Тверь» с суммарной заявленной максимальной мощностью 4500 кВт по II категории надежности электроснабжения, договор № 4117415 от 7.12.2015.

### **4. Требования к проектированию.**

#### **4.1. Техническая часть проекта по ПС в составе:**

4.1.1. Пояснительная записка.

4.1.2. Конструктивные и объемно-планировочные решения.

4.1.3. Сведения об инженерном оборудовании, в т.ч.:

- главная электрическая схема ПС;
- решения по типам оборудования (первичного, вторичного) с определением основных технических характеристик, технические требования к оборудованию на основе вида обслуживания объекта, позволяющие сформировать ТЗ на поставку.

- В части РЗА выполнить:

- обоснование (расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока, а также величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока (с учетом видов устройств РЗА, их потребления, ориентировочных длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида защит в месте их установки, в других точках сети и т.п., при этом учесть, что основные и резервные защиты элементов сети должны быть включены на разные керны ТТ);

- схемы распределения по трансформаторам тока устройств РЗА, ПА, автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ);

- расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит;

- перечень мероприятий по энергосбережению;

- другие данные, предусмотренные ППРФ № 87.

4.1.4. Проект организации строительства (ПОС).

4.1.5. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.

4.1.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

**4.2. Рабочая документация (руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013) включает в себя следующие документы и материалы:**

4.2.1. рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления



(зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.2.2. установочные чертежи;

4.2.3. прилагаемые документы (спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95, опросные листы, локальные сметы, ведомости объемов монтажных и строительных работ, рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.).

#### **4.3. Стадийность проектирования**

– проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

– разработка проектно-сметной документации (ПСД);

– согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

#### **4.4. Требования к оформлению проектной документации.**

– выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

– Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB - носителе: в формате PDF и в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

#### **4.5. Требования к сметной документации:**

– выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

– при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Тверской области;

– сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий с помощью индексов изменения сметной стоимости по Тверской области;

– согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB- носителе (совместно с проектной документацией): в формате PDF и Excel , в меж сметном формате, либо в другом числовом формате, совместимым со сметными программами, позволяющих вести накопительные ведомости по локальным сметам

4.6. Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

### **5. Требования к проведению СМР и ПНР.**

5.1. Этапность проведения работ:

5.1.1. подготовительные работы;

5.1.2. проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);

5.1.3. проведение ПНР.

5.2. Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

5.2.1. осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;

5.2.2. осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в

сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;

5.2.3. комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;

5.2.4. закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);

5.2.5. самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;

5.2.6. согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;

5.2.7. применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;

5.2.8. вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;

5.2.9. представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

## **6. Требования к подрядной организации:**

6.1. обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

6.2. иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

6.3. привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

6.4. выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

## **7. Правила контроля и приемки работ.**

7.1. Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

## **8. Требования к применяемым техническим решениям.**

### **8.1. Общие требования:**

– физические объемы работ представлены в Форме ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов, приложением к настоящему ТЗ;

– выбор оборудования и проводников выполнить в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования» с предоставлением расчетов;

– все применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО



«Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

– для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

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

– тип, марку и завод-изготовитель оборудования, проводников, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на стадии проектирования;

#### 8.2. Требования к ТТ 10 кВ:

Наименование параметра		Значение
Тип трансформаторов		опорный
Номинальное напряжение, кВ		10
Номинальный первичный ток, А		600
Номинальный вторичный ток, А		5
Класс точности вторичных обмоток, не ниже	учета	0,2S
	измерений	0,5 S
	защиты	10P
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У2
Высота установки над уровнем моря, не более		1000
Вид внутренней изоляции		литая
Тип внешней изоляции		полимер
Требования к изоляции по ГОСТ 1516.3-96		нормальная
Класс нагревостойкости изоляции по ГОСТ 8865-93, не менее		«В»

#### 8.3. Требования учету электроэнергии:

Наименование	Значение
Учет электрической энергии	Прибор учета - интеллектуальный (класс точности не менее 0,5S), со встроенным GSM коммуникатором С-1.02.01, с интеграцией в существующую АИИС КУЭ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в соответствии со Стандартом организации технической политики по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Центра»

8.4. Произвести проверку существующего оборудования в зависимости от уровня напряжения проектируемых объектов на соответствие токам короткого замыкания и токам нагрузки для определения необходимости замены, с выдачей рекомендаций, в случае недостаточной отключающей и нагрузочной способности, с выдачей рекомендаций по замене.

#### 9. Гарантийные обязательства:

9.1. гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

9.2. 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.

#### **10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

10.1. Срок выполнения работ: в течение 3 месяцев с даты заключения договора.

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

#### **11. Основные НТД, определяющие требования к работам:**

11.1. Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

11.2. Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);

11.3. Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

11.4. ПУЭ (действующее издание);

11.5. ПТЭ (действующее издание);

11.6. СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;

11.7. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

11.8. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;

11.9. ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;

11.10. ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;

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

Начальник службы подстанций управления  
высоковольтных сетей



Зубков Д.А.

Заместитель главного инженера по  
оперативно-технологическому управлению –  
начальник ЦУС



Острик В.В.

Согласовано в части сроков выполнения работ:

Начальник управления капитального  
строительства



Ковалев В.А.



Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ в ТУ ООО «Оптика Тверь» с суммарной заявленной максимальной мощностью 4500 кВт по II категории надежности электроснабжения, договор № 4117415 от 7.12.2015  
Ранее выданные ТУ № \_\_\_\_\_, в котором отражены физические параметры\*

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ													
№ п/п	Вид работ		Вид ПС		Напряжение, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Схема РУ на стороне			Количество присоединений/отходящих ВЛ			Перечень прочих работ при реконструкции
	новое строительство	реконструкция	закрытая	открытая			110кВ	35кВ	6-10кВ	110кВ	35кВ	6-10кВ	
1		*			6								<div>- В линейной ячейке 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» ПС 110/35/6 кВ Ремонтно замена существующих трансформаторов тока 6 кВ с установкой третьего трансформатора тока в фазу «В» - В линейной ячейке 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Ремонтно замена существующих трансформаторов тока 6 кВ с установкой третьего трансформатора тока в фазу «В» - Настройка устройств РЗА линейных ячеек 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Ремонтно с обеспечением функций контроля и ограничения потребляемой Заявителем максимальной мощности по точкам присоединения. - Подключение ячеек 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Ремонтно к комплексу АЧР и ЧАПВ. - В линейных ячейках 6 кВ фид. «КЛ 6 кВ № 12» и фид. «КЛ 6 кВ № 15» ПС 110/35/6 кВ Ремонтно монтаж учетных комплексов электроэнергии с подключением к существующей АИНС КСЭ.</div>