

СОГЛАСОВАНО  
Заместитель директора  
по капитальному строительству филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 22 » 10 2019 г. К.А. Свирин

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель директора -  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 22 » 10 2019 г. И.В. Поляков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение ТЗП по выбору подрядчика  
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству ВЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, ТП-10/0,4 и реконструкции ячейки 10 кВ для технологического присоединения отделения по хранению зерна.

**Заявитель ООО «Моршанск-Агро-Инвест».**

#### 1. Основание выполнения работ

Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»  
(код инвестиционного проекта ТБ-2095, ТБ-2096, ТБ-2097, ТБ-2098).

#### 2. Общие требования.

2.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для нового строительства ВЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, ТП-10/0,4 и реконструкции ячейки 10 кВ, расположенных в Моршанском РЭС (по адресу: Тамбовская область, Моршанский район, в 200 м на северо-запад от с. Хлыстово, земельный участок с КН 68:09:0000000:588), с учетом требований НТД, указанных в п. 6 настоящего ТЗ. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации, в том числе не указанных в данном ТЗ.

2.2 В целях сокращения затрат и сроков разработки рабочей документации по данному титулу при проектировании использовать альбомы типовых проектных решений и проектную документацию повторного использования.

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

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования.

#### 3. Исходные данные для проектирования:

- договор на технологическое присоединение № 41846834 от 9.10.2019 г.;
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20587041 от 08.07.2019 г.;
- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 160 кВт, категория надёжности электроснабжения – III, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ.

### **Основные параметры работ:**

- выполнить проектирование и строительство ВЛЗ 10 кВ от опоры №140 (номер уточнить проектом), ВЛ 10 кВ №5, ПС 35/10 кВ Рыбинская до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,06 км. Предусмотреть монтаж разъединителя 10 кВ на первой отпаечной опоре проектируемой ВЛ 10 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41846834.01);
- выполнить проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы участка заявителя (СПП - элемент: Z68-ТР41846834.01);
- выполнить проектирование и строительство ТП 10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 250 кВА (СПП - элемент: Z68-ТР41846834.03);
- выполнить реконструкцию ячейки 10 кВ № 5 (номер уточнить проектом) на ПС 35/10 Рыбинская в части замены трансформаторов тока (2 шт.). Объем реконструкции определить при проектировании (СПП - элемент: Z68-ТР41846834.04).

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

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

#### **4.1.1. Пояснительная записка:**

- исходные данные для проектирования;
  - сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объектов распределительной сети 10/0,4 кВ;
  - сведения о проектируемых объектах распределительной сети 10/0,4 кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта;
  - сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных технологий ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании;
  - технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 10/0,4 кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);
  - сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных технологий ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании.
- #### **4.1.2. Электротехнические решения: выбор оборудования ТП, РП, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА (при необходимости).**

4.1.3. Установочные чертежи опор ВЛ 10 (6) кВ (в т.ч. отдельных элементов и узлов опор), ТП и РП.

#### **Конструктивные решения:**

- сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
- описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;
- описание конструкций фундаментов, опор;
- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
- *Привести в графической части*

- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор ВЛ и оборудования, описанных в пояснительной записке;
  - схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
  - схемы крепления опор;
  - чертежи заземляющих устройств опор ВЛ.
- Общие требования к проектируемым ЛЭП 10 кВ, 0,4 кВ:

Наименование работ	Объем
<b>Проектируемая ВЛ 10 кВ от опоры № 140 ВЛ 10 кВ № 5 ПС 35/10 кВ Рыбинская</b>	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Протяженность ВЛ (ориентировочно), м	60
Тип провода	СИПЗ
Сечение, мм <sup>2</sup>	не менее 50 (уточнить проектом)
Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры)	Стекло (ПС-70Е)/ Фарфор
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Материал промежуточных опор 6-10 кВ	Железобетон
Материал анкерных опор 6-10 кВ	Железобетон
Способ защиты ВЛ-10 кВ от перегрева проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные
<b>Проектируемая КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ</b>	
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ общая (ориентировочно), из них:	10
Строительная длина (прокладка открытым способом)	10
Строительная длина (ГНБ)	0
Тип кабеля	АПВББШв
Исполнение	3-х фазное 4-х проводное
Сечение	не менее 120 мм <sup>2</sup> (уточнить проектом)
Материал жилы	Алюминий
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Материал изоляции кабеля	сшитый полиэтилен

- при прохождении ВЛ 10 кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применения защищенного провода 10 кВ);
- провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005;
- рекомендуется применять кабели и кабельную арматуру одного производителя;
- кабели должны соответствовать требованиям пожарной безопасности по ГОСТ 315656;
- срок службы кабеля - не менее 30 лет.

## Основные характеристики разъединителя:

Наименование:	Параметры:
Номинальное напряжение, кВ	6-10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный ток, А	400
Ток термической стойкости, кА	10
Время протекания тока термической стойкости, сек	5
Сопротивление постоянному току главного токоведущего контура, Ом, не более	$95 \cdot 10^{-6}$

## Технические требования к реклоузерам:

– реклоузеры должны быть внесены в перечень оборудования, материалов и систем, допущенных к применению на объектах ПАО «Россети»;

- срок службы не менее 30 лет;
- гарантийный срок не менее 5 лет;
- тип выключателя – вакуумный с приводом на принципе «магнитной защелки»;
- возможность ручного отключения;
- материал корпуса коммутационного модуля – коррозионно-стойкий;
- материал внешней изоляции коммутационного модуля – кремнийорганическая резина;

- номинальный ток - не менее 630 А;
- номинальный ток отключения - не менее 12,5 кА;
- механический ресурс – не менее 30000 циклов В-О;
- степень защиты оболочки IP54;
- климатическое исполнение и категория размещения, не ниже - У1;
- наличие встроенной системы измерений;
- датчики тока на основе катушек Роговского;
- датчик напряжения – емкостной делитель;
- напряжение оперативного питания шкафа управления – 100-220В переменного тока;
- наличие аккумуляторной батареи напряжением 12В;
- время работы от аккумуляторной батареи при пропадании оперативного питания – не менее 24 ч;

- наличие встроенного обогрева шкафа управления;
- функции РЗА в соответствии с п. 5.2.1;
- наличие возможности настройки и управления с использованием сервисного ПО через порт USB и/или по беспроводному каналу;

– наличие в составе устройства передачи данных для организации канала связи между реклоузерами и SCADA-системой с использованием интерфейсов RS-232/485/Ethernet и протоколов передачи данных Modbus/DNP3/МЭК60870-104

- наличие системы самодиагностики;
- наличие функции регистрации аварийных событий;
- наличие в комплекте поставки монтажного комплекта, обеспечивающего установку на железобетонные стойки трапециевидного сечения, железобетонные стойки круглого

сечения, металлические стойки круглого сечения из обсадных труб, деревянные стойки круглого сечения диаметром от 170 мм до 250 мм, от завода-изготовителя;

– реклоузер должен поставляться с загруженными и протестированными на заводских приемо-сдаточных испытаниях уставками РЗА, обеспечивающими его корректную работу в согласованном месте установки;

– отсутствие необходимости проведения сервисных операций с главными цепями;

– наличие сервисной службы изготовителя в регионе.

Технические требования к трансформаторам тока:

Наименование параметра		Значение
Тип трансформаторов		Проходной/опорный/шинный (уточнить проектом)
Номинальное напряжение, кВ		10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ		12
Номинальный первичный ток, А		уточнить проектом
Номинальный вторичный ток, А		5/1
Ток термической стойкости кА, не менее		уточнить проектом
Время протекания тока термической стойкости, с, не менее		уточнить проектом
Ток электродинамической стойкости, кА не менее		уточнить проектом
Частота, Гц		50
Межповерочный интервал, лет, не менее		8
Число вторичных обмоток	учета, шт.	уточнить проектом
	измерений, шт.	уточнить проектом
	защиты, шт.	уточнить проектом
Мощность вторичных обмоток, ВА, не менее	учета	уточнить проектом
	измерений	уточнить проектом
	защиты	уточнить проектом
Класс точности вторичных обмоток, не ниже	учета	0,2/0,2S
	измерений	0,5/0,5 S
	защиты	5P/10P
Коэффициент безопасности приборов в цепи измерительной обмотки, не более		уточнить проектом
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее		уточнить проектом
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У1/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, уровень «б»/«а»
Класс нагревостойкости изоляции по ГОСТ 8865-93, не менее		«В»
<b>Дополнительные условия (требования)</b>		
Длина, мм, не более		уточнить проектом
Ширина, мм, не более		уточнить проектом
Высота, мм, не более		уточнить проектом

## Основные требования к проектируемой КТП 10/0,4 кВ

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		тупиковая
Конструктивное исполнение КТП		киосковая
Номинальное напряжение ВН/НН, кВ		10/0,4
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		IP 34
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		1
Тип ввода ВН		воздушный
Тип ввода НН		воздушный (СИП) и кабельный, с заглушкой воздушного ввода 0,4 кВ в комплекте поставки
Коридор обслуживания	в РУВН	нет
	в РУНН	нет
Маслоприемник		нет
Корпус КТП выполнен из оцинкованного металла (горячее цинкование)		нет
Окраска КТП		краска полимерная порошковая по грунтовке, цвета в соответствии с корпоративным стандартом Заказчика
Логотипы		на дверях КТП нанести знаки безопасности, логотип Заказчика в соответствии с корпоративным стандартом
Запирающие устройства, уплотнения, козырьки		внутренние запирающие устройства на всех дверях КТП (должны открываться одним ключом), козырьки над входами в РУ и отсек трансформатора. Мягкие уплотнения из долговечных материалов на всех дверях. Предусмотреть петли для навесных замков на всех дверях. Мягкие уплотнения отверстий выводов 10 и 0,4 кВ

Двери		крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних положениях. Двери и замки должны иметь противовандальное исполнение
Блокировочные устройства		да (блокировка привода заземляющих ножей высоковольтного разъединителя с ограждением предохранителей ВН)
Световая индикация наличия высокого напряжения на ТП  (Индикатор должен свидетельствовать о неисправности коммутационного аппарата или другого оборудования, либо о наличии шунтирующих перемычек, если после выполнения оперативных переключений на отключенных линиях (ТП) остается напряжение, о чем сигнализирует свечение элементов индикации)		Индикатор устанавливается в РУ–10кВ со стороны подхода ЛЭП–10кВ к ТП. Индикатор должен присоединяться к контактам проходных изоляторов, находящимся в корпусе РУ. Наружные части индикатора (лампы) должны быть устойчивыми к атмосферным воздействиям и выполнены в антивандальном исполнении. Визуальная индикация должна четко просматриваться с улицы и быть круглосуточной, цвет свечения должен быть аналогичен расцветке фаз. Должна быть предусмотрена возможность замены ламп индикации.
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		250
Частота, Гц		50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток		Y/Zn-11
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПВВ $\pm 2 \times 2,5$ %
Потери XX, Вт		425, для масляных трансформаторов не ниже класса энергоэффективности X2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2017
Потери КЗ, Вт		2955, для масляных трансформаторов не ниже класса энергоэффективности K2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2017
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150		У3

Требования к электрической прочности		ГОСТ 1516.1		
Контрольно-измерительные, сигнальные и защитные устройства		маслоуказатель, термометр, клапан сброса давления		
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет		12		
Срок службы, лет		30		
Присоединение к шинам		Зажимы АШМ		
РУ ВН				
Тип защитного аппарата		предохранитель		
Номинальный ток, А		31,5		
Номинальный ток отключения, кА		12,5		
Ток термической стойкости, кА, не менее		20		
Ток электродинамической стойкости, кА, не менее		51		
Защита от перенапряжений		ОПН		
Ошиновка 10 кВ		Алюминиевые шины		
Изоляция 10 кВ		Фарфоровые опорные изоляторы		
РУ НН				
Ошиновка 0,4 кВ		изолированные алюминиевые шины		
Изоляция 0,4 кВ		фарфоровые опорные изоляторы		
Защита от перенапряжений		ОПН		
Число отходящих линий (с учетом расширения)		6		
Тип вводного коммутационного аппарата		автоматический выключатель с тепловым и электромагнитным расцепителями		
Номинальный ток вводного аппарата, А		400		
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель с тепловым и электромагнитным/электронным расцепителем с возможностью плавной настройки время-токовых характеристик		
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3
	Номинальный ток, А	250	160	100



Технические требования к объемам телеметрической информации и данных учета для ТП.

Вариант ТП	Краткое описание технического решения	Перечень сигналов	
		ТС	ТИ
1а	Установка шкафа ТМ и АСКУЭ с функцией диспетчеризации в комплекте: 3ф. электросчетчик (GSM-технология в случае отсутствия УСПД или контроллера), модуль(и) ввода-вывода (9ТС), испытательная коробка, бесперебойное питание оборудования, возможна комплектация УСПД или коммуникационным контроллером, для передачи данных в ОИК и ИВК. Поддержка протоколов передачи данных на верхний уровень МЭК 60870-5-104, СПОДЭС (в случае отсутствия УСПД или контроллера).	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Положение двери шкафа ТМ и АСКУЭ</li> <li>- Положение двери(ей) шкафа силового оборудования (1 обобщенный сигнал)</li> <li>- Наличие напряжения на отходящих фидерах (до 2х фидеров - 6 фаз (6ТС);</li> <li>- Контроль напряжения питания на вводе в устройство</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- На вводе 0,4кВ в ТП Ia, Ib, Ic, Ua, Ub, Uc, Uср. на секции 0,4кВ, Р, Q в ОИК (спорадическая передача по апертуре)</li> <li>- Данные технического учета и журнал событий счетчика в ИВК АСКУЭ;</li> <li>- Данные коммерческого учета и журнал событий счетчика в ИВК АСКУЭ.</li> </ul>

#### Основные требования к оборудованию и шкафам ТМ и АСКУЭ

- контроллер ТМ и АСКУЭ должен обеспечивать сбор данных учета и телеметрической информации и передачу ее посредством GSM-модема (может быть встроен в контроллер) в ОИК по протоколу МЭК 60870-5-104 в режиме «реального времени» (спорадически, циклически, по запросу) и в ИВК АСКУЭ на базе ПО «Пирамида-Сети»;

- бесперебойное питание устройств в шкафу должно обеспечиваться посредством блока питания, оснащенного суперконденсаторами (ионисторами). Времени автономной работы, которого должно быть достаточно на отправку последних данных телеметрии в случае пропадания напряжения на основном вводе (не менее 1 мин);

- все оборудование ТМ и АСКУЭ, включая блоки питания, реле и пр., должно обеспечивать свою работоспособность в диапазоне температур -40...+60 °С (никакого дополнительного обогрева в шкафу не должно быть);

- все оборудование ТМ и АСКУЭ, включая счетчики на вводе в ТП, должно размещаться в едином шкафу на ТП.

- возможно использование модулей дискретных входов на 220В и на 24В с реле для контроля напряжения на отходящих фидерах 0,4кВ (пофазный контроль напряжения);

- требования к модулям (контроллерам) дискретных входов (возможна интеграция модуля ТС в счетчик):

4.1.4. Профили пересечений с инженерными коммуникациями.

4.1.5. Проект организации строительства:

- характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;

- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;

- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;
- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

4.1.6. Ведомости объемов работ (строительно-монтажных и пуско-наладочных).

4.1.7. В спецификации предусмотреть комплектование объекта проектирования информационными и предупреждающими знаками в соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 09.11.2019 года №501р «Об утверждении требований к информационным знакам».

4.1.8. Требования по выбору земельного участка для размещения объекта (ов) капитального строительства:

- при разработке документации осуществлять выбор места размещения объекта, с приоритетным условием нахождения на земельных участках в муниципальной собственности.

- проектирование объектов на земельных участках, правообладателями которых являются физические лица, юридические лица всех форм собственности допускается в исключительных случаях с обязательным согласованием филиала ПАО «МРСК Центра» и обоснованием отсутствия возможности размещения объектов энергетики на муниципальных землях.

Проект полосы отвода:

- *Привести в текстовой части*

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;

- обоснование планировочной организации земельного участка;

- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;

- схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованная с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

- *Привести в графической части*

- схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки;

- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

4.1.9. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части);

4.1.10. Мероприятия по охране окружающей среды;

4.1.11. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

4.1.12. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

4.1.13. Спецификации оборудования, изделий и материалов (в т.ч. при необходимости ЗИП и аварийный резерв).

4.2. Требования к оформлению рабочей документации

4.2.1. Оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства.

4.2.2. Получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

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

4.2.4. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами рабочую и сметную документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD и др.

4.2.5. Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта рабочей документации и комплектоваться отдельно по каждому тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.

4.2.6. Не допускается передача документации в формате PDF с пофайловым разделением страниц.

4.2.7. В рабочей документации должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.

4.3. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию.

4.3.1. При реализации проекта в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.

4.3.2. При проектировании объектов распределительной сети 6-10 кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «МРСК Центра», окончательно уточнить на стадии проектирования.

4.3.3. Всё 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).

4.3.4. Необходимость применения оборудования импортного производства должна быть обоснована исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами.

4.3.5. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.

4.3.6. Для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям.

4.3.7. По всем видам оборудования Подрядчик 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 по монтажу,

наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4.3.8. Оборудование и материалы должны 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 25 лет.

#### 4.4. Требования к сметной документации

4.4.1. Выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации. В пояснительной записке к сметной части документации указать значения удельных показателей стоимости строительства (расширения, реконструкции, технического перевооружения) линии электропередачи (подстанции) по каждому виду вводимой мощности, для ВЛ, КЛ - по протяженности в км.

4.4.2. При формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. федеральной сметно-нормативной базой ФЕР-2017.

4.4.3. 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 г. 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, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

4.4.4. В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных решений ПАО «Россети», Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пусконаладке.

4.4.5. Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате Excel и ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

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

4.4.7. Разработанные основные технические решения (в том числе математическая модель сети), рабочая и сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

### 5. Требования к подрядной организации

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительных работ;

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

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

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

### 6. Сроки выполнения работ и условия оплаты

6.1. Срок выполнения проектных работ не более 115 календарных дней с момента заключения договора

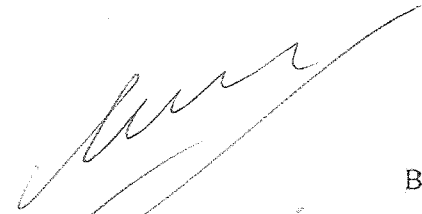
6.2. Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

## **7. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к выполнению работ**

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 N 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- СТО 34.01-21-004-2019. «Цифровой питающий центр. Требования к технологическому проектированию цифровых подстанция напряжением 110-220 кВ»;
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-6.1-002-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 35-110 (150) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» ПС БС 8/01-01/2019, утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 28.06.2019 № 24/19);
- Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания. СТО 34.01-3.2-011-2017.
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;

- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- 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».

Начальник управления технологического развития  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



В.Н. Мечёв

Начальник службы подстанций  
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



В.В. Беляев

Уваров С.А.  
8(4752) 578-165

