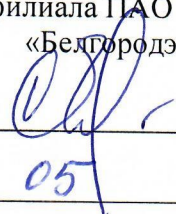


Приложение № _____
к Поручению филиала «Белгородэнерго»
№ _____ от « _____ » _____ 2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»


_____ **С.А. Решетников**
« 11 » 05 _____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 132-К (42189763) от 11 мая 2022 г.
на выполнение работ по проектированию и строительству объекта:
«Реконструкция: ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная (инв. № 13021887-00, наименование по бух. учету Оборудование ТП 1003н ПС Пушкарная).
Строительство: КЛ 10 кВ, КТП 10/0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ
для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого квартала
Заявитель: ООО СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК «ИС-ДЕВЕЛОПМЕНТ»

1. Основание выполнения работ

1.1. Технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств заявителей: ООО СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК «ИС-ДЕВЕЛОПМЕНТ».

2. Общие требования

2.1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителя:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства Заявителя
Старооскольский городской округ	г. Старый Оскол, мкр Космос	-

2.2. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) одной стадией (пояснительная записка, рабочая документация, сметная документация) для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, с учетом требований НТД, указанных в п. 9 настоящего ТЗ (при проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки ПСД, в том числе не указанных в данном ТЗ), в объеме следующих мероприятий:

На I этапе:

2.2.1. Установку переключательного пункта (линейной ячейки) 10 кВ с выключателем нагрузки на 1 секции шин РУВН 10 кВ ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная (СПП Z31-ТР42189763.12). Тип и параметры оборудования определить проектом.

2.2.2. Установку переключательного пункта (линейной ячейки) 10 кВ с выключателем нагрузки на 2 секции шин РУВН 10 кВ ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная (СПП Z31-ТР42189763.13). Тип и параметры оборудования определить проектом.

2.2.3. Реконструкцию ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная в части монтажа ошиновки в РУВН 10 кВ для подключения проектируемых переключательных пунктов (линейных ячеек) 10 кВ (СПП Z31-ТР42189763.15).

2.2.4. Строительство комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 1 (далее – КТП № 1) с двумя силовыми трансформаторами мощностью 400 кВА каждый, оборудованной устройствами телеметрии с передачей информации на диспетчерский пункт ЦУС (СПП Z31-ТР42189763.09). Схемы электрических соединений КТП, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-10 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

2.2.5. Строительство КЛ 10 кВ от 1 секции шин РУВН 10 кВ ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до 1 секций шин РУВН 10 кВ проектируемой КТП № 1, общей протяженностью 0,5 км, из них открытым способом в траншее – 0,25 км (СПП Z31-ТР42189763.01), способом ГНБ – 0,25 км (СПП Z31-ТР42189763.03). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.6. Строительство КЛ 10 кВ от 2 секции шин РУВН 10 кВ ЗТП-1003н ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до 2 секций шин РУВН 10 кВ проектируемой КТП № 1, общей протяженностью 0,5 км, из них открытым способом в траншее – 0,25 км (СПП Z31-ТР42189763.01), способом ГНБ – 0,25 км (СПП Z31-ТР42189763.03). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.7. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ позиции 1 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.8. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ позиции 1 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,04 км (СПП СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,05 км (СПП СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.9. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ позиции 2 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.10. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 1 до ВРУ 0,4 кВ позиции 2 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,04 км (СПП СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,05 км (СПП СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.11. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 1 до границы участка Заявителя (для точки присоединения ЩНО 0,4 кВ «Гелиос»), протяженностью 0,02 км (СПП Z31-ТР42189763.05). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.12. Выполнить учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок с установкой одного РП 0,4 кВ (для точки присоединения ЩНО 0,4 кВ «Гелиос»). В РП 0,4 кВ предусмотреть установку одного комплекта средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения 0,4 кВ (СПП Z31-ТР42189763.14).

– установить прибор учета класса точности не ниже 1,0. Давность поверки не более 12 месяцев.

2.2.13. Предусмотреть защиту средств учета от несанкционированного доступа.

На II этапе:

2.2.14. Строительство комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 2 (далее – КТП № 2) с двумя силовыми трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, оборудованной устройствами телеметрии с передачей информации на диспетчерский пункт ЦУС (СПП Z31-ТР42189763.10). Схемы электрических соединений КТП, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-10 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

2.2.15. Строительство КЛ 10 кВ в рассечку (по схеме заход-выход) проектируемой в соответствии с пунктом 2.2.5 КЛ 10 кВ до 1 секции шин РУВН 10 кВ проектируемой КТП № 2, общей протяженностью 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.01). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.16. Строительство КЛ 10 кВ в рассечку (по схеме заход-выход) проектируемой в соответствии с пунктом 2.2.6 КЛ 10 кВ до 2 секции шин РУВН 10 кВ проектируемой КТП № 2, общей протяженностью 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.01). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.17. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 6 Заявителя, общей протяженностью 0,24 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,09 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,15 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.18. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 6 Заявителя, общей протяженностью 0,24 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,09 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,15 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.19. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 6 Заявителя, общей протяженностью 0,24 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,09 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,15 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.20. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 6 Заявителя, общей протяженностью 0,24 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,09 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,15 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.21. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 7 Заявителя, общей протяженностью 0,16 км (с двумя кабелями в траншее), в том числе открытым способом в траншее – 0,02 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,14 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.22. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 7 Заявителя, общей протяженностью 0,16 км (с двумя кабелями в траншее), в том числе открытым способом в траншее – 0,02 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,14 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.23. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 7 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.24. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 7 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.25. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 8 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.26. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ позиции 8 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.27. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 8 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.28. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 8 Заявителя, общей протяженностью 0,13 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,01 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,12 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.29. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ паркинга Заявителя, общей протяженностью 0,16 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,02 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,14 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.30. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 2 до ВРУ 0,4 кВ паркинга Заявителя, общей протяженностью 0,16 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,02 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,14 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

На III этапе:

2.2.31. Строительство комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 3 (далее – КТП № 3) с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630 кВА каждый, оборудованной устройствами телеметрии с передачей информации на диспетчерский пункт ЦУС (СПП Z31-

ТР42189763.11). Схемы электрических соединений КТП, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-10 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

2.2.32. Строительство КЛ 10 кВ от 1 секции шин РУВН 10 кВ проектируемой в соответствии с пунктом 2.2.4 КТП № 1 до 1 секции шин РУВН10 кВ проектируемой КТП № 3, общей протяженностью 0,15 км, из них открытым способом в траншее – 0,1 км (СПП Z31-ТР42189763.01), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.03). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.33. Строительство КЛ 10 кВ от 2 секции шин РУВН 10 кВ проектируемой в соответствии с пунктом 2.2.4 КТП № 1 до 2 секции шин РУВН10 кВ проектируемой КТП № 3, общей протяженностью 0,15 км, из них открытым способом в траншее – 0,1 км (СПП Z31-ТР42189763.02), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.04). Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.34. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 3 Заявителя, общей протяженностью 0,12 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.35. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 3 Заявителя, общей протяженностью 0,12 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.36. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 3 Заявителя, общей протяженностью 0,12 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.37. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 3 Заявителя, общей протяженностью 0,12 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,05 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.38. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 4 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,06 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.39. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 4 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,06 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.40. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 4 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,06 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.41. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 4 Заявителя, общей протяженностью 0,09 км, в том

числе открытым способом в траншее – 0,06 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,03 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.42. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 5 Заявителя, общей протяженностью 0,11 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.43. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ позиции 5 Заявителя, общей протяженностью 0,11 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.44. Строительство КЛ 0,4 кВ от 1 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 5 Заявителя, общей протяженностью 0,11 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.05), способом ГНБ – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.07). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.2.45. Строительство КЛ 0,4 кВ от 2 секции шин РУНН 0,4 кВ проектируемой КТП № 3 до ВРУ 0,4 кВ нежилых помещений позиции 5 Заявителя, общей протяженностью 0,11 км, в том числе открытым способом в траншее – 0,07 км (СПП Z31-ТР42189763.06), способом ГНБ – 0,04 км (СПП Z31-ТР42189763.08). Трассу прохождения, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить проектом.

2.3. Этапность выполнения работ:

1-й этап

2.3.1. Предпроектное обследование с проведением изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

2.3.2. Получение разрешения на использование земель, находящихся в государственной и муниципальной собственности без предоставления земельных участков и установления сервитутов (Постановление Правительства РФ от 03.12.2018 № 1300), согласование размещения проектируемого объекта на землях, находящихся в частной собственности с собственниками. Получение в органе местного самоуправления муниципального образования Постановления об утверждении схем расположения земельных участков.

2.3.3. При прохождении ЛЭП 0,4-10 кВ (размещении ТП) по землям лесного участка (земли лесного фонда) направление заявления в министерство лесного хозяйства Белгородской области о предоставлении документации для выполнения межевания, кадастрового учета и предоставления лесного участка в аренду с последующей разработкой проекта межевания территории (ПМТ) и проекта планировки территории (ППТ).

2.3.4. При прохождении ЛЭП 0,4-10 кВ (размещении ТП) по землям особо охраняемых территорий, землям водного фонда - направление заявления в соответствующее ведомство (Главрыбвод, департамент культуры и т.п.) Белгородской области на предоставление условий размещения проектируемых сетей.

2.3.5. Разработка проектно-сметной и рабочей документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 и другой действующей НТД).

2.3.6. Согласование ПСД и РД с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости, при соответствующем обосновании).

2.3.7. 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-й этап:

2.3.8. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования, с учетом требований НТД, указанных в п. 9 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

3. Исходные данные для проектирования

3.1. Максимальная присоединяемая мощность – 1428,82 кВт, в том числе по очередям и этапам: I этап – 300,06 кВт, II этап – 1001 кВт (нарастающим итогом по двум этапам), III этап – 1428,82 кВт (нарастающим итогом по трем этапам).

3.2. Категория надёжности электроснабжения: 333,5 кВт – первая, 1075,32 кВт – вторая, 20 кВт – третья.

3.3. Номинальный уровень напряжения на границе разграничения балансовой принадлежности – 0,4 кВ.

3.4. Схемы нормального режима ПС, РП, ТП и фидеров сети 6-10 кВ и 0,4 кВ.

3.5. Сведения об установленном оборудовании ПС, РП, ТП.

3.6. Карты уставок РЗА, токи КЗ на шинах питающих центров, данные по емкостным токам замыкания на землю.

Исходные данные предоставляются Подрядчику после заключения договора в соответствии с отдельным запросом Подрядчика.

4. Требования к проектированию

Проектно-сметная документация

4.1. Пояснительная записка.

- реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектно-сметной документации;

- исходные данные и условия для подготовки проектно-сметной документации;

- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство/реконструкцию объекта (ов) распределительной сети 0,4-10 (6) кВ. При проектировании учитывать Карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Белгородской области. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололёду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»;

- описание вариантов трассы прохождения линейного объекта (в т.ч. с учетом снижения технических потерь и повышения показателей надежности, с учётом анализа перспективного роста нагрузок и обеспечением резерва в целях возможности и доступности подключения новых потребителей) по территории района строительства, обоснование выбранного варианта;

- сведения о проектируемых объектах распределительной сети 0,4-10 (6) кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, пропускная способность, полоса отвода;

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование и категории земель, на которых будет располагаться электросетевой объект;
- сведения о наличии разработанных и согласованных технических условий;
- технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 0,4-10 (6) кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);
- обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов;
- сведения об установленном «Узле учета». Текстовая часть пояснительной записки к проектной документации должна содержать отдельный пункт «Узел учета»;
- сведения о примененных инновационных решениях. **Текстовая часть пояснительной записки к проектно-сметной документации должна содержать пункт «Инновационные технологии» с информацией о перечне и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта.**

4.2. Проект полосы отвода.

4.2.1. 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.

4.2.2. Привести в графической части

- схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованную с собственниками земельных участков и смежными землепользователями, с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки;
- разрешение на размещение объектов на территории Белгородской области, выдаваемое исполнительным органам государственной власти или органом местного самоуправления, уполномоченным на распоряжение земельными участками, находящимися в государственной или муниципальной собственности, в соответствии с Постановлением Правительства Белгородской области от 16 ноября 2015 г. № 408-пп;
- 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.

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 «Россети Центр» - «Белгородэнерго» и обоснованием отсутствия возможности размещения объектов энергетики на муниципальных землях.

Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (нанесение границ охранных зон, соблюдение требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 17.05.2016) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков,

расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

4.3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения (при проектировании ЛЭП).

4.3.1. Привести в текстовой части

- сведения об основных электрических характеристиках линейного объекта электросетевого комплекса (КЛ/ВЛ);

- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, молниезащите, заземлению, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);

- описание конструктивных элементов кабельной линии (кабельной вставки, в.ч. соединительных и концевых муфт);

- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;

4.3.2. Привести в графической части

- план трассы ЛЭП, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов.

- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов КЛ, кабельных вставок;

- схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

- профили пересечений с инженерными коммуникациями;

- схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию.

4.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений (при проектировании ТП/РП/РТП)

4.4.1. Привести в текстовой части

- сведения об основных электрических характеристиках и конструкции площадного объекта электросетевого комплекса (ТП/СТП/РТП/РП);

- сведения о количестве электроприемников, их установленной и расчетной мощности;

- описание решений по обеспечению требования к надежности электроснабжения;

- описание и обоснование технических решений, в т.ч. выбор и проверка коммутационных аппаратов с расчетом токов КЗ и расчетом уставок РЗА в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98;

- решения по молниезащите и заземлению, в т.ч. выбор и расчет ЗУ.

4.4.2. Привести в графической части

- однолинейную схему площадного объекта;

- компоновочные и электротехнические решения (установочные чертежи КТП, ТП, РП, электрические принципиальные и монтажные схемы, карта уставок РЗА) площадного объекта. Выбор основного оборудования должен быть выполнен на основании технико-экономического обоснования с приложением обосновывающих документов по вариантам оборудования;

- решения по заземлению и т.д.

4.5. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектно-сметной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части).

4.6. 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.

4.7. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.9. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности, в т.ч. по оснащению присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренные Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ (при необходимости, при соответствующем обосновании).

4.10. В случае оснащения присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, выполнить разработку отдельного раздела проекта «Узел учета электрической энергии». Прибор учета должен удовлетворять требованиям Раздела III Правил предоставления доступа к минимальному набору функции интеллектуальных систем учета электроэнергии (мощности) утвержденными ПП № 890 от 19.07.2020 г.

4.11. Требования к сметной документации

4.11.1. При формировании сметной стоимости строительства (реконструкции) руководствоваться «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр и действующим законодательством РФ в сфере ценообразования, а также внутренними локальными нормативными актами ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

4.11.2. В составе сметной документации в обязательном порядке предусмотреть расчет стоимости по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части электросетевого хозяйства, утвержденным приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (УНЦ), с обеспечением не превышения стоимости строительства объекта над стоимостью, рассчитанной по УНЦ.

4.11.3. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления сметной документации.

4.11.4. В электронном виде сметная документация предоставляется в форматах ПО «Гранд-смета» (*.gsf, *.gsfx), универсальном формате (*.xml, *.xmlx). Выходные формы (локальные и объектные сметные расчеты (сметы), Сводный сметный расчет стоимости строительства, Сводка затрат, Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования, прочие расчеты) предоставляются в формате MS Excel (*.xls, *.xlsx), пояснительная записка, иные текстовые материалы и титульные листы тома «Сметная документация» - в формате MS Word (*.doc, *.docx).

4.11.5. С 01.01.2022 до 30.06.2022 при составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать базу ФЕР в редакции 2020 г. с актуальными дополнениями.

4.11.6. С 30.06.2022 в соответствии с приказом Минстроя РФ № 1046/пр от 30.12.2021 при составлении сметной документации использовать базу ФСНБ-2022 с актуальными дополнениями.

4.11.7. Для пересчета сметной стоимости строительства (реконструкции) в текущий уровень цен использовать индексы изменения сметной стоимости строительства ежеквартально публикуемые и рекомендуемые к применению Минстроем России.

4.11.8. Затраты на содержание службы заказчика-застройщика определить с учетом требований Методических рекомендаций по расчету норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика. При необходимости включить в сметный расчет затраты на осуществление строительного контроля.

4.11.9. При наличии этапов строительства выполнить отдельные сводные сметные расчеты на каждый этап строительства, с объектными сметами и объединением их в сводку затрат.

4.11.10. Руководствуясь «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя РФ от 04.08.2020 № 421/п, определить непосредственный размер и включить в сводный-сметный расчет объектов строительства затраты по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений, а также прочие и лимитированные затраты.

4.11.11. В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных технологий ПАО «Россети», выделенная стоимость инноваций должна оформляться Подрядчиком в «Сводной ведомости затрат по применению инновационных технологий» на основе сметных расчетов в разделе проекта «Сметная документация».

4.11.12. В случае оснащения присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренного Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, установка средств учета оформляется отдельной локальной сметой с подтверждением физ. объемов и сметных расценок.

4.12. Требования к оформлению ПСД

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

4.12.2. 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.

4.12.3. При выполнении рабочей документации необходимо руководствоваться положениями ГОСТ Р 21.101-2020. Рабочая документация должна включать в себя следующие документы и материалы:

4.12.3.1. 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 (кабельно-трубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

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

4.12.3.3. Прилагаемые документы:

- типовые проекты на ВЛ, ТП и РП с привязкой к конкретному объекту;
- спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95;
- опросные листы;

– рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.

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

4.12.5. 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», ЗИП и аварийный резерв (при обосновании).

4.12.6. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами ПСД предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе в архивном коробе (брошюрованную в тома, сложенными на формат А4 (ГОСТ 2.301), как правило, в переплеты с прозрачной пластиковой обложкой и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в редактируемых форматах MS Office, AutoCAD и др. Кроме того, чертежи принципиальных, монтажных схем РЗА, входящих в состав проектно-сметной документации, предоставлять в электронном виде в формате Microsoft Visio.

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

4.12.8. Не допускается передача проектно-сметной документации в формате PDF с пофайловым разделением страниц.

4.12.9. В проектно-сметной документации должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.

4.12.10. Разработанная ПСД документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

4.13. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию:

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

4.13.2. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.

4.13.3. При проектировании объектов распределительной сети 0,4 – 6(10) кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье», окончательно уточнить на стадии проектирования.

4.13.4. 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).

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

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

4.13.7. 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.

4.13.8. 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 Р 2.601-2019 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4.13.9. 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.

4.13.10. Марку оборудования, провода, цепной линейной арматуры согласовать с филиалом.

4.13.11. Выполнить проверку ТТ в ячейке(-ах) 6-10 кВ ПС, к которым подключены указанные в данном ТЗ объекты нового строительства, на 10 % погрешность с учетом существующей и перспективной мощности.

4.13.12. При проектировании ТП, РП выполнить установку стационарных сигнализаторов напряжения в ячейках типа СЭЩ-70 и аналогичных им в КРУ 6-35 кВ, РП 6-20 кВ, в том числе в шкафах с двухсторонним обслуживанием.

4.13.13. Выполнить расчет токов к.з., предусмотреть проверку чувствительности защит. В случае необходимости справочно представить в проекте предложение о замене оборудования.

4.13.14. Основные требования к КЛ 6(10) кВ

Напряжение, кВ		10 кВ
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)		1,36
Конструктивное исполнение		трехфазное
Сечение жилы, кв. мм		95 (уточнить проектом)
Количество КЛ, шт.		6 (уточнить проектом)
Количество проколов, шт. /протяженность, км (ориентировочно)		4 / 0,6 (уточнить проектом)
Материал изоляции кабеля 6-10 кВ	Во всех случаях, кроме технологического присоединения потребителей до 150 кВт	Уточнить при проектировании
	При технологическом присоединении до 150 кВт	
Сечение экрана, кв. мм (для кабеля с изоляцией из СПЭ)		определить проектом
Транспозиция экранов (для кабеля с изоляцией из СПЭ)		определить проектом
Заземление экранов (для кабеля с изоляцией из СПЭ)		определить проектом
Пожаробезопасное исполнение КЛ 6-10 кВ		нет
Прокладка КЛ в трубах	Во всех случаях, кроме технологического присоединения потребителей до 150 кВт	Тип трубы уточнить при проектировании
	При технологическом	
		ПНД

	присоединении до 150 кВт	
--	-----------------------------	--

4.13.15. Основные требования к КЛ 0,4 кВ

Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ, км (ориентировочно)	4,34
Сечение токопроводящей жилы КЛ, мм ²	определить при проектировании (предварительно 150)
Количество КЛ, шт.	30 (уточнить проектом)
Количество проколов, шт. /протяженность, км (ориентировочно)	30 / 2,56 (уточнить проектом)
Исполнение КЛ 0,4 кВ	3-х фазное 4-х проводное
Марка кабеля 0,4 кВ	АВБбШв-1

При наличии соответствующих требований по пересечению инженерных коммуникаций кабельной линией, полученных от собственников пересекаемых инженерных коммуникаций в ТУ на пересечение, прокладку КЛ 0,4-10(6) кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры».

Трубы для прокладки кабелей должны соответствовать СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ.

Согласно СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» от 05.02.2020 г., взамен труб ПНД/ПВД, ПЭ применять трубы типа «Электропайп ПРО» для ГНБ/ГНП и «Электрокор» для прокладки открытым способом.

Предусмотреть установку предупредительных ж/б пикетов по трассе прохождения КЛ, в т.ч. на углах поворотов КЛ и местах установки соединительных муфт.

Защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с действующим изданием ПУЭ.

При прокладке КЛ 0,4-6,10 кВ предусмотреть защиту в соответствии с ПУЭ.

При прокладке в городской местности КЛ (6)10 кВ предусмотреть защиту полимерной плиткой.

Требования к проектированию кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена (далее СПЭ):

- расчет сечения токоведущей жилы по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;
- расчет сечения экрана КЛ по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;
- расчет потерь на нагрев экрана;
- метод прокладки КЛ (треугольник);
- требования к трассе кабеля, глубина, толщина песчаной подсыпки, ГНБ в местах переходов через препятствия (дороги, водоемы, коммуникации и пр.), знаки безопасности, пикеты;
- выбор способа заземления экранов, выбор ОПН, места их установки определяются необходимостью транспозиции (ОРУ, ВЛ);
- расчет мест монтажа и количества точек транспозиции экранов (при необходимости, при соответствующем обосновании);
- расчет величины сопротивления заземления шкафов транспозиции (при необходимости, при соответствующем обосновании);
- выбор шкафа транспозиции по сечению и марке кабеля;
- расчет величины емкостных токов.

4.13.16. Основные требования к КТП № 1

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		проходная
Конструктивное исполнение КТП		киосковая или контейнерного типа в металлической оболочке
Номинальное напряжение ВН/НН, кВ		10 / 0,4
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		не менее IP 34
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		2
Тип ввода ВН		кабельный
Тип ввода НН		кабельный
Коридор обслуживания	в РУВН	нет
	в РУНН	нет
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		400
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток		$\Delta/Y_n (Y/Z_n)$
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$
Потери ХХ, Вт, не более		<i>X3, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021</i>
Потери КЗ, Вт, не более		<i>K2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021</i>
РУ ВН		
Тип защитного аппарата		предохранитель
Номинальный ток, А		50 (уточнить при проектировании)
Номинальный ток отключения, кА		12,5 (уточнить при проектировании)
РУ НН		
Тип вводного коммутационного аппарата		рубильник и стационарный автоматический выключатель
Номинальный ток вводного аппарата, А		630
Число отходящих линий (с учетом расширения)		5 (уточнить проектом)
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель с тепловым и электромагнитным расцепителями (уточнить проектом)

Наименование		Параметры				
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3	4	5
	Номинальный ток, А	определить проектом				
	Резерв	-				
Учёт в РУНН (ввод)	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»				
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет				
	наличие испытательной коробки	да				
Учёт в РУНН (отходящие линии)	Номер линии	1	2	3	4	5
	Резерв					
	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»				
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет				
	наличие испытательной коробки	да				
Требование к АСТУ (АСУЭ и ТМ)	Во всех случаях, кроме технологического присоединения потребителей до 150 кВт	<p>Установка шкафа ТМ и АСУЭ в комплекте: 3ф. прибор(ы) учета (ПУ) на вводе (ах) 0,4 кВ с интерфейсом RS-485, модуль или модули ввода дискретных сигналов (телесигнализации), испытательная коробка, УСПД/контроллер с GSM-модемом (функции ТМ и АСУЭ), источник резервного питания на базе ионисторов, обеспечивающий автономность работы не менее 3-х минут.</p> <p>Характеристики контроллера и модуля ввода дискретных сигналов определяются в зависимости от необходимого объема сбора телеметрической информации в соответствии с требованиями Методических указаний по автоматизации распределительных воздушных электрических сетей 6-10 кВ и оборудованию устройствами телеметрии ТП 6-10/0,4 кВ ПАО «МРСК Центра» (МИ БП 11/07-01/2020).</p>				

Наименование		Параметры
	При технологическом присоединении потребителей до 150 кВт	<p>Вводной прибор(ы) технического учета РУ 0,4 кВ (данные учёта э/э в ИВК ВУ и АСТУ) с источником резервного питания от на базе ионисторов, обеспечивающим автономность работы не менее 3-х минут;</p> <p>Требования к ПУ в части ТМ:</p> <p>Передача данных ТМ в протоколе МЭК 60870-5-104</p> <p>Контроль наличия напряжения на вводе 0,4 кВ (1 ТС). Контроль открытия двери шкафа со счетчиком/отсека АСУЭ (при наличии) и дверей КТП (1 обобщенный ТС).</p> <p>Телеизмерения текущих параметров Ia, Ib, Ic, Ua, Ub, Uc, Ucp, P, Q.</p> <p>Прибор коммерческого учета при наличии границы балансовой принадлежности в ТП (данные учёта э/э в ИВК).</p>
Тип АСУЭ филиала		ПО «Пирамида-сети»
Категория значимости объектов КИИ		<p>В проектной документации предусмотреть определение категории значимости объектов КИИ на основании показателей критериев значимости объектов КИИ и их значений, предусмотренных перечнем показателей критериев значимости объектов КИИ Российской Федерации и их значений, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений».</p>

Наименование	Параметры
Требования к информационной безопасности	В проектной документации определить предварительные требования к обеспечению информационной безопасности на объекте, в том числе требования по обеспечению безопасности значимых объектов КИИ в соответствии с приказом Федеральной службы по техническому и экспортному контролю России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

4.13.17. Основные требования к КТП № 2

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение		
Тип КТП		проходная
Конструктивное исполнение КТП		в оболочке типа «сэндвич»
Номинальное напряжение ВН/НН, кВ		10 / 0,4
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		по проекту
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		2
Тип ввода ВН		кабельный
Тип ввода НН		кабельный
Коридор обслуживания	в РУВН	да
	в РУНН	да
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		1000
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток		Δ/Y_n (Y/Zn)
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$
Потери XX, Вт, не более		X3, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021
Потери КЗ, Вт, не более		K2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021

Наименование		Параметры													
РУ ВН															
Тип защитного аппарата		выключатель вакуумный													
Номинальный ток, А		определить при проектировании													
Номинальный ток отключения, кА		определить при проектировании													
РУ НН															
Тип вводного коммутационного аппарата		рубильник и стационарный автоматический выключатель													
Номинальный ток вводного аппарата, А		1600													
Число отходящих линий (с учетом расширения)		14 (уточнить проектом)													
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель с тепловым и электромагнитным расцепителями (уточнить проектом)													
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Номинальный ток, А	определить проектом													
	Резерв	-													
Учёт в РУНН (ввод)	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»													
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет													
	наличие испытательной коробки	да													
Учёт в РУНН (отходящие линии)	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Резерв														
	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»													
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет													
	наличие испытательной коробки	да													

Наименование		Параметры
Требование к АСТУ (АСУЭ и ТМ)	Во всех случаях, кроме технологического присоединения потребителей до 150 кВт	<p>Установка шкафа ТМ и АСУЭ в комплекте: 3ф. прибор(ы) учета (ПУ) на вводе (ах) 0,4 кВ с интерфейсом RS-485, модуль или модули ввода дискретных сигналов (телесигнализации), испытательная коробка, УСПД/контроллер с GSM-модемом (функции ТМ и АСУЭ), источник резервного питания на базе ионисторов, обеспечивающий автономность работы не менее 3-х минут.</p> <p>Характеристики контроллера и модуля ввода дискретных сигналов определяются в зависимости от необходимого объема сбора телеметрической информации в соответствии с требованиями Методических указаний по автоматизации распределительных воздушных электрических сетей 6-10 кВ и оборудованию устройствами телеметрии ТП 6-10/0,4 кВ ПАО «МРСК Центра» (МИ БП 11/07-01/2020).</p>
	При технологическом присоединении потребителей до 150 кВт	<p>Вводной прибор(ы) технического учета РУ 0,4 кВ (данные учёта э/э в ИВК ВУ и АСТУ) с источником резервного питания от на базе ионисторов, обеспечивающим автономность работы не менее 3-х минут;</p> <p>Требования к ПУ в части ТМ:</p> <p>Передача данных ТМ в протоколе МЭК 60870-5-104</p> <p>Контроль наличия напряжения на вводе 0,4 кВ (1 ТС). Контроль открытия двери шкафа со счетчиком/отсека АСУЭ (при наличии) и дверей КТП (1 обобщенный ТС).</p> <p>Телеизмерения текущих параметров I_a, I_b, I_c, U_a, U_b, U_c, $U_{ср}$, P, Q.</p> <p>Прибор коммерческого учета при наличии границы балансовой принадлежности в ТП (данные учёта э/э в ИВК).</p>
Тип АСУЭ филиала		ПО «Пирамида-сети»

Наименование	Параметры
Категория значимости объектов КИИ	В проектной документации предусмотреть определение категории значимости объектов КИИ на основании показателей критериев значимости объектов КИИ и их значений, предусмотренных перечнем показателей критериев значимости объектов КИИ Российской Федерации и их значений, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений».
Требования к информационной безопасности	В проектной документации определить предварительные требования к обеспечению информационной безопасности на объекте, в том числе требования по обеспечению безопасности значимых объектов КИИ в соответствии с приказом Федеральной службы по техническому и экспортному контролю России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

4.13.18. Основные требования к КТП № 3

Наименование	Параметры
Конструктивное исполнение	
Тип КТП	проходная
Конструктивное исполнение КТП	в оболочке типа «сэндвич»
Номинальное напряжение ВН/НН, кВ	10 / 0,4
Климатическое исполнение и категория размещения	У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее	по проекту
Высота установки над уровнем моря, м, не более	1000
Трансформатор в комплекте поставки	да
Количество трансформаторов	2
Тип ввода ВН	кабельный

Наименование		Параметры											
Тип ввода НН		кабельный											
Коридор обслуживания	в РУВН	да											
	в РУНН	да											
Силовой трансформатор													
Тип трансформатора		масляный герметичный											
Номинальная мощность, кВА		630											
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10											
	НН	0,4											
Схема и группа соединения обмоток		$\Delta/Y_n (Y/Z_n)$											
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$											
Потери XX, Вт, не более		<i>X3, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021</i>											
Потери КЗ, Вт, не более		<i>K2, согласно стандарту СТО 34.01-3.2-011-2021</i>											
РУ ВН													
Тип защитного аппарата		выключатель вакуумный											
Номинальный ток, А		определить при проектировании											
Номинальный ток отключения, кА		определить при проектировании											
РУ НН													
Тип вводного коммутационного аппарата		рубильник и стационарный автоматический выключатель											
Номинальный ток вводного аппарата, А		1000											
Число отходящих линий (с учетом расширения)		12 (уточнить проектом)											
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель с тепловым и электромагнитным расцепителями (уточнить проектом)											
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Номинальный ток, А	определить проектом											
	Резерв	-											
Учёт в РУНН (ввод)	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»											
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет											
	наличие испытательной коробки	да											
Учёт в РУНН (отходящие линии)	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Резерв												
	счетчик электрической энергии	класса точности не ниже 0,5S, требования к электросчетчикам приведены в СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети»											
	трансформаторы тока 0,4 кВ	класса точности не ниже 0,5S, межповерочный интервал не менее 8 лет											

Наименование		Параметры
	наличие испытательной коробки	да
Требование к АСТУ (АСУЭ и ТМ)	Во всех случаях, кроме технологического присоединения потребителей до 150 кВт	<p>Установка шкафа ТМ и АСУЭ в комплекте: 3ф. прибор(ы) учета (ПУ) на вводе (ах) 0,4 кВ с интерфейсом RS-485, модуль или модули ввода дискретных сигналов (телесигнализации), испытательная коробка, УСПД/контроллер с GSM-модемом (функции ТМ и АСУЭ), источник резервного питания на базе ионисторов, обеспечивающий автономность работы не менее 3-х минут.</p> <p>Характеристики контроллера и модуля ввода дискретных сигналов определяются в зависимости от необходимого объема сбора телеметрической информации в соответствии с требованиями Методических указаний по автоматизации распределительных воздушных электрических сетей 6-10 кВ и оборудованию устройствами телеметрии ТП 6-10/0,4 кВ ПАО «МРСК Центра» (МИ БП 11/07-01/2020).</p>
	При технологическом присоединении потребителей до 150 кВт	<p>Вводной прибор(ы) технического учета РУ 0,4 кВ (данные учёта э/э в ИВК ВУ и АСТУ) с источником резервного питания от на базе ионисторов, обеспечивающим автономность работы не менее 3-х минут;</p> <p>Требования к ПУ в части ТМ:</p> <p>Передача данных ТМ в протоколе МЭК 60870-5-104</p> <p>Контроль наличия напряжения на вводе 0,4 кВ (1 ТС). Контроль открытия двери шкафа со счетчиком/отсека АСУЭ (при наличии) и дверей КТП (1 обобщенный ТС).</p> <p>Телеизмерения текущих параметров Ia, Ib, Ic, Ua, Ub, Uc, Uср, P, Q.</p> <p>Прибор коммерческого учета при наличии границы балансовой принадлежности в ТП (данные учёта э/э в ИВК).</p>
Тип АСУЭ филиала		ПО «Пирамида-сети»

Наименование	Параметры
Категория значимости объектов КИИ	В проектной документации предусмотреть определение категории значимости объектов КИИ на основании показателей критериев значимости объектов КИИ и их значений, предусмотренных перечнем показателей критериев значимости объектов КИИ Российской Федерации и их значений, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений».
Требования к информационной безопасности	В проектной документации определить предварительные требования к обеспечению информационной безопасности на объекте, в том числе требования по обеспечению безопасности значимых объектов КИИ в соответствии с приказом Федеральной службы по техническому и экспортному контролю России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

4.13.19. Телемеханизация (наблюдаемость КТП).

В КТП предусмотреть дистанционный контроль наличия напряжения на секциях шин и отходящих линиях 0,4 кВ с передачей данных телемеханики - телесигнализации (далее – ТМ) в диспетчерский пункт.

В КТП предусмотреть сигнал («сухой контакт») открытия любой входной двери с подключением к устройству контроля для передачи в диспетчерский пункт.

Передача данных ТМ должна быть организована в ОИК ЦУС филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» посредством GSM-сети.

Протокол передачи данных согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Перечень контролируемых и передаваемых сигналов в ЦУС согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго».

Требования к размещению устройств контроля в КТП:

- должно быть размещено в пластиковом или металлическом корпусе, покрытие металлического шкафа – порошковая краска;
- место размещения должно обеспечивать безопасное обслуживание устройства;
- все металлические нетоковедущие части должны быть соединены с общим контуром электрического заземления;

- питание устройства контроля должно быть организовано от отдельного автоматического выключателя.

Если в качестве коммутационных аппаратов вводов 0,4 кВ, отходящих линий 0,4 кВ и секционного выключателя 0,4 кВ применяются автоматические выключатели, то сигналы наличия напряжения на отходящих линиях 0,4 кВ допускается брать с дополнительных контактов соответствующих автоматических выключателей; при этом необходимо контролировать наличие напряжения на вводах 0,4 кВ. Если коммутационные аппараты не оборудованы дополнительными контактами положения, то необходимо обеспечить контроль наличия напряжения на отходящих линиях 0,4 кВ по каждой фазе т.е. пропадание напряжения на любой фазе должно привести к срабатыванию соответствующего сигнала.

Контроль напряжения необходимо обеспечить по всем секциям шин РУ НН 0,4 кВ.

Устройство контроля должно быть с резервным источником питания (ионисторным) и обеспечивать автономность работы при отсутствии питания не менее 3-х минут.

Устройство контроля должно иметь защиту от перенапряжения по сети.

Устройство контроля должно обеспечивать работоспособность при температуре окружающего воздуха -40...+70 °С.

- выбор КТП/СТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ПАО «МРСК Центра» «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ» от 02.12.2014 № ОУ-05-2014;

- рассматривать место установки КТП на предмет возможной точки зарядки для электромобилей. В случае удобного расположения с точки зрения объекта зарядной инфраструктуры необходимо в проектных решениях принимать КТП (БКТП, киосковая или в исполнении «сэндвич») с дополнительным отсеком для зарядных станций (устанавливаются дополнительно после соответствующего обоснования) по патенту на полезную модель ПАО «МРСК Центра» № 165524 «Комплектная трансформаторная подстанция с функцией зарядки электромобилей»;

- размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 необходимо выполнять в центре нагрузок с целью минимизации потерь в сети 0,4 кВ, размещение трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ вне центра нагрузок должно быть обосновано;

- количество отходящих линий РУ НН и номинальные параметры коммутационных аппаратов РУ НН уточнить при проектировании с проведением необходимых расчетов;

- трансформаторный отсек ТП должен быть оснащен сетчатым ограждением, исключающий возможность доступа в отсек. Крепление сетчатого ограждения должно быть выполнено на болтовых соединениях по периметру проема и позволять демонтаж сетчатого ограждения для выполнения ремонтно-эксплуатационных работ;

- крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Замки на дверях – внутреннего исполнения, должны иметь простую и надежную конструкцию и открываться одним ключом (в комплекте 5 ключей). Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних положениях. Двери, жалюзи и замки должны иметь противовандальное исполнение. Предусмотреть петли для навесных замков, а также навесные замки установленного образца по согласованию с заказчиком;

- способ окраски: краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «Россети»;

- в качестве уплотнителей на дверях, использовать долговечные материалы устойчивые к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от + 40 °С до -45 °С);

- конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены;

- необходимо наличие блокировок: привода заземлителя и выключателя нагрузки, дверцы предохранителей высоковольтного отсека, главных и заземляющих ножей разъединителя и др.;

- окраску КТП выполнить в соответствии с утвержденными корпоративными цветами ПАО «Россети», на дверях КТП нанести диспетчерские наименования, знаки безопасности, логотип ПАО «Россети» и телефон 8 800 5050 115 и 1350;
- защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- выбор мощности трансформаторов производить на основании технико-экономического сравнения вариантов, учитывающих допустимую перегрузку трансформаторов, уровень потерь в стали и обмотках трансформаторов, обоснованный (в т.ч. заключенными договорами ТП) рост нагрузок в ближайшую (1-3 года) перспективу;
- конструкция трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных пунктов должна допускать замену трансформаторов на большую мощность при предполагаемом росте нагрузок в перспективе 5 лет и более;
- силовые трансформаторы 6-10 кВ должны быть произведены с применением современных технологий и материалов для снижения уровня удельных технических потерь;
- предусмотреть устройство компенсации реактивной мощности холостого хода трансформатора;
- трансформаторы применять с уменьшенными потерями электроэнергии (предельные значения потерь – холостого хода и нагрузочных в соответствии с Таблицей 1). Допустимые отклонения величин, приведенных в Таблице 1, определяются в соответствии с ГОСТ Р 52719-2007 (15% для потерь холостого хода, 10 % для потерь короткого замыкания и суммарно не более 10%);

Таблица 1

Мощность, кВА	Потери ХХ, Вт		Потери КЗ, Вт		Суммарные потери, Вт	
	X2	+15%*	K2	+10%*		+10%*
63	128	148	1 270	1 397	1 398	1 538
100	180	207	1 591	1 750	1 771	1 948
160	260	299	2 136	2 350	2 396	2 636
250	360	414	2 955	3 251	3 315	3 647
400	520	598	4 182	4 600	4 702	5 172
630	696	800	6 136	6 750	6 832	7 515
1000	940	1 081	9 545	10 500	10 485	11 534
1250	1 150	1 323	13 250	14 575	14 400	15 840
1600	1 450	1 668	15 455	17 001	16 905	18 596
2500	2 100	2 415	23 182	25 500	25 282	27 810

- на всех открывающихся створках дверей ТП-10(6)/0,4 кВ (шкафах СТП-10(6)/0,4кВ) должны быть нанесены знаки безопасности «ОСТОРОЖНО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ НАПРЯЖЕНИЕ», согласно СТО 34.01-30.1-001-2016 и «Не влезай, убьет!», согласно СТО 34.01-24-001-2015;
- на ТП-10(6)/0,4 кВ (СТП-10(6)/0,4кВ) должна быть установлена информационная табличка с диспетчерским наименованием (согласно требованиям фирменного стиля ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»);
- в РУ-0,4 кВ должны иметься надписи панелей, аппаратов, отдельных цепей, соответствующие диспетчерским наименованиям, указанным в нормальной схеме ТП. Схема должна быть утверждена руководителем РЭС и размещаться на двери (либо внутри РУ);
- присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям должно быть выполнено сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи – сваркой или болтовым соединением (согласно п.5.10.4 ПТЭ);

– в качестве заземляющих проводников преимущественно использовать оцинкованную полосу/круг. Максимально сократить при выполнении строительно-монтажных работ количество изгибов заземляющих проводников.

4.13.20. Требования к информационным и предупреждающим знакам:

Предусмотреть выполнение мероприятий по наличию, правильности установки и использования на объектах филиала информационных и предупреждающих знаков, реализуемых в рамках Требований в соответствии с «Методическими указаниями по соблюдению фирменного стиля, обобщенным требованиям к стационарным знакам и плакатам», размещаемым на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МИ БП 10.1/05-01/2020 (распоряжение ПАО «МРСК Центра» от 03.02.2020 № ЦА/14/14-р) и распоряжением ПАО «Россети» № 501р от 09.11.2018 «Об утверждении требований к информационным знакам».

4.13.21. Дополнительные требования при технологическом присоединении потребителей до 150 кВт:

При проектировании технологического присоединения потребителей до 150 кВт должны быть учтены следующие требования, в части оптимизации (исключения) следующих проектных решений:

- установки телеметрии ТП и интеллектуальных счетчиков при реконструкции ТП с заменой силового трансформатора или организацией нового фидера;
- установки шкафа ТМ в комплекте с УСПД или контроллером телеметрии при установке новых ТП (с реализацией передачи телеметрической информации со счетчика электрической энергии);
- применения силовых трансформаторов СТП с уменьшенными потерями КЗ и ХХ;
- применения дорогих материалов (оцинкованные траверсы и корпуса КТП, термостойкие трубы для прокладки КЛ с бумажно-масляной изоляцией или изоляцией, пропитанной нестекающим изоляционным составом);
- применения кабеля из сшитого полиэтилена при строительстве КЛ 6-10 кВ (с применением кабеля с бумажно-масляной изоляцией или изоляцией, пропитанной нестекающим изоляционным составом);
- применения стальных многогранных опор (СМО) 0,4 кВ (с применением анкерных и угловых анкерных опор на стойках СВ-95, СВ-110);
- применения двухстоечных опор А23 (проект 25.0017) при строительстве ВЛИ 0,4 кВ протяженностью до 42 м (с применением одностоечных опор типа К21 по проекту 21.0112 с заглублением на 3 метра).

5. Требования к проведению СМР и ПНР

5.1. Последовательность проведения работ:

5.1.1. Подготовительные работы и поставка оборудования;

5.1.2. Работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка сооружений;

5.1.3. Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

5.1.4. Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

5.2. Основные требования при производстве работ:

5.2.1. Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.

5.2.2. Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

5.2.3. Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

5.2.4. Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

5.2.5. Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).

5.2.6. Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

5.2.7. Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

5.2.8. Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

5.2.9. Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

5.2.10. Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. Требования обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации

6.1. Требования по обеспечению информационной безопасности:

Организационные и технические меры защиты информации, реализуемые в рамках подсистемы информационной безопасности, в зависимости от обрабатываемой информации и решаемых задач должны быть направлены на:

- исключение неправомерного доступа к обрабатываемой информации, уничтожения такой информации, ее модифицирования, блокирования, копирования, предоставления и распространения, а также иных неправомерных действий в отношении такой информации;

- исключение воздействия на технические средства обработки информации, в результате которого может быть нарушено и (или) прекращено функционирование системы и обеспечивающих (управляемых, контролируемых) им процессов;

- восстановление функционирования системы, в том числе за счет создания и хранения резервных копий необходимой для этого информации.

Порядок создания подсистемы безопасности, этапность работ, а также разработка технической и рабочей документации должны соответствовать ГОСТ Р 51583-2014 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения», Положениями Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и соответствующими подзаконным нормативно-правовым актам.

Для обеспечения защиты информации, содержащейся в Системе, должны быть проведены следующие мероприятия:

- категорирование информационной системы в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости

объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений»;

- разработка модели угроз и нарушителей безопасности информации в соответствии с Методикой оценки угроз безопасности информации, утвержденной ФСТЭК России 05.02.2021 и БДУ ФСТЭК России;

- разработка частного технического задания на подсистему информационной безопасности с выставлением требований по реализации мер по обеспечению безопасности объекта КИИ в соответствии с Приказом ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

6.2. Требования к частному техническому заданию на подсистему информационной безопасности:

Частное техническое задание на создание подсистемы информационной безопасности Системы должно использоваться как основной источник требований к обеспечению информационной безопасности на стадии проектирования Системы.

При разработке Частного технического задания на создание подсистемы информационной безопасности Системы и при дальнейшем проектировании и реализации Системы должны быть учтены требования стандартов ПАО «Россети».

В зависимости от категории обрабатываемой информации и актуальных угроз безопасности информации, масштаба потенциальных последствий нарушения или прегрешения функционирования Системы, а также разглашения обрабатываемой им информации в ЧТЗ должны быть реализованы следующие организационные и технические меры:

- идентификация и аутентификация (ИАФ);
- управление доступом (УПД);
- ограничение программной среды (ОПС);
- защита машинных носителей информации (ЗНИ);
- аудит безопасности (АУД);
- антивирусная защита (АВЗ);
- предотвращение вторжений (компьютерных атак) (СОВ);
- обеспечение целостности (ОЦЛ);
- обеспечение доступности (ОДТ);
- защита технических средств и систем (ЗТС);
- защита информационной (автоматизированной) системы и ее компонентов (ЗИС);
- планирование мероприятий по обеспечению безопасности (ПЛН);
- управление конфигурацией (УКФ);
- управление обновлениями программного обеспечения (ОПО);
- реагирование на инциденты информационной безопасности (ИНЦ);
- обеспечение действий в нештатных ситуациях (ДНС);
- информирование и обучение персонала (ИПО).

В ЧТЗ на подсистему защиты информации должна быть отражена необходимость разработки пакета документов:

- Пояснительная записка на подсистему информационной безопасности;
- Спецификация технических решений подсистемы информационной безопасности;
- Техническое задание на реализацию подсистемы информационной безопасности.

7. Требования к подрядной организации

Подрядная организация:

- должна обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных, пусконаладочных работ не менее 3 лет;
- должна быть членом саморегулируемой организации в области проектирования и строительства, соответствующей виду выполняемых работ согласно ТЗ;
- имеет право привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- должна предоставить график завоза материалов и оборудования. В период производства работ допускаются изменения и дополнения к указанному графику, которые должны быть согласованы с Заказчиком;
- выбор Субподрядчиков должен быть согласован с Заказчиком.
- Подрядчик несет полную ответственность за работу Субподрядчика. Подрядчик обязан предоставить детальный перечень работ, выполняемых Субподрядчиком;
- строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть начаты в соответствии с графиком не позднее двух дней с момента подписания договора подряда. Подрядчик должен предоставить письменное подтверждение о готовности приступить к работам.

8. Правила контроля и приемки работ

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

Подрядчик обязан предоставить Заказчику перечень материалов и оборудования для осуществления входного контроля до начала монтажных работ.

Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП, ПУЭ, ПСД. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Составление акта на скрытые работы оформляется в процессе выполнения работ, объемы работ должны быть подтверждены представителем заказчика. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

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

Подрядчик не имеет права передавать Субподрядным организациям объем работ, составляющий более 25 % (двадцати пяти процентов) от общей стоимости работ.

По окончании работ Подрядчик передает Заказчику дополнительно следующие материалы:

- карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 621 от 30 июля 2009 г. «Об утверждении формы карты (плана) объекта землеустройства и требований к ее составлению» на воздушную линию;
- межевой план на земельный участок, подготовленный в соответствии с требованиями приказа Минэкономразвития РФ от 24.11.2008 № 412 «Об утверждении формы

межевого плана и требований к его подготовке, примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков», с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 «О многоконтурных земельных участках» и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23 «Особенности подготовки документов, необходимых для осуществления государственного кадастрового учета многоконтурных земельных участков, осуществления такого учета и предоставления сведений государственного кадастра недвижимости о многоконтурных земельных участках», на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003 г. № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередач и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

– план (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охрannой зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии) (в случае отступления при строительстве (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства от проектной документации без соответствующего согласования Заказчика). Представлять в электронной и бумажной форме текстового и графического материала описание местоположения границ охрannой зоны, перечня координат характерных точек границ такой зоны, (если для эксплуатации данного объекта, в соответствии с Федеральными законами требуется установление охрannой зоны). Местоположение границ охрannой зоны должно быть согласовано с органом государственной власти или органом местного самоуправления, уполномоченными на принятие решений об установлении границ такой зоны, за исключением случаев, если указанные органы являются органами, выдающими разрешение на ввод объекта в эксплуатацию. Предоставление документов не требуется в случае, если в результате указанной реконструкции местоположение границ ранее установленной охрannой зоны не изменилось.

Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и руководством РК БП 20/08-02/2016 «ПОРЯДОК ВЕДЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ И ФОРМИРОВАНИЯ ПРИЕМО-СДАТОЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ПАО «Россети Центр» (приложение к приказу ПАО «МРСК Центра» от 08.12.2016 № 410-ЦА) и передает ее Заказчику (один экземпляр передается в УКС, один в эксплуатирующую службу по принадлежности объекта строительства/реконструкции) в двух экземплярах и в электронном виде в формате PDF. По каждому отдельному виду работ предоставляется отдельный сканированный комплект исполнительной документации, сформированный в один электронный файл с приложением реестра передаваемой исполнительной документации в полном объеме по завершении строительства/реконструкции объекта.

9. Гарантийные обязательства

9.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев, на СМР и ПНР – 36 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

Сроки выполнения работ – до 30.11.2022 г.

Проектные и строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

11. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию и строительству


- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Федеральный закон Российской Федерации от 12.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- Приказ ФСТЭК России от 14.03.2014 № 31 «Об утверждении требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей природной среды»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений»;
- Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 51583-2014 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения»;
- 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 № 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 № 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 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети (утверждены распоряжением ПАО «Россети» от 25.05.2020 №121 р);
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-3.2-011-2021. Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания»;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- ГОСТ Р 21.101-2020. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;

- Методические указания ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ, МИ БП 11/06-01/2020;
- Руководство «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»;
- Инструкция 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Руководство «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- Руководство «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/08-02/2019;
- СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

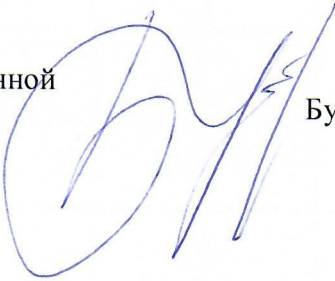
Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании и строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки ПСД и выполнении СМР(ПНР), в т.ч. включенными в актуальный Перечень нормативной технической (технологической) документации, используемой в производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Начальник управления технологического
развития и цифровизации



Косов П.А.

Согласовано: Заместитель директора по инвестиционной
деятельности



Бугров А.В.

Дудченко Н.И.
30-41-85

Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и
реконструкции электросетевых объектов
Ориентировочный расчет физического объема работ

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряже ние, кВ	Марка провода, кабеля			Сечение провода, мм ²		Количество цепей		Процент заменяемых опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)				Секционир ующий разъедините ль, шт.		Рекло узэр, шт.	Ввод в здани е, шт.
	новое строитель ство	рекон струк ция			неизолиро ванный	изолирова нный или защитнен ый	самонес ущий кабель			1	2		металлич еские решетчат ые	многостан ные металличес кие	ж/б	деревян ные	РЛК	ПРВТ		
1																				

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряже ние, кВ	Материал токоведущей жилы		Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм ²	Количество о кабелей в траншее, шт	Способ прокладки, длина, км			
	новое строитель ство	рекон струк ция			медь	алюминий	сплутый полиэтил ен	бумаж но- масляна я			в траншее	в трубе	ГНБ	прокол
1	*		1,36	10		*		*	95	2	0,76	0,6	0,6	
2	*		4,36	0,4		*			150	2	1,78	2,58	2,58	

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

№ п/п	Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформа торов, кВА	Конструктивное исполнение				Выносной разъединитель		Количество присоедине ний 6-10кВ, шт.	Количество во присосди нений 0,4 кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ			
	новое строитель ство	реконст рукция		металл	сэндвич панели	кирпич	бетон	СТП	РЛК	ПРВТ		ВН (выключат ель нагрузки)	ВВ (вакуумны й выключат ель)	монобл ок элетазо вый	Монтаж КСО с ВН 10 кВ – 2 шт., монтаж ошиновки 10 кВ – 6 м., монтаж РП 0,4 кВ с прибором учета – 1 шт.
1	*		2*400	*							4	*			
2	*		2*1000		*						4				
3	*		2*630		*						4				

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Вид работ		Вид ПС		Кол-во и мощность трансфор маторов, кВА		Схема РУ на стороне			Количество присоединений/отходящих ВЛ		Перечень прочих работ при реконструкции	
	новое строитель ство	реконст рукция	открытая	закрытая	Напряже ние, кВ	110 кВ	35 кВ	6-10 кВ	110 кВ	35 кВ	6-10 кВ		
1													

*В случае, если одно и то же мероприятие необходимо для реализации нескольких договоров ТП, то в расчете ориентировочных объемов второго и последующих по номеру договоров ТП данное мероприятие не указывается, но в Форме указывается ссылка с номером и датой ранее выданных ТУ