

УТВЕРЖДАЮ: 4775
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«12» 11/03 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БРТП-6кВ ф. "Г-14" ул. Урюпинская г. Гулькевичи

1. Наименование объекта.

Строительство БРТП-6кВ ф. "Г-14" ул. Урюпинская г. Гулькевичи

2. Географическое положение объекта.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Гулькевичиэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 0кВт ТУ № -(; Категория надежности: ; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2020 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Проектом предусмотреть строительство в районе ул. Урюпинская блочной распределительной трансформаторной подстанции БРТП-630/6/0,4 (далее – БРТП) проходного типа с высоковольтными кабельными и воздушными вводами, с низковольтными воздушными выводами, с высотой кабельных полуэтажей не менее 1,5 м.

Предусмотреть возможность осуществления перетока мощности через проектируемую БРТП не менее 6,3 МВт.

В проектируемой БРТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформаторов 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформаторы со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %

Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек питающего центра (п/с 110/35/6кВ ф. «Г-9», ф. «Г-14») с учетом роста нагрузки по присоединению.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».

12.2. В РУ-6 кВ проектом предусмотреть ячейки типа КСО с вакуумными выключателями с блоком управления в количестве 9 штук (2 вводные, 1 секционные, 6 линейных), ВНА 5 шт (1 силовой тр-р, 2 ТН, 2 ТСН). Точный тип вакуумных выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.

В релейных отсеках ячеек предусмотреть установку микропроцессорной релейной защиты типа "Seram 10A 42EGREL59825". Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-6 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав с филиалом "Гулькевичиэлектросеть" (ул. Ленина, 27А г. Гулькевичи).

Выполнить телемеханизацию оборудования БРТП на базе ТМК "КОТМИ-2010". Точные параметры и типы устройств телемеханики определить при проектировании, согласовав с филиалом "Гулькевичиэлектросеть" (ул. Ленина, 27А г. Гулькевичи).

12.3. В РУ-6 кВ проектируемой БРТП на ячейках КСО для измерения показателей качества электроэнергии, телеизмерения, телеуправления, технического учета (тип трансформаторов тока определить при проектировании) установить приборы BINOM 337 U3.57I3(SI6T2) (с блоком реле TR37R).

В качестве сети каналов передачи данных использовать основной канал связи ВОЛС и дополнительный канал связи GSM операторов МТС и Билайн согласовав с филиалом "Гулькевичиэлектросеть" (ул. Ленина, 27А г. Гулькевичи).

12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных КРУ НН с вводным выключателем нагрузки (1000 А), вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП установку узла технического учета со счетчиком типа КАСКАД-3-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10A-T-RS485-RF433/1-LMOQ2V3.

Дополнительно предусмотреть установку УСПД SM160-02M/150Д в комплекте с радиомодемом LinkST200 F3 и антенной круговой направленности 433 Mhz с усилением 10-15 dbi. Антенну установить на крыше БКТП, либо ближайшей опоре, для обеспечения максимальной зоны покрытия. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. При необходимости предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием.

12.6. Предусмотреть подключение существующих сетей 6кВ к проектируемой БРТП:

1). Ввод ф. «Г-9» от опоры №18 ВЛ-6кВ ф. «Г-9» в двухкабельном исполнении ориентировочная протяженность трассы 0,1км, кабелем марки АСБл-10, сечением не менее 240мм²;

2). Ввод ф. «Г-14» от опоры №17 ВЛ-6кВ ф. «Г-14» в двухкабельном исполнении ориентировочная протяженность трассы 0,1км, кабелем марки АСБл-10, сечением не менее 240мм²;

3). Вывод от БРТП к существующей КЛ-6кВ к ТП-56 в двухкабельном исполнении ориентировочная протяженность трассы 0,1км, кабелем марки АСБл-10, сечением КЛ№1 240мм², КЛ№2 185мм²;

4). Вывод от БРТП к существующей КЛ-6кВ к ТП-5 в двухкабельном исполнении ориентировочная протяженность трассы 0,1км, кабелем марки АСБл-10, сечением КЛ№1 185мм², КЛ№2 120мм²;

5). Вывод от БРТП к существующей КЛ-6кВ к ТП-55 в однокабельном исполнении ориентировочная протяженность трассы 0,1км, кабелем марки АСБл-10, сечением 185мм².

12.7. Предусмотреть подключение существующих сетей 0,4кВ к проектируемой БРТП: 1) Вывод от РУ-0,4кВ БРТП к существующей опоре №14 ВЛ-0,4кВ по ул. Урюпинская проводом СИП-2А 3х120+1х95 ориентировочной протяженностью 0,3км.

12.8. В проекте предусмотреть требования по обеспечению электробезопасности путем защиты изоляции токоприемников от грозовых и коммутационных перенапряжений согласно п. 7.1.22 Правил устройства электроустановок (7-е издание) и ГОСТ Р 50571. 19-2000 (МЭК 60364-4-443-95).

Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 6/0,4 кВ.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

Место установки БРТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Гулькевичиэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

Район климатических условий уточнить при проектировании.

Проектная и рабочая документация должна быть представлена для согласования в полном объеме.

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или не требуется

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Гулькевичиэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство БРТП 6 кВ Строительство БРТП-6кВ ф. "Г-14" ул.
Урюпинская г. Гулькевичи»**

Филиал Гулькевичиэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хижняков Сергей Александрович	27.02.2020
2	Главный инженер филиала	Кравцов Алексей Анатольевич	28.02.2020
3	Директор филиала	Якубов Эдуард Вячеславович	28.02.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	06.03.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	06.03.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	06.03.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	06.03.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	10.03.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	10.03.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	12.03.2020
10			
11			