

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ГУП «ЕДИНЫЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
г. Тирасполь, ул. Мира, 2 А

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

№ 23-30/35

26 " 02 2024 г.

Действительны до 06 " 02 2025 г.

Выданы: МГУП «Тирастеплоэнерго».

**Для объекта: электроснабжение комплекса строений, (ТП-380),
расположенного по адресу: г. Тирасполь, ул. Шутова, д. 3,
разрешённая мощность – 225 кВт (изменение точки присоединения),
класс напряжения – 10 кВ,
разрешённая мощность объектов генерации – нет,
категория надёжности электроснабжения – III (третья).**

1. Место присоединения: РУ-10 кВ ТП-1011 яч. №6, I секция СШ.

2. Указания по проектированию питающей сети:

2.1. Присоединение выполнить кабельной линией сечением по расчёту. Марку и сечение кабельной линии определить проектом. Проверить существующую кабельную линию по току пропускной способности. При необходимости выполнить её замену.

2.2. Выдержать габариты при пересечении с другими инженерными коммуникациями.

2.3. Трассу прокладки кабельной линии 10 кВ определить проектом и согласовать с ТРЭС ГУП «ЕРЭС», а также с другими физическими и юридическими лицами по территории которых она будет проходить на стадии проектирования.

2.4. Выполнить топогеодезическую съёмку КЛ в масштабе 1:500.

2.5. Выход кабельной линии из ТП-1011 согласовать с ТРЭС ГУП «ЕРЭС» на стадии проектирования.

3. Указания по проектированию трансформаторной подстанции: нет.

4. Указания по релейной защите, защите сети 0,4кВ: согласно ПУЭ.

5. Указания по надёжности оперативного тока: нет.

6. Указания по грозозащите: согласно ПУЭ.

7. Указания по связи: нет.

8. Указания по токам короткого замыкания или данные по их расчету: по проекту.

8.1. Расчетные токи короткого замыкания в точке присоединения:

Питание от 10В21Ф ПС Слободская: $I_{кз.макс.}^3 = 9671A$, $I_{кз.мин.}^3 = 8161A$, ТО $I_{с.з.} = 6300 A$, $t_{с.з.} = 0с$, ВТХн, РТ40, МТЗ $I_{с.з.} = 600A$, $t_{с.з.} = 1 с$, ВТХн, РТ40.

Питание от 10В22Ф ПС Кировская: $I_{кз.макс.}^3 = 7330A$, $I_{кз.мин.}^3 = 5971A$, ТО $I_{с.з.} = 3600 A$, $t_{с.з.} = 0с$, ВТХн, РТ40, МТЗ $I_{с.з.} = 600A$, $t_{с.з.} = 0,6с$, ВТХн, РТ40.

9. Допустимый уровень напряжения на границе энергообеспечения: 10 кВ ± 10%

10. В проекте предусмотреть:

10.1. Необходимость установки стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии у приемников заявителя:

10.2. Регулирование суточного графика нагрузки или генерации заявителя:

10.3. Организация эксплуатации электроустановок в проекте предприятия, здания, сооружения:

10.4. Данные о нагрузках, потреблении и/или производстве электроэнергии субабонентов.

11. Мероприятия по повышению коэффициента мощности: нет.

12. Указания по оборудованию учёта электроэнергии:

12.1. Место установки узла учёта принять существующее.

12.2. Прибор учёта электрической энергии применить в соответствии с требованиями ПУЭ, при планируемом ежемесячном потреблении объектом энергии 30 000 кВт/ч и более, установить счётчик обеспечивающий учёт активной и реактивной (индуктивной и ёмкостной составляющей) электрической энергии.

12.3. Прибор учёта должен иметь отметку о проверке государственным органом метрологического контроля Приднестровской Молдавской Республики не старше 12 месяцев.

12.4. Расчётные приборы учёта должны иметь на креплении кожухов пломбы уполномоченного государственного органа в сфере метрологии Приднестровской Молдавской Республики, а также пломбу электросетевой организации на крышке колодки зажимов. Если расчётный прибор учёта электрической энергии установлен в защитной коробке, необходимо предусмотреть возможность осуществления пломбировки защитной коробки электросетевой организацией.

12.5. Класс точности измерительных трансформаторов тока для присоединения коммерческого учёта должен быть 0,5S.

12.6. Нагрузка вторичных обмоток измерительных трансформаторов не должна превышать номинальных значений.

12.7. Трансформаторы тока, используемые для присоединения счётчиков на напряжении до 380 В должны устанавливаться после коммутационных аппаратов по направлению потока мощности.

12.8. Выполнить сборку узла учёта через коробку испытательную проходную (КИП), конструкция которой должна обеспечивать возможность ее пломбирования.

12.9. Класс точности измерительных трансформаторов напряжения для присоединения коммерческого учёта должен быть не более 0,5.

12.10. Приводы разъединителей трансформаторов напряжения, питающих расчётные приборы учёта, рукоятки автоматических выключателей в цепях напряжения учёта, клеммные крышки трансформаторов тока и сборки зажимов в проводке к расчётным приборам учёта, а также двери ячеек с трансформаторами тока, напряжения должны предусматривать возможность пломбировки электросетевой организацией. Вторичные цепи учёта электрической энергии (токовые и цепи напряжения) должны быть проложены таким образом, чтобы обеспечить их визуальный контроль.

13. Указания по телеметрии.

14. Указания по границе энергообеспечения и эксплуатационной ответственности сторон: границу энергообеспечения и эксплуатационной ответственности сторон определить Актом.

15. Указания по освещению: нет.

16. Дополнительные указания:

16.1. Выполнение проектных, строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний и измерений должно осуществляться юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, имеющими право выполнения указанных работ, в соответствии с действующим законодательством Приднестровской Молдавской Республики.

16.2. В случае повреждения строительной части ТП-1011 (отмотки) при выполнении мероприятий по технологическому присоединению выполнить ее восстановление.

17. Предоставить на рассмотрение и согласование соответствующие разделы проекта в: ТРЭС, СГН МЮ ПМР.

Начальник Тираспольских РЭС ГУП «ЕРЭС»

Согласовано:

Технический директор ГУП «ЕРЭС»

Начальник ПТО ГУП «ЕРЭС»

**Зам. финансового директора по сбыту
электроэнергии ГУП «ЕРЭС»**

Главный инженер ТРЭС

Зам. начальника ТРЭС по сбыту электроэнергии

ПЛАН УЧАСТКА

73,40

