



МИНСКЭНЕРГО
МИНСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ

Мінскае рэспубліканскае унітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
«МИНСКЭНЕРГА»

ФІЛІЯЛ

МИНСКИЯ ЭЛЕКТРЫЧНЫЯ СЕТКІ

вул. Ціміразева, 60, 220035 г. Мінск
тэл.(017) 218 45 59, факс (017) 393 38 10
E-mail: mes@minskenergo.by

СМДЗ - Org 10459
Бягучы рахунак ВУ62 АКВВ 3012 0000 9852 7000 0000
у ААТ "ААБ Беларусбанк"
БИК: АКВВВУ2Х

УНП 100071593, код філіяла для ЭРФ 1071

Минское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики
«МИНСКЭНЕРГО»

ФИЛИАЛ

МИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ул. Тимирязева, 60, 220035 г. Минск
тел.(017) 218 45 59, факс (017) 393 38 10
E-mail: mes@minskenergo.by

СМДО - Org 10459
Текущий счет ВУ62 АКВВ 3012 0000 9852 7000 0000
в ОАО "АСБ Беларусбанк"
БИК: АКВВВУ2Х

УНП 100071593, код филиала для ЭСЧФ 1071

от 22.04.2026

№20681

на № 32

от 10.04.2026

Технические условия направлены:

Кому: Садоводческое
товарищество "Ручеек" д.
Рябушки

Адрес: Минская обл., Минский
район, Лощанский с/с, д.
Рябушки

По запросу:

Адрес:

Копии: Заславский РЭС

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)

1. Наименование объекта электроснабжения: *"Техническая модернизация существующих подстанций №1794 и №1795 путем замены трансформаторов тока"*.

2. Адрес объекта электроснабжения (местонахождение): *Минская обл., Минский район, Лощанский сельсовет, д. Рябушки.*

3. Прогнозируемый срок завершения строительства или реконструкции объекта электроснабжения - год.

4. Разрешенная к использованию мощность на границе балансовой принадлежности электрических сетей - **400** кВт, с учетом установленной мощности блок-станций - **0,0** кВт с разбивкой по категориям надежности электроснабжения:

Категория по надежности электроснабжения	Всего (кВт)	Существующая	Дополнительная (проектируемая)
Особая группа	0	0	0
I	0	0	0
II	0	0	0
III	400	208	192

5. Точки присоединения к электрическим сетям или источник электроснабжения (подстанция, электростанция, распределительное устройство, секции распределительного устройства, ячейки), напряжение, на котором должны быть спроектированы и построены воздушные или кабельные линии электропередачи, питающие электроустановки объекта, ожидаемый уровень тока в аварийном режиме в точках присоединения.

Источник электроснабжения – КТП №1794, РУ 0,4 кВ и КТП №1795, РУ 0,4 кВ.

6. Способ электроснабжения (количество и сечение воздушных или кабельных линий электропередачи).

6.1 Линиями 0,38 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №1794 и КТП №1795.

6.2 Исполнение линий 0,38 кВ (кабельная или воздушная), марку и сечение проводников линий определить проектом.

6.3 На строящихся (реконструируемых) КЛ и ВЛ предусмотреть установку указателей трасс КЛ и информационных знаков ВЛ согласно Главе 2 Положения о порядке установления охранных зон электрических сетей, размерах и режиме их использования, утвержденного постановления Совета Министров Республики Беларусь от 21.11.2022 № 794.

7. Требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, изменением разрешенной к использованию мощности, категории по надежности электроснабжения, точек присоединения (проектирование и строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечений проводов или кабелей, замена или увеличение мощности силовых трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек в распределительных устройствах, установка необходимых устройств релейной защиты автоматики и телемеханики, расширение строительной части распределительных устройств). В отдельных случаях указывается необходимость разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения.

Необходимость замены трансформаторов КТП №1794, КТП №1795 на большую мощность и объем реконструкции существующей сети 0,38 кВ определить проектом.

8. Требования по установке коммутационной аппаратуры и типа ячеек питающих присоединений в распределительных устройствах на источнике и объекте энергоснабжения.

9. Расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, грозозащите, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения.

9.1 Комплекс РЗА выполнить согласно ТКП 339-2022, СТП 33240.35.521-23, ПУЭ, РУ и требований ГПО "Белэнерго".

9.2 Защиту от перенапряжений выполнить согласно ТКП 339-2022 и РУ с применением ОПН.

10. Требования к компенсации реактивной мощности.

Необходимость компенсации реактивной мощности определить проектом, в случае необходимости, установку компенсирующих устройств организовать у потребителя.

11. Специальные требования по установке фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии со строительными нормами и иными обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов.

В проекте электроснабжения выполнить оценку влияния подключаемых к сети электроустановок на качество электроэнергии, по результатам которой предусмотреть необходимые меры по исключению неблагоприятного влияния на электрические сети РУП-облэнерго в соответствии с п.33.1 ГОСТ 30331.1-2013.

12. Требования по выполнению схемы электроснабжения или необходимость принятия других мер для потребителей, электроустановки которых чувствительны к кратковременным провалам напряжения, исключающих расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижении напряжения, обусловленных аварийными режимами, действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных электроприемников, аварийной брони электроснабжения на отдельные резервируемые питающие линии в целях сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме

Предусмотреть меры, исключаящие нарушение технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижения напряжения, обусловленные аварийными режимами и действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы.

13. Тип вводного устройства (типы вводных устройств):

Определить проектом.

14. Расчетный учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и обязательных к применению технических нормативных правовых актов:

Правила электроснабжения (со всеми изменениями и дополнениями), ТКП 339-2022, СТБ 2096-2023, СН4.04.01-2019.

15. Требования к измерительным трансформаторам тока, напряжения, средствам расчетного учета электрической энергии (мощности).

Согласно приложению к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) (см. Приложение 1).

16. При необходимости создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) – общие требования к АСКУЭ.

Согласно приложению к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) (см. Приложение 1).

17. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ.

Согласно приложению к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) (см. Приложение 1).

18. Порядок сдачи АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию

Согласно приложению к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) (см. Приложение 1).

19. Требования к присоединению блок-станций.

Отсутствуют.

20. Технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с обязательным для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов)

Предусмотреть защиту электродвигателей ответственных и жизненноважных механизмов от работы в неполнофазном режиме согласно требованиям ТКП 339-2022 п.п. 7.2.5.9 и 7.2.7.8.

21. Мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии

Необходимость разработки и выполнения дополнительных технических мероприятий для обеспечения качества поставляемой потребителям электрической энергии определить проектом, в том числе с учетом требований ГОСТ 32144-2013.

22. Необходимость согласования прохождения трассы воздушной (кабельной) линии электропередачи с землепользователями, в том числе посредством установления земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации воздушной (кабельной) линии электропередачи


Трассы линий электропередачи и привязку к действующим электроустановкам согласовать с землепользователями, в том числе посредством установленных земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации линий электропередачи, и всеми заинтересованными организациями. Исключить прохождение трассы линий электропередачи по сельскохозяйственным землям сельскохозяйственного назначения.

Настоящие технические условия действуют:

*в течение двух лет - с даты их выдачи до начала строительно-монтажных работ;
после начала строительно-монтажных работ - до приемки объекта в эксплуатацию.*

Первый заместитель директора-
главный инженер

(уполномоченное должностное лицо)



(подпись)

А.А.Мартинчик

(инициалы, фамилия)