

Адкрытае акцыянернае таварыства
“Ашчадны банк “Беларусбанк”

ЦЭНТР БАНКАЎСКИХ ПАСЛУГ № 127

б-р Штакераў, 8а, 225409,
г. Баранавічы, Брэсцкай вобл.
Тэл.: (0163) 46 91 03, факс: (0163) 46 91 02
http://www.belarusbank.by
e-mail: cbu127@belarusbank.by

26.06.2016 № 124-04-016/2189
На № _____ ад _____

Открытое акционерное общество
“Сберегательный банк “Беларусбанк”

ЦЕНТР БАНКОВСКИХ УСЛУГ № 127

б-р Штоккерау, 8а, 225409,
г. Барановичи, Брестской обл.
Тел.: (0163) 46 91 03, факс: (0163) 46 91 02
http://www.belarusbank.by
e-mail: cbu127@belarusbank.by

ГУ «Центр по обеспечению
деятельности бюджетных организаций
Березовского района»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

1. Наименование объекта электроснабжения:

«Модернизация здания отдела по образованию Березовского районного исполнительного комитета, расположенного по адресу: г. Берёза, ул. Сергея Кирова, 4-2, в части устройства системы учета электроэнергии, переустройства системы кондиционирования».

2. Адрес объекта электроснабжения (местонахождение):

г. Берёза, ул. Сергея Кирова, 4-2.

3. Прогнозируемый срок завершения строительства или реконструкции объекта электроснабжения: 2027 год.

4. Разрешенная к использованию мощность 42 кВт, в том числе для целей отопления - кВт, с разбивкой по категориям по надежности электроснабжения:

Категория надежности электроснабжения	Всего	Существующая	Дополнительная (проектируемая)	Для целей нагрева
I				
особая группа				
II				
III	42		42	-

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: ЗТП-962;

точки присоединения: ВРУ (шины вводных кабелей) в электрощитовой на первом этаже здания;

напряжение питания: 0,4 кВ.

6. Способ электроснабжения (количество и сечение воздушных или кабельных линий электропередачи): количество, тип линий электропередачи, сечение, марку провода (кабеля) решить проектом.

7. Требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, необходимостью увеличения разрешенной к использованию мощности, изменением категории по надежности электроснабжения, изменением 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. Обоснование (расчет) требований по усилению существующих электрических сетей, необходимости разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения подлежит оформлению энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) в виде приложения к техническим условиям на присоединение со ссылками на нормативные правовые акты, в том числе технические нормативные правовые акты, подтверждающие указанные требования или необходимость: **определить проектом.**

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

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

10. Варианты компенсации реактивной мощности: **необходимость компенсации реактивной мощности определить проектом.**

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 с техническими нормативными правовыми актами: **определить проектом.**

12. Требования по выполнению схемы электроснабжения или необходимость принятия других мер для потребителей, электроустановки которых чувствительны к кратковременным провалам напряжения, исключаящих 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: **при необходимости определить проектом.**

13. Тип вводного устройства (типы вводных устройств): **трехфазный.**

14. Расчетный учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и обязательных к применению технических нормативных правовых актов: **ТКП-339-2011, СН 4.04.01.-2019, СТБ 2096-2010, СТБ ГОСТ Р 52320-2007, СТБ ГОСТ Р 52322-2007, СТБ ГОСТ Р 52323-2007, ГОСТ 7746-2001.**

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

согласно техническим требованиям Березовского РЭС на организацию расчетного учета электрической энергии (прилагаются).

16. При необходимости создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) – общие требования к АСКУЭ: **согласно техническим требованиям Березовского РЭС на организацию расчетного учета электрической энергии (прилагаются).**

17. Требования к техническим средствам и программно-информационному обеспечению АСКУЭ: согласно техническим требованиям Березовского РЭС на организацию расчетного учета электрической энергии (прилагаются).

18. Порядок сдачи АСКУЭ в опытную и постоянную эксплуатацию: согласно техническим требованиям Березовского РЭС на организацию расчетного учета электрической энергии (прилагаются).

19. Мощность электротермического оборудования (электротехнология, электроотопление, горячее водоснабжение): **не требуется**

20. Технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов): **схему электроснабжения объекта определить проектом в соответствии с категорией электроприемников.**

21. Мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии: в случае необходимости выполнить мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии.

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: **не требуется**

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.

Приложение: 1. Технические требования на организацию расчетного учета электрической энергии на 1 л. в 1 экз.

Начальник ЦБУ

Т.Г.Щурко

Начальник
филиала «Барановичские ЭС»
РУП «Брестэнерго» Березовского РЭС

СОГЛАСОВАНО:
Начальник Березовского РЭС

С.И. Глинетский
20 06 26 г.

*не факт прохождения
согласования ПУ совладельцев*

Согласовано: *в силу отсутствия ПУ*
Заместитель начальника Березовского РЭС
С.В. Гусковский
20 06 26

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

по объекту: «Модернизация здания отдела по образованию Березовского районного исполнительного комитета, расположенного по адресу: г. Берёза, ул. Сергея Кирова, 4-2, в части устройства системы учета электроэнергии, переустройства системы кондиционирования».

расположенного по адресу: г. Берёза, ул. Сергея Кирова, 4-2.

Заявитель: Отдел по образованию Березовского районного исполнительного комитета
г. Берёза, ул. Сергея Кирова, 4-2.

Разрешенная к использованию мощность – 42,0 кВт, в том числе по 3 категории электроснабжения – 42,0 кВт.

1. Количество учетов электроэнергии решить проектом, предусмотрев установку современных электронных статических счетчиков с радиомодемом для учета активной энергии с перспективой объединения в АСКУЭ.

Приборы учета электрической энергии должны иметь оптические порты и соответствовать «Инструкции о порядке и условиях оснащения пользователей и производителей электрической энергии приборами учета ее расхода» №8/24814 от 31.01.2012.

2. Цепи вторичной коммутации выполнить согласно требований главы 4.2.4 и 4.2.5 ТКП 339-2022.

3. Учёты установить на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон в пластиковом шкафу.

4. Трансформаторы тока должны соответствовать требованиям ГОСТ 7746-2001, ТКП 339-2022. Вторичные цепи трансформаторов тока должны соответствовать требованиям главы 3.4 ПУЭ. Выбор осуществить исходя из потребляемой нагрузки. При нагрузке до 100А, установить электросчетчик непосредственного (прямого) включения по току.

5. Требования к вторичным цепям.

Для учетов трансформаторного включения предусмотреть испытательные блоки (коробки); цепи проложить медным проводом; приборы учета трансформаторного включения подключить по десяти проводной схеме включения; сечение проводников токовых цепей - не менее 2,5 мм²; присоединение токовых обмоток счетчиков к вторичным обмоткам трансформаторов тока выполнить отдельно с электроизмерительными приборами; не допускать во вторичных цепях учета промежуточных клеммников.

6. Предусмотреть опломбировку: вводных устройств (автоматических выключателей, клеммников); трансформаторов тока; частей электроустановок, к которым есть возможность подключиться до приборов учета электроэнергии.

7. Дополнить условия.

Акты (справки) заводской параметризации при установке новых приборов учёта, а также акты (справки) параметризации приборов учёта на два тарифа в случае организации учёта электрической энергии на нужды электроотопления и (или) горячего водоснабжения предоставить при оформлении точек учёта в ССЭЭ.

8. Срок действия технических условий - 2 года.

Заместитель начальника
филиала «Барановичские ЭС»
РУП «Брестэнерго» Берёзовского РЭС
26.06.2026

С.В. Гусаковский