

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 8000564566**

для присоединения к электрическим сетям  
Филиал ПАО "Россети Сибирь"-"Бурятэнерго"

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ "РЕСПУБЛИКАНСКИЙ БАЗОВЫЙ МЕДИЦИНСКИЙ КОЛЛЕДЖ ИМЕНИ  
Э.Р. РАДНАЕВА"**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *электроустановки объекта «Учебный корпус со спортзалом и столовой для ГАПОУ "Республиканский базовый медицинский колледж им. Э.Р. Раднаева"».*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *объект «Учебный корпус со спортзалом и столовой для ГАПОУ "Республиканский базовый медицинский колледж им. Э.Р. Раднаева"», расположенный по адресу: Российская Федерация, Республика Бурятия, Городской округ город Улан-Удэ, г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, уч. 13, кадастровый номер земельного участка 03:24:033503:644.*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 384,56 кВт.
- 3.а Ранее присоединенная мощность по объекту *отсутствует.*
4. Категория надежности: Вторая.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024г.
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

*I точка присоединения: максимальная мощность 384,56кВт.*

Линия (0,4)	Проектируемая
ТП	Проектируемая
Линия (6)	Проектируемая
Линия (6)	КЛ 6 кВ Ф. 22 от КТП-11
ПС	ПС 35/6 кВ «КТП-11»

*II точка присоединения: максимальная мощность 384,56кВт.*

Линия (0,4)	Проектируемая
ТП	Проектируемая
Линия (6)	Проектируемая
Линия (6)	КЛ 6 кВ Ф. 32 от ПС «Левобережная»
ПС	ПС 35/6 кВ «Левобережная»

7.1. Одновременное использование мощности по всем точкам присоединения не должно превышать максимальной мощности в размере: 384,56 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "КТП-11".

9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ "Левобережная".

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Организационные мероприятия:

10.1.1. Подготовка технических условий на технологическое присоединение.

10.1.2. Проверка выполнения технических условий со стороны Заявителя.

10.1.3. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств Заявителя.

10.2. Требования по проектированию, строительству новых и реконструкции существующих электрических сетей филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" для электроснабжения объектов заявителя: *выполнить проектную документацию в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 и согласовать со всеми заинтересованными организациями в соответствии с действующим законодательством.*

- 10.2.1. Запроектировать и построить двухтрансформаторную ТП 6 кВ. Тип и мощность силового трансформатора определить проектом;
- 10.2.2. Строительство ЛЭП 6 кВ от точек, указанных в пункте №7 настоящих ТУ, до проектируемой ТП 6 кВ (п.10.2.1.) Протяженность и характеристики ЛЭП уточнить проектом (п.10.2.2.);
- 10.2.3. Выполнить технологический разрыв КЛ 6 кВ Ф. 22 от КТП-11 с преобразованием существующей КЛ 6 кВ и вновь построенной ЛЭП 6 кВ. Место разрыва существующей КЛ 6 кВ определить проектом;
- 10.2.4. Выполнить технологический разрыв КЛ 6 кВ Ф. 32 от ПС «Левобережная» с преобразованием существующей КЛ 6 кВ и вновь построенной ЛЭП 6 кВ. Место разрыва существующей КЛ 6 кВ определить проектом;
- 10.2.5. Строительство ЛЭП 0,4 кВ от новой ТП 10 кВ (п.10.2.1) до объекта заявителя запроектировать и построить ЛЭП 0,4 кВ. Способ прокладки ЛЭП, марки и сечение линий определить проектом.
- 10.2.6. Выполнить монтаж комплексов коммерческого учета электрической энергии (2шт.) в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442).

10.3. Требования по проектированию и установке:

10.3.1. Устройств защиты и автоматики: *в проекте выполнить расчет релейной защиты и токов короткого замыкания КЛ 6 кВ Ф. 22 от КТП-11, КЛ 6 кВ Ф. 32 от ПС «Левобережная».*

**11. Заявитель осуществляет:**

- 11.а. *На границе балансовой принадлежности электрических сетей обеспечить поддержание качества электрической энергии в соответствии с действующей НТД РФ;*
- 11.б. *Установку приборов измерения и регистрации качества электрической энергии, фильтрокомпенсирующих устройств, средств обеспечения нечувствительности систем управления непрерывным технологическим процессом в соответствии с действующей НТД РФ в случае если в ходе проектирования энергопринимающих устройств заявителя установлено их влияние на ухудшение соответствующих параметров качества электрической энергии в точках технологического присоединения.*
- 11.в. *Ввод от комплексов коммерческих учетов электрической энергии до энергопринимающих устройств объекта выполнить кабелем или самонесущим изолированным проводом типа СИП.*

11.1. Требования по проектированию внешней схемы электроснабжения от точки присоединения к сети ПАО «Россети Сибирь»: *разработать проектную документацию в границах земельного участка Заявителя в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.*

11.2. Требования по проектированию и установке устройств:

- 11.2.1. Защиты и автоматики: *не требуется.*
- 11.2.2. Противоаварийной и режимной автоматики, включая размещение устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления: *определить проектом.*
- 11.2.3. Регулирования реактивной мощности: *определить проектом необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности для поддержания  $\tan \phi$  в точках присоединения к электрическим сетям филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" не выше 0,35.*
- 11.2.4. Телемеханике, связи: *определить проектом.*
- 11.2.5. Учета электрической энергии: *не требуется.*
- 11.3. Мероприятия по обеспечению резервным источником питания энергопринимающих

устройств, требующих повышенной надежности электроснабжения в соответствии с требованиями НТД: *не требуется*.

11.4. Требования к оформлению проекта электроснабжения: *проект электроснабжения выполнить в соответствии с требованиями нормативно-технической документации*.

11.5. Требования по согласованию проектной документации с Сетевой организацией и органом федерального государственного энергетического надзора: *согласовать проектную документацию со всеми заинтересованными сторонами в соответствии с действующим законодательством*.

11.6. Требования по предоставлению заключений экспертных организаций по проектной документации, освидетельствования технического состояния энергоустановок и получению разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию: *соответствующую документацию предоставить в филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"*.

Дополнительные сведения:

- *Запрещается строительство и производство любых работ в охранных зонах электрических сетей, принадлежащих филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго" без предварительного согласования;*
- *Запрещается самовольное включение электроустановки, изменение схемы электроснабжения и увеличение нагрузки сверх разрешенной.*
- *Указанная в настоящих технических условиях точка присоединения к электрическим сетям ПАО "Россети Сибирь" на момент заключения договора о технологическом присоединении является условной и окончательно фиксируется в документах о технологическом присоединении (акт о технологическом присоединении), что не требует внесения изменений в данные технические условия для последующего осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.*

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

---

Директор филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Бурятэнерго»

Козлов Сергей Юрьевич

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_г