

Миловецков ТУ.

Яуаплылығы сикланган йамғиат  
«Башкортостан бүлөп биреү  
электр селтарзаре»  
450096, Өфө калаһы, Комсомол ур., 126  
Тел. (347) 279-73-59  
secr@bashkirenergo.ru  
«Өфө кала электр селтарзаре»  
етештереү бүлөге  
450026, Өфө калаһы, Трамвай ур., 1  
Тел. (347) 269-05-59, факс (347) 244-58-30  
uges@bashkirenergo.ru



www.bashkirenergo.ru

ОКПО 77854528;  
ОГРН 1050204504558;  
ИНН 0277071467.

Общество с ограниченной  
ответственностью «Башкирские  
распределительные электрические сети»  
450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126  
тел. (347) 279-73-59  
secr@bashkirenergo.ru  
Производственное отделение «Уфимские  
городские электрические сети»  
450026, г. Уфа, ул. Трамвайная, 1  
тел. (347) 269-05-59, факс (347) 244-58-30  
uges@bashkirenergo.ru

## Производственное отделение «Уфимские городские электрические сети»

17.04.2023 № 23-10-14394-04-03-Миловк  
На № 000110139 от 07.04.2023 г.

Генеральному директору  
«Управляющей компании  
«ХОЛДИНГ» ООО «Привилегия»  
Вечкову Евгению Борисовичу  
450074, Башкортостан Респ,  
Уфа г, Зайнаб Бишевой ул, дом  
№ 4, офис 1

Копия: Заместителю директора -  
главному инженеру ПО УГЭС  
ООО «Башкирэнерго»  
Лагутенкову Александру  
Михайловичу  
и Начальнику Западного РЭС  
ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго»  
Батталову Данису Ильдусовичу

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям 10 кВ  
(приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим  
сетям № \_\_\_\_\_ )

РБ, г. Уфа

#### ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Общество с ограниченной ответственностью «Привилегия»**

(полное наименование физического лица,

полное наименование заявителя - индивидуального предпринимателя, - юридического лица)

#### 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя

ЛЭП-10кВ от точки присоединения до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1;

ТП-10/0,4кВ №1;

ЛЭП-10кВ от ЛЭП-10кВ (п.11.4) до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №2;

ТП-10/0,4кВ №2;

ЛЭП-10кВ от ЛЭП-10кВ(п.11.4) до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №3;

ТП-10/0,4кВ №3.

#### 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя

**ОБЪЕКТ: «Малоэтажные жилые дома», расположенные в РБ, Уфимский район,  
кадастровый номер: 02:47:101001:4353»**

#### 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет

**1 030 кВт**

(если энергопринимающее устройство вводится

1 этап – 340кВт;

2 этап – 340кВт;

3 этап – 350кВт.

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

в том числе: вновь вводимая 0 кВт  
включенная 0 кВт  
отпущенная по ранее выданным ТУ 1 030 кВт

4. Категория надежности 3
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя
- 1 этап – 2023г;  
2 этап – 2023 г;  
3 этап – 2023 г.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения, (кВт).

**ЛЭП-10кВ заданная к строительству согласно п.10.3. настоящих технических условий**

8. Основной источник питания ПС 110/35/10 кВ «Миловка»
9. Резервный источник питания Нет

Технические условия выдаются в связи с корректировкой ранее выданных технических условий № 22-10-14394-04-02-Миловк от 13.05.2022 г.

Ранее выданные технические условия № 22-10-14394-04-02-Миловк от 13.05.2022 г. отменяются.

**1 этап.**

Отпуск мощности в количестве 340кВт для электроснабжения объекта: «Малозэтажные жилые дома», потребителя с электроприемниками 3 категории по надежности электроснабжения, разрешается при условии выполнения мероприятий, заданных разделами 10 и 11 настоящих технических условий.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Проектирование электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативными документами в части раздела 10 «Сетевая организация осуществляет».

10.2. Настройку средств РЗА в яч.10кВ №15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

10.3. Строительство ЛЭП-10кВ расчетного сечения от существующей опоры ВЛ-10кВ Ф-15 ПС 110/35/10кВ «Миловка» (участок линии РС-383 – РС-1503) до границы земельного участка заявителя, с установкой разъединителя типа РЛК и защиты от перенапряжений на первой опоре отвлечения. Марку, сечение, длину, исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП-10кВ уточнить при проектировании.

10.4. Учёт активной и реактивной электрической энергии и мощности выполнить с применением прибора учета с GSM-модемом на вводе 0,4 кВ оборудования РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №1, заданной к строительству п. 11.3 настоящих технических условий, в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами учёта электрической энергии», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018 N 522-ФЗ.

10.4.1. Учет электрической энергии выполнить с применением счетчика класса точности 0,5 S и трансформаторов тока класса точности 0,5, которые установить в соответствии с требованиями ПУЭ, глава 1.5.

10.5. Проверку трансформаторов тока в яч.10кВ №15 ПС 110/35/10кВ «Миловка», при необходимости выполнить замену. Типы и номиналы устанавливаемых трансформаторов тока уточнить при проектировании.

10.6. Направление уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в адрес органа федерального государственного энергетического надзора.

10.7. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя и фактический отпуск мощности в заявленном количестве после выполнения ООО «Башкирэнерго» мероприятий в объеме



п. 10 настоящих ТУ и после выполнения заявителем мероприятий в объеме п.11 настоящих ТУ в полном объеме.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Проектирование электроснабжения объекта в части мероприятий, предусмотренных разделом 11 настоящих ТУ, за исключением объектов индивидуального жилищного строительства, садовых домов, при строительстве и реконструкции которых в соответствии с «Градостроительным кодексом РФ» № 190-ФЗ от 29.12.2004 разработка проектной документации не требуется.

11.1.1. Проектирование выполнить в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами учёта электрической энергии», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г, «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», утв. постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.2020г., статьями Федерального закона «Об электроэнергетике», «Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии» утв. приказом Минэнерго России № 380 от 23.06.2015г., ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами.

11.1.2. Согласование при необходимости типа оборудования и материалов на стадии проектирования с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

11.1.3. В случае определения при проектировании необходимости отступления от настоящих технических условий, их согласование с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и последующей корректировкой технических условий.

11.1.4. Согласование проектной документации с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и органом государственного энергетического надзора.

11.1.5. Обеспечить места для размещения прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, заданного к установке согласно п. 10.4 настоящих технических условий, и доступ к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.2. Расчет уставок РЗА в ячейке 10кВ №15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

11.3. Установку ТП-10/0,4кВ №1 с трансформатором 10/0,4кВ мощностью не более 400кВА. Тип ТП, мощность устанавливаемого трансформатора определить при проектировании.

11.4. Строительство ЛЭП-10кВ расчетного сечения от ЛЭП-10кВ, заданной к строительству п.10.3 настоящих технических условий, до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1, заданной к строительству п.11.3 настоящих технических условий. Марку, сечение, длину, исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП-10кВ определить при проектировании.

11.5. Строительство сети 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №1, заданной к строительству п.11.3 настоящих технических условий, до ВРУ-0,4кВ объектов. (мощность 340кВт). Тип, количество и сечение ЛЭП-0,4кВ определить проектом.

11.6. На вводе оборудования 0,4кВ ТП-10/0,4кВ №1, заданной к строительству п.11.3 настоящих технических условий, установку автоматического выключателя на расчетный ток (с учетом мощности – 340кВт).

11.7. Во всех ВРУ-0,4кВ объектов, на вводах 0,4кВ, установку автоматических выключателей на расчетные токи.

11.8. Направление уведомления в ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

а) техническая документация (технические паспорта) на линии электропередачи, основное энергетическое и электротехническое оборудование, разъединители, измерительные трансформаторы, ВЧ-заградители, токоограничивающие реакторы;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, и обосновывающих величину аварийной и технологической брони (при ее наличии), в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством



Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки) подписанная ответственным лицом за электрохозяйство.

11.9. Предъявление перед вводом в эксплуатацию энергопринимающих устройств для осмотра и допуска инспекторам Западно - Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, представителям ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и другим заинтересованным организациям в установленном порядке.

11.10. Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств представителями ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

## **2 этап.**

Отпуск мощности в количестве 340кВт для электроснабжения объекта: «Малозэтажные жилые дома», потребителя с электроприемниками 3 категории по надежности электроснабжения, разрешается разрешается при условии выполнения мероприятий, заданных разделами 12 и 13 настоящих технических условий.

### **12. Сетевая организация осуществляет:**

12.1. Настройку средств РЗА в яч.10кВ №15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

12.2. Учёт активной и реактивной электрической энергии и мощности выполнить с применением прибора учета с GSM-модемом на вводе 0,4 кВ оборудования РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 2, заданной к строительству п. 13.3 настоящих технических условий, в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами учёта электрической энергии», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018 N 522-ФЗ.

12.2.1. Учет электрической энергии выполнить с применением счетчика класса точности 0,5 S, и трансформаторов тока класса точности 0,5, которые установить в соответствии с требованиями ПУЭ, глава 1.5.

12.3. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя и фактический отпуск мощности в заявленном количестве после выполнения ООО «Башкирэнерго» мероприятий в объеме п.12 настоящих ТУ и после выполнения заявителем мероприятий в объеме п.13 настоящих ТУ в полном объеме.

### **13. Заявитель осуществляет:**

13.1. Проектирование электроснабжения объекта в части мероприятий, предусмотренных разделом 11 настоящих ТУ, за исключением объектов индивидуального жилищного строительства, садовых домов, при строительстве и реконструкции которых в соответствии с «Градостроительным кодексом РФ» № 190-ФЗ от 29.12.2004 разработка проектной документации не требуется.

13.1.1. Проектирование выполнить в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами учёта электрической энергии», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», утв. постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.2020г., статьями Федерального закона «Об электроэнергетике», «Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии» утв. приказом Минэнерго России № 380 от 23.06.2015г., ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами.



13.1.2. Согласование при необходимости типа оборудования и материалов на стадии проектирования с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

13.1.3. В случае определения при проектировании необходимости отступления от настоящих технических условий, их согласование с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и последующей корректировкой технических условий.

13.1.4. Согласование проектной документации с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и органом государственного энергетического надзора.

13.1.5. Обеспечить места для размещения прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, заданного к установке согласно п. 12.2 настоящих технических условий, и доступ к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

13.2. Расчет уставок РЗА в ячейке 10кВ № 15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

13.3. Установку ТП-10/0,4кВ №2 с трансформатором 10/0,4кВ мощностью не более 400кВА. Тип ТП, мощность устанавливаемого трансформатора определить при проектировании.

13.4. Строительство ЛЭП-10кВ расчетного сечения от ЛЭП-10кВ, заданной к строительству п.11.4 настоящих технических условий, до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №2, заданной к строительству п.13.3 настоящих технических условий. Марку, сечение, длину, исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП-10кВ определить при проектировании.

13.5. Строительство сети 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №2, заданной к строительству п.13.3 настоящих технических условий, до ВРУ-0,4кВ объектов. (мощность 340кВт). Тип, количество и сечение ЛЭП-0,4кВ определить проектом.

13.6. На вводе оборудования 0,4кВ ТП-10/0,4кВ №3, заданной к строительству п.13.3 настоящих технических условий, установку автоматического выключателя на расчетный ток (с учетом мощности – 340кВт).

13.7. Во всех ВРУ-0,4кВ объектов, на вводах 0,4кВ, установку автоматических выключателей на расчетные токи.

13.8. Направление уведомления в ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

а) техническая документация (технические паспорта) на линии электропередачи, основное энергетическое и электротехническое оборудование, разъединители, измерительные трансформаторы, ВЧ-заградители, токоограничивающие реакторы;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, и обосновывающих величину аварийной и технологической брони (при ее наличии), в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки) подписанная ответственным лицом за электрохозяйство.

13.9. Предъявление перед вводом в эксплуатацию энергопринимающих устройств для осмотра и допуска инспекторам Западно - Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, представителям ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и другим заинтересованным организациям в установленном порядке.

13.10. Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств представителями ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

### 3 этап.

Отпуск мощности в количестве 350кВт для электроснабжения объекта: «Малоэтажные жилые дома», потребителя с электроприемниками 3 категории по надежности электроснабжения, разрешается разрешается при условии выполнения мероприятий, заданных разделами 14 и 15 настоящих технических условий.



#### **14. Сетевая организация осуществляет:**

14.1. Настройку средств РЗА в яч. 10кВ №15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

14.2. Учёт активной и реактивной электрической энергии и мощности выполнить с применением прибора учета с GSM-модемом на вводе 0,4 кВ оборудования РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №3, заданной к строительству п. 15.3 настоящих технических условий, в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами учёта электрической энергии», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018 N 522-ФЗ.

14.2.1. Учет электрической энергии выполнить с применением счетчика класса точности 0,5 S и трансформаторов тока класса точности 0,5, которые установить в соответствии с требованиями ПУЭ, глава 1.5.

14.3. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя и фактический отпуск мощности в заявленном количестве после выполнения ООО «Башкирэнерго» мероприятий в объеме п.14 настоящих ТУ и после выполнения заявителем мероприятий в объеме п.15 настоящих ТУ в полном объеме.

#### **15. Заявитель осуществляет:**

15.1. Проектирование электроснабжения объекта в части мероприятий, предусмотренных разделом 11 настоящих ТУ, за исключением объектов индивидуального жилищного строительства, садовых домов, при строительстве и реконструкции которых в соответствии с «Градостроительным кодексом РФ» № 190-ФЗ от 29.12.2004 разработка проектной документации не требуется.

15.1.1. Проектирование выполнить в соответствии с действующими «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами учёта электрической энергии», «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г., «Инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101.94), «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», утв. постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.2020г., статьями Федерального закона «Об электроэнергетике», «Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии» утв. приказом Минэнерго России № 380 от 23.06.2015г., ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами.

15.1.2. Согласование при необходимости типа оборудования и материалов на стадии проектирования с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

15.1.3. В случае определения при проектировании необходимости отступления от настоящих технических условий, их согласование с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и последующей корректировкой технических условий.

15.1.4. Согласование проектной документации с ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и органом государственного энергетического надзора.

15.1.5. Обеспечить места для размещения прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, заданного к установке согласно п. 14.2 настоящих технических условий, и доступ к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

15.2. Расчет уставок РЗА в ячейке 10кВ № 15 ПС 110/35/10кВ «Миловка».

15.3. Установку ТП-10/0,4кВ №3 с трансформатором 10/0,4кВ мощностью не более 400кВА. Тип ТП, мощность устанавливаемого трансформатора определить при проектировании.

15.4. Строительство ЛЭП-10кВ расчетного сечения от ЛЭП-10кВ, заданной к строительству п.11.4 настоящих технических условий, до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №3, заданной к строительству п.15.3 настоящих технических условий. Марку, сечение, длину, исполнение, способ и трассу прокладки ЛЭП-10кВ определить при проектировании.

15.4. Строительство сети 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №3, заданной к строительству п.15.3 настоящих технических условий, до ВРУ-0,4кВ объектов. (мощность 350кВт). Тип, количество и сечение ЛЭП-0,4кВ определить проектом.



15.5. На вводе оборудования 0,4кВ ТП-10/0,4кВ №3, заданной к строительству п.15.3 настоящих технических условий, установку автоматического выключателя на расчетный ток (с учетом мощности – 350кВт).

15.6. Во всех ВРУ-0,4кВ объектов, на вводах 0,4кВ, установку автоматических выключателей на расчетные токи.

15.7. Направление уведомления в ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

а) техническая документация (технические паспорта) на линии электропередачи, основное энергетическое и электротехническое оборудование, разъединители, измерительные трансформаторы, ВЧ-заградители, токоограничивающие реакторы;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, и обосновывающих величину аварийной и технологической брони (при ее наличии), в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки) подписанная ответственным лицом за электрохозяйство.

15.8. Предъявление перед вводом в эксплуатацию энергопринимающих устройств для осмотра и допуска инспекторам Западно - Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, представителям ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго» и другим заинтересованным организациям в установленном порядке.

15.9. Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств представителями ПО УГЭС ООО «Башкирэнерго».

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год(года) со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Указанные в ТУ типы оборудования и материалов носят рекомендательный характер.

Настоящие технические условия без заключения дополнительного соглашения к договору технологического присоединения недействительны.

Начальник отдела - представитель по  
доверенности №03/77-н/03-2022-3-1105 от  
26.12.2022

Поликовская Э.А.

Исп. Стрельцова Л.О.  
☎ (347) 249-07-52

Документ подписан электронной подписью

Организация, подписант

Сертификат: серийный номер, владелец

Дата подписания

049C0BA300E3AFED8049C11712B8D95C78

28.07.2023 9:52:08

Поликовская Эльвира Анасовна, Начальник отдела

Поликовская Эльвира Анасовна, Начальник отдела

Идентификатор документа 17966d21-2d01-11ec-8dd9-005056872364



