

Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от " ____ " _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 43-ТУ-46439

14.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение № 43-З-53040 от 31.07.2025 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), Пермский край, Пермский край, город Пермь, улица Светлогорская, кадастровый номер участка: 59:01:0000000:90220.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя*: **2025 г.**
7. Точка(и) присоединения** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения***:
 - 7.1. От основного источника питания: **отходящие контакты коммутационного аппарата в РУ 0,4 кВ ТП-1557, КЛ 6 кВ Светлогорский, ПС 110 кВ Мост – 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Мост; КРЭС.**
9. Резервный источник питания: **---**.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения, согласно пункту 7.1 технических условий.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».

В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, обеспечивающий передачу данных на уровень ИВКЭ или ИВК.

10.1.2. На реле управления нагрузкой прибора учета предусмотрено ограничение мощности в объеме 5 кВт. При превышении допустимой нагрузки подача электрической энергии будет прекращена (приказ ПАО «Россети Урал» № 68 от 13.02.2023).

10.2. Реконструкция:

10.2.1. Установка в ТП-1557 на отходящей линии 0,4 кВ предохранителей с номинальным током в соответствии токам нагрузки с учетом вновь присоединяемой мощности взамен существующих (выполнение хозяйственным способом).

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) **0,22 кВ** объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) **0,22 кВ** подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) или кабельной ЛЭП **0,22 кВ** (далее - КЛ) сечение не менее 16мм², без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ¹).

11.3. Рекомендуются выполнить установку в вводном устройстве (щите) автоматического выключателя/отключающего устройства, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности (с номинальным током **не выше 25 А**, с номинальной частотой **50 Гц**, с номинальным напряжением **230 В**). Вводное устройство (щит) должно быть заземлено.

11.4. Рекомендуются предусмотреть устройство защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не менее 30 мА и установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем и электромагнитной отсечкой для защиты от перегрузки, коротких замыканий и токов утечки на землю.

Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.5. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.6. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф.

11.7. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 (два) года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1. Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

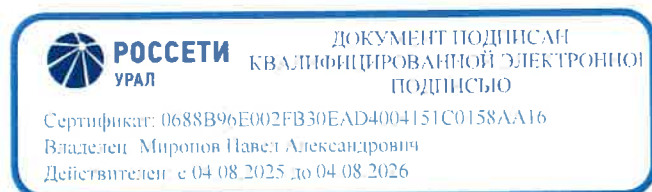
14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, о чем уведомляет Заявителя.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Начальник ОТП
И.В. Гильмияров

(подпись)

Осипова М.Ю.
243-40-54



Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от "___" _____ 2025 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

№ 43-ТУ-46433

13.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение № **43-З-53051** от **31.07.2025 г.**

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), Пермский край, г. Пермь, ш. Космонавтов, кадастровый номер участка: 59:01:0000000:95270.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя¹: **2025 г.**
7. Точка (точки) присоединения² и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения³:
 - 7.1. От основного источника питания: **нижние клеммные зажимы коммутационного аппарата, расположенного после расчетного прибора учета (ПУ) (по направлению потока мощности), размещаемого в РУ-0,4 кВ ТП-7058, КЛ 6 кВ МСЧ-9-I, ПС 110 кВ Балатовская– 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Балатовская; ЮРЭС.**
9. Резервный источник питания: **-.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения согласно пункту 7.1 технических условий - в РУ-0,4 кВ ТП-7058 на отходящей ЛЭП 0,4 кВ заявителя.

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

² Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

³ Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.

При наличии интеллектуальной (автоматизированной) системы учета электроэнергии (ИСУ) в ТП (п. 7.1 ТУ) трехфазный прибор учета должен быть интегрирован в эту систему, в ином случае – иметь оптический интерфейс и интерфейс RS-485.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования». В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, тип которого утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

10.1.2. Установку трансформаторов тока, классом точности не ниже 0,5. Межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет. Коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить с учетом максимальной мощности.

10.1.3. На реле управления нагрузкой прибора учета предусмотрено ограничение мощности в объеме 5 кВт. При превышении допустимой нагрузки подача электрической энергии будет прекращена.

10.1.4. Строительство новой ЛЭП 0,4 кВ ($L_{\text{общ.}} \sim 1 \times 0,005$ км) от РУ 0,4 кВ ТП-7058 с применением самонесущего изолированного провода марки СИП сечением ~ 16 кв.мм ($L \sim 5$ м).

Окончательная длина, марка, сечение, способ строительства ЛЭП 0,4 кВ определится проектом.

10.2. Реконструкция: ---

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) 0,22 кВ объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта. Возможность использования ранее установленного электрооборудования определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) 0,22 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) или кабельной ЛЭП 0,22 кВ (далее - КЛ) сечением – в соответствии с общей запрошенной нагрузкой, без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ). Возможность использования ранее проложенных КЛ 0,22 кВ определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.3. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.5. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.6. Выполнить проект электроснабжения объекта (в случаях, определенных действующим законодательством) в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

В проекте необходимо отразить:

- схему внешнего электроснабжения с указанием типов и уставок защитных аппаратов, сечений и марок проводов (кабелей), расчетных токов, приборов учета электрической энергии, присоединенных к питающей сети.

- ситуационный план расположения электрооборудования, прокладки кабеля, проводов, заземляющих и зануляющих проводников.

- спецификацию электрооборудования, изделий и материалов.

11.7. Заявитель вправе в инициативном порядке представить разработанную им проектную документацию в ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

11.8. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние устанавливаемого электрооборудования несет Заявитель.

11.9. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго», выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

11.10. Получение разрешения федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на допуск в эксплуатацию присоединяемого энергопринимающего устройства, с составлением соответствующего акта осмотра (обследования) электроустановки.

11.11. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф или воспользоваться услугой «Фактическое присоединение» ПАО «Россети Урал».

11.12. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1. Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Начальник ОТП
И.В. Гильмияров

(подпись)

Петровская В.С.
243-44-77



Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от " ____ " _____ 2025 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

№ 43-ТУ-46437

13.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение № 43-3-53037 от 31.07.2025 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), 0, Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, ул. Стахановская, кадастровый номер участка: 59:01:0000000:452.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя¹: **2025 г.**
7. Точка (точки) присоединения² и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения³:
 - 7.1. От основного источника питания: **нижние клеммные зажимы коммутационного аппарата, расположенного после расчетного прибора учета (ПУ) (по направлению потока мощности), размещаемого в РУ-0,4 кВ ТП-7031, КЛ 6 кВ Мебельная фабрика от РП-68, ПС 110 кВ Южная – 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Южная; ЮРЭС.**
9. Резервный источник питания: **-.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения согласно пункту 7.1 технических условий - в РУ-0,4 кВ ТП-7031 на отходящей ЛЭП 0,4 кВ заявителя.

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

² Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

³ Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.

При наличии интеллектуальной (автоматизированной) системы учета электроэнергии (ИСУ) в ТП (п. 7.1 ТУ) трехфазный прибор учета должен быть интегрирован в эту систему, в ином случае – иметь оптический интерфейс и интерфейс RS-485.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования». В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, тип которого утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

10.1.2. Установку трансформаторов тока, классом точности не ниже 0,5. Межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет. Коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить с учетом максимальной мощности.

10.1.3. На реле управления нагрузкой прибора учета предусмотрено ограничение мощности в объеме 5 кВт. При превышении допустимой нагрузки подача электрической энергии будет прекращена.

10.1.4. Строительство новой ЛЭП 0,4 кВ ($L_{\text{общ.}} \sim 1 \times 0,005$ км) от РУ 0,4 кВ ТП-7031 с применением самонесущего изолированного провода марки СИП сечением ~ 16 кв.мм ($L \sim 5$ м).

Окончательная длина, марка, сечение, способ строительства ЛЭП 0,4 кВ определится проектом.

10.2. Реконструкция: ---

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) 0,22 кВ объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта. Возможность использования ранее установленного электрооборудования определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) 0,22 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) или кабельной ЛЭП 0,22 кВ (далее - КЛ) сечением – в соответствии с общей запрошенной нагрузкой, без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ). Возможность использования ранее проложенных КЛ 0,22 кВ определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.3. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.5. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.6. Выполнить проект электроснабжения объекта (в случаях, определенных действующим законодательством) в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

В проекте необходимо отразить:

- схему внешнего электроснабжения с указанием типов и уставок защитных аппаратов, сечений и марок проводов (кабелей), расчетных токов, приборов учета электрической энергии, присоединенных к питающей сети.
- ситуационный план расположения электрооборудования, прокладки кабеля, проводов, заземляющих и зануляющих проводников.
- спецификацию электрооборудования, изделий и материалов.

11.7. Заявитель вправе в инициативном порядке представить разработанную им проектную документацию в ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

11.8. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние устанавливаемого электрооборудования несет Заявитель.

11.9. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго», выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

11.10. Получение разрешения федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на допуск в эксплуатацию присоединяемого энергопринимающего устройства, с составлением соответствующего акта осмотра (обследования) электроустановки.

11.11. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф или воспользоваться услугой «Фактическое присоединение» ПАО «Россети Урал».

11.12. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1. Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Начальник ОТП
И.В. Гильмияров

(подпись)

Петровская В.С.
243-44-77



Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от "___" _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 43-ТУ-46434

13.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение № 43-З-53036 от 31.07.2025 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), 0, Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, ул. Карпинского, кадастровый номер участка: 59:01:0000000:89150.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя¹: **2025 г.**
7. Точка (точки) присоединения² и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения³:
 - 7.1. От основного источника питания: **нижние клеммные зажимы коммутационного аппарата, расположенного после расчетного прибора учета (ПУ) (по направлению потока мощности), размещаемого в РУ-0,4 кВ ТП-7310, КЛ 6 кВ Балатово, ПС 110 кВ Южная– 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Южная; ЮРЭС.**
9. Резервный источник питания: **-.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения согласно пункту 7.1 технических условий - в РУ-0,4 кВ ТП-7310 на отходящей ЛЭП 0,4 кВ заявителя.

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

² Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

³ Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.

При наличии интеллектуальной (автоматизированной) системы учета электроэнергии (ИСУ) в ТП (п. 7.1 ТУ) трехфазный прибор учета должен быть интегрирован в эту систему, в ином случае – иметь оптический интерфейс и интерфейс RS-485.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования». В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, тип которого утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесен в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

10.1.2. Установку трансформаторов тока, классом точности не ниже 0,5. Межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет. Коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить с учетом максимальной мощности.

10.1.3. На реле управления нагрузкой прибора учета предусмотрено **ограничение мощности в объеме 5 кВт**. При превышении допустимой нагрузки подача электрической энергии будет прекращена.

10.1.4. Строительство новой ЛЭП 0,4 кВ ($L_{\text{общ.}} \sim 1 \times 0,005$ км) от РУ 0,4 кВ ТП-7310 с применением самонесущего изолированного провода марки СИП сечением ~ 16 кв.мм ($L \sim 5$ м).

Окончательная длина, марка, сечение, способ строительства ЛЭП 0,4 кВ определится проектом.

10.2. Реконструкция: ---

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) 0,22 кВ объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта. Возможность использования ранее установленного электрооборудования определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) 0,22 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) или кабельной ЛЭП 0,22 кВ (далее - КЛ) сечением – в соответствии с общей запрошенной нагрузкой, без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ). Возможность использования ранее проложенных КЛ 0,22 кВ определить после проверки на пропускную способность и тех.состояние.

11.3. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.5. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.6. Выполнить проект электроснабжения объекта (в случаях, определенных действующим законодательством) в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

В проекте необходимо отразить:

- схему внешнего электроснабжения с указанием типов и уставок защитных аппаратов, сечений и марок проводов (кабелей), расчетных токов, приборов учета электрической энергии, присоединенных к питающей сети.

- ситуационный план расположения электрооборудования, прокладки кабеля, проводов, заземляющих и зануляющих проводников.

- спецификацию электрооборудования, изделий и материалов.

11.7. Заявитель вправе в инициативном порядке представить разработанную им проектную документацию в ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

11.8. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние устанавливаемого электрооборудования несет Заявитель.

11.9. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго», выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

11.10. Получение разрешения федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на допуск в эксплуатацию присоединяемого энергопринимающего устройства, с составлением соответствующего акта осмотра (обследования) электроустановки.

11.11. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф или воспользоваться услугой «Фактическое присоединение» ПАО «Россети Урал».

11.12. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1. Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Начальник ОТП
И.В. Гильмияров

(подпись)

Петровская В.С.
243-44-77



Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от " ____ " _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 43-ТУ-46441

13.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение **№ 43-3-53048 от 31.07.2025 г.**

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), Пермский край, г. Пермь, Северная дамба (по направлению в центр города), кадастровый номер участка: 59:01:0000000:46741.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя*: **2025 г.**
7. Точка(и) присоединения** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения***:
 - 7.1. От основного источника питания: **нижние клеммные зажимы коммутационного аппарата, расположенного после расчетного прибора учета/ в приборе учета (ПУ) (по направлению потока мощности), размещаемого на ближайшей опоре № 19 ВЛ 0,4 кВ Город-2 от ТП-5491, КВЛ 6 кВ Суксунский, ПС 110 кВ Разгуляй - 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Разгуляй; КамРЭС.**
9. Резервный источник питания: **---**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения, согласно пункту 7.1 технических условий.

Прибор учета в split – исполнении со степенью защиты корпуса от пыли и влаги не хуже IP54, разместить с креплением на опоре ВЛ 0,4 кВ либо в разрыв вводного провода. Прибор

учета должен быть укомплектован удаленным (выносным) дисплеем. Приборы учета электроэнергии должны соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования». В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, обеспечивающий передачу данных на уровень ИВКЭ или ИВК.

10.1.2. Установка на опоре после прибора учета автоматического выключателя с учетом заявленной нагрузки с селективностью отключения в отдельном шкафу с запирающейся крышкой без замка (на болтах). Верхние клеммные зажимы автоматического выключателя должны быть закрыты опломбированной крышкой, ручка включения опломбирована в положении «отключено».

На реле управления нагрузкой прибора учета предусмотрено ограничение мощности в объеме 5 кВт. При превышении допустимой нагрузки подача электрической энергии будет прекращена. (Приказ ПАО «Россети Урал» № 68 от 13.02.2023 г.)

10.2. Реконструкция:

10.2.1. Установка в ТП-5491 на отходящей линии 0,4 кВ (№ 19 ВЛ 0,4 кВ Город-2) предохранителей с номинальным током в соответствии токам нагрузки с учетом вновь присоединяемой мощности взамен существующих.

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) 0,22 кВ объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) 0,22 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) сечением не менее 16 мм² или кабельной ЛЭП 0,22 кВ (далее - КЛ), без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ****).

11.3. Рекомендуются выполнить установку в вводном устройстве (щите) автоматического выключателя/отключающего устройства, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности (с номинальным током не выше 25 А, с номинальной частотой 50 Гц, с номинальным напряжением 220 В). Вводное устройство (щит) должно быть заземлено.

11.4. Рекомендуются предусмотреть устройство защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не менее 30 мА и установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем и электромагнитной отсечкой для защиты от перегрузки, коротких замыканий и токов утечки на землю.

11.5. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.7. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф.

11.8. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1 Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Начальник ОТП И.В. Гильмияров

(подпись)

Е.И. Белобородова
243-43-62

* Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

** Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

*** Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.

**** Требования ПУЭ обязательны для всех организаций независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, а также для физических лиц, занятых предпринимательской деятельностью без образования юридического лица.



РОССЕТИ
УРАЛ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 0688B96E002FB30EAD4004151C0158AA16

Владелец: Миронов Павел Александрович

Действителен с 04.08.2025 до 04.08.2026

Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ _____
от " ____ " _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 43-ТУ-46442

13.08.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **ПО Пермские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».**

Заявитель: **ГКУ "ЦБДД Пермского края".**

Основание: заявка на технологическое присоединение № **43-З-53050** от **31.07.2025 г.**

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее – энергопринимающие устройства) Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **Объекты дорожного хозяйства (светофорные объекты, объекты видеофиксации), Пермский край, г. Пермь, Южная дамба, кадастровый номер участка: 59:01:0000000:97911.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **5 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя*: **2025 г.**
7. Точка(и) присоединения** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения***:
 - 7.1. От основного источника питания: **нижние клеммные зажимы коммутационного аппарата, расположенного после расчетного прибора учета/ в приборе учета (ПУ) (по направлению потока мощности), размещаемого на ближайшей опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ Южное кладбище от ТП-0105(5) (Аренда ПО ПГЭС), РП-65, КЛ 6 кВ ДОСААФ, ПС 110 кВ Суханки - 5 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Суханки; ВРЭС.**
9. Резервный источник питания: **---**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Установка измерительного комплекса в точке присоединения, согласно пункту 7.1 технических условий.

Прибор учета в split – исполнении со степенью защиты корпуса от пыли и влаги не хуже IP54, разместить с креплением на опоре ВЛ 0,4 кВ либо в разрыв вводного провода. Прибор учета должен быть укомплектован удаленным (выносным) дисплеем.

Приборы учета электроэнергии должны соответствовать требованиям СТО 34.01-5.1-009-2021 Стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».

В качестве прибора учета электрической энергии использовать **многотарифный однофазный прибор учета прямого включения**, обеспечивающий передачу данных на уровень ИВКЭ или ИВК.

10.1.2. Установка на опоре после прибора учета автоматического выключателя с учетом заявленной нагрузки с селективностью отключения в отдельном шкафу с запирающейся крышкой без замка (на болтах). Верхние клеммные зажимы автоматического выключателя должны быть закрыты опломбированной крышкой, ручка включения опломбирована в положении «отключено».

10.2. Реконструкция:

10.2.1. Установка в ТП-0105(5) (Аренда ПО ПГЭС) на отходящей линии 0,4 кВ (№ 6 ВЛ 0,4 кВ Южное кладбище) предохранителей с номинальным током в соответствии токам нагрузки с учетом вновь присоединяемой мощности взамен существующих.

10.3. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации (при необходимости).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование (если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством) и монтаж вводного устройства (щита) 0,22 кВ объекта в соответствии с категорией надежности, максимальной мощностью объекта.

11.2. Присоединение объекта от точки присоединения до вводного устройства (щита) 0,22 кВ подключаемого объекта выполнить с применением цельного самонесущего изолированного провода (СИП) сечением не менее 16 мм² или кабельной ЛЭП 0,22 кВ (далее - КЛ), без разрыва. Способ и трассу прокладки ответвления выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ****).

11.3. Рекомендуются выполнить установку в вводном устройстве (щите) автоматического выключателя/отключающего устройства, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности (с номинальным током не выше 25 А, с номинальной частотой 50 Гц, с номинальным напряжением 220 В). Вводное устройство (щит) должно быть заземлено.

11.4. Рекомендуются предусмотреть устройство защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не менее 30 мА и установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем и электромагнитной отсечкой для защиты от перегрузки, коротких замыканий и токов утечки на землю.

11.5. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.7. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф.

11.8. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

12.1 Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

13. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

14. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

15. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Начальник ОТП И.В. Гильмияров

(подпись)

Е.И. Белобородова
243-43-62

* Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

** Точка присоединения может располагаться не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка Заявителя.

*** Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным.

Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.

**** Требования ПУЭ обязательны для всех организаций независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, а также для физических лиц, занятых предпринимательской деятельностью без образования юридического лица.



РОССЕТИ
УРАЛ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 0688B96E002FB30EAD4004151C0158AA16

Владелец: Миронов Павел Александрович

Действителен с 04.08.2025 до 04.08.2026