

Управление ПАО «Россети Центр и Приволжье» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO

Приложение №1  
к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
к электрическим сетям  
№ 181104243  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2026 г.

Заместитель генерального директора по  
технологическому присоединению  
ПАО «Россети Центр» - управляющей  
организации ПАО «Россети Центр и  
Приволжье»

\_\_\_\_\_ Ю.Н. Ашихмин  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2026 г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и  
Приволжье» - «Удмуртэнерго»

№181104243 «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2026 г.

Заявитель: Автономное учреждение Удмуртской Республики «Ледовый дворец  
«Ижсталь»

Основание: заявка № 17208535 от 24.02.2026 (скорректирована от 31.03.2026)

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: «Региональный центр развития баскетбола в г. Ижевске».

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: «Региональный центр развития баскетбола в г.Ижевске», расположенный по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Береговая, д.3, кадастровый номер земельного участка 18:26:010067:921.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 1249 кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 1249 кВт.

3.1. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.

3.2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 1249 кВт

4. Категория надежности: II (вторая)- 1249 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 2028 г.

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

- РУ-0,4 кВ от проектируемой ТП-6/0,4 кВ фид. № 2241 ПС Подборенка, фид. № 538 ПС Парковая, со следующим распределением по точкам присоединения:

- 1 точка присоединения (ВРУ 1.1) – 124,9 кВт,
- 2 точка присоединения (ВРУ 1.2) – 124,9 кВт
- 3 точка присоединения (ВРУ 2.1) – 124,9 кВт,
- 4 точка присоединения (ВРУ 2.2) – 124,9 кВт
- 5 точка присоединения (ВРУ 3.1) – 124,9 кВт,
- 6 точка присоединения (ВРУ 3.2) – 124,9 кВт,
- 7 точка присоединения (ВРУ 4.1) – 124,9 кВт,
- 8 точка присоединения (ВРУ 4.2) – 124,9 кВт,
- 9 точка присоединения (ВРУ 5.1) – 124,9 кВт,
- 10 точка присоединения (ВРУ 5.2) – 124,9 кВт,

указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы электрических сетей как Заявителя, так и Сетевой организации. При этом суммарная мощность в точках присоединения не должна превышать максимальную мощность в размере 1249 кВт.

8. Основной источник питания: фид. № 2241 ПС Подборенка.

9. Резервный источник питания: фид. № 538 ПС Парковая.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа. Схемы электрических соединений ТП-10/0,4 кВ, конструктивное исполнение, параметры оборудования 0,4-10 кВ, строительные решения и месторасположение определить проектом.

10.2. Проектирование и строительство КЛ-6 кВ от РП-74 фид. № 2241 ПС 110/6 кВ Подборенка и ТП-1088 фид. № 538 ПС 110/6 кВ Парковая до проектируемой ТП-6/0,4 кВ, общей протяженностью 3698 метров, в т.ч. КЛ-6 кВ (кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) - 1878 метров, КЛ-6 кВ кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине) - 1820 метров.

10.3. Установку коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (в месте максимально приближенном к границе) в соответствии с требованиями Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 и Правилами устройства электроустановок, в количестве 10 шт.

10.4. Выполнение реконструкции устройств РЗА фид. № 2241 ПС Подборенка, фид. № 538 ПС Парковая.

10.5. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением

случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

11.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

11.3. Выполнить в соответствии с нормами и правилами монтаж кабельных сооружений (закладные, лотки и прочие конструкции) в помещениях для прокладки КЛ-0,4 кВ до ВРУ жилого дома. Технические решения согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

11.4. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств объекта Заявителя на напряжении 0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией.

11.5. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗА и их привязку к существующим устройствам РЗА. Уставки согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения  $\text{tg } \varphi$  не более 0,35 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,35$ ), согласно приказу Минэнерго РФ от 23.06.2015 № 380, и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Проектом определить и в случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.8. Выбранное оборудование должно соответствовать месту установки по климатическому исполнению (УХЛ 1 – УХЛ 3) и по степени защиты (не менее IP54).

11.9. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» и органа федерального государственного энергетического надзора для осмотра.

11.10. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объекта заявителя.

11.11. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

Директор филиала ПАО «Россети Центр  
и Приволжье» - «Удмуртэнерго»

А.А. Малышев