



№ Ю8-25-302-265090(383904)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно, по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже)

**для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств**

Иванов Федор Владимирович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства:

1.1 ВРУ индивидуального жилого дома.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Строящийся жилой дом, 142062, Московская обл., Домодедово г.о., Матчино д , кадастровый номер: 50:28:0110221:4013.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**

4. Категория надежности: **третья.**

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**

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

7.1. 1 точка - контактные соединения коммутационного аппарата, установленного в щите учёта на вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4кВ проектируемая ТП-10/0,4кВ № 3 (усл.) - 15 кВт

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Бор 110/10 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства

ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.1.1. Строительство линейного разъединителя 10 кВ (ПРВТ-10 кВ) номинальным током до 100 А включительно в месте присоединения существующей ВЛ-10 кВ фид. 3 с РП-55 ПС Бор № 266 110/10 кВ к проектируемой КЛ-10 кВ, точные параметры оборудования определить проектом;

- Строительство одной КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) от проектируемого ПРВТ-10 до вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ, в траншее многожильной с бумажной изоляцией сечением 185 мм² ориентировочной протяженностью 630 м, точную длину кабеля определить проектом.

- Строительство киосковой трансформаторной подстанции проходного типа, КТП-10/0,4 кВ № 3 (усл.), 1 шт. КТП-10/0,4 кВ выполнить однотрансформаторной, для присоединения заявителя установить трансформатор мощностью 400 кВА. Размещение КТП-10/0,4 кВ выполнить вне границ земельного участка Заявителя. *Объем работ выполняется в адрес Таравковой Е.Р. по договору Ю8-24-302-222663 (454693).*

10.1.2. Строительство одной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом СИП2 3х95+1х95 мм² (одноцепные) от РУ-0,4 кВ ТП-10/04 кВ проектируемая до границы участка заявителя ориентировочной протяженностью 220 м, точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;

10.1.3. Монтаж цепи по опоре до устройств защиты энергопринимающих устройств одноцепной ВЛИ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом СИП-4 3х16+1х16 мм² ориентировочной протяженностью 10 м, точную длину трассы определить проектом.

10.1.4. Мероприятия, выполняемые по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический приём (подачу) напряжения и мощности с устройством контроля величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 25 А.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.2.1. Выполнить строительство заходов КВЛ 220 кВ Пахра – Ступино на ПС 220 кВ Данилово с образованием КВЛ 220 кВ Пахра – Данилово, КВЛ 220 кВ Ступино – Данилово.

Выполнить строительство заходов ВЛ 110 кВ Бор – Лужники с отп., ВЛ 110 кВ Тишково – Пахра с отп., ВЛ 110 кВ Сидорово – Взлётная с отп., ВЛ 110 кВ Барыбино – Пахра, ВЛ 110 кВ Ляхово – Новодомодедово на ПС 220 кВ Данилово.

Выполнить строительство заходов КВЛ 35 кВ Ершовка – Елизарово, ВЛ 35 кВ Новодомодедово – Елизарово с отпайкой на ПС Домодедовская с установкой опор 35 кВ с образованием КВЛ 35 кВ Ершовка – Данилово; КВЛ 35 кВ Елизарово – Данилово I цепь; КВЛ 35 кВ Новодомодедово – Данилово с отпайкой на ПС Домодедовская, КВЛ 35 кВ Елизарово – Данилово II цепь.

Величина наибольшего рабочего напряжения кабеля и электросетевого оборудования 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ и 220 кВ должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд

номинальных и наибольших рабочих напряжений» и составлять не менее 12 кВ, 40,5 кВ, 126 кВ и 252 кВ соответственно. Мероприятия выполняются по программе надежности Домодедовского РЭС Титул I-317299.

10.2.2. Замена трансформаторов Т-1 и Т-2, 2 шт. на ПС № 266 110/10 кВ Бор (ПС 110 кВ Бор) мощностью 63 МВА на трансформаторы мощностью 80 МВА. Объем работ выполняется по договорам № ИА-24-302-20260(176345), № ИА-24-302-20262(176344).

10.2.3. Реконструкция КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ фид. 21 III секции шин ПС 110 кВ Бор № 266 110/10 кВ с заменой головного участка кабеля от ПС 110 кВ Бор № 266 110/10 кВ до РУ-10 кВ РП-55 I секции шин на сшитый полиэтилен (один кабель в траншее) 400 мм² ориентировочной протяженностью 7500 м, точную длину кабеля определить проектом. Объем работ выполняется в адрес Таравковой Е.Р. по договору Ю8-24-302-222663 (454693).

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка измерительного комплекса на опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения Не определено, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Монтаж энергопринимающего устройства и внутренней сети до точки присоединения, указанной в пункте 7.1.

11.1.2. Исполнение действий, обеспечивающих безопасное осуществление фактического присоединения в соответствии с инструкцией по осуществлению фактического присоединения и приёма напряжения и мощности энергопринимающего устройства в точке присоединения, указанной в п. 7.1.

В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

12. Срок действия настоящих технических условий 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации 6 месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.11.2024 г. № 242-Р и составляет 168 999,76 (Сто шестьдесят восемь тысяч девятьсот

девяносто девять рублей 76 копеек), в том числе НДС (20%) 28 166,63 (Двадцать восемь тысяч сто шестьдесят шесть рублей 63 копейки).

14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:

100 процентов платы за технологическое присоединение в размере 168 999,76 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета ПАО «Россети Московский регион» не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, о чем ПАО «Россети Московский регион» в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию уведомляет заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке.

17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. Результатом исполнения обязательств ПАО «Россети Московский регион» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, является обеспечение ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение ПАО «Россети Московский регион» указанных обязательств осуществляется вне зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета).

18.1. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием

напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

18.2. При осуществлении своими действиями фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности заявитель обязуется знать и выполнять требования Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарегистрированным в Минюсте РФ 07.10.2022 № 70433; Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н, зарегистрированным в Минюсте России 30.12.2020 № 61957.

19. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф дифференц. по двум зонам суток.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток.**

19.2. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810281082522355
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

8367eed1

***Заместитель директора по
технологическому присоединению
филиала ПАО «Россети Московский
регион» - Южные электрические
сети
Ю.В.Марков***

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2243451

Дата 28.07.2025

Сумма (руб.) 168 999,76