



Пушкинский РЭС

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 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**

**ИП Белобров Виктор Валерьевич**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:  
**1.1 ГРЩ комплекса объектов на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 141270, Московская область, г.о. Пушкинский, рп. Софрино, ул. Патриарха Пимена, кадастровый номер: 50:13:0020208:2635.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 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: **2025.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:  
**7.1. 1 точка - вновь устанавливаемый коммутационный аппарат, подключаемый к вновь устанавливаемому ВРЩ-0,4кВ от вновь сооружаемой КЛ-0,4кВ, отходящие от секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ МТП 10 кВ № 3198 п Софрино - 150 кВт**
8. Основной источник питания: **ПС 220 кВ Новософрино 220/110/10 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. Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее). Строительство КЛ-0,4кВ (ф.2) от сборок НН РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 3198 до вновь Устанавливаемого ВРЩ-0,4кВ. Протяженность КЛ - 0,15км, сечение кабеля 185 кв.мм.**

**10.1.2. Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно. Установка ВРЩ-0,4 кВ (на 1 присоединение) - 1шт. (ВРЩ 0,4кВ для размещения средств коммерческого учета электрической энергии).**

**10.1.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, в т.ч. с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 250 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. Замена МТП-10/0,4кВ в габаритах 250 кВА (№3198 с тр-ом 250кВА) на КТП-10/0,4кВ, в габаритах 630кВА, с тр-ом 630 кВА.**

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 в РЩ-0,4кВ со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса 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. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом.**

**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 составляет **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 и составляет , в том числе НДС ( ) .

Value

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): **1 ценовая категория.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

19.2. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ G. Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов.**

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                   |  |
| Расчетный счет         |  |
| Корреспондентский счет |  |
| БИК                    |  |

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

***327b9ad4***

***Заместитель директора по  
технологическому присоединению  
филиала Северные электрические  
сети  
В.М.Макурин***

Реквизиты счета на оплату

№

Дата

Сумма (руб.)

**Информация о расчете платы за технологическое присоединение  
по Договору № \_\_\_\_\_, оформленному по итогам рассмотрения  
заявки № И-25-00-514624/102/С8 от 09.10.2025**

**Характеристики ЭПУ:**

Максимальная вновь присоединяемая мощность: 150 кВт.

Максимальная ранее согласованная мощность: 0 кВт.

Суммарная максимальная мощность: 150 кВт.

Категория надежности: третья.

Класс напряжения: 0,4 кВ.

**1. С применением стандартизированных тарифных ставок ( $P_{\text{станд.ст}}$ )**

| Наименование мероприятий                                                                                                         | Размер, руб/км,<br>руб/кВт, руб за точку<br>учета (без НДС) | Параметры по ТУ<br>(км/шт) | Размер платы по<br>мероприятиям, руб. без<br>НДС |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------|
| <b>Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион»</b>                                                                  |                                                             |                            |                                                  |
| <b>С1- Покрытие расходов на технологическое присоединение</b>                                                                    |                                                             |                            |                                                  |
| Организационные мероприятия по технологическому присоединению                                                                    |                                                             | 1                          |                                                  |
| <b>С2- Строительство воздушных линий</b>                                                                                         |                                                             |                            |                                                  |
| воздушные линии — с сечением<br>провода —                                                                                        | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b>С3 – Строительство кабельных линий</b>                                                                                        |                                                             |                            |                                                  |
| кабельные линии — с сечением — с —<br>кабелями в траншее                                                                         | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b>С3 - Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения</b>                                             |                                                             |                            |                                                  |
| кабельные линии, прокладываемые<br>методом горизонтального наклонного<br>бурения, — сечением провода — с —<br>трубами в скважине | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b>С4 - строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов)</b>                             |                                                             |                            |                                                  |
| —                                                                                                                                | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b>С5, С6 - строительство трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>             |                                                             |                            |                                                  |
| — —                                                                                                                              | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b>С8 - обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>                                          |                                                             |                            |                                                  |
| —                                                                                                                                | —                                                           | —                          | —                                                |
| <b><math>P_{\text{станд.ст}}</math> = — без НДС</b>                                                                              |                                                             |                            |                                                  |
| <b><math>P_{\text{станд.ст}}</math> = — руб. с НДС</b>                                                                           |                                                             |                            |                                                  |

**2. С применением льготной ставки за 1 кВт максимальной мощности ( $P_{\text{льгота}}$ ):**

$$P_{\text{льгота}} = \text{— руб. с НДС} \times 150 \text{ кВт} = \text{руб. с НДС}$$

**ИТОГО** размер платы за ТП определяется как минимальное из значений, рассчитанных по стандартизированной тарифной ставке и по льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности =  $\min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{льгота}}\}$  за исключением случаев, когда льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности меньше значения, рассчитанного по стандартизированным тарифным ставкам в объеме затрат, связанных с: подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю; проверкой

сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем); на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности) = руб. (с НДС)

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

*327b9ad4*

*Заместитель директора по  
технологическому  
присоединению филиала  
Северные электрические сети  
В.М.Макурин*