



Приложение № \_\_\_\_\_  
к договору ТП № \_\_\_\_\_  
от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Волоколамский РЭС

№ И-25-00-571185/103/38

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

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

Общество с ограниченной ответственностью "Завод №1 "

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Земельного участка с нежилым строением.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 143604, Московская обл., г Волоколамск, м.о. Волоколамский, Ямская ул, д.37, строение 8; 50:07:0060103:3, 50:07:0000000:6460.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **320 кВт (дополнительно к ранее присоединенной мощности - 280 кВт, согласно Акту о ТП № 1/38-24-304-170315(522825) от 16.10.2024г.).**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в соответствии с договором технологического присоединения.
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения:  
**7.1. 1 точка - опора реконструируемой ВЛ-10кВ, отходящей от секции РУ-10кВ ф.13 ПС 110 кВ Панфиловская №395 - 600 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Панфиловская 110/35/10 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:  
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. Отсутствуют.**
- 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. Запроектировать и произвести реконструкцию ВЛ-10 кВ ф.13 ПС 110 кВ Панфиловская №395 с заменой провода СИПЗ 3(1х95) на провод СИПЗ 3(1х120) на участке от опоры №1 до опоры № 2/5. Протяженность реконструируемого участка - 0,715 км.**  
**10.2.2. В месте отпайки абонентской ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ (р-н опоры № 2/5) ф.13 ПС 110 кВ Панфиловская №395 смонтировать реклоузер 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно, 1шт. По обе стороны вновь сооружаемого реклоузера 10 кВ смонтировать линейные разъединители током от 500 до 1000 А включительно (РЛР-10 кВ), всего 2 шт.**  
**10.2.3. Для присоединения проектируемого реклоузера (по п.10.2.1.) произвести строительство ВЛ-10 кВ, 1 шт., отпайка от опоры № 2/5 ВЛ-10кВ ф. ф.13 ПС 110 кВ**

**Панфиловская №395 до опоры № 3/1. Протяженность воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением 70 кв. мм. (одноцепные) – 0,03 км. Перезавести существующую абонентскую отпайку ВЛ-10 кВ на реконструируемую ВЛ-10кВ (по п.10.2.3.).**

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. Отсутствуют.**

11. Заявителю выполнить:

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

**11.1.1. Запроектировать и построить (при необходимости выполнить реконструкцию существующей КВЛ-10 кВ и ТП-10/0,4кВ 1852) необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Тип и количество определить проектом. В ТП-10/0,4 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4кВ суммарной мощностью согласно максимальной мощности по п.7.1. ТУ. Запитать новые ТП-10 кВ от точки присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.**

**11.1.2. Разработать проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта, согласовать указанную документацию с ПАО "Россети Московский регион".**

11.1.3. 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.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10 кВ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi$  меньше или равно 0,4)

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион» **Западные электрические сети.**

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к

использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Вариант цены (тарифа): **3 ценовая категория.**

12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **многотарифный учет с почасовым измерением в одноставочном выражении.**

12.7. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ С. Обработывающие производства.**

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

12.9. После выполнения данных технических условий, ранее выданная разрешительная документация аннулируется и оформляется новый Акт ТП в установленном порядке.

<p style="text-align: center;"><b><u>ПОДПИСАНО</u></b> <b><u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u></b> <u>c5cf0e68</u> <u>Начальник отдела инженерного обеспечения</u> <u>технологического присоединения филиала</u> <u>ПАО «Россети Московский регион» -</u> <u>Западные электрические сети</u> <u>С.Ю.Решетников</u></p>
---