Приложение № 1
к договору ТП № Ю8-26-303-_____(499926)
от "_____" _____ 20___ г.

**Жуковский РЭС**

**№ И-26-00-499926/103/Ю8** **«_____»_____ 20 ___ г.**

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

**Климовицкий Алексей Михайлович**

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, Российская Федерация, Московская область, г.о. Люберцы, кв-л 30131, з/у 2355; 50:23:0030131:2355**.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **дополнительно 45 кВт к ранее выделенной 30 кВт, всего 75 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: **2027 г.**
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

**7.1. 1 точка - существующая опора №7 ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4кВ ТП-6/0,4 кВ №1722 - 15 кВт (существующая точка присоединения);**

**7.2. 2 точка - контактные соединения коммутационного аппарата, устанавливаемого в РЩ-0,4 кВ на вновь сооружаемой ВЛ-0,4 кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, устанавливаемой взамен МТП-1923 - 60 кВт.**

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Болятино 110/10/6 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.** ***Реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой трансформаторов мощностью 63 МВА на трансформаторы мощностью 100 МВА, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, п. Октябрьский.***

***Объем работ включен в ИП ПАО "Россети Московский регион" (код объекта I-231821);***

**10.2.2.** ***Замена трансформаторной подстанции МТП-6/0,4 кВ № 1923 с трансформатором 160 кВА на трансформаторную подстанцию киоскового типа КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА.***

***Объем работ выполняется по договору ТП №Ю8-25-303-240184(106357) от 22.01.2025 г. (ИП-приказ №151 от 27.01.2025 г.);***

**10.2.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ путем подвеса изолированного сталеалюминиевого провода сечением 95 кв мм, по существующим опорам, от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, устанавливаемой взамен МТП-1923, до точки присоединения, протяженностью ориентировочно 100 м (3 пролета). Точную длину трассы, марку/сечение провода определить проектом;**

**10.2.4. Установка распределительного пункта 0,4 кВ номинальным током до 100 А включительно (РЩ-0,4 кВ) - 1 шт. на вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, устанавливаемой взамен МТП-1923, с установкой устройств защиты энергопринимающих устройств, контроля величины максимальной мощности – автоматического выключателя (1 шт.) на ток 100 А, точные параметры устанавливаемого оборудования определить проектом.**

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-0,4 кВ с прокладкой цепей по опоре со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, 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.**

10.4. В соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разрабатывает проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями.

10.5. Обеспечивает учёт электрической энергии (мощности) с использованием прибора(ов) учёта электрической энергии, в том числе включённых в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

10.6. Выполняет настоящие технические условия, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

10.7. Проверяет выполнение заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

11. Заявителю выполнить:

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 7.2.;**

**11.1.2. Уведомление сетевой организации о выполнении технических условий заявителем;**

**11.1.3. После осуществления фактического присоединения в точке, указанной в пп. 7.2. настоящих технических условий, нагрузку в существующей точке присоединения - от ВЛ-0,4 кВ, отходящей от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №1722, с установленным узлом учета Меркурий 231 АТ-01 №25546694 отключить, ответвление к вводу демонтировать.**

11.2. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети

Московский регион» мест установки приборов учёта электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

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

**ПОДПИСАНО**
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
2b67f5cb
Заместитель директора по технологическому присоединению филиала ПАО «Россети Московский регион» - Южные электрические сети
Ю.В.Марков