



Ленинский РЭС

№ Ю8-19-202-15176(629135/102/Ю8)

« 07 » октября 2019 г

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»  
энергопринимающих устройств**

Общество с ограниченной ответственностью "Петровское-63"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Земельного участка без строения.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок без строения, 140000, Московская область, Ленинский район, с/о Горкинский, восточнее промзоны г. Видное, 50:21:0070106:2775.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **630 кВт**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **в соответствии с пунктом 5. Договора об осуществлении технологического присоединения.**
7. Точка(и) 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 - вновь сооружаемый СП-10 кВ № 2 - 630 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 110/10/6 кВ Видное (№684).**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «МОЭСК» выполнить:
  - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

*(расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства заявленного класса напряжения составляет более 300 м)*

    - 10.1.1. **Строительство одной КВЛ-10кВ от вновь сооружаемой КВЛ-10кВ по договору ТП № Ю8-18-302-11800(993874) от 14.08.2018г., заключенному с АО "ЛК Строй" /ИП: приказ № 961 от 24.08.2018г./, до границ участка заявителя ориентировочно 1960 м (ВЛ-10кВ – 860 м, сечение провода не менее 70 мм<sup>2</sup>, КЛ-10кВ - 1100 м, сечение кабеля 120 мм<sup>2</sup>, / проколы через а/дороги выполнить методом ГНБ – 100м трубами ПНД диаметром 160 мм/). Прохождение трассы определить проектом.**  
**Строительство пунктов секционирования СП №1 (ПРВТ-10кВ) и СП № 2 (ЛР-10кВ) .**  
**Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП. Размещение СП № 1 (ПРВТ-10кВ ) выполнить на опоре ВЛ-10кВ, в месте присоединения к КВЛ-10кВ, вновь сооружаемой для АО «ЛК Строй», СП № 2 (ЛР-10кВ) выполнить на границе земельного участка заявителя.**
  - 10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.2.1. **Отсутствуют.**
  - 10.3. **Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации**

управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

**11.1.1. Запроектировать и построить электрическую сеть заявителя с учётом требуемой категории надёжности. При необходимости проектирования, параметры и конструктивные особенности электрической сети заявителя определить проектом.**

**11.1.2. Установить устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, контроля и поддержания качества электрической энергии.**

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, 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. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (<http://utp.moesk.ru/>).

11.4. 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 10кВ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi$  меньше или равно 0,4).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а также сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом(ами) ПАО "МОЭСК" Южные электрические сети.

Материалы предоставлять в бумажном виде и на CD, DVD дисках с файлами в форматах: pdf; doc; xls; jpeg; tif; vsd.

11.6. 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 "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприёмников, относящихся к первой категории надёжности, 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 электроприёмников 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 "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО "МОЭСК", при участии Заявителя, и 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. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения **договора** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

8абаба19

Заместитель директора по  
технологическому присоединению и  
развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" -  
Южные электрические сети  
Полевой Сергей Алексеевич