



№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение № 1  
к договору  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
об осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям

**Технические условия  
для присоединения к электрическим сетям**

№ B8-12-202-5806(915466/102)

10П-419/4425

**ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Дачное некоммерческое партнерство «Новый Мир»**

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Вновь проектируемые ТП, ЛЭП-6/0,4 кВ**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Дачные дома (201 земельный участок); Московская область, Балашихинский район, кадастровый (или условный) номер: 50:15:07 12 01:0009**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **360 кВт**, присоединенная мощность: **определить проектом**
4. Категория надежности токоприемника: **III (третья)**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2012**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **опора № по согласованию с владельцем эл. сети СНТ «Вымпел» (согласие Исх. № 01/12 от 09.07.2012г.), ВЛ-6 кВ отп. на КТП-5028, фидер 25 ПС № 419 «Минеральная»**
8. Основной источник питания: **фид. 25, ПС № 419 «Минеральная»**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Фактическое присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") производится после выполнения сторонами п.п. 10, 11.1. - 11.9. данных технических условий.
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. В центре нагрузок установить ТП с трансформатором мощностью определенной проектом. Тип ТП определить проектом.
  - 11.2. Питание ТП осуществить отпайкой от точки присоединения. На первой отпаечной опоре установить автоматический пункт секционирования с пунктом коммерческого учета и МТЗ. Тип и марку автоматического пункта секционирования определить проектом.

11.3. От точки присоединения до проектируемой ТП смонтировать ЛЭП-6 кВ.  
Протяженность ЛЭП, тип и сечение провода определить проектом.

11.4. От проектируемой ТП смонтировать необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ.  
Протяженность ЛЭП, тип и сечение провода определить проектом.

11.5. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД.

11.6. Расчётный измерительный комплекс (ИИК) должен быть установлен:

- на границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации (в соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 года № 261-ФЗ)
- для учёта электрической энергии установить счётчик электрической энергии в соответствии с требованиями существующего законодательства, тип которого утверждён федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесённый в Государственный реестр средств измерений и соответствующий ГОСТ Р 52320 и ГОСТ 52322.

• упрощённая рабочая документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями:

- единой системой конструкторской документации ЕСКД;
- действующими ГОСТ, ПУЭ, ПТЭ, РД 34.09.101-94, нормами и сводами правил по проектированию.
- **ГОСТ 34.201-89, 34.602-89, 34.601-90, 34.603-92, РД 34,11.114-98, РД 153-34.0-11.209.99 (в случае включения счётчиков электроэнергии в автоматизированные комплексы учёта электроэнергии)**

11.7. Получить в филиале ВЭС ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» акт о технологическом присоединении по письменному запросу.


11.8. Рабочую документацию на учет электрической мощности; защит; контроля величины максимальной мощности в соответствии с п.25.1 «в» Правил технологического присоединения согласовать с ВЭС ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнергосбыт» и другими заинтересованными организациями на усмотрение владельца земельного участка.

11.9. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД, получить в установленном порядке акт допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств в Центральном управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Выполнить мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с п.18 «г»-«е» Правил технологического присоединения.

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

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг



Д.Ю. Фёдоров

Технические условия получил:

Исполнитель: Семенов П.В. Тел: 8(496)516-71-24

0074583