



722
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павловский пр-д, д. 3, стр. 2

№ _____
На № _____ от _____

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

Технические условия

для присоединения к электрическим сетям
(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№ B8-13-202-4073(901738/102)

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Гаврилов Александр Валентинович
(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Московская область, Шелковский район, пгт. Свердловский, СНТ «Строитель», уч. № 19
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности токоприемника: III (третья)
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,38 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: вновь проектируемая опора на границе земельного участка; проектируемая ТП; фидер 14; ПС № 83 «Райки»
8. Основной источник питания: фидер 14; ПС № 83 «Райки»
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Построить отпайку 6 кВ изолированным проводом от оп. № 14 ВЛ-6 кВ ф. 14 отп. на КТП-188 до проектируемой ТП L ~ 1100м. Количество опор и сечение провода определить проектом.
 - 10.2. Установить ТП с трансформатором 100 кВА. Тип ТП определить проектом.
 - 10.3. Построить линию 0,4 кВ изолированным проводом от проектируемой ТП до границы участка заявителя L ~ 1000м. Количество опор и сечение провода определить проектом.
 - 10.4. 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. - 11.4. данных технических условий.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Построить 3-х фазное ответвление к вводу от точки присоединения, установленной на границе балансовой принадлежности (в границе земельного участка).

11.2. На границе балансовой и эксплуатационной ответственности установить ВРУ с устройствами: защиты энергопринимающих устройств, контроля величины максимальной мощности и прибором учета электрической энергии. Проверку и осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств осуществить совместно со структурными подразделениями ОАО «МОЭСК», отделом транспорта электрической энергии (ОТАЭ) и с соответствующим Районом электрических сетей. (п. 25.1. «в» Правил технологического присоединения в редакции Постановления Правительства РФ № 422 от 04.05.2012 г. и п. 144 и 148 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»). Тип, размещение, способы крепления определяет Заявитель и выполняет в соответствии с требованиями нормативно-технической документации (НТД).

11.3. Прибор учета электрической энергии (мощности) или расчётный измерительный комплекс (РИК):

- для учёта электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности 2,0 и выше (ПП РФ от 04.05.2012 г. № 442) и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности (п. 25.1 Правил, постановление № 861 от 27.12.2004 г.).
- счётчик электрической энергии должен быть внесён в Государственный реестр средств измерений и соответствующий ГОСТ Р 52320 и ГОСТ 52322.

11.4. После осуществления фактического приема (подачи) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") составить акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении.

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

" _____ " _____ 20__ г.

Начальник управления
технологического присоединения



О.В. Суворов

Технические условия получил:

А.В. Гаврилов

