



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий 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**№ B8-13-202-7645(913317/102)**ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**ДНП «Новый Мир»**

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **проектируемая ЛЭП-6/0,4 кВ, ТП**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Для с/х производства; Московская область, Балашихинский район, кадастровый номер 50:15:071201:0003**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 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: **2013**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **место врезки определить по согласованию с Балашихинским РЭС; КЛ-6 кВ РП-4040/2-5065; фидер 10; ПС № 27**
8. Основной источник питания: **фидер 10; ПС № 27**
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. - 11.8. данных технических условий.
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. В центре нагрузок установить ТП с трансформатором мощностью определенной по проекту. Тип ТП определить проектом.
  - 11.2. Питание ТП осуществить отпайкой от точки присоединения. На первой отпаечной опоре установить разъединитель. В случае исполнения отпайки кабелем на первой отпаечной опоре установить разъединитель и предохранители.
  - 11.3. От проектируемой ТП смонтировать необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ. Протяженность ЛЭП, тип и сечение провода определить проектом.

11.4. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД и Земельного кодекса (при строительстве электроэнергетики Заявителем) и согласовать ее с Восточными электрическими сетями филиал ОАО «МОЭСК»

11.5. 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.

- при установке приборов учета электрической энергии (ПУ), входящих в систему учета электроэнергии, собственник энергопринимающих устройств обязан согласовать места установки ПУ, схем подключения ПУ, а так же метрологические характеристики ПУ.

- данный прибор учета электрической энергии должен предусматривать возможность дистанционного съема показаний в соответствии с действующей системой учета. (Пункт 148 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».)

- 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).

11.6. Получить в филиале ВЭС ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» справку о выполнении технических условий, акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11.7. 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.

11.8. 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.

И.о. директора филиала



А.В. Юртаев