



Филиал ОАО «МОЭСК» -  
Северные  
электрические сети

127254, г. Москва, ул. Руставели, д. 2  
Тел.: (495) 639 9523, факс: (495) 610 8075  
www.moesk.ru e-mail: SavinaSA@moesk.ru  
Реквизиты: ООО «ЭКСПОБАНК» г. Москва,  
р/с №40702810911000000067, к/с №30101810900000000460  
ИНН 5036065113, БИК 044585460, КПП 501802001

24.07.13г. № С8-13-202-9905(925662/102/С8)  
На № И-13-00-928662/102/С8 от 08.07.2013

Приложение № 1  
к Договору от «  » 2013 г.  
№С8-13-302-Д- 9637 (925662)  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим  
сетям

### Технические условия

#### для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 15 кВт и менее 670 кВт).

#### ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

#### Некоммерческое партнерство землевладельцев «Ревякино 2»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **комплекс объектов на зем.уч.с К№:50:04:0210504:265**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Дмитровский р-н, г/п Дмитров, в районе д.Ревякино**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **160 кВт**
4. Категория надежности: **III**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **место (контакты) присоединения проводов (кабелей) на ближайшей опоре ВЛ-10 кВ фид. 14, ПС №824«Юрьево»(яч.№33)**
8. Основной источник питания: **ПС №824«Юрьево»**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. От ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид.14 до границы участка построить линейное ответвление ВЛ-10 кВ длиной ориентировочно 0,37 км с подвеской провода марки СИП-3 1x70 с установкой РЛКВ-2-10-IV/400 на первой ответвительной опоре.
  - 10.2. Произвести фактическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения технических условий.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД и Земельного кодекса (при строительстве объектов электроэнергетики Заявителем) и согласовать ее с Северными электрическими сетями - филиал ОАО «МОЭСК».
  - 11.2. В центре нагрузок установить ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 160 кВА. Тип ТП-10/0,4 кВ определить проектом.
  - 11.3. От точки присоединения до проектируемой ТП-10/0,4 кВ смонтировать ЛЭП-10 кВ. Конструктивное исполнение, параметры ЛЭП-10 кВ определить проектом. На первой отпаечной опоре установить линейный разъединитель. В случае исполнения отпайки кабелем на первой отпаечной опоре установить линейный разъединитель и предохранители.



11.4. От проектируемой ТП-10/0,4 кВ построить необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ. Конструктивное исполнение, параметры ЛЭП-0,4 кВ определить проектом.

11.5. Выполнить расчет релейной защиты создаваемой сети 10/0,4 кВ и согласовать его со службой РЗА СЭС – филиал ОАО МОЭСК.

11.6. Расчётный измерительный комплекс (РИК) 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).

11.7. Рабочую документацию на учет электрической мощности; защит; контроля величины максимальной мощности в соответствии с п.25.1 «в» Правил технологического присоединения согласовать с СЭС ОАО «МОЭСК» и при напряжении более 1000 В с Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

11.8. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют справку о выполнении технических условий, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и акт о технологическом присоединении по письменному запросу.

11.9. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД. 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.

**Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг**



**А.Н.Коробкова**

Согласовано:  
Начальник ДРЭС



**С.В.Кротов**

Исп. Дубянская Г.Н.