



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: SavIneSA@moesk.ru
Реквизиты: 000-ЭКСПОБАНК-г. Москва,
р/с №40702810911000000067, к/с №30101810900000000460
ИНН 5036065113, БИК 044585460, КПП 501802001

05.06.2013 № С8-13-202-6660(911136) Приложение № 1
На № С-13-00-911136/102 от 28.05.2013 к Договору от « 16 » 07 2013 года
№ С8-13-202-6660(911136)
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)

ДПК «Кореньки ФР» 2-я очередь

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВЛЗ-10кВ, КТП, ВЛИ-0,4кВ, 125 дачных домов, 2-я очередь.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Клинский р-н, вблизи д. Кореньки.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **290,63 кВт с учетом присоединения 125 участков по 15кВт/380В**
суммарная присоединенная мощность: **400 кВА**
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) от проектируемой опоры вблизи участка (не далее 25м), по схеме приёма мощности: **ПС №247 «Малеевка», яч. № 7, фидер 24704, РП-57-КРН «Тиликтино», отпайка на МТП-454, проектируемая ВЛЗ-10 кВ, проектируемая КТП.**
8. Основной источник питания: **ПС № 247 «Малеевка»**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Выполнить и реализовать проект строительства сетей 10 кВ.
 - 10.2. От ВЛ-10 кВ фидер РП-57-КРН «Тиликтино», отпайка на МТП-454 до границы участка заявителя с перспективой развития построить ВЛЗ-10 кВ с применением изолированного провода СИП-3 1х70 (ориентировочно длиной 270 м), на месте ответвления установить ЛР с ручным приводом. Более точные параметры ВЛЗ-10 кВ определяются при выполнении проектирования специализированной организацией. Трассу прохождения ВЛЗ-10 кВ определить проектом и согласовать со всеми заинтересованными юридическими и физическими лицами.
 - 10.3. Выполнить расчет уставок на ПС № 247 «Малеевка» и прилегающей сети 10 кВ.
 - 10.4. Произвести фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети, при условии выполнения данных технических условий.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Выполнить и реализовать проект электроснабжения застройщиков ДПК «Кореньки ФР» 2-я очередь.
 - 11.2. В центре нагрузки запроектировать и построить КТП с трансформатором мощностью 400 кВА, напряжением 10/0,4 кВ. Место строительства проектируемой КТП согласовать со всеми заинтересованными юридическими и физическими лицами.
 - 11.3. Выполнить расчет уставок защиты создаваемой сети 10; 0,4 кВ и согласовать со службой РЗАИ Северных электрических сетей ОАО «МОЭСК».
 - 11.4. Проектируемую КТП запитать линейным ответвлением от проектируемой опоры ВЛЗ-10кВ фидер РП-57-КРН «Тиликтино», отпайка на МТП-454. В начале ответвления ВЛЗ-10кВ установить

коммутационный аппарат защиты сети. Трассу прохождения линейного ответвления согласовать с землепользователем и со всеми заинтересованными юридическими и физическими лицами.

11.5. От проектируемой КТП до дачных домов построить сети 0,4 кВ, параметры и прохождение сетей 0,4 кВ определить проектом и согласовать со всеми заинтересованными юридическими и физическими лицами.

11.6. Выполнить 3-х фазные вводы в ВРУ дачных домов. Параметры и конструктивное исполнение ВРУ, тип вводов определить расчетами согласно ПУЭ, НТД, норм и правил проектирования.

11.7. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД и Земельного кодекса (при строительстве объектов электроэнергетики Заявителем) и согласовать ее с соответствующим Филиалом ОАО «МОЭСК».

11.8. 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)

- При установке РИК не на границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации (РИК установить в РУ-0,4 кВ проектируемых КТП), выполнить расчет потерь электроэнергии в абонентской сети 10 кВ и трансформаторах (от места установки РИК до точки присоединения к сети энергоснабжающей организации) исходя из разрешенной максимальной нагрузки 290,63 кВт и согласовать с Клинским РЭС.

- 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

- 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».)

- рабочая (проектная) 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)

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

11.10. 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.

11.11. 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.

" 16 " 07 2013г.

Директор:

А.Ю.Иржак

Согласовано:

Начальник КРЭС Ю.М.Самарин

Исп. Цыпленков М.М.

8-496-249-80-25