



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

01.06.2013 № С8-13-202-6537(910538/102)
С-13-00-910538/102 22.05.2013
На № _____ от _____

Приложение № 1
к Договору от

«15» 07 2013 г.

№ С8-13-202-С-7082 (910538)

Технические условия

для присоединения к электрическим сетям.

ООО «Закат»

в лице генерального директора И.С. Пантюхина.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **190 индивидуальных жилых домов с объектами инженерной инфраструктуры.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Пушкинский район, жилой поселок в районе д. Степаньково.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **547кВт (190 индивидуальных жилых домов по 15кВт, с учетом коэффициента одновременности, уличное освещение 18кВт, КНС 2шт 80кВт, КПП 5кВт, очистные сооружения 15кВт, резерв 30кВт).** Суммарная присоединенная мощность: **720кВА.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2014.**
7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **ПС-№220 «Ельдигино», ф.15 (яч.102), ВЛ-6кВ л.805, отпайка от ВЛ-6кВ л.805.**
8. Основной источник питания: **ПС-№220 «Ельдигино».**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. От существующей опоры ВЛ-6кВ л.805, находящейся в 25м от границ участка заявителя, строительство ВЛЗ-6кВ, проводом СИП-3, расчетного сечения, длиной 10м с установкой на конечной опоре линейного разъединителя. Номер опоры уточнить в Пушкинском РЭС.
 - 10.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети, при условии выполнения им настоящих технических условий.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Разработку проекта электроснабжения **индивидуальной жилой застройки** и его согласование со всеми заинтересованными сторонами.

11.2. Строительство ТП с силовыми трансформаторами общей мощностью 720кВА, напряжением 6/0,4 кВ. Количество ТП, их тип и места установок определяет проектом.

11.3. От выстроенной отпайки от ВЛ-6кВ л.805 ОАО «МОЭСК», расположенной на расстоянии не более 25м от границ участка заявителя, до проектируемых ТП строительство ВЛЗ-6кВ, сечением согласно проекту. Точку присоединения уточнить в Пушкинском РЭС до начала проектирования. Трассу согласовать с Пушкинским РЭС, всеми заинтересованными организациями.

11.4. От проектируемых ТП строительство необходимого количества н/в линий. Тип и сечение определяет проектом.

11.5. На питающем фидере выполняет расчет уставок и, при необходимости, производит переналадку устройств РЗА ПС и прилегающей сети.

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, ПП РФ от 04.05.2012 года № 442);

- для учёта электрической энергии установить счётчик электрической энергии в соответствии с ПП РФ от 04.05.2012 года № 442 (разд. X), 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 52322.11.5.

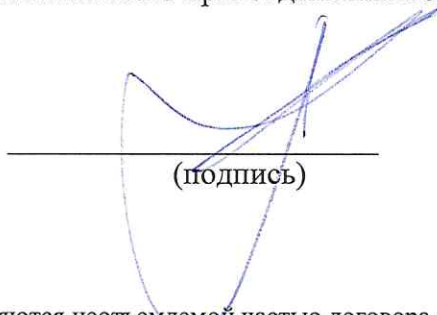
11.7. В связи с прохождением участка ВЛ-6кВ л.812 (ф.21 ПС-№440 «Правда»), принадлежащего сетевой организации, по территории участка индивидуальной жилой застройки, получить дополнительные ТУ на вынос сетевого хозяйства.

11.8. Получить в филиале СЭС ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» 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.

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

**Директор Северных
электрических сетей**



(подпись)

А.Ю. Иржак

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора и без договора недействительны.

Проектно-сметная документация на выполнение работ, указанных в п. 11 настоящих технических условий, подлежит согласованию с Северными электрическими сетями, Пушкинским РЭС и другими заинтересованными организациями.

Подключение заявленной мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Исп. Шуртаков Г.Ю.

Тел. 8(496)539-97-14.

Нач. ПРЭС
Нач. УТП



Приложение № 1 - (927804)
к договору ТП № ПС-13-302Г-18043-
от "12" "02" 2014 г. 2014

ОС и 1 ом 21 ЯНВ 2015

Утверждаю:

Директор департамента инженерного
обеспечения технологических присоединений

ОАО "МОЭСК"

И.О.Луценков

Пушкинский РЭС

№ С-14-00-920857/125/ИА

«21» ЯНВ 2015 2014 г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

ООО "РЕГИОН"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства коттеджного поселка с объектами инженерной инфраструктуры.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **коттеджный поселок с объектами инженерной инфраструктуры; 141232, Московская обл, Пушкинский р-н, в р-не д. Степаньково.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **987 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2014г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка - вновь сооружаемый СП-10кВ - 987 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС-110/10кВ ЕЛЬДИГИНО (№220).**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. **Строительство СП-10кВ, 1 шт. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП.**
 - 10.1.2. **Строительство ВЛ-10кВ, 1 шт., ответвление от ВЛ-10кВ (л. 805) до вновь сооружаемого СП-10кВ. Протяженность ВЛ –0,01 км, сечение провода 50 кв. мм.**
 - 10.1.3. **Организация учета электроэнергии, установка устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики, канала связи и передачи данных на вновь сооружаемых объектах.**

10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения: **не требуются.**

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. **Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.**

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ОАО "МОЭСК" (http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/).

11.4. Проектном определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением **10кВ не выше 0,4 (tg φ меньше или равно 0,4).**

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с **филиалом(ами) ОАО "МОЭСК" Северные электрические сети.**

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ОАО "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.8. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с

высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

12. Общие требования:

12.1. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в разделе 10 и 11 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты.

12.2. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «МОЭСК», с корректировкой утвержденных технических условий.

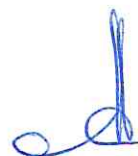
12.4. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии ОАО "МОЭСК" и Заявителя и после выдачи уполномоченным органом федерального государственного энергетического надзора разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя. — (2297804)

12.5. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № СД-13-302С-18543 «12» Окт 2014 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.6. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения **дополнительного соглашения** к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.7. Все ранее выданные технические условия аннулируются.

Начальник управления
инженерного обеспечения
технологических присоединений
по Московской области
ОАО "МОЭСК"



А.В.Назарьян