



Приложение № 1
к договору ТП № 08-14-3020-116/929361
от " 29 " 01 20 14 г.
доп. соглаш. № 1 от 26.01.2015г.

Утверждаю:

Директор департамента инженерного
обеспечения технологических присоединений
ОАО "МОЭСК"

И.О.Луценков

Пушкинский РЭС

№ C8-14-202-3588(918628/125)

« » 20 г.

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

ООО "Алешино-1"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства 297 индивидуальных жилых домов, уличного освещения, КПП, ВЗУ.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **297 индивидуальных жилых дома, уличное освещение, КПП, ВЗУ, 141255, Московская обл, Пушкинский р-н, в районе д.Алешино.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 297 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: **2015 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка - вновь сооружаемый СП-10кВ - 1297 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. 804) до РУ-10кВ 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. Проектом 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, исключаяющие 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 вне регламентных 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.

12.5. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 14-3020-186(029361) от « 29 » 01 _____ 20 14 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