



Приложение № 1
к договору ТП № МА-15-302-4/95668
от " _____ " 30.01.2015 20 ____ г.

Утверждаю:
**Директор департамента инженерного
обеспечения технологических присоединений
ОАО "МОЭСК"**



И.О.Лущенко
Балашихинский РЭС

№ И-14-00-956683/102

« _____ » 30.01.2015 20 ____ г.

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

ООО "ТехноПарк"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства производственных, складских и административных зданий.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **143900, Московская обл, Балашихинский р-н. Кадастровый номер земельного участка 50:15:0080703:45.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 500 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **июль 2015 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-6кВ СП-6кВ - 1 500 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС-110/35/10/6кВ МИНЕРАЛЬНАЯ (№419).**
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-6кВ, 1 шт. Размещение СП выполнить на границе земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП.**
 - 10.1.2. **Строительство КЛ-6кВ, 1 шт., от существующей ячейки фидера "отходящего на ТП-6/0,4 кВ (№5052)" на 1-ой с.ш. РУ-6кВ РП-6кВ (№2020) до РУ-6кВ вновь сооружаемого СП-6кВ . Протяженность КЛ –1,35 км, сечение кабеля 120 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: **отсутствуют.**

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)-6кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6кВ смонтировать трансформаторы 6/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-6кВ. 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.

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 **6кВ 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" "**Восточные 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 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 № _____ от «___» ~~30.01.2015~~ 20__ 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 3 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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

А.В.Назарьян

