



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " _____ " _____ 20 ____ г.

Утверждаю:
Директор
по перспективному развитию сети

С.А. Подлесных

№ 34-08/1549-4425

«04» февраля 2014 г.

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

ООО «Кутузовское-1».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилой застройки с объектами социальной, инженерной и транспортной инфраструктуры.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Солнечногорский р-н, с.п. Кутузовское, д. Рузино.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **6000 кВт;**
4. Категория надежности: **II (вторая).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2014-2015 г.**
7. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка – СП № 1 - 10 кВ от ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840).**
 - 7.2. **2 точка – СП № 2 - 10 кВ от ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840).****Нагрузка по точкам распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840).**
9. Резервный источник питания: **ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840).**
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 пункта секционирования СП № 1, СП № 2. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП. Размещение СП выполнить на границе земельного участка Заявителя.**
 - 10.1.2. **Строительство двух КЛ-10 кВ от двух ячеек в новом ЗРУ-10 кВ ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840) до СП-10 кВ. Длина каждой КЛ-10 кВ 3 км, сечение**

кабеля 240 мм². Тип и параметры определить проектом (номера ячеек будут определены после сооружения и ввода в работу нового ЗРУ-10 кВ).

10.1.3. Организация учета электроэнергии 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. Мероприятия, выполняемые иными энергетическими компаниями и необходимые для осуществления технологического присоединения: **отсутствуют.**

10.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки ПС 220/110/10 кВ Омега (№ 840), включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.5. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения Заявителем технических условий (этапов технических условий) с привлечением представителей **Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ**, результатом которой является Акт о выполнении Заявителем технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК», Заявителем и **Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.**

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. **Запроектировать и построить необходимое количество ТП-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В ТП-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые ТП-10 кВ от проектируемых СП-10 кВ путем строительства ЛЭП-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение ЛЭП 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.

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 10 кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$).

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 ОАО «МОЭСК» – **Северными электрическими сетями и с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.**

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 13109-97, 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 электроприёмников, 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 обеспечивает резервирование вышеуказанных электроприёмников 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.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального государственного энергетического надзора при участии ОАО «МОЭСК» и Заявителя, а также **Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ** и после выдачи уполномоченным органом федерального государственного энергетического надзора разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «МОЭСК» и **Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ** с корректировкой утвержденных технических условий.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от «___» _____ 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.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Все ранее выданные технические условия – аннулируются.

Директор департамента инженерного
обеспечения технологических присоединений



И.О. Луценков