



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.

Пушкинский РЭС

№ И-20-00-760407/103/C8

« _____ » _____ 20 ____ г.

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

Садоводческое некоммерческое товарищество «Зеленый бор»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Объекта электросетевого хозяйства.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Объект электросетевого хозяйства, 141212, Московская обл., Пушкинский р-н, Лесные Поляны п, СНТ «Зеленый Бор»; -.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **220кВт, в т.ч. разрешенная ранее 70кВт. Дополнительная максимальная мощность 150 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: **4 месяца.**

7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения:

7.1. 1 точка - существующая ячейка №б/н 2 секции РУ-6кВ РТП-6/0,4кВ ЦРП-5 - 220 кВт

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Клязьма №336 110/6/6/0,4 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. ПАО «МОЭСК» выполнить:

10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.1.1. Отсутствуют.

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

10.2.1. Выполнить раздел проекта “Релейная защита и автоматика”, включающий:
- Расчет токов короткого замыкания (ТКЗ) по всей длине от питающего центра до проектируемого объекта составление схемы замещения;

- Выбор типов и параметров срабатывания устройств релейной защиты и автоматики на проектируемых объектах, проверка чувствительности к току КЗ;

- Построение карты селективности релейной защиты существующей и проектируемой сети;

- Составление карты уставок защит существующей и проектируемой сети с указанием необходимости замены силового оборудования и устройств РЗА.

10.2.2. Обеспечить выполнение мероприятий по замене силового оборудования (ТТ, выкатных элементов и т.д.) и устройств РЗА (при необходимости).

10.2.3. Выполнить проверку параметров и настроек дугогасительных реакторов на питающих центрах.

11. Заявителю осуществить:

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

11.1.1. В КТП-6/0,4кВ №337 выполнить замену трансформатора мощностью 100кВА на трансформатор мощностью 250кВА. Объем работ по замене трансформатора определить проектом.

11.1.2. Реконструкцию, при необходимости, РУ-6кВ, РУ-0,4кВ КТП-337 и существующих ЛЭП-6кВ и ЛЭП-0,4кВ, согласно проекту.

11.1.3. Выполнить расчет РЗА присоединяемого оборудования, в том числе согласование защит существующей и проектируемой сети на границе БП.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учёта электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года.

11.4. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в ПАО «МОЭСК» разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

12. Общие требования:

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

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО "МОЭСК" при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).

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 **2 года** со дня заключения **договора** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

9d96c12f

Заместитель директора по технологическому
присоединению и развитию услуг филиала
ПАО «МОЭСК» - Северные электрические

сети

А.Н.Коробкова

Исп. Шуртаков Г.Ю.
Тел. 8(800)700-40-70.
Нач. ПРЭС Иванов А.А.