

Приложение № _____

к договору ТП


от " 19 " 12 20 07 г.

№ Сб - 07 - 302 - 779 (742)
к доп соглаш № 1 от

Утверждаю:

100714

Заместитель директора по
развитию и реализации услуг СЭС


А.Н. Коробкова.

№ С8-14-202-2730(911104/125)

27.06.2014г.

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

**ООО «Русинтра»
в лице директора В.А. Косьяненко.**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства коттеджного поселка.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **коттеджный поселок, Московская область, Пушкинский район, в районе д. Степаньково.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **630кВт.**
4. Категория надежности: **3.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10кВ.**
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 – РУ-10кВ ЦРП-10кВ №31 – 630кВт, по схеме приема мощности: ПС-110/10кВ «Ельдигино» (№220) КРУ-10кВ, ф.26, КЛ-10кВ ф.26, РУ-10кВ ЦРП-31.**
8. Основной источник питания: **ПС-110/10кВ «Ельдигино» (№ 220).**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. **ОАО «МОЭСК» выполнить:**
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения: **отсутствуют.**

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 том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) **ПС-110/10кВ «Ельдигино» (№ 220).**

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 проекту. Запитать новые РТП (ТП)-10кВ от РУ-10кВ ЦРП-31 путем строительства ЛЭП-10кВ. Точную длину трассы, марку, сечение провода/кабеля и тип дополнительного оборудования определить проектом.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию 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 предусмотреть 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 ($\text{tg } \varphi \leq 0.4$).**

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(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, исключаящие 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 энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также 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. 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.

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 ОАО «МОЭСК» при участии Заявителя и подписания акта осмотра (обследования).

12.3. 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.

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

Начальник УТП

О.В. Суворов.

Исп. Шуртаков Г.Ю.
Тел. 8(496)539-97-14
Нач. ПРЭС