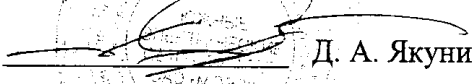


Приложение № ___ к договору ТП
№ Ю8-12-302-965(909703)
от "27" марта 2012г.

Копии:
Ленинский РЭС
УКС

Утверждаю:
Заместитель директора
по развитию и реализации услуг ЮЭС

Д. А. Якунин
« 03 » Май 2014 г.
(дата ТУ)

№ Ю8-14-202- 814 (904243/125)
(номер ТУ)

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

Дачное некоммерческое партнерство «ОСТРОВ»

(полное наименование организации – для юридического лица; фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства двух проектируемых КТП-10/0,4 кВ для электроснабжения дачных домов
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: дачные дома, Московская обл., Ленинский р-н, с.п. Молоковское, СХПК «Колхоз-племзавод им.М.Горького», в районе с.Остров, уч.49ю/1 с кадастровым номером 50:21:050404:171
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 600 (шестьсот) кВт.
 - 3.1. 1 этап (очередь): 300 кВт
 - 3.2. 2 этап (очередь): 300 кВт
4. Категория надёжности: III (третья)
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014г.
 - 6.1. 1 этап (очередь): 300 кВт
 - 6.2. 2 этап (очередь): 300 кВт
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
(типовые варианты написания точек присоединения приведены в методических указаниях)
 - 7.1. 1 точка – ВЛ-6 кВ фид.№17, отходящая от РУ-6 кВ РТП-6 кВ № 8 – 600 кВт
(наименование точки присоединения) (максимальная мощность в точке присоединения)
8. Основной источник питания ПС-110/10/6 кВ Дзержинская (№680)
9. Резервный источник питания отсутствует
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счёт средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. Установка пункта автоматического регулирования напряжения на ВЛ-6 кВ фид.№17, отходящей от РУ-6 кВ РТП-6 кВ №8 в районе опор №№ 34-43

10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счёт 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 объёме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС-110/10/6 кВ Дзержинская (№680),
(указывается наименование основного и резервного источников питания)

включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

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), подписываемая ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

- спроектировать и построить необходимое количество ЛЭП- 6/0,4 кВ, установить два КТП-6/0,4 кВ с трансформаторами согласно заявленной мощности. Электроснабжение КТП осуществить от ВЛ-6 кВ фид.№17, отходящей от РУ- 6 кВ РТП-6/0,4 кВ №8 с установкой на отпаечной опоре КРН. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и ВРУ-0,4 кВ определить проектом;

- выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

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 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 6 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 Южными электрическими сетями - филиал ОАО «МОЭСК».

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 энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также 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. 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 ОАО «МОЭСК» при участии Заявителя и подписания акта осмотра (обследования).

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора №Ю8-12-302-965(909709) от «27» марта 2012г. 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 дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Технические условия №Ю8-11-202-8267(909709/102) от 06.12.2011г. аннулируются.

Начальник УТП ЮЭС



В. А. Семёнов