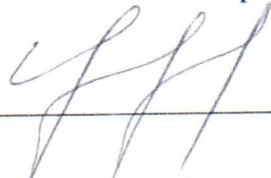


Приложение № 1
к договору ТП № 119-13-302-1448/229814
от " 04 " сентября 20 13 г.

Утверждаю:
Начальник управления
инженерного обеспечения
технологических присоединений



И.О. Луценков
« 22 » августа 2013 г.

№34-08/ 1556 - 929814

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

ДНП «Ящерицын Посад»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилых домов.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Серпуховский район, д. Правое Ящерово.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **1260 кВт.**
4. Категория надежности **III (третья).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013-2014 гг.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка – вновь сооружаемый пункт секционирования СП-10кВ.**
8. Основной источник питания: **ПС 110/10/6 кВ Лазарево (№748).**
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:
 - 10.1.1. **Строительство пункта секционирования СП-10 кВ, 1 шт. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП. Размещение СП выполнить на границе земельного участка Заявителя.**
 - 10.1.2. **Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид.14 до СП-10 кВ, протяженность ВЛЗ-10 кВ – 0,1 км, сечение провода СИПЗ 1х70.**
 - 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: **отсутствуют.**

10.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) **ПС 110/10/6 кВ Лазарево (№748)** 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 технических условий, результатом которой является Справка (Акт) о выполнении ТУ, подписываемая ОАО «МОЭСК» и ДНП «Ящерицын Посад».

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. **Запроектировать и построить необходимое количество РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. В РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП) 10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РТП (ТП)-10 кВ от вновь сооружаемого ОАО «МОЭСК» пункта секционирования СП-10 кВ путем строительства ЛЭП 10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение кабеля определить проектом.**

11.2. Выполнить 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 г.**

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 условия, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ОАО «МОЭСК» - **Южными электрическими сетями.**

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 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 федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МОЭСК» и Заявителя, и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 11А-13302-1748/929814) от « 04 » сентября 20 13 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.

Заместитель начальника управления -
начальник отдела резерва мощности
питающих центров

А.С. Кондратович