Приложение № 1
к договору ТП № ИА-14-302-955(933688)
от "_____" _____ 20____ г.

Утверждаю:
Заместитель генерального директора по технологическому присоединению и развитию услуг

_____ **А.М. Пятигор**

№ 34-08/1950-933688 **«15» августа 2014 г.**

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

ООО «РЕГИОНСТРОЙ»

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: **Московская область, Истринский район, с.п. Лучинское, участок между северо-западной и южной частями дер.Котово.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **3000 кВт.**
3.1. 1 этап (очередь): **1000 кВт**.
3.2. 2 этап (очередь): **1000 кВт.**
3.3. 3 этап (очередь): **1000 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:
6.1. 1 этап (очередь): **апрель 2015 г.**
6.2. 2 этап (очередь): **июль 2016 г.**
6.3. 3 этап (очередь): **июль 2017 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. **1 точка - сооружаемый пункт секционирования СП-10 кВ – 3000 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС № 483 110/10/6 кВ Ивановская (ПС 110 кВ Ивановская).**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
1-3 этап (очередь):

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 одной КЛ-10 кВ от устанавливаемой линейной ячейки в РУ-10 кВ РП-10 кВ(№ 128) до сооружаемого СП-10 кВ, длинна КЛ – 1,3 км, сечение кабеля 240 мм^2.**
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:
10.2.1. **Установка и наладка линейной ячейки в РУ-10 кВ РП-10 кВ (№128).**
10.2.2. **При необходимости организация учета электроэнергии на реконструируемых объектах.**
10.3. Предусмотреть техническую возможность участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).
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:
1-3 этап (очередь):
11.1.1. **Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (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 РП, РТП (ТП)-10 кВ от сооружаемого СП-10 кВ путем строительства ЛЭП-10 кВ. Параметры ЛЭП-10 кВ 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 ($tg\ \varphi \leq 0,4$).**
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» – «**Западные 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, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.8. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

12. Общие требования:

12.1. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в разделе 10 и 11 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты.

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

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

12.4. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «МОЭСК», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.5. 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.

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

Директор департамента инженерного
обеспечения технологических присоединений И.О. Лущенков

Кабиров С.Р.
8 (499) 554-00-04 (доб. 44 26)