



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " _____ " _____ 20 ____ г.

Утверждаю:
Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению
и развитию услуг

А.М. Пятигор

№ 34-08/668-933498

« 15 » августа 2014 г.

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

ИП Кравцов В.Ф.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства индивидуального жилищного строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Раменский район, с/п Чулковское, земельный участок с кадастровым номером 50:23:0040438:9.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **4700 кВт**, в том числе по этапам:
 - 3.1. 1 этап (очередь): **1200 кВт**;
 - 3.2. 2 этап (очередь): **4700 кВт**.
4. Категория надежности: **III (третья).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:
 - 6.1. 1 этап (очередь): **сентябрь 2014 г.**;
 - 6.2. 2 этап (очередь): **сентябрь 2015 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. 1 этап (очередь):
1 точка – **одна линейная ячейка на 1 секции шин РУ-6 кВ РП-6 кВ – 1200 кВт**;
 - 7.2. 2 этап (очередь):
1 точка – **одна линейная ячейка на 1 секции шин РУ-6 кВ РП-6 кВ – 2350 кВт**;
2 точка – **одна линейная ячейка на 1 секции шин РУ-6 кВ РП-6 кВ – 2350 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС №23 110/35/6 кВ Кварц (ПС 110 кВ Кварц).**
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 этап (очередь):
 - 10.1.1. **Строительство распределительного пункта РП-6 кВ, 1 шт. РП выполнить двухсекционным, для присоединения Заявителя в РП установить две линейные ячейки**

на 1 секции шин. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП.

10.1.2. Строительство двух КЛ-6 кВ от двух устанавливаемых ячеек на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС №23 110/35/6 кВ Кварц (ПС 110 кВ Кварц) до сооружаемого силами ОАО «МОЭСК» РП-6 кВ. Длина каждой КЛ-6 кВ составляет 2,5 км, сечение кабеля 240 мм².

10.1.3. Организация учета электроэнергии на вновь сооружаемых объектах.

2 этап (очередь): не требуются.

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

1 этап (очередь):

10.2.1. Замена существующих трансформаторов 1x40 МВА и 1x20 МВА на трансформаторы мощностью 2x63 МВА на ПС №23 110/35/6 кВ Кварц (ПС 110 кВ Кварц).

10.2.2. Установка и наладка двух линейных ячеек на разных секциях шин в РУ-6 кВ ПС №23 110/35/6 кВ Кварц (ПС 110 кВ Кварц).

10.2.3. При необходимости организация учета электроэнергии на реконструируемых объектах.

10.3. Мероприятия, выполняемые иными энергетическими компаниями и необходимые для осуществления технологического присоединения: отсутствуют.

10.4. Предусмотреть техническую возможность участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.5. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий) с привлечением представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК», Заявителем и филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

11. Заявителю выполнить:

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

1 этап (очередь):

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-6 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6 кВ смонтировать трансформаторы 6/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6 кВ от одной ячейки на I секции шин в РУ-6 кВ РП-6 кВ путем строительства ЛЭП-6 кВ.

2 этап (очередь):

11.1.2. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-6 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6 кВ смонтировать трансформаторы 6/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6 кВ от двух ячеек на I секции шин в РУ-6 кВ РП-6 кВ путем строительства ЛЭП-6 кВ.

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 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 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 филиалом ОАО «МОЭСК» - «Южные 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, исключаяющие 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 вне регламентных 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 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 Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и после 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» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

12.5. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ИА-11-302-3103(920279) от «01» августа 2011 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 **2 года** со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.7. Ранее выданные технические условия аннулированы.

Директор департамента
инженерного обеспечения
технологических присоединений



И.О. Луценков

