

МУП «Клинские электрические сети»

№ 112
г. Клин, Московской области,
ул. Транспортная, д. № 6.

«08» августа 2012 г.

Председателям правлений
АСНТ «Раздолье», АСНТ «Саньково»
Нагевой И. Ю.
Минаковой Н. П.

Приложение № 1 к Договору
От «08» августа 2012 г.
№ МУП-42-20

Об осуществлении технологического
присоединения энергопринимающих
устройств к муниципальной
электрической сети Клинского района.

Технические условия

присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети.

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от «08» 08 2012 г. № МУП-42-20 о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети и без договора не действительны. Технические условия присоединения разработаны в целях присоединения к муниципальной электрической сети Клинского муниципального района энергопринимающих устройств Заявителя (АСНТ «Раздолье», МО, Клинский район, вблизи д. Колосово, СНТ «Зеленоградец», д.52; АСНТ «Саньково», М.О. Клинский район, вблизи микрорайона Саньково СНТ «Лесное», д.157), характеризующихся следующими признаками:

- установленная трансформаторная мощность – по проекту кВА;
- максимальная мощность – 4619 кВт АСНТ «Раздолье» + 1340 кВт АСНТ «Саньково»;
- уровень напряжения – 10 кВ;
- категория надежности 3.

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих объектов: АСНТ «Раздолье» и АСНТ «Саньково» Московская область, Клинский район.

1. Для присоединения необходимо следовать следующей схеме приема мощности РУ – 10 кВ ПС № 587 «Решетниково» ---- проектируемая ЛЭП 10 кВ ---- проект. БРП ---- проектируемые БКТП ---- проектируемые ВЛИ – 0,4 кВ АСНТ.
2. Питающий центр ПС № 587 «Решетниково».
3. Резервный источник питания: нет.
4. Присоединение к электрической сети осуществляется в следующих точках: 1 и 2 секции РУ – 10 кВ ПС - 587 «Решетниково».
5. Подключение заявленной мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.
6. Для присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети необходимо выполнить следующие мероприятия:
 - 6.1. Со стороны Сетевой организации:
 - 6.1.1. Контроль фактического присоединения энергопринимающих устройств.
 - 6.2. Со стороны ГКУ «РМР» (протокол совещания в ГКУ «РМР» от 04.05.2012 г.):
 - 6.2.1. Выполнение проектных, строительно-монтажных, пусконаладочных, приёмо-сдаточных работ электрических сетей и сооружений 10 кВ.

6.2.2. В центре нагрузок построить БРП и необходимое количество трансформаторных подстанций (БКТП) с трансформаторами ТМГ. Количество и мощность трансформаторов определить проектом.

Количество секций и камер с вакуумными выключателями и трехпозиционными разъединителями с воздушной изоляцией РУ-10 кВ проектируемых БРП и БКТП согласовать с МУП «КЭС» на стадии проектирования.

РУ-0,4кВ выполнить из панелей ШНН с предохранителями – разъединителям. Автоматический ввод резерва (если требуется) выполнить на автоматических выключателях выкатного типа.

6.2.3. От разных секций РУ – 10 кВ ПС – 587 до БРП построить сети 10 кВ. Параметры сетей определить проектом.

6.2.4. От проектируемого БРП до БКТП построить сети 10 кВ.

6.2.5. Существующие КТП – 509 и КТП «Мегафон» запитать от проектируемого БРП. Выполнить замену ВВ оборудования на существующих КТП в связи с изменением класса напряжения. При экономической целесообразности возможно установить новые.

6.3. Со стороны АСНТ:

6.3.1. Выполнить и предоставить на согласование в МУП «КЭС» и другие заинтересованные организации проект электроснабжения садовых участков.

6.3.2. От проектируемых БКТП до участков членов АСНТ построить сети 0,4 кВ. Параметры сетей определить проектом. Выполнение эл. сетей наружного освещения (при необходимости) выделить отдельной частью проекта с учётом требований федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

7. Технические условия по учету электрической энергии получить в «Отделе учёта электрической энергии» МУП «КЭС».

8. Согласовать проект: с ОАО «МОЭСК»;

- МУП «Клинские электрические сети»;
- с энергосбытовой компанией;
- с центральным управлением Ростехнадзора (ЦУР).
- со всеми заинтересованными юридическими и физическими лицами.

9. Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты.

10. Фактическое включение электроустановки будет произведено в соответствии с требованиями постановления правительства РФ № 334 от 25 апреля 2009 года в течение 5-ти дней после оформления разрешения ЦУР (при необходимости), заключения договора с энергосбытовой компанией на энергоснабжение и транспорт электроэнергии, по заявке энергосбытовой компании на включение.

Проектные, электромонтажные и наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими право выполнения данного вида работ в соответствии с законодательством РФ.

Срок действия настоящих технических условий определяется сроком действия Договора о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети, но не менее 2 лет.

Директор:

Танель Ю. Г.

Исполнитель: Металличенко В. А. Телефон: 5 – 80 – 24.

ТУ получены:



копия *Ветна. В. В.*

МУП «КЛИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

141607, Московская область, г. Клин,
ул. Транспортная, д.6
тел/факс (224) 5-80-24

№ 2/912/1/2

« 09 » ноября 2012 г.

Председателю правления

АСНТ «Раздолье»

Нагэбовой И.Ю.

Технические условия

на организацию учета электрической энергии в
электроустановках напряжением до 1000 В.

Для организации расчетного учета электропотребления всех СНТ входящих в состав Ассоциации, и имеющих технологическое присоединение к сетям МУП «КЭС», Вам необходимо: с целью обеспечения выполнения требований ПУЭ, ПУЭЭ, и РД 34.09.101-94;

1. Расчетный учет электроэнергии необходимо выполнить на низкой стороне силовых трансформаторов в РУ-0,4 кВ. ТП, строящихся для электроснабжения СНТ. (количество приборов учета определяется проектом).
2. Приборы учета должны быть установлены на высоте 1,3-1,7 м. в шкафу учета ШУ.
3. Требования к устанавливаемым учетам:
 - Тип счетчика NP 542.27T или NP73L.3 класс точности 0,5;
 - Наличие испытательных коробок обязательно в каждой схеме учета;
 - Трансформаторы тока выбрать согласно номинальной мощности трансформатора, класс точности 0,5; 0,5S;
 - - Цепи учета должны быть выполнены медным проводом сечением не менее $2,5\text{мм}^2$, промаркированы, проложены единым жгутом и не иметь разрывов. В жгуте проложить два дополнительных резервных проводника. Цепи должны быть защищены от механических повреждений;
 - Выводы вторичной обмотки ТТ. должны быть закрыты от несанкционированного доступа, конструкция ТТ. должна обеспечивать возможность пломбировки.
4. С целью передачи информации о потребленной электроэнергии (контроля за нагрузкой), в РУ-0,4 кВ. каждой ТП необходимо установить - Маршрутизатор RTR535 - из расчета 1шт. на ТП.

4. В отдел учета МУП «КЭС» предоставить паспорта на трансформаторы тока, Маршрутизаторы и счетчики эл. энергии.

Данные Технические условия обязательны к согласованию в Клиентском Офисе «Клин»
ОАО «Мосэнергосбыт», и действительны при подтверждении разрешенной мощности.

Директор МУП «КЭС»



Ю.Г. Танель

ТЗ получено:

Копия - в архив