

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.
№ МЭП-42-90

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. № МЭП-12-90 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 БРТП. 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 «Клинические 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: