



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д.3, стр.2

23.08.2012 № 108-12-202-8262(907046/102)

На № _____ от _____

Приложение №1

к типовому договору № Ю8-12-302- 5847(907046)
от « 10 » сентября 20 12 г.
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям

ДНП «Новопетровское»

Копии:
Ростехнадзору
ЧРЭС

Южные электрические сети

– филиал ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ДНП «Новопетровское»

(заявитель)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя ЛЭП-6кВ, КТП-250кВА, ЛЭП-0,4кВ
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя жилые дома в ДНП «Новопетровское», Чеховский район, в районе д. Скурыгино
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 180 (сто восемьдесят) (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию одновременно (без этапов) в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
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 _____
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) ВЛ-6кВ – отпайка на КТП-978 (абон.)
(согласие владельца сетей ДНП «Чеховские дачи» - имеется), питание по фид. 17 от ПС-382
8. Основной источник питания ПС-110/6кВ №382 «Венюково»
9. Резервный источник питания нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Подготовку и выдачу технических условий;
 - 10.2. Проверку выполнения технических условий заявителем (технический осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств);
 - 10.3. Составление Акта о технологическом присоединении и Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
 - 10.4. Фактические действия по присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети.

Присоединение заявленной электрической мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Фактическое присоединение энергопринимающего устройства будет произведено на основании служебной записки и копии договора на энергоснабжение с энергосбытовой организацией и считаться полностью выполненным после подписания Акта о технологическом присоединении с ЮЭС.

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение электроснабжения электроприёмников от сети 6 кВ в соответствии с ГОСТ Р 50571, СНИП III-4-80, 12-03-99, ПУЭ, «Инструкции по электроснабжению жилых домов и других личных сооружений», СП-31-110-2003, для чего:

11.2. На основании полученных ТУ выполнить проект электроснабжения объекта, в котором определить место установки ТП, тип ТП, трассу ЛЭП 6-0,4 кВ, конструктивное исполнение ЛЭП, место присоединения к ВЛ-6кВ. Проект согласовать с Южными электрическими сетями - филиалом ОАО «МОЭСК», /г.Подольск, ул.Кирова, д.65, тел. 52-27-31), с Ростехнадзором /г.Москва, Газетный пер, д.3-5, стр.1, тел. 202-43-89 или г.Чехов, ул.Товарная, д.17А, тел. 8(49672)-6-53-10, 8(49672)-6-46-45/, с энергосбытовой организацией и другими заинтересованными организациями (ДНП «Чеховские дачи»).

11.3. Получить ТУ на организацию учета и потребления электроэнергии в энергосбытовой организации.

11.4. Установить и оборудовать ТП с установкой трансформатора 250кВА, монтажом выносного разъединителя, установкой приборов учета электроэнергии. К проектируемой ТП оборудовать подъездные пути для автотранспорта.

11.5. Электроснабжение ТП-250кВА выполнить отпайкой от существующей ВЛ-6кВ на КТП-978 (ДНП «Чеховские дачи»), для чего построить ЛЭП-6кВ, в месте присоединения установить ЛР. Марку провода определить проектом. Выполнить строительство ЛЭП-0,4кВ на территории ДНП.

11.6. Выполнить молниезащиту в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

11.7. Выполнить заземление в соответствии с типовым проектом 3.407.1-150 и «Типовой инструкцией по электроснабжению индивидуальных домов и других личных сооружений».

11.8. В случае наличия у заявителя электрооборудования, предъявляющего требования к качеству электроэнергии выше, установленных ГОСТ 13109-97, установить агрегат бесперебойного питания со стабилизатором напряжения, обеспечивающий требуемое качество электроэнергии.

11.9. Выполнить строительно-монтажные (монтажные) работы и письменно уведомить об этом ЮЭС.

11.10. Получить приложение №2 к Акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности свыше 1000В, Акт о выполнении технических условий.

11.11. Получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Ростехнадзоре /г.Москва, Газетный пер., д.3-5, стр.1, 202-43-89 или г.Чехов, ул.Товарная д.17А, тел. 8-(49672)-6-53-10, 8-(49672)-6-46-45/.

11.12. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты.

12. Фактическое включение нагрузки после окончания реконструкции ПС-382 «Венюково».

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Заместитель директора по развитию
и реализации услуг ЮЭС -

Б.А.Захаров

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)