



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

142100, Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д.27

19.10.2011 г. № 108-11-202-7116(904831/103) Приложение №1

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

к типовому договору № Ю8-11-302-

4047(904831)

от « 20 » января 20 12 г.

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Председателю правления  
ДПК «Биосфера»  
А.Е. Кузнецову

Копии:

Серпуховскому РЭС, ОАО «Мосэнергосбыт»

Южные электрические сети

-филиал ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ДПК «Биосфера»

(наименование заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя тупиковое ответвление от ВЛ-10кВ, КТП-555, ЛЭП-0,4кВ, дачные дома

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя дачные дома, Московская обл., Серпуховский р-н, д.Сераксеево

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет доп.96 (девятью шесть) /всего 222 (двести двадцать два)/ (кВт)  
(если энергопринимающее устройство вводится

ввод 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 10 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя срок действия ТУ

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) ближайшая опора ВЛ-10кВ фид. «Новинковский» с ТП-298

8. Основной источник питания ПС-110/10кВ № 748 «Лазарево»

9. Резервный источник питания нет

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Подготовку и выдачу технических условий;

10.2. На ВЛ-10кВ фид.14 с ПС-748 установить КРН-10кВ с ВВк и ДУ (оп.165-166), КРН №14 –демонтировать; выполнить реконструкцию участка ВЛ-10кВ фид.14 с ПС-748 с заменой опор и провода на ЗСИП 3 1х120 оп.178-186 -0,56км, оп. 222-228 -0,45км. Аналогичный объем работ выполняется по ТУ №Ю8-11-202-3927(911234/102/Ю8) от 27.05.2011г, выданным ДПК «Большие Восток».

10.3. Проверку выполнения технических условий Заказчиком (технический осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств);

10.4. Составление Акта о технологическом присоединении и Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

10.5. Провести формирование действующего акта присоединения к электрическим сетям

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 ОАО «Мосэнергосбыт» 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 10 кВ сетевой организации в соответствии с ГОСТ Р 5057.1-94, ГОСТ Р 5057.8-94, СНиП III-4-80, 3.05.06-85, 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 объем работ по замене трансформатора в КТП-555. 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/, или г.Серпухов, ул.Чехова, д.17 т.8(4967)-72-04-47, 8(4967)-35-42-50 с ОАО «Мосэнергосбыт» /г.Подольск, ул.Литейная, д.31/5, тел.8-4967-69-99-22 и другими заинтересованными организациями.

11.3. На границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности установить узел учёта в соответствии с техническими требованиями на учёт электроэнергии (приложение №1 к ТУ).

11.4. В КТП-555/160кВА произвести замену трансформатора на 250кВА.

11.5. Электроснабжение КТП-555 выполнить по существующей отпайке от ВЛ-10кВ фид. «Новинковский» с ТП-298.

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 строительные-монтажные (монтажные) работы и представить объем работ в ЮЭС.

11.10. Получить Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности свыше 1000В, Акт о выполнении технических условий.

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

11.12. При использовании электроэнергии на тепловые нужды получить согласование в Ростехнадзоре.

11.13. Фактическое присоединение энергопринимающего устройства будет произведено после реконструкции ПС-110/10 кВ № 748 «Лазарево».

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

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

Б.А. Захаров

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

