



МОЭСК

Филиал ОАО «МОЭСК» -
**Южные
электрические сети**

142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д. 65
Тел.: (8-27) 546 767, (495) 715 9696 факс: (8-27) 546 701,
www.moesk.ru - ОКПО 11725443 ОГРН 1057746555811
ИНН/КПП 5036065113/503602002

Приложение № 1
к договору № Ю8-13-302- ()
от « » 20 г.

13.06.2013г. Ю8-13-302-8983/904612/103/

На № _____ от _____

Председателю правления
ПУЭСК «Каравеево озеро»
В.В.Мищенко

Копии:
Домоделовскому РЭС
УКС

**Технические условия
для присоединения к электрическим сетям (для физических, юридических лиц или
индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт
и до 670 кВт включительно).**

**Потребительский управленческо-эксплуатационный специализированный кооператив
«Каравеево озеро»**

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя жилые дома ПУЭСК «Каравеево озеро»
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя жилые дома ПУЭСК «Каравеево озеро»
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет дополнительно 300 (триста) всего 400 (четыреста) (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2013

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение годов ввода)

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения ВЛ-10кВ фид.№18 с РП-12, ПС-246 «Ляхово»
8. Основной источник питания ПС№246 «Ляхово»
9. Резервный источник питания ---

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Проектирование и СМР:
- 10.2. Проверку выполнения технических условий, составление и подписание Акта осмотра.
- 10.3. Составление акта разграничения балансовой принадлежности электросетей, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акта о технологическом присоединении.
- 10.4. Фактические действия по присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети, осуществляемые в том числе, путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Объем работ по замене ТП-1276 с трансформатором 100кВА на ТП-1276 с установкой трансформатора 400кВА определить проектом.

11.2. Разработку проектной документации внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД и Земельного кодекса (при строительстве объектов электроэнергетики Заявителем). В проекте предусмотреть раздел по организации расчетного учета электропотребления, в котором должны быть отражены вопросы: расчет потерь электроэнергии для технического учета, расчет выбора трансформаторов тока, расчеты сечений проводников вторичных измерительных цепей в соответствии с требованиями ПУЭ, монтажные схемы включения счетчиков, спецификация, содержащая параметры устанавливаемых средств учета. Проект согласовать: с ЮЭС ОАО «МОЭСК»; с энергосбытовой организацией; с Федеральным Государственным энергетическим надзором.

11.3. На границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации (в соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 года № 261-ФЗ) установку многотарифного электронного электросчетчика (5-7,5А) классом точности не ниже 1,0. Рекомендуется установка прибора учета, обеспечивающего дистанционную передачу данных об электропотреблении. Счетчик должен иметь сертификат на утверждение типа средств измерений и внесен в Госреестр.

11.4. Применить измерительные трансформаторы напряжения, класс точности 0,5. Выбрать измерительные трансформаторы тока (ТТ) класс точности 0,5 в соответствии с требованиями гл. 1,5 ПУЭ и разрешенной к присоединению нагрузкой; испытательная коробка обязательна. Трансформаторы тока должны соответствовать требованиям ГОСТ 7746-2001, выводы вторичных обмоток ТТ должны быть опломбированы.

Измерительные приборы не подключать к ТТ совместно с электросчетчиками.

11.5. Технический учет выполнить в РУ-0,4кВ КТП с установкой электронного счетчика классом точности не ниже 1,0.

11.6. Уведомляет Южные Электрические Сети о готовности ЭПУ к осмотру, по телефонам: 8-4967-65-28-15; 8-4967-69-97-17, либо письменным обращением в клиентский офис соответствующего района электрических сетей ЮЭС, а также в центральный офис по адресу: г. Подольск, ул. Кирова, д.65, кааб. 102.

11.7. Подписание акта разграничения балансовой принадлежности электросетей, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акта осмотра ЭПУ и акта о технологическом присоединении.

11.8. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания смонтированного оборудования и защиты в соответствии с НТД.

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



(подпись)

Зам.директора по развитию и реализации услуг

Д.А.Якунин

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