



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
ФИЛИАЛ "ЗАПАДНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
121170, Москва, ул. 1812 года, д. 15, Тел.: 148-93-35, факс: 737-88-74

№ МЖ-11-202-1514(901535) Приложение №1 к договору от «__» _____ 2011 г.

№ МЖ-11-302-1514(901535) о присоединении
энергопринимающих устройств к электрической сети

На 3-11-00-901535/103 от 02.03.2011г.

Технические условия присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети (типовые – от 100кВА до 750кВА включительно)

№ МЖ-11-202- 1514(901535) от «20» сентября 2011г.

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от «__» _____ 2011 г. № МЖ-11-302-1514(901535) о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети и без договора недействительны. Технические условия присоединения разработаны в целях присоединения к электрической сети ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» энергопринимающих устройств Заказчика (*Дачное некоммерческое партнерство "Можайское море"*), характеризующихся следующими признаками:

максимальная мощность: **288 кВт;**(ранее разрешённая 15 кВт)

присоединенная (трансформатора) мощность: **300,0 кВА;**

категория надежности: **третья.**

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих объектов: дачных домов - 171 шт

вводимых в эксплуатацию: _____ г.,

расположенных по адресу: МО, Можайский район, вблизи д. Марфин Брод

1. Для присоединения необходимо следовать следующей схеме приема (выдачи) мощности:

2. Основной источник питания: ПС-556 «Кукарино»

3. Резервный источник питания: нет

4. Присоединение к электрической сети осуществляется в следующих точках:

КТП-3038 (ф.13 ПС-556 «Кукарино»)

5. Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети: 10 кВ

6. Разрешается присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения следующих мероприятий:

6.1. Со стороны Сетевой организации:

6.1.1. Выполнить мероприятия, обеспечивающие присоединение энергопринимающего устройства Заказчика, после выполнения им п.п. 6.2 – 14.

6.2. Со стороны Заказчика:

6.2.1. На КТП-3038 заменить трансформатор 16 кВА на трансформатор 100 кВА

6.2.2. В центре нагрузок установить 2 КТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 100 кВА

6.2.2. В месте отпайки установить КРН-10 кВ.

6.2.3. Сети 0,4 кВ определить проектом.

Исп. Исаев Д.Б.
8(49638)48290

7. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения на основе Градостроительного кодекса; ПУЭ; НТД.

8. Узел учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности; оборудовать защитами; контролем величины максимальной мощности (п. 25.1 «в» Правил технологического присоединения в редакции Пост. Правительства РФ № 334 от 21.04.09г.). Электросчетчик предусмотреть из Списка Госреестра с классом точности не хуже 2.0 и связью для включения в существующую автоматизированную систему учета электроэнергии (АСУ) в зоне РЭС ЗЭС ОАО «МОЭСК». Рабочую документацию на учет электроэнергии согласовать с ОАО «Мосэнергосбыт»; ОРУТЭЭ ЗЭС ОАО «МОЭСК». Узел учета выполняется в соответствии с Правилами учета электроэнергии, ПТЭ, ПУЭ, НТД и перед вводом в работу должен пройти метрологическую аттестацию.

Тел. для справок Рузский, Можайский, Наро-Фоминский РЭС: 8-909-647-17-99.

9. Предусмотреть установку агрегатов бесперебойного питания (АБП) для отдельных категорий электроприемников (ЭП), в работе которых возможен сбой при технологических посадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения на усмотрение Заявителя. Для электроприемников, не терпящих перерыва в электроснабжении предусмотреть установку ДЭС необходимой мощности. С целью исключения обратной подачи напряжения в сеть ЗЭС ОАО «МОЭСК», подключение ДЭС выполнить через перекидной рубильник.

10. Нагрузка вводится в систему автоматики ограничения нагрузки (в аварийных ситуациях нагрузки отключаются без предупреждения системной автоматикой и автоматически вводятся в послеаварийном режиме).

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в автоматическом либо оперативном послеаварийном управлении мощностью)

11. нет

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности, а также разграничение обязанностей по их установке между Сетевой организацией и Заказчиком)

12. Проектную (рабочую) документацию на выполнение работ, указанных в п.6.2÷13 настоящих технических условий, согласовать с ОАО «Московская объединённая электросетевая компания», уполномоченным органом государственного надзора, ОАО «Мосэнергосбыт» и другими заинтересованными организациями на усмотрение Заказчика.

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

14. Включение мощности будет произведено после выполнения работ по п. 6.1;6.2÷13; получения Заказчиком разрешения УТЭН «Ростехнадзор» (осмотр-обследование ЭПУ в соответствии с п. 7 «г» и 18 «е» Правил технологического присоединения в редакции Пост. Правительства РФ № 334 от 21.04.09г.); служебной записки ОАО «Мосэнергосбыт» и готовности электроустановки к включению.

15. Дополнительные сведения: При наличии проходящих по участку ВЛ, КЛ, постоянно соблюдать правила охраны ВЛ, КЛ, Сервитут.

необходимые сведения о временном питании, недопустимости параллельной работы сети 0,4 кВ в одном ТП, РП, расчетных данных для выполнения проекта (ток короткого замыкания на шинах, допустимые уставки по току МТЗ, по времени, средний уровень напряжения на шинах), действиях ОАО «Московская электросетевая компания» по надзору во время проведения строительно-монтажных работ и иные необходимые сведения)

16. Срок действия настоящих ТУ: 2 года

От ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»:

Главный инженер Западных Электрических Сетей:

От Заказчика:



Иванов В.И.

Дата: _____

Согласовано: зам. директора по реализации услуг

Исп. Исаев Д.Б.
8(49638)48200

Е.А. Голубченко