

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
АО "Мособлэнерго"**

№1912947/1/ЦА

"__" _____ 20__ г.

Заявитель — Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости "Взлёт"
Заявка №1912947

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя — ЛЭП-6 кВ для электроснабжения объекта.
2. Наименование и место нахождения объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя — Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости по адресу Московская обл, Лыткарино г, Тураево промзона, территория СНТ СН.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 410 (четыреста десять) кВт, в том числе ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность 250 (двести пятьдесят) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 0 кВт; III-я — 410 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 6 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (в том числе по очередям и этапам) — в соответствии с условиями договора.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — РУ-6 кВ ТП-527.
8. Основной источник питания — ПС-318 "Тураево", РУ-6 кВ, ЛЭП 6 кВ, фидер № 527, ТП-527.
9. Резервный источник питания — нет.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. **Мероприятия для технологического присоединения: не требуются.**
 - 10.2. **Мероприятия по усилению существующей электрической сети: не требуются.**
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Смонтировать ВРУ объекта в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения.
 - 11.2. Проектом определить возможность использования существующих объектов электросетевого хозяйства и ЛЭП от точки присоединения до ВРУ объекта. При необходимости существующие объекты электросетевого хозяйства и ЛЭП реконструировать в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения.
 - 11.3. Разработку проектной документации в границах земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями. Проектом учесть требования Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 № 380 в части соблюдения максимальных значений коэффициента реактивной мощности.
 - 11.4. В состав проекта включить раздел «Качество электрической энергии», в котором выполнить технические решения, в том числе расчет суммарной установленной мощности искажающих электроприемников, с целью обеспечения в процессе эксплуатации показателей качества электрической энергии согласно ГОСТ 32144-2013.
 - 11.5. Заземление электроустановок в границах участка заявителя и защитные меры безопасности должны быть выполнены с учетом требований главы 1.7 Правил устройства электроустановок.
 - 11.6. Для повышения электро- и пожаробезопасности объекта рекомендуется на вводе установить устройство защитного отключения (УЗО) с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок.

11.7. Для обеспечения надежной работы электрооборудования, при присоединении от ВЛ, рекомендуется на вводе в помещение предусмотреть защиту от повышенных и импульсных напряжений с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок. Присоединяемые энергопринимающие устройства должны обеспечивать электромагнитную совместимость присоединяемой установки с электрическими сетями согласно ГОСТ 32144-2013.

11.8. В проекте предусмотреть необходимые мероприятия по обеспечению безопасности работы электроустановки и защиты жизни и здоровья людей от опасности поражения электрическим током в соответствии с действующими нормами и правилами.

11.9. Учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями раздела X "Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии". Для учета электрической энергии установить электросчетчик класса точности 1.0 и выше позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающий хранение этих данных за последние 90 дней и более или включенный в систему учета.

Рекомендуется установка приборов учета:

- с возможностью вести архивы тарифицированной учтенной активной и реактивной электроэнергии на начало суток с глубиной не менее 30 дней, на начало месяца с глубиной не менее 12 месяцев и от сброса;
- с возможностью хранить профиль мощности с периодом интегрирования 30 мин и глубиной хранения не менее 90 дней;
- с возможностью измерять мгновенные значения параметров сети (I, U, P, cosφ) по каждой фазе;
- с возможностью измерять и фиксировать в журнале событий показатели качества электрической энергии.
- имеющих два независимых равноприоритетных интерфейса связи (RS-485/CAN/PLC) для удаленного сбора данных и один оптический интерфейс для чтения информации непосредственно с прибора учета при помощи ноутбука или аналогичного устройства.

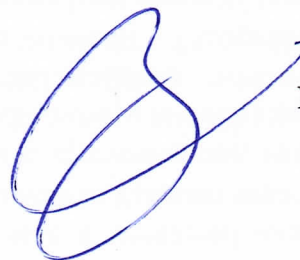
На момент ввода в эксплуатацию на устанавливаемом электросчетчике должна быть пломба проверки с давностью, не превышающей срок, установленный эксплуатационной документацией.

Трансформаторы тока и напряжения для подключения электросчетчика применить класса точности 0,5 и выше. Типы устанавливаемых трансформаторов тока и напряжения должны соответствовать действительным параметрам схемы электроснабжения. Устанавливаемые трансформаторы тока и напряжения должны иметь действующие свидетельства о проверке (оттиски поверительных клейм). В измерительных цепях должна предусматриваться установка испытательной коробки (блока).

11.10. Средства и системы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа к измерительным цепям и программному обеспечению.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 4 (четыре) года со дня заключения договора №1912947 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО "Мособлэнерго".

Директор департамента технологических
присоединений



Р.С. Пекуров