

№ \_\_\_\_\_  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение 1

к договору № 331001246 от \_\_\_\_\_

## **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ** для присоединения к электрическим сетям

№15Э/82-331001246У

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2017 г.

**филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

**Садоводческий кооператив «Рябинушка»**

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** линейное ответвление ВЛЗ (КЛ) -6кВ до КТП-6/0,4
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** дачные дома 5бшт., участок с кад. №33:01:001532:211, сдт «Рябинушка», Александровский район, Владимирская область.
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 77,5 кВт**
  - Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – 58,5 кВт (по техническим условиям ОАО «Владимирэнерго» №15-205 от 06.10.2000г.);
  - Максимальная мощность энергопринимающих устройств – 136кВт
- 4. Категория надежности:** III категория.
- 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 6 кВ.
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017г.
- 7. Точка(и) присоединения:** ПС «Лизуново»- 110/6кВ, ф.-6 кВ №606, опора №125, с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 136 кВт;
- 8. Основной источник питания:** ПС «Лизуново»- 110/6кВ, ф.-6 кВ №606, опора №125.
- 9. Резервный источник питания:** нет.
- 10. Заявитель осуществляет:**
  - 10.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
  - 10.2. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения по существующим сетям 6кВ, в случае недостаточной пропускной способности сетей произвести необходимую реконструкцию.

Управление процессами и оказание услуг Компании ПАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001

10.3. Запроектировать и произвести замену существующей КТП-6/0,4 или установку дополнительной КТП-6/0,4 на объекте электроснабжения в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок.

10.4. Запроектировать и осуществить подключение отпайки ВЛЗ(КЛ)-6кВ на границе раздела балансовой принадлежности произвести через коммутационный аппарат.

10.5. Запроектировать и установить узел учета электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности.

10.5.1. Тип прибора учета (электрического счетчика) должен быть утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесен в государственный реестр средств измерений.

10.5.2. Класс точности электросчетчика не хуже 1.0 (п.139 ПФРРЭ). При визуальном съеме показаний высота установки - 1,7-1,8 м, уклон прибора учета не более 1° (п. 3.5 ПУЭ).

10.5.3. Класс точности трансформатора тока не хуже 0,5.

10.5.4. На электросчетчике должны быть действующие пломбы госповерки, а на ТТ - свидетельства о поверке с давностью не более 12 месяцев ( п.1.5.13 ПУЭ).

10.5.5. Предусмотреть пломбирование промежуточных клеммников в цепях учета ( п.3.5 ПУЭ, п.2.11.18 ПТЭЭП).

10.5.6. Монтаж вторичных цепей учета выполнить медным проводом сечением не менее 2,5 мм<sup>2</sup> (п.1.5.32 ПУЭ).

10.5.7. Ответственность за сохранность и обслуживание узла учета несет владелец объекта (п.145 ПФРРЭ).

10.6. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования..

10.7. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемые электроустановки уполномоченному представителю ПО «Александровские электрические сети» филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

10.8. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

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

**Первый заместитель директора—  
Главный инженер**

Исполнитель: Рябов Е.С.  
Тел.: (4922) 47-00-19



**А.Н. Павлов**