



**РОССЕТИ**

**ЦЕНТР**

Липецкэнерго

Приложение к Договору об осуществлении  
технологического присоединения  
к электрическим сетям

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 20621896 (2020/27706)

" 27 " 05 2020 г.

Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Администрация Тербунского муниципального района Липецкой области Российской Федерации

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство строящегося магазина.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящийся магазин: Липецкая область, Тербунский район, с/п Тербунский сельсовет, с. Тербуны, ул. Садовая, земельный участок 2/4, кадастровый (или условный) номер земельного участка: 48.15.0950412.26.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15,5 кВт, вводится в один этап.
4. Категория надежности: 3-я.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 г.
7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: одна: на контактах присоединения ответвления и пункта учёта электроэнергии (ПУ) Заявителя – 15,5 кВт.
8. Основной источник питания:
  - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/35/10 кВ Тербуны.
  - линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ 10 кВ Лесхоз.
  - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП №Т-382/160 кВА.
  - линия электропередачи до 1000 В: ВЛИ 0,4 кВ фидер №1, опора №2-6.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Новое строительство, расширение объектов электросетевого хозяйства:
    - 10.1.1. Строительство новых линий электропередачи: от опоры № 2-6 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 ТП №Т-382/160 кВА смонтировать ответвление до ПУ Заявителя по п. 11.1. ориентировочной протяженностью 20 метров и присоединить к вводному аппарату ПУ.
    - 10.1.2. Строительство новых подстанций: не требуется.
    - 10.1.3. Расширение распределительных устройств: не требуется.
  - 10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства: не требуется.
  - 10.3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления с ПУ Заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.
  - 10.4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат в энергопринимающем устройстве заявителя от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.
  - 10.5. Выполнить проектную документацию электроустановки с учётом требований раздела 10. технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. Смонтировать ПУ с учётом монтажа ответвления от ВЛИ 0,4 кВ по п.10.1.1. ПУ установить в соответствии с требованиями пункта 144 раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.
  - 11.2. ПУ разместить на конструкции. Конструктивное исполнение ПУ должно позволять осуществлять считывание показаний прибора учёта без применения любых дополнительных инженерных средств со стороны земельных участков общего использования.
  - 11.3. Укомплектовать трёхфазный ПУ: защитой от импульсных перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети, устройством контроля величины максимальной мощности.
  - 11.4. В ПУ установить многофункциональный электронный счётчик электроэнергии с классом точности не ниже 1,0.
  - 11.5. От ПУ смонтировать ЛЭП 0,4 кВ к вводно-распределительному устройству.

**Администрация  
Тербунского района**  
Вход. № КЗ-2923  
" 26 " 06 20 20

11.6. При наличии у заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и/или выдача электроэнергии в сеть.

11.7. Выполнить проектную документацию электроустановки с учетом требований раздела 11. технических условий в соответствии с п.18(в), 18(5) «Правила 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» (действующая редакция), утвержденных ПП РФ №861 от 27.12.2004г.

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



(подпись)

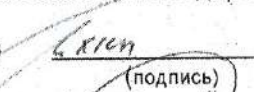
Заместитель директора по реализации и развитию услуг – А. Н. Буренок  
(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

« 21 » 05 2020 г.

Виза:

И. о. первого заместителя директора – главного инженера

М. В. Боев



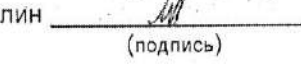
(подпись)

О.А. Середкин



(подпись)

А. С. Путилин



(подпись)

Исп. А. В. Купинский