

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 до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 20621946 (2020/31065)

" " _____ 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. Промышленная, земельный участок 12а, кадастровый (или условный) номер земельного участка: 48:15:0950174:89.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 14,5 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 – 14,5 кВт.
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/35/10 кВ Тербуны.
 - линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ 10 кВ Райцентр.
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП №Т-398/250 кВА.
 - линия электропередачи до 1000 В: ВЛИ 0,4 кВ фидер №5.
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:
 - 10.1.1.1. От опоры №5-5 ВЛИ 0,4 кВ фидера №5 ТП №Т-398/250 кВА построить ВЛИ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 50 м к границе земельного участка Заявителя.
 - 10.1.1.2. От концевой опоры ВЛИ 0,4 кВ по п. 10.1.1.1. 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. Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности).
ПУ установить в соответствии с требованиями п.144 раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённых постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442. Данное требование рекомендуется выполнить следующим образом: установить трёхфазный прибор учёта электрической энергии прямого включения класса точности не ниже 1,0 в ПУ; ПУ разместить на конструкции, установленной на границе земельного участка; конструктивное исполнение ПУ позволяющее осуществлять считывание показаний прибора учёта без применения любых дополнительных инженерных средств со стороны земельных участков общего использования; на данной конструкции установить анкерный кронштейн и натяжной зажим (для крепления провода СИП) на высоте не менее 3 м от поверхности земли.

В соответствии с п.3.5. «Правила учёта электрической энергии», утвержденных Минтопэнерго РФ от 19.09.1996, Минстроем РФ от 26.09.1996 (зарегистрировано в Минюсте РФ от 24.10.1996 №1182) средства учёта электрической энергии и контроля её качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

Допустить прибор учёта в эксплуатацию в соответствии с разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

11.2. С целью исполнения п.11.1. в части защиты цепей учёта за пределами ПУ рекомендуется исполнить следующие мероприятия: от натяжного зажима до вводного аппарата ПУ подготовить и передать сетевой организации «гофроукав» диаметром не менее 32 мм и детали для его крепления на конструкции.

11.3. Требования к устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: укомплектовать трехфазный ПУ: защитой от импульсных перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети ($I_n=25\text{ A}$), устройством, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности. Для обеспечения электро- и пожаробезопасности объекта оснастить вводно-распределительное устройство (ВРУ) защитным заземлением (выполненным в системе TN-C-S). Рекомендуется выполнить: защитное уравнивание потенциалов, устройство защитного отключения (УЗО), проведение необходимых измерений и испытаний электрооборудования.

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

11.5. Выполнить проектную документацию вводного устройства 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)

« _____ » _____ 2020 г.

Виза:

А.С. Путилин

(подпись)

Исп. А. В. Купинский