РОССЕТИ ЦЕНТР
Липецкэнерго

Филиал ПАО «МРСК Центра»- «Липецкэнерго»

Приложение к Договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

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))

№ 20591020 (2019/54457) «01» 08 2019 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 индивидуального жилого дома с коммунально-бытовыми приборами.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящийся индивидуальный жилой дома с коммунально-бытовыми приборами; Липецкая область, Тербунский район, с/п Вислополянский сельсовет, с. Вислая Поляна, ул. Ворошилова, кадастровый номер земельного участка: 48:15:0510123:16.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 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: 2019 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 – 10 кВт.
8. Основной источник питания:
- базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 35/10 кВ Яковлево,
- линия электропередачи 6-10 кВ: ВЛ 10 кВ В. Поляна,
- базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП №Т-166/160 кВА,
- линия электропередачи до 1000 В: ВЛИ 0,4 кВ фидер №2, опора №8.
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 №8 фидера №2 ВЛИ 0,4 кВ ТП №Т-166/160 кВА смонтировать ответвление до ПУ Заявителя по п. 11.1. ориентировочной протяженностью 20 метров и присоединить к вводному аппарату ПУ.
10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства:
10.2.1. Строительство воздушной и (или) кабельной линии электропередачи взамен ликвидируемой, подвеска дополнительных проводов, замена воздушной линии кабельной, замена проводов на участках линии: не требуется.
10.2.2. Замена или увеличение мощности трансформаторов: не требуется.
10.3. Выполнить физическое соединение (контакт) ответвления от ВЛИ 0,4 кВ с ПУ Заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.
10.4. Проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учёта электрической энергии, 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 учета 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 трехфазный 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 должно позволять осуществлять считывание показаний прибора учета 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. Для защиты ответвления по п. 10.1.1. от натяжного зажима до вводного аппарата ПУ подготовить и передать сетевой организации «гофрорукав».
11.3. Требования к устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: укомплектовать трехфазный ПУ: защитой от импульсных перенапряжений в электрической сети, вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети (Iн=16 А). 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)
Начальник управления технологических присоединений – Э.А. Качура
(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

«01» 08 2019 г.

А.С. Путилин _____
(подпись)
Исп. Н.О. Виноградов