

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))

№ 20920992 (2025/157030)

" 12 " 12 2025 г.

Филиал ПАО «Россети Центр» – «Липецкэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик

«ИНСТЕП.МЕХАНИЗАТОРОВ»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство (ВУ) строящейся дошкольной общеобразовательной организации.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строящаяся дошкольная общеобразовательная организация; Липецкая область, город Липецк, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0046003:354.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 131 кВт, вводится в один этап.

4. Категория надежности: 2-я (128 кВт), 3-я (3 кВт).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2026 г.

7. Точка (и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: пять:

первая: кабельные наконечники 0,4 кВ от ТП № 937/2х1250 кВА, I С. Ш. до ВРУ 0,4 кВ Заявителя – 104,4 кВт;

вторая: кабельные наконечники 0,4 кВ от ТП № 937/2х1250 кВА, II С. Ш. до ВРУ 0,4 кВ Заявителя – 104,4 кВт;

третья: кабельные наконечники 0,4 кВ от ТП № 937/2х1250 кВА, I С. Ш. до ВРУ 0,4 кВ Заявителя – 23,6 кВт;

четвертая: кабельные наконечники 0,4 кВ от ТП № 937/2х1250 кВА, II С. Ш. до ВРУ 0,4 кВ Заявителя – 23,6 кВт.

пятая: кабельные наконечники 0,4 кВ от ТП № 937/2х1250 кВА до ВРУ 0,4 кВ Заявителя – 3 кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы или энергопринимающих устройств заявителя. Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по всем точкам присоединения, не должна превышать: 131 кВт.

8. Основной источник питания:

- базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/35/6 кВ Бугор.

- линия электропередачи 6-10 кВ: ЛЭП 6 кВ ПС Бугор яч. №5 – ТП №937.

- базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП № 937/2х1250 кВА, I С. Ш.,

- линия электропередачи до 1000 В: проектируемая.

9. Резервный источник питания:

- базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/35/6 кВ Бугор.

- линия электропередачи 6-10 кВ: ЛЭП 6 кВ ПС Бугор яч. №6 – ТП №937.

- базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: ТП № 937/2х1250 кВА, II С. Ш.,

- линия электропередачи до 1000 В: проектируемая.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство, расширение объектов электросетевого хозяйства:

10.1.1. Строительство новых линий электропередачи:

10.1.1.1. От коммутационного аппарата по п. 10.2.1. до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения построить КЛ 0,4 кВ общей ориентировочной протяженностью 160 м (КЛ 0,4 кВ в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 60 м, КЛ 0,4 кВ методом горизонтального наклонного бурения в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² вклю-

Документ подписан электронной подписью.

чительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью 100 м) – для первой точки присоединения.

10.1.1.2. От коммутационного аппарата по п. 10.2.1. до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения построить КЛ 0,4 кВ общей ориентировочной протяженностью 160 м (КЛ 0,4 кВ в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 60 м, КЛ 0,4 кВ методом горизонтального наклонного бурения в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью 100 м) – для второй точки присоединения.

10.1.1.3. От коммутационного аппарата по п. 10.2.1. до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения построить КЛ 0,4 кВ общей ориентировочной протяженностью 190 м (КЛ 0,4 кВ в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 90 м, КЛ 0,4 кВ методом горизонтального наклонного бурения в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью 100 м) – для третьей точки присоединения.

10.1.1.4. От коммутационного аппарата по п. 10.2.1. до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения построить КЛ 0,4 кВ общей ориентировочной протяженностью 190 м (КЛ 0,4 кВ в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 90 м, КЛ 0,4 кВ методом горизонтального наклонного бурения в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью 100 м) – для четвертой точки присоединения.

10.1.1.5. От коммутационного аппарата по п. 10.2.1. до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения построить КЛ 0,4 кВ общей ориентировочной протяженностью 210 м (КЛ 0,4 кВ в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее ориентировочной протяженностью 110 м, КЛ 0,4 кВ методом горизонтального наклонного бурения в многожильном исполнении с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине ориентировочной протяженностью 100 м) – для пятой точки присоединения.

10.1.2. Расширение распределительных устройств: не требуется.

10.1.3. Строительство новых подстанций: не требуется.

10.1.4. Установка прибора учёта электрической энергии (мощности) и технические требования к нему:

10.1.4.1. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии полукосвенного включения класса точности не ниже 1,0, с функцией контроля мощности, с комплектом измерительных трансформаторов тока класса точности не ниже 0,5 на отходящем фидере 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА, I С. Ш. (для первой точки присоединения).

10.1.4.2. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии полукосвенного включения класса точности не ниже 1,0, с функцией контроля мощности, с комплектом измерительных трансформаторов тока класса точности не ниже 0,5 на отходящем фидере 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА, II С. Ш. (для второй точки присоединения).

10.1.4.3. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии прямого включения класса точности не ниже 1,0 с функцией контроля мощности на отходящем фидере 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА, I С. Ш. (для третьей точки присоединения).

10.1.4.4. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии прямого включения класса точности не ниже 1,0 с функцией контроля мощности на отходящем фидере 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА, II С. Ш. (для четвертой точки присоединения).

10.1.4.5. Установить трёхфазный прибор учёта электроэнергии прямого включения класса точности не ниже 1,0 с функцией контроля мощности на отходящем фидере 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА (для пятой точки присоединения).

10.2. Техническое перевооружение, реконструкция объектов электросетевого хозяйства:

10.2.1. Расширение распределительных устройств: в РУ 0,4 кВ ТП № 937/2х1250 кВА взамен существующей панели № 3 и №5 смонтировать новую панель на 6-ть коммутационных аппаратов.

10.3. Выполнить проектную документацию электроустановки с учётом требований раздела 10. технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения, установленного в пределах границы земельного участка.

11.2. Требования к устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: укомплектовать трёхфазное ВУ 0,4 кВ (по каждой питающей КЛ 0,4 кВ по п.10.1.1.1. - 10.1.1.5): вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети.

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 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 27.12.2004 г.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осу-

Документ подписан электронной подписью.
ществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)
Директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго» – В.В. Мордыкин
(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

« 12 » 12 2025 г.

Виза:

Первый заместитель директора – главный инженер

М. В. Яшин _____
(подпись)

А.С. Путилин _____
(подпись)

Исп. А. В. Купинский

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ



**ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.**

ПОДПИСЬ

Общий статус подписи:	Подпись верна
Сертификат:	02BE12C20050B284B04AAA1B59A5799274
Владелец:	Мордыкин Виталий Витальевич, Мордыкин, Виталий Витальевич, mordykin.vv@mrsk-1.ru, 672503323845, 03566017344
Издатель:	АО "Энергоцентр", Акционерное общество "Энергоцентр", ул. Радченко, д.13, здание Управления, помещение 50, г. Ногинск, 50 Московская область, RU, 1065074061579, sa@energo-centr.ru, 5036072424
Срок действия:	Действителен с: 24.12.2024 14:36:36 UTC+03 Действителен до: 24.12.2025 14:46:36 UTC+03
Дата и время создания ЭП:	17.12.2025 11:23:12 UTC+03