

к Договору от « » _____ 2018г. №41619917-18/4*
об осуществлении технологического присоединения

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(без Договора об осуществлении технологического присоединения не действительны)

№20521587

от " 19 " марта 2018г

Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Буза Олег Викторович

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Таунхаус.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Брянская область, Брянский район, п. Мичуринский (32:02:0390106:225).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50,0 кВт
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г
7. Точка присоединения: Электроснабжение предусмотреть от вновь построенной ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ оп. №43 КЛ-01 ПС 110/6 кВ Мичуринская
8. Основной источник питания:
- базовая подстанция 110-35 кВ: ПС 110/6 кВ Мичуринская;
9. Резервный источник питания: не предусматривается
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Запроектировать и построить участок ВЛ-6 кВ протяженностью 5 метров от ВЛ-6 кВ оп. №43 КЛ-01 ПС 110/6 кВ Мичуринская на концевой опоре проектируемой ВЛ-6 кВ предусмотреть установку линейного разъединителя 6 кВ. Трассу прохождения ВЛ-6 кВ, марку и сечение проводов, тип и номинальные параметры оборудования определить проектом.
 - 10.2. Физическое соединение (контакт) ответвления энергопринимающего устройства заявителя в точке присоединения после выполнения технических условий.
 - 10.3. Проверку прибора учета электрической энергии на месте его установки и обеспечение контроля величины максимальной мощности коммутационным аппаратом. Прибор учета и коммутационный аппарат защитить от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния (опломбирование).
- 11. Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. При необходимости от вновь построенной ВЛ-6 кВ запроектировать и построить ЛЭП-6 кВ (в границах земельного участка Заявителя), запроектировать и построить ТП (с трансформатором не более 63 кВА) и распределительные сети 0,4 кВ. Тип и номинальные параметры оборудования определить проектом.
 - 11.2. Предусмотреть мероприятия по обеспечению допустимых значений показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
 - 11.3. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной):
 - 11.3.1. Организовать коммерческий учет на границе балансовой принадлежности. Учет должен соответствовать требованиям ПУЭ и утвержденных 04.05.12г. Постановлением Правительства РФ № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии».
 - 11.3.2. Установить на границе балансовой принадлежности пункт коммерческого учета (ПКУ), шкаф учёта на высоте не выше 1,7м. от уровня земли.

11.3.2.1. Установить в ПКУ в каждой фазе измерительные трансформаторы класса точности не ниже 0,5.

11.3.2.2. Установить в ПКУ интеллектуальные микропроцессорные счетчики со следующими характеристиками:

- Хранение профиля нагрузки – не менее 45 дней и возможность считывания его по цифровому интерфейсу (стандарт EIA485) и по инфракрасному (IRDA) или по оптическому интерфейсу (стандарт IEC1107);

- Класс точности электросчетчиков по активной энергии и мощности – 1.0 позволяющий осуществлять контроль исчезновения напряжения по фазам, по реактивной энергии и мощности – 2.0 и выше.

- Фиксация даты и времени отключения и включения фаз питающего напряжения, значения токов и напряжения по каждой фазе, значения частоты сети;

- Прибор учета электроэнергии и измерительные трансформаторы должны быть внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства средств измерений.

11.3.2.3. Рекомендуем установить средства связи, обеспечивающие работу в стандарте GPRS. Тип и марку средства связи согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго».

11.3.2.3.1. Осуществить подключение приборов учета к средству связи, используя специализированный кабель.

11.3.2.3.2. Организовать опрос приборов учета не реже 1 раза в месяц с последующей передачей данных (журнал событий прибора учета, часовые или получасовые профили мощности (электроэнергии)) в филиал ПАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго».

передачи данных согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго».

11.3.3. На присоединениях все переходные зажимы и клеммы во вторичных цепях учета, где возможно несанкционированное вмешательство в результаты измерения, должны быть опломбированы и отмаркированы.

11.3.4. Подать заявку в филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» для проведения технического аудита на предмет заключения договора купли-продажи с энергосбытовой компанией и для проведения проверки измерительных комплексов с оформлением соответствующих документов.

11.4. В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0.4$ (6 кВ), в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности, оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности.

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

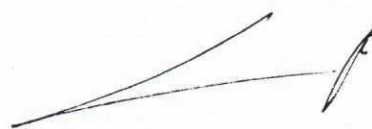
11.6. Выполнить рабочий проект внешнего электроснабжения с учётом пунктов раздела 11. технических условий согласно требованиям ПУЭ.

11.6.1. До выполнения строительно-монтажных работ проект согласовать с филиалом ПАО «МРСК-Центра» - «Брянскэнерго» в объёме требований настоящих технических условий.

11.7. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» с корректировкой утвержденных технических условий.

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

Заместитель директора филиала
по реализации и развитию услуг



Е.А. Дроконое