



от « ___ » _____ 2018 г. № 41660528
об осуществлении технологического присоединения

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))

№ 20534418

« ___ » _____ 2018 г.

1. Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»**
2. Полное наименование организации: **Муниципальное образование «Городское поселение город Конаково» Конаковского района Тверской области.**
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **электропитание вводного устройства магазина.**
4. Наименование и место нахождения объектов, в целях электропитания которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Тверская область, Конаковский район, гп г. Конаково, г. Конаково, ул. Гагарина (кадастровый номер 69:43:0070401:2387).**
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт, ввод трехфазный.**
6. Категория электроприемников по надежности электропитания: **III.**
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2018 г.**
9. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **концевые разделки кабеля проектируемой КЛ-0,4 от проектируемой ячейки 0,4 кВ ЗТП 6/0,4 кВ – 320+400 кВА №9, подключаемые к клеммам вводного коммутационного аппарата в выносном пункте учета (ВПУ) Заявителя (уточняется сетевой организацией на стадии разработки проектно-сметной документации), 15 кВт.**
10. Основной источник питания:
 - ПС 35/6 кВ Тяговая;
 - ЛЭП-6 кВ фид. №11;
 - ЗТП 6/0,4 кВ – 320+400 кВА №9;
 - проектируемый фид. 0,4 кВ;
 - проектируемая КЛ-0,4 кВ.
11. Резервный источник питания: **нет.**
12. Сетевая организация осуществляет:
 - 12.1. В РУ-0,4 кВ ЗТП 6/0,4 кВ – 320+400 кВА №9 установку дополнительной группы коммутационных аппаратов для присоединения проектируемой КЛ-0,4 кВ.
 - 12.2. Строительство участка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ЗТП 6/0,4 кВ – 320+400 кВА №9 до границы земельного участка заявителя, ориентировочной протяженностью 0,08 км кабелем марки АВББШВ, сечением 4x25 мм². Трассу прохождения, протяженность, сечение провода и тип опор уточнить при проектировании.

12.3. Проверку выполнения заявителем технических условий с проведением осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с его участием.

12.4. Маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

12.5. Физическое соединение (контакт) болтовых зажимов кабеля проектируемой КЛ-0,4 кВ с клеммами вводного коммутационного аппарата в выносном пункте учета Заявителя после выполнения Технических условий .

13. Заявитель осуществляет:

13.1. Выполнить учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами устройства электроустановок. Фактически прибор трехфазного учета разместить в выносном пункте учета (ВПУ) наружной установки с монтажом на границе земельного участка, принадлежащего заявителю, в пределах этого участка, с обеспечением свободного и беспрепятственного доступа к обслуживанию и снятию показаний с прибора учёта. Выносной пункт учета должен быть оборудован заводским запирающим устройством и иметь небьющееся окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства. Установить прибор учета класса точности не ниже 1,0. Давность поверки не более 12 месяцев.

13.2. Комплектование ВПУ вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

13.3. Рекомендуемое сетевой организацией комплектование ВПУ устройством контроля потребляемой мощности. Выбор номинальных параметров устройства произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

13.4. При наличии автономного источника электроснабжения не допущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

13.5. Обеспечение готовности к физическому соединению клемм вводного коммутационного аппарата в ВПУ с болтовыми зажимами кабеля проектируемой сетевой организацией КЛ-0,4 кВ.

13.6. Разработку Проекта, отвечающего требованиям, предъявляемым к нормативно-технической документации, согласно обязательствам раздела 13. технических условий. При проектировании и строительстве ВЛ-0,4 кВ использовать провод СИП. Для выполнения строительно-монтажных работ проект согласовать с Конаковским РЭС филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» с последующей корректировкой технических условий.

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

Начальник Конаковского РЭС
филиала ПАО «МРСК-Центра» - «Тверьэнерго»



М.Ю. Кузнецов

« _____ » _____ 2018 г.