

Приложение к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
№ 91 от "15" октября 2018 г.
с протоколом разногласий
от 29.10.2018.

«УТВЕРЖДАЮ»

Исполнительный директор
АО «ОРЭС-Тамбов»


Ю.Н. Демин

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту

№ 582

" 15 " октября 20 18 г.

Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Тамбова»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Капитал-Финанс»
(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: группа многоквартирных жилых домов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Тамбовская область, Тамбовский район, база МУ «СЭЗ», к/н 68:20:5530001:2.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1087 кВт
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: 2 (вторая).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):
- проектируемая КЛ-6кВ ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5, 1 секция шин 6 кВ, ф. 03
- проектируемая КЛ-6кВ ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5, 4 секция шин 6 кВ, ф. 30
8. Основной источник питания: ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 1 секция шин 6 кВ ф. 03
9. Резервный источник питания: ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 4 секция шин 6 кВ ф. 30
10. **Сетевая организация осуществляет (требования к усилению существующей электрической сети сетевой организации, а также смежных сетевых организаций):**
 - 10.1. Требования к расширению распределительных устройств: отсутствуют.
 - 10.2. Требования к модернизации оборудования: отсутствуют.
 - 10.3. Требования к увеличению мощности трансформаторов: отсутствуют.
 - 10.4. Требования к реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства:
- произвести увеличение пропускной способности существующих КЛ-6кВ ф. №03 и №30 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 путем прокладки дополнительных кабелей марки АСБ (3×240) от ячеек №03 и №30 до проектируемого КРУН-6кВ.

- проложить кабельные линии от точек врезки в существующие КЛ-6кВ ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 ф. 03 – ТП-407 и ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 ф. 30 – ТП-393 до проектируемого КРУН-6кВ.

- 10.5. Требования к усилению существующей электрической сети смежной сетевой организации: в соответствии с техническими условиями смежной сетевой организации.
- 10.6. Разработка проектной документации: выполнить рабочий проект электроустановки с учётом требований подпунктов пункта 10 технических условий, отвечающий требованиям Правил устройства электроустановок и иным нормативным документам.
11. **Требования по выполнению мероприятий по строительству электрических сетей от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя (разграничения обязательств распределяются сторонами после утверждения стоимости мероприятий по технологическое присоединение органом по Государственному регулированию тарифов):**
 - 11.1. Строительство новых линий электропередачи 6 кВ: проложить взаиморезервируемые КЛ-6 кВ от проектируемого КРУН-6кВ до границы земельного участка заявителя (длиной 2,1км, в том числе 0,686км методом ГНБ каждая). Согласовать трассу прохождения ЛЭП со всеми заинтересованными лицами (при наличии) в соответствии с обязательствами сторон по договору технологического присоединения.
 - 11.2. Строительство новых подстанций: не требуется.
 - 11.3. Строительство распределительных устройств 6 кВ: построить двухсекционное комплектное распределительное устройство 6кВ (КРУН-6кВ).
 - 11.4. Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности): на ячейках «ввод» КРУН-6кВ от ф.03 и ф. 30 ПС 110/6кВ «Тамбовская» №5 предусмотреть выполнение учета электрической энергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с действующим законодательством (Постановление правительства №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Федеральный закон от 26 июня 2008 г №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Федеральный закон от 27 декабря 2002 г №184-ФЗ «О техническом регулировании»).
 - 11.5. Разработка проектной документации: разработать задание на проектирование и проектную документацию электроустановки с учётом требований пункта 11 технических условий в соответствии с обязательствами сторон по договору технологического присоединения, отвечающий требованиям Правил устройства электроустановок с учетом следующих документов:
 - а) «Правилами устройства электроустановок» (7 издание, с исправлениями);
 - б) «Общими требованиями к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России», утвержденными Приказом ОАО РАО «ЕЭС России» № 57 от 11.02.2008;
 - в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008;Иными действующими нормативно-техническими документами.
 - г) проектную документацию согласовать с ПАО «МРСК Центра» и филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго» и иными лицами в установленном порядке.
12. **Заявитель осуществляет:**
 - 12.1. Требования к реконструкции сетей находящихся в зоне расположения объекта: отсутствуют.
 - 12.2. Строительство новых линий электропередачи 6 кВ: выполнить строительство взаиморезервируемых КЛ-6кВ от точек присоединения до трансформаторной подстанции.
 - 12.3. Требования к трансформаторным подстанциям: предусмотреть строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип трансформаторной подстанции определить проектом.
 - 12.4. Требования к аппаратам защиты: укомплектовать трансформаторные подстанции необходимым комплексом защит в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.
 - 12.5. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности): Рекомендуем учет электроэнергии выполнить в РУ-6 кВ ТП на вводах трансформаторов. Учет электро-

энергии выполнить в соответствии с действующим законодательством (Постановление правительства №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Федеральный закон от 26 июня 2008 г №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Федеральный закон от 27 декабря 2002 г №184-ФЗ «О техническом регулировании»).

- 12.6. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: отсутствуют.
- 12.7. Разработка проектной документации: выполнить рабочий проект электроустановки с учётом требований подпунктов пункта 12 технических условий, отвечающий требованиям Правил устройства электроустановок, за исключением случаев, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка не является обязательной.
До выполнения строительно-монтажных работ проект согласовать с АО «ОРЭС-Тамбов», в объёме требований настоящих технических условий, и другими заинтересованными лицами (при наличии).
13. Обеспечить готовность к физическому присоединению электроустановки. Ввод в эксплуатацию электроустановки выполнить в установленном действующим законодательством порядке.
14. При наличии автономных источников электроснабжения не допускается их параллельная работа с сетью сетевой организации и/или подача обратного напряжения в сеть.
15. Объем выполнения работ в соответствии с разделом 11 настоящих технических условий определяется сторонами в соответствии с договором технологического присоединения.
16. Срок действия ТУ – 2 года с даты выдачи.

Технический директор

Ю. П. Ульянов

" ____ " _____ 201 ____ г.

Начальник ОТП

А. В. Самодуров

" ____ " _____ 201 ____ г.