

Управление процессами и оказание услуг Компании ПАО «МРСК
Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями
стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001

121015671 Приложение 1
к договору № _____ от 28.05.2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления
технологического присоединения и недействительны без его заключения

№ 15671/09

" 28 " 09 2020 г.

Филиал «Мариэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Блокстрой»

(полное наименование организации)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома с блоком обслуживания и подземной парковкой.
2. Наименование и местонахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом с блоком обслуживания и подземной парковкой, расположенный по адресу: примерно в 35 метрах по направлению на юго-запад от ориентира строения, расположенного за пределами участка, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, улица Карла Маркса, кад. №12:05:0801001:42.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет – 200 (кВт).
4. Категория надежности: II – 200 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: I этап – 2021 г.
7. Точки присоединения (линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: строящиеся КЛ-0,4 кВ от разных секций шин от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА №523 КЛ-1029, КЛ-1045 ПС 110/10 кВ “Заречная - 200 (кВт).
8. Основной источник питания: КЛ-0,4 кВ: от I секция шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА № 523 КЛ-1029 ПС 110/10 кВ “Заречная - 200 кВт (резерв - 0 кВт).
9. Резервный источник питания: КЛ-0,4 кВ: от II секция шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1600 кВА № 523 КЛ-1045 ПС 110/10 кВ “Заречная - 0 кВт (резерв – 200 кВт).
- 10. Обязательства Сетевой организации:**
 - 10.1. Проектирование и строительство двух КЛ-0,4 кВ от разных СШ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х1600кВА №523 до границ участка заявителя кабелем ААБл-4х185 мм2 ориентировочной протяженностью 0,1км каждая.
 - 10.2. Запроектировать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет установок вновь устанавливаемых устройств РЗА и их привязку к существующим устройствам РЗА. Определить достаточность существующих устройств РЗА в электрической сети 10 кВ, при необходимости выполнить их замены.
 - 10.3. Запроектировать и реализовать необходимый объем СДТУ, АСУ ТП для вновь устанавливаемого оборудования.
 - 10.4. Запроектировать и выполнить мероприятия по включению нагрузки Заявителя в графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и под действие противоаварийной автоматики.
 - 10.5. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от действия устройств ПА (АЧР, АОСН). Состав и тип устройств ПА определить проектом.
 - 10.6. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.
- 11. Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта Заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 11.2. Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-4х185 мм2 от границ участка до ВРУ-0,4 кВ объекта.
 - 11.3. Монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ-0,4 кВ) с группами коммерческого учета электроэнергии класса точности 0,5 и выше на объекте электроснабжения в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (тип ВРУ-0,4 кВ, тип и объем оснащения устройствами релейной защиты, изоляции и защиты от перенапряжения, уставки защитно-коммумутационной аппаратуры).
 - 11.4. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗА на объекте и их привязку к устройствам РЗА питающих центров.

11.5. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств на объекте заявителя на напряжении 0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией надежности электроснабжения.

11.6. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

11.7. Проектом определить и в случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

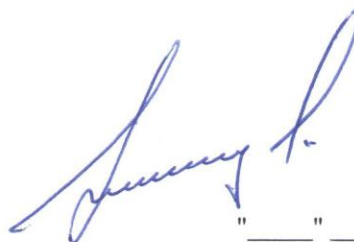
11.8. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям Семеновского РЭС Филиала «Маризэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и органа федерального государственного энергетического надзора для осмотра.

11.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объекта заявителя.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

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

Первый заместитель директора –
Главный инженер филиала «Маризэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Хлусов

" ____ " _____ 20__ г.

