

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

(для юридических, физических 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))

№ 20768798

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

1. Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго».
2. Полное наименование организации - для юридического лица: Акционерное общество «Волжский Альянс» (АО «Волжский Альянс»).
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: малоэтажная жилая застройка, запитанная от проектируемых ЛЭП 6 кВ и КТП 6/0,4 кВ.
4. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Российская Федерация, Тверская область, Конаковский муниципальный район, с.п. Старомелковское, район дер. Слобода (кадастровый номер земельного участка 69:15:0000018:1320).
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: III (третья).
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
9. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: соединительные зажимы на опоре проектируемого участка ВЛ 6 кВ фид. №14 ПС 35/6 кВ Мелково, 150 кВт.
10. Основной источник питания:
  - ПС 35/6 кВ Мелково;
  - ВЛ 6 кВ фид. № 14;
  - Проектируемый участок ВЛ 6 кВ;
  - Разъединитель 6 кВ;
  - Выносной пункт учета (ВПУ) 0,4 кВ;
11. Резервный источник питания: нет.
12. Сетевая организация осуществляет:
  - 12.1. Монтаж устройства ответвления на отпаечной опоре № 124 с реконструкцией существующей ВЛ 6 кВ фид. № 14 ПС 35/6 кВ Мелково.
  - 12.2. Проектирование и строительство участка ВЛ 6 кВ от опоры № 124 ВЛ 6 кВ фид. № 14 ПС 35/6 кВ Мелково на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением 70 мм<sup>2</sup> протяженностью 0,11 км и с монтажом разъединителя 6 кВ. Трассу прохождения, протяженность, марку и сечение провода уточнить при проектировании.
  - 12.3. Выполнение учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Фактически прибор учета 0,4 кВ разместить в выносном пункте учета (ВПУ) на внешней конструкции КТП 6/0,4 кВ Заявителя, с обеспечением доступа в соответствии с порядком, установленным Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 № 442 (ред. от 11.05.2017) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режим потребления электрической энергии». Ниже пункта учета предусмотреть монтаж распределительной коробки с коммутационным аппаратом. Пункт учета должен быть оборудован заводским запирающим устройством и иметь окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства. Класс точности трансформаторов тока для присоединения расчетных счетчиков электроэнергии должен

быть не ниже 0,5. Подключение счетчика к измерительным трансформаторам осуществить через испытательный блок (клеммник), с возможностью опломбировки. Исключить установку во вторичных цепях учёта коммутационных аппаратов, а также амперметров и вольтметров. Предусмотреть защиту средств учета от несанкционированного доступа. Установить трехфазный прибор учета полукосвенного включения (PLC/RF/GSM - технология), соответствующий стандарту ПАО «Россети» СТО 34.01-5.1-009-2019, класса точности не ниже 1.0.

- 12.4. Проверку выполнения заявителем технических условий с проведением осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с его участием.
- 12.5. Маркирование прибора учёта электрической энергии от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.
- 12.6. Физическое соединение (контакт) ЛЭП 6 кВ Заявителя в точке присоединения после выполнения Технических условий.
13. Заявитель осуществляет:
  - 13.1. Проектирование и строительство КТП 6/0,4 кВ с трансформатором мощностью не более 160 кВА. Место установки, схему электроснабжения, тип ТП 6/0,4 кВ и мощность трансформатора уточнить при проектировании.
  - 13.2. Проектирование и строительство отпайки 6 кВ от проектируемого участка ВЛ 6 кВ сетевой организации, согласно п. 12.2 настоящих технических условий до проектируемой КТП 6/0,4 кВ. Трассу прохождения, тип линий, протяженность, марку и сечение провода (кабеля) уточнить при проектировании.
  - 13.3. На границе раздела сети (по балансовой принадлежности) на первой опоре ВЛ 6 кВ Заявителя установку коммутационного аппарата, обеспечивающего видимый разрыв цепи, и коммутационного аппарата, обеспечивающего защиту от многофазных замыканий с учетом необходимой селективности. Тип аппаратов и выбор номинальных параметров определить проектом.
  - 13.4. Комплектование вводно-распределительного устройства (ВРУ) вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.
  - 13.5. Доступ к выносному пункту учета (ВПУ) сетевой организации установленного на внешней конструкции КТП 6/0,4 кВ Заявителя, в соответствии с порядком, установленным Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 № 442 (ред. от 11.05.2017) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режим потребления электрической энергии». Схему расчетного учета, разработанную филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго», учитывающую потери электроэнергии в не учитываемых элементах электрической сети представить при проверке выполнения технических условий.
  - 13.6. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.
  - 13.7. Обеспечение готовности к физическому соединению ответвления 6 кВ в точке присоединения (провод СИП или кабель, материалы и детали для присоединения).
  - 13.8. Разработку Проекта, отвечающего требованиям, предъявляемым к нормативно-технической документации, согласно обязательствам раздела 13. технических условий. До выполнения строительно-монтажных работ Проект согласовать с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго».
  - 13.9. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления должны быть согласованы с филиалом ПАО «Россети Центр» - «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.

Заместитель генерального директора –  
директор филиала

М.В. Шитиков