

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

№ 52НЭ0517

от « » 20 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по
реализации услуг ПАО «Россети Центр» -
управляющей организации ПАО
«Россети Центр и Приволжье»



А.Д. Савостин

20 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Нижновэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»
(вновь вводимая мощность)

№ ННЭ/21/Р8-69

от 20 г.

Заявитель: Ловецкая Нина Алексеевна.

Основание – заявка № Н/ЦЦ-НН-10354531-ПТП от 25.03.2024г.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства объекта.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Производственное здание/помещение по адресу: местоположения Нижегородская область, р-н Кстовский, уч.2, примерно в 600 м по направлению на север от ориентира д.Зелецино, расположенного в границах участка кн 52:26:0050009:7.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 1500 кВт

4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 2 категория - 1500 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2026г.

7. Точки присоединения к электрической сети:

- выводные контакты проектируемых ПКУ 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ от ф.625 РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ «Мокрое») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 750кВт.

- выводные контакты проектируемых ПКУ 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ от ф.601 РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ «Мокрое») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 750кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного, в

зависимости от режима работы энергосистемы или энергопринимающих устройств Заявителя. Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по указанным точкам присоединения не должна превышать 1500 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ «Мокрое», ф.625.

9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ «Мокрое», ф.601.

10. Обязательства сетевой организации:

10.1. Запроектировать и выполнить реконструкцию РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ «Мокрое» в части замены оборудования ячеек в ф.625 и ф.601. Тип, состав оборудования определить проектом.

10.2. Запроектировать и построить две ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6 кВ ф.601 и ф.625, 1 и 2 СШ ПС 35/6 кВ «Мокрое» до границ участка заявителя, в том числе:

- с установкой ж/б опор, изолированным проводом, сечением 70 мм², протяженностью 2х3,5км.

- с одним кабелем в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм² (120 мм²) ориентировочной протяженностью 2х0,7 км,

- методом ГНБ, с одной трубой в скважине, многожильным кабелем с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм² (120 мм²) ориентировочной протяженностью 2х1,6 км.

10.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе земельного участка заявителя учет электроэнергии косвенного включения 2 шт (ПКУ 6 кВ).

10.4. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

11. Обязательства заявителя:

11.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. При необходимости, государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в филиал «Нижевоэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье».

11.2. Подключение электрической нагрузки объекта с мощностью 1500 кВт по 2-й категории надежности электроснабжения запроектировать и реализовать от выводных контактов ПКУ 6 кВ, строящихся сетевой организацией в соответствии с п.10.4, настоящих технических условий согласно проекту.

11.3. Проектом определить и, при необходимости, выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих ухудшение качества электрической энергии в соответствии ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям филиала «Нижевоэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» во всех нормальных, а также ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.4. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg}\varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их

количество, параметры и точки установки определить проектом и, при необходимости, реализовать проектные решения.

11.5. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

11.6. Получить от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» акт о выполнении технических условий. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.7. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, относящихся к первой категории надежности и особой категории в составе первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

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

12. Срок действия технических условий - два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Директор филиала ПАО «Россети Центр
и Приволжье» - «Нижновэнерго»

Д.Г. Федоров