

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 21/25-31- 12 от 25.02 2019 г.
на технологическое присоединение
к электрическим сетям филиала «Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
(вновь вводимая мощность)

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

1. **Основание:** заявка №88 от 21.01.2019г.
2. **Полное наименование Заявителя:** Солодеев Александр Викторович.
3. **Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:** энергопринимающее устройство объекта.
4. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя:** 30 индивидуальных жилых домов по адресу: Нижегородская обл., Балахнинский район, д. Гумнищи, кадастровый номер земельного участка 52:17:0020501:523.
5. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя:** 150кВт.
6. **Категория электроприемников по надежности электроснабжения:** III категория – 150кВт.
7. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4кВ.
8. **Точки присоединения:**

- ЛЭП-0,4 кВ от новой ТП-6/0,4кВ (ЛЭП-611 ПС «Малаховская») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 150кВт.

9. Обязательства Сетевой организации:

- 9.1. Запроектировать и построить новую ТП-6/0,4кВ (комплектная трансформаторная подстанция, однострансформаторная, тупикового типа, мощностью 160кВА).
- 9.2. Запроектировать и построить ЛЭП-6кВ от ближайшей опоры ЛЭП-611 ПС «Малаховская» до новой ТП-6/0,4кВ: ВЛ-6кВ, изолированный провод, с установкой железобетонных опор, алюминиевый, сечением 35мм², протяженностью 0,13км.
- 9.3. Запроектировать и построить ЛЭП-0,4кВ от новой ТП-6/0,4кВ до границ участка заявителя: ВЛ-0,4кВ, изолированный провод, с установкой железобетонных опор, алюминиевый, сечением 95мм², протяженностью 0,05км.
- 9.4. Запроектировать и выполнить реконструкцию существующей ЛЭП-611 ПС «Малаховская» в части монтажа ответвительной арматуры в точке врезки (объем реконструкции уточнить при проектировании).
- 9.5. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

10. Обязательства Заявителя:

- 10.1. Выполнить 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.
- 10.2. Электроснабжение объекта выполнить от ЛЭП-0,4кВ, строящейся согласно п.9.3. настоящих технических условий.
- 10.3. Монтаж ВРУ-0,4 кВ на вводе объекта выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. ВРУ-0,4кВ должно иметь повторное заземление и вводной автомат, обеспечивающий требуемое время автоматического отключения питания.
- 10.4. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности счетчик электрической энергии классом точности 2,0 и выше, с соответствующими нагрузке трансформаторами тока.

10.5. 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.

10.6. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Балахнинские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья» для осмотра.

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

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

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала «Нижновэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»



И.С. Лапин

Начальник управления
технологического присоединения
филиала «Нижновэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a final stroke.

Ю.В. Шевяков