

ТУ ФГУП «УЭВ»

Почтовый адрес: Новосибирск, 630090,
Инженерная 17, тел. 326-98-16

Заявитель: СНТ "Ключи-4 восточные"

Почтовый адрес: 630554, Новосибирская
область, Новосибирский район, п. Ключи
Телефон: 8-913-007-64-71

№ 53/1

от «24» 01 2022

на № б/н от 15.12.2021

Вх. № 7701 от 15.12.2021

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях N 9 и 10, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

Трансформаторная подстанция ТП-10/0,4 кВ, располагаемая по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Ключи, КН 54:19:164701:1, территория СНТ "Ключи восточные"

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

- 1.1. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя составляет **425 кВт**,
- 1.2. Категория надежности: III.
- 1.3. Количество точек присоединения – 1.
- 1.4. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 (кВ).
- 1.5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 150 кВт - в 2022 г.

2. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

Точка (точки) технологического присоединения энергопринимающего устройства объекта Заявителя к электрической сети Сетевой организации: электрические сети СНТ «Ключи-4 восточные»/. оп. 107 Л-1 ИМС /РП-33/ПС Академическая.

- 2.1. Основной и резервный источник питания ПС Академическая.

- 2.2. Для сведений по ТП и питающим кабелям:
3. От ПС Академическая до РП-33 отходит кабельная линия ААБ2л-10 (3х240) длиной 6000м, от РП-33 до оп. 107 Л-1 ИМС воздушная линия А-50 длиной 640м.

4. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.

3.1. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Заявитель и Сетевая организация должны выполнить комплекс мероприятий по разработке проектной и рабочей документации, строительно-монтажным, пуско-наладочным и приемосдаточным работам. Мероприятия должны быть выполнены с учетом действующих СНиП, норм и правил, действующих в РФ и в сроки, устанавливаемые договором об осуществлении технологического присоединения.

3.2. *Перечень работ, выполняемых Сетевой организацией:*

3.2.1. Выполнение (при необходимости) реконструкции и изменения параметров существующих устройств РЗА и ПА в прилегающей сети в связи с подключением к ней нового оборудования.

3.3. *Перечень работ, выполняемых Заявителем:*

3.3.1. Строительство однострансформаторной подстанции (ТП или КТП) напряжением 10кВ/0,4кВ. Количество подстанций, их тип, места установки, количество и мощность устанавливаемых на них трансформаторов определяется проектом. Тип оборудования согласовать с сетевой организацией до начала проектирования. Нейтраль трансформаторов заземляется наглухо.

Место установки ТП согласовать с владельцем земли.

3.3.2. Строительство ЛЭП 10 кВ от электрических сетей СНТ «Ключи-4 Восточные» до вводной ячейки трансформаторной подстанции, строящейся по п. 3.3.1. настоящих технических условий.

3.3.3. Выполнить монтаж на границе балансовой принадлежности реклоузера (либо ЯКНО).

3.3.4. Реализовать на вновь устанавливаемом реклоузере (ЯКНО) автоматическое отключение (включение) защищаемого участка.

3.3.5. Строительство ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП до ВРУ каждого из объектов застройки.

Тип, способ прокладки кабельных линий 1 кВ, количество кабелей, их сечение, марка, антикоррозионные мероприятия определяются проектной организацией.

3.3.6. Организовать систему коммерческого учёта электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

3.3.7. В соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики, устанавливается следующий порядок снятия показаний приборов учета и расчета на их основании объемов принятой (отпущенной) электрической энергии: Заявитель организует передачу данных с приборов учета, устанавливаемых в соответствии с пунктом № 3.3.6. настоящих технических условий, по одному из возможных способов передачи (прямая проводная связь, GSM-модем, Internet и т.д.) показаний приборов учета потребляемых ресурсов и состояния данных приборов.

3.3.8. Мероприятия, предусмотренные пунктами 3.3.1 – 3.3.7. настоящих технических условий, осуществить на основе проектной документации. Проектную документацию для технологического присоединения энергопринимающих устройств (электроустановок) Заявителя, предоставить для рассмотрения в ФГУП «УЭВ».

3.3.9. Направить в ФГУП «УЭВ» уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защите и автоматике, телемеханике;

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения монтажных и пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

3.3.10. Получить в ФГУП «УЭВ» Акт о выполнении технических условий.

3.3.11. Получить в ФГУП «УЭВ» Акт об осуществлении технологического присоединения.

3.3.12. Заключить с Энергосбытовой организацией договор электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии).

3.3.13. Получить наряд на включение в ФГУП «УЭВ».

4. УКАЗАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ.

4.2. Проектирование выполнить в соответствии с действующими правилами и нормативными документами, утвержденными приказами Минтопэнерго, ОАО РАО «ЕЭС России» и Правительством РФ.

4.3. Состав проектной документации - в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16 февраля 2008 г.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ.

5.1. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 53 от 27 01 2022 г., и действительны в течение двух лет со дня заключения договора.

5.2. Настоящие технические условия на подключение дополнительной нагрузки в размере **150 кВт** выдаются целевым назначением с привязкой к объекту **Трансформаторная подстанция ТП-10/0,4 кВ по Новосибирская область, Новосибирский район, п. Ключи, КН 54:19:164701:1, территория СНТ "Ключи восточные"**.

5.3. Подключение энергопринимающих устройств объекта, возможно при условии выполнения настоящих технических условий в полном объеме, что подтверждается Актом осмотра присоединяемых энергопринимающих устройств и Актом (справкой) о выполнении технических условий.

5.4. Оформление договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в Энергосбытовой организации разрешается после выполнения технических условий в полном объеме, получения акта об осуществлении технологического присоединения.

5.5. Если в течение срока действия настоящих технических условий акт об осуществлении технологического присоединения в Сетевой организации не будет оформлен, то Заявителю необходимо своевременно в установленном порядке обратиться за продлением срока действия настоящих технических условий. При невыполнении Заявителем данных технических условий возможность продления будет рассмотрена исходя из наличия (на дату обращения Заявителя за продлением технических условий) технической возможности технологического присоединения указанной нагрузки, с учетом выполненных Заявителем мероприятий, предусмотренных техническими условиями. При изменении условий технологического

присоединения, в адрес Заявителя будут выданы новые технические условия, учитывающие выполненные по настоящим техническим условиям мероприятия.

6. Реквизиты сторон

Сетевая организация:

ФГУП «УЭВ»

630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, 17
ОГРН 1025403649677,
ИНН 5408183046, КПП 540801001
р/с 405 028 107 440 500 00 052
Сибирский Банк ПАО "Сбербанк"
к/с 30 101 810 500 000 000 641,
БИК 045 004 641

Заявитель:

СНТ "Ключи-4 восточные"

630554, Новосибирская область, Новосибирский
район, п. Ключи
ИНН: 5433127260
КПП: 543301001
БИК: 045004641
ОГРН: 1025404356955
р/с: 40703810344050010076 Сибирский Банк
Сбербанка России

Заместитель директора - главный инженер

Е.Г. Назаров

« »

20

г.



Председатель

М.В. Минин

« »

20

г.

