

Приложение № _____
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
№ 371047987
от « _____ » _____ г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО «Россети
Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»
_____ А.А. Ухтин
« _____ » _____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Центр и Приволжье»
(филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»)

№ 102-36/58/371047987

« _____ » _____ 2026 г.

Заявитель – **ФГБОУ ВО «Верхневолжский ГАУ»**

Основание: заявка № 19062557 от 28.07.2026г., дополнительные сведения от 05.08.2026г.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **нежилое здание - учебный корпус (в том числе актовый зал).**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **учебный корпус (в том числе актовый зал), расположенный по адресу: г. Иваново, ул. Советская, д.45, кадастровый номер здания 37:24:010137:25.**
3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 280 кВт.
- 3.1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя 80 кВт.
- 3.2. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 200 кВт.
4. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2026 г.
5. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: II (вторая) категория - 200 кВт, III (третья) категория - 80 кВт для актового зала.
6. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
7. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по точкам присоединения:
 - 7.1. 1 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.1 «ТП-780 – старый корпус» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.2. 2 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.2 «ТП-780 – старый корпус» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.3. 3 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.1 «ТП-780 – столовая» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.4. 4 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.2 «ТП-780 – столовая» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.5. 5 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.1 «ТП-780 – новый корпус» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.6. 6 точка присоединения (сущ.) – кабельные наконечники КЛ 0,4 кВ ф.2 «ТП-780 – новый корпус» в РУ-0,4 кВ ТП-780.
 - 7.7. 7 точка присоединения (нов.) – контактные зажимы измерительных трансформаторов тока, устанавливаемых в щите учета на наружной стене ТП-780 – 80 кВт.
- Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию по точкам присоединения 1-6 не должна превышать 200 кВт.
8. Основной источник питания – ТП-780 (ПС «Ивановская-14» фид.602, ПС «ТЭЦ-2» ф.2).

9. Резервный источник питания – ТП-780 (ПС «Ивановская-14» фид.602, ПС «ТЭЦ-2» ф.2) для II категории.

10. Обязательства Сетевой организации:

10.1. На резервном присоединении I секции шин РУ-0,4 кВ ТП-780 выполнить, при необходимости, монтаж рубильника с предохранителями на 250 А.

10.2. Установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) в щите учета на наружной стене ТП-780 согласно ПУЭ и «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. №442 с установкой шкафа с электронным трехфазным счётчиком полукосвенного включения 0,4 кВ (с ТТ) класса точности не менее 0,5S и трансформаторами тока класса точности 0,5S.

10.3. По техническим условиям выполнить проект.

11. Обязательства Заявителя:

11.1. На объекте для электроснабжения актового зала предусмотреть установку нового ВРУ-0,4 кВ, соответствующего третьей категории надежности электроснабжения, рассчитанного на максимальную присоединяемую мощность объекта – 80 кВт.

11.2. Электроснабжение нового ВРУ объекта выполнить от контактных зажимов измерительных трансформаторов тока, устанавливаемых сетевой организацией в щите учета на наружной стене ТП-780.

11.3. В ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя выполнить равномерное распределение нагрузки по фазам.

11.4. При разработке проекта определить необходимость компенсации реактивной мощности. Предельное значение коэффициента реактивной мощности на напряжении 0,4 кВ принять не более 0,35.

11.5. Трассы линий согласовать с заинтересованными организациями.

11.6. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.

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 выполнения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств для электроснабжения объекта направить в Сетевую организацию уведомление о выполнении технических условий с приложением документов, предусмотренных действующим законодательством.

11.9. Направить уведомление в Центральное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (ул. Калинина, 9/21) о готовности на ввод в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства.

12. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ:

12.11. Электроустановки должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ и СНиП.

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

12.13. Для однофазных токоприемников установить устройство защитного отключения от повышенного фазного напряжения выше допустимого.

12.14. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для осмотра.

12.15. Работы проводить с привлечением квалифицированного персонала.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ДЛЯ ВИЗИРОВАНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ				
Должность		ФИО	Подпись	Дата согласования
Главный инженер РЭС ИвГЭС		Григорьев М.А.		
Подразделение, ответственное за разработку технических условий	Начальник УТП и ПР	Игнатьев И.С.		
	Зам.начальника УТП и ПР	Петрова С.Ю.		
	Исполнитель (т.26-88-49)	Кочетова Н.Е.		