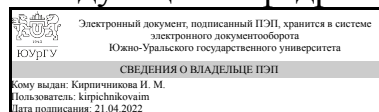


УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой



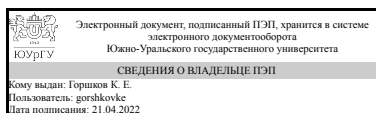
И. М. Кирпичникова

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА практики

Практика Учебная практика, ознакомительная практика
для направления 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника
Уровень Магистратура
магистерская программа Интеллектуальные электроэнергетические системы и сети
форма обучения очная
кафедра-разработчик Электрические станции, сети и системы электроснабжения

Рабочая программа составлена в соответствии с ФГОС ВО по направлению подготовки 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника, утверждённым приказом Минобрнауки от 28.02.2018 № 147

Разработчик программы,
к.техн.н., доцент



К. Е. Горшков

1. Общая характеристика

Вид практики

Учебная

Тип практики

ознакомительная

Форма проведения

Дискретно по видам практик

Цель практики

Ознакомление магистрантов с областью профессиональной деятельности, а также содействие в закреплении и углублении теоретической подготовки. Приобретение ими практических навыков и компетенций в сфере интеллектуальных электроэнергетических систем для решения профессиональных задач в составе коллектива.

Задачи практики

1. Изучение объектов профессиональной деятельности
2. Изучение видов будущей профессиональной деятельности
3. Углубление, систематизация и закрепление теоретических знаний, полученных магистрантами при изучении профессиональных дисциплин
4. Закрепление теоретических знаний и приобретение первичных профессиональных умений и навыков, необходимых при работе в составе коллектива
5. Получение практических навыков по составлению научно-технических документов
6. Формирование коммуникативных навыков
7. Развитие мотивационного аспекта профессиональной деятельности
9. Формирование командного духа и умение работать в коллективе
10. Развитие навыков аналитикосинтетической обработки информации

Краткое содержание практики

Во время прохождения учебной практики магистранты изучают виды и особенности функционирования и эксплуатации основного оборудования энергетических предприятий и знакомятся с организацией работы коллективов на предприятиях, а также изучают экономические показатели предприятия и мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению, анализируют роль и задачи специалистов их профиля на производстве.

2. Компетенции обучающегося, формируемые в результате прохождения практики

Планируемые результаты освоения ОП	Планируемые результаты обучения при
---	--

ВО	прохождении практики
ПК-1 Способен принимать организационно-управленческие решения при работе на объектах профессиональной деятельности	Знает: Виды и особенности профессиональной деятельности, профессиональную терминологию
	Умеет: Организовать себя и организовать работу малых коллективов для решения профессиональных задач. Формировать законченное представление о принятых решениях и полученных результатах в виде научно-технического отчета
	Имеет практический опыт: Постановки и решения профессиональных задач

3. Место практики в структуре ОП ВО

Перечень предшествующих дисциплин, видов работ	Перечень последующих дисциплин, видов работ
Системная и противоаварийная автоматика Интеллектуальные электроэнергетические системы Инновационное электрооборудование Устойчивость электроэнергетических систем Активно-адаптивные электрические сети Дальние электропередачи сверхвысокого напряжения Релейная защита и автоматика цифровых подстанций	Автоматизированные системы управления технологическим процессом Методы и алгоритмы цифровой обработки сигналов Оптимальное управление электрическими системами на базе иерархических моделей Цифровые технологии оперативного управления режимами Эксплуатационная надежность и диагностика Производственная практика, преддипломная практика (4 семестр)

Требования к «входным» знаниям, умениям, навыкам студента, необходимым для прохождения данной практики и приобретенным в результате освоения предшествующих дисциплин:

Дисциплина	Требования
Активно-адаптивные электрические сети	Знает: Виды и функциональные свойства устройств управления режимами электроэнергетических систем, реализованных на базе силовой электроники. Вставки и передачи постоянного тока, источники реактивной мощности, выполненные на основе преобразователей тока и напряжения. Устройства компенсации и гибкого (активно-адаптивного) управления режимами электрических сетей. Умеет: Анализировать установившиеся и переходные режимы электроэнергетических систем с элементами гибкого (активно-

	<p>адаптивного) управления, реализованными на базе силовой электроники.</p> <p>Имеет практический опыт: Техничко-экономического расчета и анализа режимов активно-адаптивных электрических сетей с применением ЭВМ и специализированных программных средств.</p>
<p>Дальние электропередачи сверхвысокого напряжения</p>	<p>Знает: Конструкции воздушных и кабельных линий дальних электропередач переменного тока сверхвысокого напряжения (ЛЭП СВН). Основные режимы работы ЛЭП СВН, их особенности, методы расчета режимов, методы выбора и расстановки компенсирующих устройств, пути повышения пропускной способности ЛЭП СВН.</p> <p>Умеет: Разрабатывать программы инновационного развития объектов электроэнергетической системы с применением дальних электропередач переменного тока сверхвысокого напряжения.</p> <p>Имеет практический опыт: Анализа и оптимизации режимов работы электрической сети с электропередачами переменного тока сверхвысокого напряжения.</p>
<p>Инновационное электрооборудование</p>	<p>Знает: Технологическую часть электрических станций, выполненных по современным технологиям: газотурбинные электростанция с комбинированным циклом, ветро- и солнечные электростанции, гидроэлектростанции и малая генерация. Главные электрические схемы электрических станций и подстанций. Системы собственных нужд электростанций и подстанций. Современные технологии коммутации электрических цепей и гашения электрической дуги, современные коммутационные аппараты.</p> <p>Инновационные системы измерений и перспективные измерительные приборы, такие как цифровые и оптические измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения, комбинированные устройства измерения.</p> <p>Умеет: Разрабатывать программы инновационного развития объектов электроэнергетической системы с применением современного электрооборудования.</p> <p>Имеет практический опыт: Сравнения и оценки технических и стоимостных показателей технологических схем и электрооборудования для объектов электроэнергетической системы.</p>
<p>Устойчивость</p>	<p>Знает: Особенности развития и моделирования</p>

<p>электроэнергетических систем</p>	<p>переходных процессов в электроэнергетических системах. Основные понятия об устойчивости энергосистемы, синхронного генераторов, узла асинхронной нагрузки, виды устойчивости. Современные средства и способы обеспечения устойчивости электроэнергетических систем. Умеет: Применять практические методики расчёта переходных процессов в электроэнергетических системах с использованием справочной или иной информации для оценки допустимости режимов работы электроэнергетических систем. Оценивать допустимость режимов по условиям устойчивости. Имеет практический опыт: Анализа устойчивости электроэнергетических систем с применением ЭВМ и специализированных программных средств, а также регулирования режимов в простейших электроэнергетических системах.</p>
<p>Интеллектуальные электроэнергетические системы</p>	<p>Знает: Основное оборудование сложных электрических сетей и систем, выполненных с применением устройств интеллектуального управления. Схемы замещения и математические модели высоковольтных линий электропередачи, трансформаторов, синхронных генераторов, нагрузок, применяемые в расчетах установившихся режимов. Методы расчета и моделирования установившихся режимов сложнозамкнутых электрических сетей. Способы и методы регулирования и оптимизации параметров режимов электрических сетей и основы компенсации реактивной мощности в электрических сетях., Методы исследования и анализа режимов интеллектуальных электроэнергетических сетей и систем Умеет: Разрабатывать программы инновационного развития электроэнергетических сетей и систем. Выполнять расчеты и оптимизировать режимы работы электрических сетей и систем, выполненных с применением устройств интеллектуального управления., Анализировать режимы и условия работы электрооборудования путем обобщения результатов исследования Имеет практический опыт: Техно-экономического расчета и анализа режимов сложнозамкнутых электрических сетей с применением ЭВМ и специализированных программных средств., Исследования режимов и условий работы электрооборудования</p>

	интеллектуальных электроэнергетических сетей и систем
Релейная защита и автоматика цифровых подстанций	<p>Знает: Архитектуру современных микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики цифровых подстанций. Принципы действия основных видов релейной защиты и автоматики и основные виды алгоритмов микропроцессорных устройств, их реализующие. Основы проектирования релейной защиты и автоматики цифровых подстанций.</p> <p>Умеет: Производить выбор видов релейной защиты и автоматики (РЗА) и рассчитывать параметры микропроцессорных устройств РЗА. Видоизменять типовые алгоритмы работы цифровых свободно-программируемых устройств РЗА в зависимости от нормативных требований и конкретной сферы применения. Осуществлять настройку параметров обмена данными между интеллектуальными устройствами комплекса РЗА цифровой подстанции.</p> <p>Имеет практический опыт: Программирования и настройки основных параметров интеллектуальных устройств цифровой подстанции: цифровых измерительных трансформаторов тока и напряжения, цифровых выключателей, микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики</p>
Системная и противоаварийная автоматика	<p>Знает: Принципы автоматического регулирования частоты и мощности в энергосистеме, управления возбуждением синхронных машин, автоматическое включение синхронных генераторов на параллельную работу. Классификацию устройств противоаварийной автоматики и автоматики нормального режима. Алгоритмы работы автоматики предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ), автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики, реагирующей на изменение напряжения в сети (АОСН и АОПН). Принципы передачи данных по каналам связи.</p> <p>Умеет: Анализировать логику работы устройств автоматического управления и исследовать их взаимодействия с устройствами релейной защиты</p> <p>Имеет практический опыт: Выбора и проверки уставок устройств автоматического управления объектами электроэнергетической системы</p>

4. Объем практики

Общая трудоемкость практики составляет зачетных единиц 6, часов 216, недель 4.

5. Структура и содержание практики

№ раздела (этапа)	Наименование или краткое содержание вида работ на практике	Кол-во часов
1	Организационное собрание	4
2	Инструктаж по технике безопасности. Выдача индивидуального задания	10
3	Ознакомление со структурой предприятия и организацией процессов передачи, преобразования и распределения электроэнергии. Проведение экскурсий по лабораторным базам и производственным помещениям.	24
4	Составление перечня нормативно-технической и руководящей документации в зависимости от специфики предприятия: - нормативно-технические документы; - стандарты организации (предприятия); - нормативные акты.	42
5	Ознакомление с основным электрооборудованием: - виды, марки и производители основного электрооборудования; - сравнение оборудования по техническим, экономическим, надежностным и другим характеристикам; - изучение норм и стандартов эксплуатации электрооборудования.	45
6	Ознакомление с производственными процессами (циклами): - изучение принципов организации производственных процессов; - изучение задач и функций технического персонала.	45
7	Отработка на практике навыков по сбору, обработке и систематизации фактического и печатного материала согласно индивидуальному заданию	25
8	Подготовка отчета	20
9	Защита отчета	1

6. Формы отчетности по практике

По окончании практики, студент предоставляет на кафедру пакет документов, который включает в себя:

- дневник прохождения практики, включая индивидуальное задание и характеристику работы практиканта организацией;
- отчет о прохождении практики.

Формы документов утверждены распоряжением заведующего кафедрой от 22.05.2019 №309-05-03-14-25.

7. Фонд оценочных средств для проведения текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации обучающихся по практике

Вид промежуточной аттестации – дифференцированный зачет. Контроль качества освоения образовательной программы осуществляется в соответствии с Положением о балльно-рейтинговой системе оценивания результатов учебной деятельности обучающихся.

7.1. Контрольные мероприятия (КМ)

№ КМ	Семестр	Вид контроля	Название контрольного мероприятия	Вес	Макс.балл	Порядок начисления баллов	Учитывается
1	2	Текущий контроль	Проверка отчета	1	60	Отчет по практике должен быть выполнен и оформлен по установленному шаблону в соответствии с индивидуальным заданием и согласно требованиям кафедры. Критерии начисления баллов: 60 баллов - если отчет выполнен на заданную тему, оформлен правильно и аккуратно, графики, схемы и чертежи выполнены в соответствии с требованиями ЕСКД/МЭК/СТО, объем отчета не ниже требуемого; 45 баллов - если имеются пометки, опечатки или незначительные замечания к его оформлению; 36 балла - если есть замечания к оформлению отчета, но нет замечаний к его содержанию и объему, в остальных случаях начинается 0 баллов. Отчет засчитывается, если его оценка составила не менее 36 баллов (60%), в противном случае преподаватель возвращает отчет студенту на исправление и доработку.	дифференцированный зачет
2	2	Промежуточная аттестация	Дифференцированный зачет	-	40	Баллы начисляются за ответы на вопросы преподавателя. Студенту задаются два вопроса. Ответ на каждый вопрос оценивается максимум в 20 баллов. За правильный развернутый ответ на поставленный вопрос начисляется 20 баллов. Если ответ неполон или	дифференцированный зачет

						неточен или допущены ошибки, но при этом студент дал правильный исчерпывающий ответ на дополнительный или наводящий вопрос, то начисляется 15 баллов. Если ответ студента на дополнительный/наводящий вопрос неполон или неточен, то 12 баллов. В остальных случаях 0 баллов. Для студентов, набравших в сумме 0 баллов за ответы на оба вопроса, мероприятие не засчитывается и расчёт итогового рейтинга по практике не производится.	
--	--	--	--	--	--	---	--

7.2. Процедура проведения, критерии оценивания

Дифференцированный зачет проводится в форме устного опроса. В аудитории, где проводится дифференцированный зачет, одновременно присутствует не более 10-15 человек. Для допуска к зачету студент должен предоставить преподавателю комплект документов, включающий в себя: проверенный отчет по практике, заполненный дневник и характеристику с подписями лица, отвечавшего за студента во время прохождения им практики. Каждому студенту индивидуально задаются вопросы из списка, студент отвечает устно, при этом оперирует информацией из предоставленных им документов. Дисциплина считается освоенной, если студент успешно сдал преподавателю зачет, предоставил все перечисленные выше документы и его итоговый рейтинг по практике составил не менее 60%. В этом случае в ведомость выставляется оценка: «отлично» – если итоговый рейтинг составил от 85 до 100%; «хорошо» – если составил от 75 до 84%; «удовлетворительно» – если от 60 до 74%. В остальных случаях проставляется оценка – «неудовлетворительно».

7.3. Оценочные материалы

Компетенции	Результаты обучения	№ КМ	
		1	2
ПК-1	Знает: Виды и особенности профессиональной деятельности, профессиональную терминологию	+	+
ПК-1	Умеет: Организовать себя и организовать работу малых коллективов для решения профессиональных задач. Формировать законченное представление о принятых решениях и полученных результатах в виде научно-технического отчета	+	+
ПК-1	Имеет практический опыт: Постановки и решения профессиональных задач	+	+

Типовые контрольные задания по каждому мероприятию находятся в приложениях.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

Печатная учебно-методическая документация

а) основная литература:

1. Лыкин, А. В. Электрические системы и сети Учеб. пособие по направлению 140200 "Электроэнергетика" А. В. Лыкин. - М.: Университетская книга: Логос, 2006
2. Рожкова, Л. Д. Электрооборудование электрических станций и подстанций Учеб. по специальностям 1001 "Электрические станции, сети и системы", 2102 "Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем" Л. Д. Рожкова, Л. К. Карнеева, Т. В. Чиркова. - 2-е изд., стер. - М.: Академия, 2005. - 446,[1] с.
3. Короткие замыкания и несимметричные режимы электроустановок [Текст] учеб. пособие для вузов по специальностям "Электр. станции", "Электроснабжение" направления подгот. "Электроэнергетика", для системы подгот., переподгот. и повышения квалификации персонала энергет. компаний И. П. Крючков, В. А. Старшинов, Ю. П. Гусев, М. В. Пираторов. - М.: Издательский дом МЭИ, 2008. - 471 с. ил. 22 см.
4. Калентионюк, Е. В. Устойчивость электроэнергетических систем [Текст] учебное пособие для энергет. специальностей вузов Е. В. Калентионюк. - Минск: Техноперспектива, 2008. - 375 с.
5. Герасименко, А. А. Передача и распределение электрической энергии [Текст] учеб. пособие для вузов по направлению 140400 "Электроэнергетика и электротехника" А. А. Герасименко, В. Т. Федин. - 4-е изд., стер. - М.: КноРус, 2014

б) дополнительная литература:

1. Ульянов, С. А. Электромагнитные переходные процессы в электрических системах учебник для электротехн. и энергет. вузов и фак. С. А. Ульянов. - Изд. 2-е, стер. - М.: АРИС, 2010. - 518 с. черт.
2. Электротехнический справочник [Текст] Т. 3 Производство, передача и распределение электрической энергии / подгот. Е. А. Волкова и др.; под общ. ред. В. Г. Герасимова и др. в 4 т. под общ. ред. В. Г. Герасимова и др. - 8-е изд., испр. и доп. - М.: Издательство МЭИ, 2002. - 963 с. ил.

из них методические указания для самостоятельной работы студента:

Не предусмотрена

Электронная учебно-методическая документация

№	Вид литературы	Наименование ресурса в электронной форме	Библиографическое описание
1	Методические пособия для	Учебно-методические	Методические рекомендации по практике. Шаблон отчета. Примеры заполненных и оформленных документов

	самостоятельной работы студента	материалы кафедры	(https://tokokz.ru/?page_id=223) http://susu.ru/
2	Методические пособия для самостоятельной работы студента	Электронный каталог ЮУрГУ	Производственная практика студентов по направлению подготовки "Электроэнергетика и электротехника" [Текст] : метод. указания для магистрантов / И. М. Кирпичникова и др.; Юж.-Урал. гос. ун-т, Каф. Электр. станции, сети и системы электроснабжения ; ЮУрГУ (https://lib.susu.ru/ftd?base=SUSU_METHOD&key=000559386)

9. Информационные технологии, используемые при проведении практики

Перечень используемого программного обеспечения:

1. Microsoft-Office(бессрочно)

Перечень используемых информационных справочных систем:

Нет

10. Материально-техническое обеспечение практики

Место прохождения практики	Адрес места прохождения	Основное оборудование, стенды, макеты, компьютерная техника, предустановленное программное обеспечение, обеспечивающие прохождение практики
ОАО "МРСК Урала"	620026, Екатеринбург, Мамина-Сибиряка, 140	Действующее электрооборудование: 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 3. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; Техническая, нормативная и производственная документация.
ОАО "Челябинский электродный завод"	454038, г. Челябинск, промзона	Действующее электрооборудование: 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: - выключатели,

		<ul style="list-style-type: none"> - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" Ямало-Ненецкое ПМЭС</p>	<p>629806, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. Энтузиастов, д. 10</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>ПАО "Челябинский металлургический комбинат"</p>	<p>454047, Челябинск, 2-я Павелецкая, 14</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>АО "Челябинский цинковый завод"</p>	<p>454008, г. Челябинск, Свердловский тракт, 24</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p>

		<p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>ПАО Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии, филиал ПАО "ОГК-2" - Адлерская ТЭС</p>	<p>354383, г. Сочи, ул. Суздальская, -</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>ОАО "ФСК ЕЭС" Южно-Уральское предприятие магистральных электросетей филиал в г. Челябинске</p>	<p>454008, Челябинск, Западный второй проезд, ба</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" -</p>	<p>456222, Златоуст,</p>	<p>Действующее</p>

Южно-Уральское ПМЭС ПС 500кВ,г.Златоуст	Энергетиков, 38	<p>электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ЮУрГУ, Отдел главного энергетика	454080, Челябинск, Ленина, 85	<p>Диспетчерский щит, действующее силовое оборудование, комплекты цифровых систем релейной защиты и автоматики.</p> <p>Когенераторы Petra 750 СХС, Eltesco, Словакия.</p> <p>Теплообменники. Местный щит управления КГУ. Контроллеры.</p> <p>Отдельные устройства цифровых систем релейной защиты и автоматики.</p>
ПАО "Фортум"	454077, г.Челябинск, Бродокалмакский тракт, 6	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ОАО Электрозапсибмонтаж	628406, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 4	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные;

		<p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ЗАО Электросеть	456440, Чебаркуль, Дзержинского, 7	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ЗАО "Монтажное управление № 3" дочернее общество ОАО "Электроуралмонтаж"	454084, г. Челябинск, Кожзаводская, 78	<p>Действующее электрооборудование:</p> <p>1. Трансформаторы силовые и измерительные;</p> <p>2. Высоковольтная коммутационная аппаратура:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ОАО "Челябэнерго"	454000, г. Челябинск,	Действующее

	пл. Революции, 5	<p>электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ОАО Челябэнергоремонт	454006, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, 20б	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ООО "Мечел-Энерго"	454047, г. Челябинск,	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;

		Техническая, нормативная и производственная документация.
ПАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Урала, г Екатеринбург	620075, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, 10	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ОАО "Инженерный Центр Энергетики Урала" , филиал "УралВТИ - Челябэнергосетьпроект"	454084, Челябинск, Кожзаводская, 78	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири	628406, Сургут, Геологическая, 4	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за

		режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; Техническая, нормативная и производственная документация.
ФИЛИАЛ ПАО "ФСК ЕЭС" - ВОСТОЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ	628600, Нижневартовск, Индустриальная,, д. 20, ЗПУ, п.20	Действующее электрооборудование: 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; Техническая, нормативная и производственная документация.
ПАО "ОГК-2" Троицкая ГРЭС	457105, Троицк-5, проезд, 1	Действующее электрооборудование: 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; Техническая, нормативная и производственная документация.
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей	460048, Оренбург, Автоматики, 15	Действующее электрооборудование: 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В;

		<p>- приборы контроля и учета электроэнергии;</p> <p>2. Системы мониторинга за режимными параметрами;</p> <p>3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики;</p> <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>Кафедра Электрические станции, сети и системы электроснабжения ЮУрГУ</p>	<p>454080, Челябинск, пр. Ленина, 76</p>	<p>1. Лаборатория «Системы электроэнергетики с силовыми полупроводниковыми преобразователями» (ауд. 141 гл.к.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - учебно-исследовательские лабораторные стенды «Силовые полупроводниковые преобразователя»; - исследовательский лабораторный комплекс «Активно-адаптивные электрические сети». <p>2. Лаборатория «Физического моделирования энергосистем» (ауд. 251 гл.к.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - учебно-исследовательские лабораторные стенды «Универсальная физическая модель электрической системы»; - учебно-исследовательская лабораторная установка «Программируемый микроконтроллер FESTO» для моделирования логики устройств релейной защиты и автоматики. <p>3. Лаборатория «Релейная защита и автоматика энергосистем» (ауд. 143 гл.к.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - учебно-исследовательские лабораторные стенды «Электромеханические и полупроводниковые устройства релейной защиты»; - учебно-исследовательский лабораторный комплекс «Цифровая МП подстанция» - учебно-исследовательский лабораторный комплекс «Модель цифровой подстанции МЦП-СК» - учебно-исследовательские

		<p>лабораторные установки «Программируемый микроконтроллер ATmega» для моделирования логики устройств релейной защиты;</p> <p>- учебно-исследовательская лабораторная установка на базе прибора РЕТОМ-41М для исследования характеристик устройств релейной защиты;</p> <p>- учебно-исследовательский лабораторный комплекс «Терминалы интеллектуальных защит систем электроснабжения».</p> <p>4. Лаборатория «Электромагнитной совместимости» (ауд. 143 гл.к.):</p> <p>- исследовательский лабораторный комплекс для анализа электромагнитной обстановки на электростанциях и подстанциях.</p> <p>5. Лаборатория «Диспетчерского управления энергосистемами» (ауд. 147 гл.к.):</p> <p>- комплекс «Диспетчерский щит – тренажёр» для моделирования управления энергосистемой;</p> <p>- исследовательский лабораторный комплекс «Автоматизированные системы контроля и учёта электроэнергии АСКУЭ-СК».</p> <p>- программно-технический комплекс АСУ ТПЭ «Нева» для автоматизированного управления электроустановками;</p> <p>- программно-технический комплекс АСУ ТП «Овация» для автоматизированного управления электростанциями.</p> <p>6. Лаборатория «Электротехнических материалов» (ауд. 449 гл.к.):</p> <p>- учебный комплекс «Электротехнические материалы».</p> <p>7. Лаборатория «Электрическая часть станций и подстанций» (ауд. 141а гл.к.):</p> <p>- силовой трансформатор ТМН-</p>
--	--	--

		<p>250 с разрезом;</p> <ul style="list-style-type: none"> - высоковольтное 6, 10, 110, 220 кВ и низковольтное 0,4 кВ коммутационное оборудование станций и подстанций. - ячейка из шести элегазовых выключателей нагрузки 10 кВ; - высоковольтные измерительные трансформаторы тока и напряжения разных марок; - разрезы силовых кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена номиналами 6, 10, 35, 110, 220 кВ, кабельная муфта напряжением 220 кВ с разрезом, выполненная из сшитого полиэтилена, муфта-переход из воздушной в кабельную линию. <p>8. Лаборатория «Техники высоких напряжений» (ауд. 141а гл.к.):</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплекс учебно-исследовательских лабораторных установок для испытания изоляции импульсным напряжением от 10 до 1500 кВ; - комплекс учебно-исследовательских лабораторных установок для изучения и исследования перенапряжений в электроэнергетических сетях и защиты от перенапряжений; - учебно-исследовательская лабораторная установка «Воздушная линия электропередачи 110 кВ» с изоляторами разных марок; - учебно-исследовательская лабораторная установка «Пробой по поверхности изоляционных материалов».
<p>ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат"</p>	<p>455002, Магнитогорск, Ул. Кирова, 1</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители;

		<ul style="list-style-type: none"> - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>
<p>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Центральное предприятие магистральных электрических сетей, г.Сургут</p>	<p>628401, ХМАО-Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, д. 7, соор. 11</p>	<p>Действующее электрооборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1. Трансформаторы силовые и измерительные; 2. Высоковольтная коммутационная аппаратура: <ul style="list-style-type: none"> - выключатели, - разъединители; - аппараты до 1000 В; - приборы контроля и учета электроэнергии; 2. Системы мониторинга за режимными параметрами; 3. Устройства и терминалы релейной защиты и автоматики; <p>Техническая, нормативная и производственная документация.</p>