

**Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
Учебно-методический центр «Финконт»**

АНО УМЦ «Финконт»

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ В 2026 ГОДУ: ПРАКТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ»**

Наименование области профессиональной деятельности: (20)

Электроэнергетика

Код укрупненной группы специальностей (направлений подготовки):

3.03.02 Электроэнергетика и электротехника

Вид деятельности: 20.041 Оперативно-технологическое управление в электрических сетях (оперативный персонал)

Основная цель вида профессиональной деятельности: Оперативно-технологическое управление электросетевым комплексом в зоне эксплуатационной ответственности сетевой организации с учетом обеспечения надежности электроснабжения, минимизации потерь и качества электроэнергии

Санкт-Петербург – 2026

Для кого предназначена программа	руководителей и специалистов региональных органов власти и органов местного самоуправления, руководителей и специалистов электросетевых, энергосбытовых и генерирующих компаний, предприятий-потребителей электрической энергии.
Цели обучения	рассмотреть правила и процедуры технологического присоединения к электрическим сетям с учетом актуальных изменений в нормативных правовых актах, практические аспекты заключения и исполнения договоров присоединения, вопросы расчета платы, порядок государственного регулирования и контроля в электросетевой сфере с учетом актуальной практики ФАС России; систематизировать все внесенные законодательные изменения по вопросам доступности к электросетям, предоставление информации в простом и понятном презентационном виде.
Введение	В программе рассматриваются все ключевые изменения в технологическом присоединении к электрическим сетям в 2025-2026 гг. Утвержден новый порядок технологического присоединения субабонентов напрямую к сетям сетевой организации. Установлены новые требования к техническим условиям, а также порядок взаимодействия с Системным оператором. Изменена процедура перераспределения максимальной мощности и опосредованного присоединения; изменен порядок разработки, согласования и утверждения схем выдачи мощности и схем внешнего электроснабжения. Введены новые типовые формы документов. Пересмотрены взаимоотношения с Ростехнадзором и сбытовыми компаниями при подключении к электросетям. Установлен и действует новый упрощенный порядок присоединения объектов капитального строительства.
Объем	16 часов

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Описание перечня профессиональных компетенций в рамках имеющейся квалификации, качественное изменение которых должно осуществляться в результате обучения:

- **Слушатель должен знать:** правила технической эксплуатации электрических станций и сетей; правила устройства электроустановок; назначение, принцип действия и конструктивное исполнение обслуживаемой электроустановки; основы электротехники; основные документы, определяющие порядок технологического взаимодействия оперативного персонала сетевой организации и диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике; положение об организации оперативно-диспетчерского управления в операционной зоне диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике; положение об организации оперативно-технологического управления в зоне эксплуатационной ответственности сетевой организации; инструкции о порядке ведения оперативных переговоров; инструкции по производству оперативных переключений в электроустановках; документацию по оперативному обслуживанию сетей; схемы электрических соединений обслуживаемого объекта электросетевого хозяйства; виды связи, установленные на подстанциях, дежурных пунктах и оперативных автомашинах, правила их использования; инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках; требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты, регламентирующие деятельность по трудовой функции; инструкции по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве; правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики
- **Слушатель должен уметь:** применять инструменты, специальные приспособления, оборудование для оперативного обслуживания электроустановки; применять средства индивидуальной и коллективной защиты от поражения электрическим током; оказывать первую помощь пострадавшим от действия электрического тока; применять средства пожаротушения; разрабатывать нормативно-техническую и регламентирующую документацию по оперативно-технологическому управлению

Цель обучения: рассмотреть правила и процедуры технологического присоединения к электрическим сетям с учетом актуальных изменений в нормативных правовых актах, практические аспекты заключения и

исполнения договоров присоединения, вопросы расчета платы, порядок государственного регулирования и контроля в электросетевой сфере с учетом актуальной практики ФАС России; систематизировать все внесенные законодательные изменения по вопросам доступности к электросетям, предоставление информации в простом и понятном презентационном виде.

Результаты обучения: Повышение квалификации обучающихся по дополнительной профессиональной программе «Изменения в технологическом присоединении к электрическим сетям в 2026 году: практические аспекты», формирование компетенций по решению практических задач.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНЫХ МОДУЛЕЙ

День 1

Модуль 1. Новый порядок присоединения объектов с мощностью от 150 кВт до 670 кВт. Особенности присоединения объектов мощностью до 5 кВт.

Модуль 2. Запрет на изменение границ балансовой принадлежности в процессе присоединения.

Модуль 3. Новый порядок присоединения в условиях создания системообразующих сетевых организаций. Новые требования по использованию льгот при техприсоединении к электросетям.

- Категории льготных потребителей.
- Ставки за 1 кВт для заявителей до 15кВт.
- Порядок расчёта платы за технологическое присоединение для заявителей свыше 15 кВт.
- Формы документов по технологическому присоединению, изменения. Требования к заявкам на присоединение.

Модуль 4. Новый порядок учета в плате за присоединение затрат на реконструкцию существующей сети. Регламент, сроки, ответственность.

Модуль 5. Новый порядок перераспределения максимальной мощности. Отмена запрета.

Модуль 6. Договоры технологического присоединения. Заключение, исполнение и расторжение договоров.

- Новые условия типового договора для заявителей до 150 кВт.
- Существенные условия договора, порядок заключения, требования к техническим условиям.
- Сроки исполнения договоров и условия их продления.
- Типовые формы документов по технологическому присоединению.
- Порядок проверки выполнения технических условий и закрытия договора.
- Особенности организации присоединения по индивидуальному проекту.
- Критерии наличия/отсутствия технической возможности присоединения.
- Условия отказа сетевой организации в осуществлении технологического присоединения заявителей.

Модуль 7. Порядок и особенности технологического присоединения отдельных групп заявителей.

- Новое в присоединении многоквартирных жилых домов и иных объектов капитального строительства.
- Новое в присоединении СНТ.
- Новый порядок подачи заявок на ТП для членов СНТ.
- Новое в расчете платы за техприсоединение в СНТ.
- Разъяснения ФАС России.
- Новое в присоединении объектов микрогенерации.
- Новое в присоединении физических и юридических лиц до 150 кВт. Отмена оформления договоров технологического присоединения. Отмена неустоек, новая система рассрочек платежей. Присоединение встроенных жилых и нежилых помещений. Присоединение объектов генерации. Временное присоединение. Порядок отсоединения временных электроустановок.

Модуль 8. Плата за технологическое присоединение.

- Правила применения стандартизированных ставок за ТП.
- Новые формулы расчета платы за ТП. Учет выпадающих доходов.
- Контроль в области регулирования цен и тарифов.

Модуль 9. Интеллектуальный учет электроэнергии.

Обязанности сетевых и сбытовых организаций.

День 2.

Модуль 10. Цифровизация процедуры технологического присоединения.

- Электронный документооборот при осуществлении технологического присоединения. Подписание документов с использованием электронной подписи.
- Подача заявки на технологическое присоединение с использованием портала Госуслуг. Отмена оформления договоров технологического присоединения и энергоснабжения.

Модуль 11. Электронное взаимодействие сетевых и сбытовых организаций в процессе присоединения. Взаимодействие со смежными субъектами электроэнергетики при технологическом присоединении.

- Взаимодействие с Ростехнадзором.
- Новые правила допуска в эксплуатацию.
- Взаимодействие со смежными сетевыми компаниями: необходимые условия, требования к заявке, к порядку заключения договоров и техническим условиям. Взаимодействие с системным оператором.

- Взаимодействие со сбытовыми организациями. Институт одновременного заключения договора энергоснабжения и исполнения договора технологического присоединения.
- Принцип «Одного Окна».
- Новые критерии бездоговорного потребления.

Модуль 12. Порядок использования вторичной мощности.

- Порядок подтверждения, переоформления и восстановления мощности.
- Порядок опосредованного технологического присоединения.
- Порядок отказа потребителей от максимальной мощности.

Модуль 13. Новый порядок присоединения операторов сотовой связи.

Порядок выносов электрических сетей из пятна застройки.

- Порядок выдачи технических требований и условий на вынос.
- Порядок заключения и оплаты договора на вынос.
- Формы возмещения затрат на вынос электросетей.

Модуль 14. Новые правила присоединения объектов майнинга.

Целевые показатели по технологическому присоединению.

- Дорожная карта «Технологическое присоединение объектов».
- Целевая модель «Технологическое присоединение к электрическим сетям».
- Порядок раскрытия информации по технологическому присоединению.

Модуль 15. Технологии взаимодействия, исполнения задачи достижения результата в сфере технологического присоединения.

Планируемые изменения в законодательстве по технологическому присоединению.

Организационно-педагогические условия

Обучение осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 24.03.2025 N 266 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам"

Требования к техническому сопровождению обучения

Аудитории для проведения обучения должны быть оснащены следующим оборудованием:

Автоматизированные рабочие станции для каждого обучающегося и преподавателя, представляющие собой рабочие станции – ноутбук (минимальные характеристики конфигурации: память, не менее RAM 64 Mb, HDD 4 Gb, экран разрешающей способностью не менее 1280x800, на котором установлено следующее программное обеспечение:

- операционная система Windows или эквивалент;
- браузер Internet Explorer версии 11.0. либо эквивалент;
- средства для создания документов (MS Office, WordPad или эквивалент);
- средства сжатия (упаковки) файлов (RAR, ZIP, WINZIP или эквивалент);
- средство СКЗИ CryptoPro CSP актуальной версии.

Режим работы учебного центра:

Образовательный процесс осуществляется на основе учебного плана, разработанного Учебным центром самостоятельно, и регламентируется расписанием занятий.

Режим работы Учебного центра: по рабочим дням с 9.00 до 19.00,

Выходные дни: суббота, воскресенье.

Режим учебного процесса:

С 10.00 до 17.30.

Перерывы: 11.45 – 12.00, 16.00 – 16.15

Перерыв на обед: 13.30 – 14.30.

Продолжительность академического часа – 45 минут.

Учебный год: с 12 января по 30 декабря.

Продолжительность – 4 дня.

Обучение осуществляется по мере набора учебных групп.

Основные формы учебной деятельности: лекции, практические занятия, деловые игры, дискуссии

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«ИЗМЕНЕНИЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ В 2026 ГОДУ: ПРАКТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ»**

Санкт-Петербург – 2026

Срок обучения: 16 академических часов

Форма обучения: очная

Режим очных занятий: 8 академических часов в день, ежедневно

№ п/п	Наименование разделов (частей, модулей)	Объем, всего часов	В том числе		Форма аттестации
			Л	ПЗ	
1	<p>Модуль 1. Новый порядок присоединения объектов с мощностью от 150 кВт до 670 кВт. Особенности присоединения объектов мощностью до 5 кВт.</p> <p>Модуль 2. Запрет на изменение границ балансовой принадлежности в процессе присоединения.</p> <p>Модуль 3. Новый порядок присоединения в условиях создания системообразующих сетевых организаций. Новые требования по использованию льгот при техприсоединении к электросетям.</p> <p>Модуль 4. Новый порядок учета в плате за присоединение затрат на реконструкцию существующей сети. Регламент, сроки, ответственность.</p> <p>Модуль 5. Новый порядок перераспределения максимальной мощности.</p> <p>Модуль 6. Договоры технологического присоединения. Заключение, исполнение и расторжение договоров.</p> <p>Модуль 7. Порядок и особенности технологического присоединения отдельных групп заявителей.</p> <p>Модуль 8. Плата за технологическое присоединение.</p> <p>Модуль 9. Интеллектуальный учет электроэнергии</p>	8	6	2	
2	<p>Модуль 10. Цифровизация процедуры технологического присоединения.</p> <p>Модуль 11. Электронное взаимодействие сетевых и сбытовых организаций в процессе присоединения. Взаимодействие со смежными субъектами электроэнергетики при технологическом присоединении.</p> <p>Модуль 12. Порядок использования вторичной мощности.</p> <p>Модуль 13. Новый порядок присоединения операторов сотовой связи.</p>	7	5	2	

	Порядок выносов электрических сетей из пятна застройки Модуль 14. Новые правила присоединения объектов майнинга. Целевые показатели по технологическому присоединению. Модуль 15. Технологии взаимодействия, исполнения задачи достижения результата в сфере технологического присоединения. Планируемые изменения в законодательстве по технологическому присоединению.				
	Аттестация	1		1	Тест
	Итого	16	11	5	

**Календарный учебный график
Расписание занятий**

День недели	Часы проведения занятий	Модуль	Номера тем	Вид учебной работы
Первый день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 1. Новый порядок присоединения объектов с мощностью от 150 кВт до 670 кВт. Особенности присоединения объектов мощностью до 5 кВт.</p> <p>Модуль 2. Запрет на изменение границ балансовой принадлежности в процессе присоединения.</p> <p>Модуль 3. Новый порядок присоединения в условиях создания системообразующих сетевых организаций. Новые требования по использованию льгот при техприсоединении к электросетям.</p> <p>Модуль 4. Новый порядок учета в плате за присоединение затрат на реконструкцию существующей сети. Регламент, сроки, ответственность.</p> <p>Модуль 5. Новый порядок перераспределения максимальной мощности.</p> <p>Модуль 6. Договоры технологического присоединения. Заключение, исполнение и расторжение договоров.</p> <p>Модуль 7. Порядок и особенности технологического присоединения отдельных групп заявителей.</p> <p>Модуль 8. Плата за технологическое присоединение.</p> <p>Модуль 9. Интеллектуальный учет электроэнергии</p>	Вопросы 1-9 Рабочей программы	Л, П

Второй день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 10. Цифровизация процедуры технологического присоединения.</p> <p>Модуль 11. Электронное взаимодействие сетевых и сбытовых организаций в процессе присоединения. Взаимодействие со смежными субъектами электроэнергетики при технологическом присоединении.</p> <p>Модуль 12. Порядок использования вторичной мощности.</p> <p>Модуль 13. Новый порядок присоединения операторов сотовой связи.</p> <p>Порядок выносов электрических сетей из пятна застройки</p> <p>Модуль 14. Новые правила присоединения объектов майнинга.</p> <p>Целевые показатели по технологическому присоединению.</p> <p>Модуль 15. Технологии взаимодействия, исполнения задачи достижения результата в сфере технологического присоединения.</p> <p>Планируемые изменения в законодательстве по технологическому присоединению.</p>	Вопросы 10-15 Рабочей программы	Л, П
-------------	------------------	---	---------------------------------	------

Виды учебной работы:

Л – лекция

П - практическое занятие

СР – самостоятельная работа

Д – деловая игра

О – опрос, дискуссия

А – аттестация в форме тестирования

**Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
Учебно-методический центр «Финконт»**

АНО УМЦ «Финконт»

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ
ЗАЩИЩЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
В 2026 ГОДУ»**

Наименование области профессиональной деятельности: (20)

Электроэнергетика

Код укрупненной группы специальностей (направлений подготовки):

3.03.02 Электроэнергетика и электротехника

Вид деятельности: 20.041 Оперативно-технологическое управление в электрических сетях (оперативный персонал)

Основная цель вида профессиональной деятельности: Оперативно-технологическое управление электросетевым комплексом в зоне эксплуатационной ответственности сетевой организации с учетом обеспечения надежности электроснабжения, минимизации потерь и качества электроэнергии

Для кого
предназначена
программа

руководителей организаций, директоров по безопасности, заместителей руководителей по безопасности и режиму, начальников и сотрудников служб безопасности; сотрудников, ответственных за обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК.

Цели обучения

получить знания о природе терроризма, его видах, методах противодействия террористическим атакам на объектах промышленности. Научиться определять угрозы террористического характера и изучить стратегии борьбы с ним; изучить организационные и правовые аспекты противодействия террористическим угрозам, требования к антитеррористической защищенности объекта; получить практические рекомендации по актуализации паспорта безопасности и антитеррористической защищенности; оценить достаточность инженерно-технических мероприятий по физической защите и охране объекта, знать алгоритмы организации охраны и обеспечения безопасности на объектах промышленности.

Введение

Правительство РФ постановлением №1046 от 03.08.2024 года утвердило «Требования обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса». Отменены постановление Правительства РФ от 05.05 2012г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса. и постановление Правительства РФ от 19.09 2013г. № 933 «Требования к обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности линейных объектов топливно- энергетического комплекса. Новые требования предусматривают изменение существующего порядка оценки системы физической защиты объекта, состава инженерно-технических средств, определяют состав специальных технических средств, с помощью которых осуществляется обнаружение и пресечение функционирования беспилотных летательных аппаратов. Постановлением вводятся требования к:
- системам (средствам) обеспечения функционирования подразделений охраны на объекте топливно- энергетического комплекса;

- организации физической защиты объектов ТЭК подразделениями охраны;
- обеспечению дополнительных мер безопасности.

Программа обучения имеет практическую направленность и базируется на изучении передового опыта в области антитеррористической защищенности объектов промышленности.

Каждому слушателю в электронном виде предоставляется Методика по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК, которая разработана на основе обобщения проводимых многолетних исследований специалистов Института комплексной безопасности Самарского государственного технического университета по оценке и управлению риском ЧС, вызванных актами незаконного вмешательства на объектах ТЭК, а также работ других институтов.

Методика по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (ТЭК) позволяет обеспечить информацией руководителей субъектов ТЭК, сотрудников органов управления системой физической защиты объектов при проведении работ по категорированию и анализу уязвимости объекта в целом, выявлению уязвимых мест, потенциально опасных участков и критических элементов, а также оценке эффективности существующей системы физической защиты объекта. В работе учтён опыт специализированных организаций по оценке риска и показателей социально-экономических последствий ЧС, вызванной актами незаконного вмешательства.

Объем

24 часа

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Описание перечня профессиональных компетенций в рамках имеющейся квалификации, качественное изменение которых должно осуществляться в результате обучения:

- **Слушатель должен знать:** законодательство Российской Федерации в области противодействия терроризму, нормативные правовые акты, регламентирующие антитеррористическую защищённость объектов (территорий), охранную деятельность и обеспечение пожарной безопасности; перечень информации ограниченного распространения, порядок обращения с ней, а также ответственность за разглашение такой информации; нормативные правовые акты, регламентирующие ответственность за нарушение требований к антитеррористической защищённости объектов (территорий) либо воспрепятствование деятельности по выполнению или обеспечению таких требований.; методические рекомендации, своды правил, национальные стандарты по обеспечению антитеррористической защищённости объектов; способы защиты и действия в случае применения на объекте (территории) токсичных веществ, химикатов, отравляющих веществ и патогенных биологических агентов, взрывчатых веществ, оружия, боеприпасов, других опасных предметов и веществ
- **Слушатель должен уметь:** анализировать и применять положения законодательства Российской Федерации, регламентирующие антитеррористическую защищённость объектов (территорий), охранную деятельность и обеспечение пожарной безопасности; разрабатывать (актуализировать) паспорт безопасности объекта (территории) в соответствии с актом обследования и категорирования; планировать мероприятия, направленные на приведение объекта (территории) в соответствие требованиям, предъявляемым к его антитеррористической защищённости

Цель обучения: получить знания о природе терроризма, его видах, методах противодействия террористическим атакам на объектах промышленности. Научиться определять угрозы террористического характера и изучить стратегии борьбы с ним; изучить организационные и правовые аспекты противодействия террористическим угрозам, требования к антитеррористической защищённости объекта; получить практические рекомендации по актуализации паспорта безопасности и антитеррористической защищённости; оценить достаточность инженерно-технических мероприятий по физической защите и охране объекта, знать алгоритмы организации охраны и обеспечения безопасности на объектах промышленности.

Результаты обучения: Повышение квалификации обучающихся по дополнительной профессиональной программе «Обеспечение

безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса в 2026 году», формирование компетенций по решению практических задач.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНЫХ МОДУЛЕЙ

День 1

Модуль 1. Риск как количественная мера безопасности.

Общие положения о риске. Оценка риска. Идентификация риска. Методы идентификации риска. Анализ риска. Качественные и количественные методы анализа риска. Сравнение риска. Риск допустимый. Отождествление риска с уровнем безопасности. Работы по оценке риска для снижения количества опасных событий, связанных с актами незаконного вмешательства или террористическими актами на объектах ТЭК.

Модуль 2. Организационные и правовые основы в сфере обеспечения безопасности объектов топливно - энергетического комплекса.

Полномочия федеральных органов государственной власти и органов государственной власти субъектов Российской Федерации в сфере обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса. Права и обязанности субъектов топливно- энергетического комплекса в сфере обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса. Нормативное правовое обеспечение работ по безопасности и антитеррористической защищённости объектов ТЭК. Внутриобъектовые организационно распорядительные документы по организации работ по безопасности и антитеррористической защищённости объекта ТЭК.

Модуль 3. Оценка риска. Выявление критических элементов. Методы идентификации риска. Качественные (экспертные) методы анализа риска.

Составление перечня потенциально опасных участков. Выявление уязвимых мест. Определение и составление перечня критических элементов объекта. Определение угрозы для критических элементов. Модель нарушителя. Способы реализации угрозы нарушителем. Сценарий развития чрезвычайной ситуации при акте незаконного вмешательства.

День 2.

Модуль 4. Оценка риска. Оценка масштабов социально-экономических последствий акта незаконного вмешательства.

Показатели критериев категорирования. Методическое обеспечение расчета показателей. Расчет показателей социально-экономических последствий ЧС, вызванной актом незаконного вмешательства на критических элементах объекта. Оценка масштабов социально экономических последствий акта незаконного вмешательства. Выделение критических элементов

Модуль 5. Оценка риска. Присвоение категории опасности объекту.

Критически важные объекты для инфраструктуры ТЭК. Присвоение категории опасности объекту. Организация деятельности комиссии по категорированию. Документы, образующиеся в результате деятельности комиссии.

Модуль 6. Обработка риска. Оценка достаточности инженерно-технических мероприятий, мероприятий по физической защите и защите объекта.

Определение требуемого уровня безопасности объекта. Сбор информации о системе физической защиты объекта. Оценка достаточности инженерно-технических мероприятий, мероприятий по физической защите и защите объекта.

Модуль 7. Обработка риска. Анализ уязвимости объекта в целом, выявление потенциально опасных участков, критических элементов, уязвимых мест. Оценка эффективности системы физической защиты объекта.

Определение структуры охраны, необходимого количества постов и маршрутов, их дислокация, требуемое количество персонала физической защиты. Оборудование объекта необходимыми инженерно-техническими средствами защиты и техническими средствами охраны. Принципы и параметры (в том числе временные) силового и технологического реагирования при возникновении установленных угроз для минимизации ущерба. Организация деятельности комиссии. Документы, образующиеся в результате деятельности комиссии.

День 3.

Модуль 8. Паспорт безопасности.

Порядок составления. Согласование. Актуализация паспорта.

Модуль 9. Особенности выполнения задач физической защиты для обеспечения защищенности критических элементов при «угрозе нападения на объект топливно энергетического комплекса с использованием (применением) беспилотных воздушных судов и аппаратов, беспилотных транспортных средств, и иных автоматизированных беспилотных комплексов.

Модуль 10. Организация защиты информации ограниченного доступа.

Нормативно правовое регулирование обеспечения защиты информации ограниченного доступа. Режим конфиденциальности.

Организационно-педагогические условия

Обучение осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 24.03.2025 N 266 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам"

Требования к техническому сопровождению обучения

Аудитории для проведения обучения должны быть оснащены следующим оборудованием:

Автоматизированные рабочие станции для каждого обучающегося и преподавателя, представляющие собой рабочие станции – ноутбук (минимальные характеристики конфигурации: память, не менее RAM 64 Mb, HDD 4 Gb, экран разрешающей способностью не менее 1280x800, на котором установлено следующее программное обеспечение:

- операционная система Windows или эквивалент;
- браузер Internet Explorer версии 11.0. либо эквивалент;
- средства для создания документов (MS Office, WordPad или эквивалент);
- средства сжатия (упаковки) файлов (RAR, ZIP, WINZIP или эквивалент);
- средство СКЗИ CryptoPro CSP актуальной версии.

Режим работы учебного центра:

Образовательный процесс осуществляется на основе учебного плана, разработанного Учебным центром самостоятельно, и регламентируется расписанием занятий.

Режим работы Учебного центра: по рабочим дням с 9.00 до 19.00,

Выходные дни: суббота, воскресенье.

Режим учебного процесса:

С 10.00 до 17.30.

Перерывы: 11.45 – 12.00, 16.00 – 16.15

Перерыв на обед: 13.30 – 14.30.

Продолжительность академического часа – 45 минут.

Учебный год: с 12 января по 30 декабря.

Продолжительность – 4 дня.

Обучение осуществляется по мере набора учебных групп.

Основные формы учебной деятельности: лекции, практические занятия, деловые игры, дискуссии

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ

«ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКОЙ
ЗАЩИЩЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
В 2026 ГОДУ»

Москва – 2026

Срок обучения: 24 академических часа

Форма обучения: очная

Режим очных занятий: 8 академических часов в день, ежедневно

№ п/п	Наименование разделов (частей, модулей)	Объем, всего часов	В том числе		Форма аттестации
			Л	ПЗ	
1	Модуль 1. Риск как количественная мера безопасности. Модуль 2. Организационные и правовые основы в сфере обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса. Модуль 3. Оценка риска. Выявление критических элементов. Методы идентификации риска. Качественные (экспертные) методы анализа риска.	8	6	2	
2	Модуль 4. Оценка риска. Оценка масштабов социально-экономических последствий акта незаконного вмешательства. Модуль 5. Оценка риска. Присвоение категории опасности объекту. Модуль 6. Обработка риска. Оценка достаточности инженерно-технических мероприятий, мероприятий по физической защите и защите объекта. Модуль 7. Обработка риска. Анализ уязвимости объекта в целом, выявление потенциально опасных участков, критических элементов, уязвимых мест. Оценка эффективности системы физической защиты объекта.	8	6	2	
3	Модуль 8. Паспорт безопасности. Модуль 9. Особенности выполнения задач физической защиты для обеспечения защищенности критических элементов при «угрозе нападения на объект топливно-энергетического комплекса с использованием (применением) беспилотных воздушных судов и аппаратов, беспилотных транспортных средств, и иных автоматизированных беспилотных комплексов. Модуль 10. Организация защиты информации ограниченного доступа.	7	5	2	
	Аттестация	1		1	Тест
	Итого	24	17	7	

**Календарный учебный график
Расписание занятий**

День недели	Часы проведения занятий	Модуль	Номера тем	Вид учебной работы
Первый день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 1. Риск как количественная мера безопасности.</p> <p>Модуль 2. Организационные и правовые основы в сфере обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса.</p> <p>Модуль 3. Оценка риска. Выявление критических элементов. Методы идентификации риска. Качественные (экспертные) методы анализа риска.</p>	Вопросы 1-3 Рабочей программы	Л, П
Второй день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 4. Оценка риска. Оценка масштабов социально-экономических последствий акта незаконного вмешательства.</p> <p>Модуль 5. Оценка риска. Присвоение категории опасности объекту.</p> <p>Модуль 6. Обработка риска. Оценка достаточности инженерно-технических мероприятий, мероприятий по физической защите и защите объекта.</p> <p>Модуль 7. Обработка риска. Анализ уязвимости объекта в целом, выявление потенциально опасных участков, критических элементов, уязвимых мест. Оценка эффективности системы физической защиты объекта.</p>	Вопросы 4-7 Рабочей программы	Л, П

Третий день	С 10.00 до 17.30	Модуль 8. Паспорт безопасности. Модуль 9. Особенности выполнения задач физической защиты для обеспечения защищенности критических элементов при «угрозе нападения на объект топливно-энергетического комплекса с использованием (применением) беспилотных воздушных судов и аппаратов, беспилотных транспортных средств, и иных автоматизированных беспилотных комплексов. Модуль 10. Организация защиты информации ограниченного доступа.	Вопросы 8-10 Рабочей программы	Л, П
-------------	------------------	--	--------------------------------	------

Виды учебной работы:

Л – лекция

П - практическое занятие

СР – самостоятельная работа

Д – деловая игра

О – опрос, дискуссия

А – аттестация в форме тестирования

**Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
Учебно-методический центр «Финконт»**

АНО УМЦ «Финконт»

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«РЫНОК ТЕПЛОЭНЕРГИИ В 2026 ГОДУ: ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ, РАСЧЕТЫ,
ДОГОВОРЫ, ЭТАЛОННЫЕ ТАРИФЫ»**

Наименование области профессиональной деятельности: (20)

Электроэнергетика

Код укрупненной группы специальностей (направлений подготовки):

38.00.00. Экономика и управление

Вид деятельности: 20.023 Расчет режимов тепловых сетей

Основная цель вида профессиональной деятельности: Разработка рациональных режимов работы системы теплоснабжения, обеспечивающих надежность, экономичность и безопасность передачи тепловой энергии

Для кого предназначена программа	руководителей и специалистов теплоснабжающих и теплосетевых организаций, предприятий ЖКХ, организаций-потребителей тепловой энергии, региональных органов тарифного регулирования, профильных органов местного самоуправления.
Цели обучения	рассмотреть практические вопросы тарифного регулирования на тепловую энергию, актуальные вопросы подключения к системам теплоснабжения, проблемные аспекты заключения договоров теплоснабжения, а также вопросы регулирования отношений между производителями и потребителями тепловой энергии, подготовку к отопительному сезону с учетом последних изменений в нормативно – правовом регулировании.
Введение	В программе будут рассмотрены актуальные вопросы регулирования отношений между производителями и потребителями тепловой энергии с учетом последних изменений в нормативно-правовом регулировании. Представители ФАС России и ведущие отраслевые эксперты – практики дадут подробные разъяснения по последним изменениям в сфере регулирования тарифов на тепловую энергию (с учетом перспектив внедрения «эталонных расходов», порядку заключения свободных договоров и установлению нерегулируемых цен, изменениям в расчете платы за подключение к тепловым сетям.
Объем	16 часов

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Описание перечня профессиональных компетенций в рамках имеющейся квалификации, качественное изменение которых должно осуществляться в результате обучения:

- **Слушатель должен знать:** величины среднесуточных и среднегодовых объемов потребления тепловой энергии основных промышленных потребителей; планы часового и годового отпуска тепловой энергии; методику по составлению энергетических характеристик для системы транспорта тепловой энергии; методику проведения испытаний тепловых сетей и наладки технологического оборудования; методы расчетов и разработки оперативных энергетических режимов, построения схем, графиков и расчетных моделей тепловой сети; порядок учета электрической и тепловой энергии при производстве, передаче, распределении и потреблении; принцип экономичного распределения нагрузки; системы теплоснабжения обслуживаемых участков; схемы тепловых сетей и обслуживаемого оборудования; территориальное расположение оборудования тепловых сетей и узлов присоединения потребителей; тепловой и гидравлический режимы работы тепловых сетей; конструкции тепловых сетей и тепловых узлов; схемы присоединения потребителей и график их работы; характеристики и порядок эксплуатации в нормальных, аварийных и ремонтных режимах основного энергетического оборудования; передовой опыт в области планирования и прогнозирования энергопотребления; перспективы развития теплоснабжения обслуживаемых территорий; нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие деятельность по трудовой функции; требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты, регламентирующие деятельность по трудовой функции; ведомственные и межотраслевые нормативно-методические документы, регламентирующие деятельность по трудовой функции
- **Слушатель должен уметь:** разрабатывать режимы работы теплоисточников, тепловых насосных станций, центральных тепловых пунктов Разрабатывать регламентирующие документы по образцу; работать с текстовыми редакторами, электронными таблицами, электронной почтой и браузерами на базовом уровне; работать со специализированными программами на базовом уровне; оперативно принимать и реализовывать решения; планировать последовательность выполнения работ; производить оценку данных по фактическому выполнению режима теплоснабжения на предмет энергетической эффективности, надежности и экономичности работы оборудования; использовать данные расчетов при составлении отчетных и справочных документов; вести отчетную документацию; организовывать работу при внедрении новых устройств (по мере их внедрения)

Цель обучения: рассмотреть практические вопросы тарифного регулирования на тепловую энергию, актуальные вопросы подключения к системам теплоснабжения, проблемные аспекты заключения договоров теплоснабжения, а также вопросы регулирования отношений между производителями и потребителями тепловой энергии, подготовку к отопительному сезону с учетом последних изменений в нормативно – правовом регулировании.

Результаты обучения: Повышение квалификации обучающихся по дополнительной профессиональной программе «Рынок теплоэнергии в 2026 году: ценообразование, расчеты, договоры, эталонные тарифы», формирование компетенций по решению практических задач.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНЫХ МОДУЛЕЙ

День 1

Модуль 1. Особенности работы единой теплоснабжающей организации.

Обзор изменений законодательства. Практика заключения договоров с нежилыми помещениями. Последние изменения в законодательстве в сфере теплоснабжения. и практика применения:

Модуль 2. Ценовые зоны теплоснабжения в 2026 году. Практика перехода к ценовым зонам. Полномочия ЕТО и ОМСУ. Требования к качеству теплоснабжения в ценовых зонах (ПП РФ № 637 от 22.05.2019). Переходный период и тарифное регулирование в ценовых зонах (ПП РФ № 209 от 28.02.2019). Взаимодействие с ГП в ценовых зонах Порядок заключения договоров между энергоснабжающими организациями в ценовых зонах теплоснабжения.

Модуль 3. Переход на эталонные тарифы. Проект методики определения и сравнительного анализа эталонных расходов теплоснабжающих организаций. Методы расчета тарифа по эталонному принципу. Условия невозможности перехода на «эталонные» и методы регулирования тарифов в этих случаях.

Модуль 4. Корректировка долгосрочных тарифов на теплоэнергию. Учет в НВВ плановых и фактических значений параметров регулирования за истекший период. Механизмы включения нормативной и расчетной прибыли в НВВ. Рекомендации по обоснованию расходов и объемов, заявляемых в составе тарифной заявки.

Модуль 5. Новые формулы расчета платы за отопление (ПП РФ № 1708 от 28.12.2018). Расчеты на основе показаний ПУ и при их отсутствии. Порядок корректировки платы за коммунальную услугу по отоплению в 2026 году. Условия и порядок применения повышающих коэффициентов.

Модуль 6. Расчет платы за подключение к теплосетям. Изменения в порядке расчетов при подключении по индивидуальному проекту, при смежном или групповом подключении. Новый порядок установления платы для льготных потребителей (Постановление Правительства РФ № 519 от 26.04.2019).

Модуль 7. Договорные отношения с потребителями. Условия заключения договоров с разными категориями потребителей: УК ЖКХ, бюджетными и коммерческими организациями. Внесение изменений в заключенные договоры. Бездоговорное потребление: понуждение к заключению договора, штрафы для потребителей.

Модуль 8. Переход на прямые договоры в теплоснабжении.

Распределение ответственности за эксплуатацию ПУ и начисление платежей между УО и РСО. Особенности предоставления КРСОИ. Переход на прямые договоры в домах с ИТП. Случаи принудительного заключения договоров. Варианты отказа РСО от договора.

Модуль 9. Свободные договоры теплоснабжения. Практика заключения свободных договоров: с новыми потребителями, на пар, на коллекторах, на объемы увеличения мощности. Порядок согласования цены договора. Условия установления цены соглашением сторон или с тарифными ограничениями. Практика разрешения споров.

День 2.

Модуль 10. Нерегулируемые цены для малых потребителей в 2026 году.

Особенности установления и согласования цен для потребителей с мощностью до 10 Гкал в час или менее 50 000 Гкал в год. Порядок пересмотра действующих договоров и перехода на нерегулируемые цены. Участие территориальных органов ФАС.

Модуль 11. Порядок расчетов за тепло в домах с ИТП. Установление права собственности на ИТП и обязательств по эксплуатации. Порядок расчета объемов теплоэнергии на подогрев воды. Порядок применения ПУ. Расчет расходов на КРСОИ. Перерасчеты при нарушениях. Расчеты с собственниками нежилых помещений.

Модуль 12. Концессии в теплоснабжении. Порядок заключения концессионного соглашения, рекомендации по подготовке документов. Практика согласования параметров инициативной концессии. Порядок передачи объектов с учетом долговых обязательств МУП и ГУП. Особенности тарифного регулирования в концессиях.

Модуль 13. Источники компенсации тепловых потерь. Порядок расчетов за теплоэнергию по нормативам и по фактическому потреблению. Сверхнормативные потери тепла. Источники компенсации тепловых потерь (выпадающих доходов) во внутридомовых сетях. Судебная практика возмещения убытков при потерях.

Модуль 14. Изменения в законодательство по подготовке к отопительному сезону. Ужесточение требований к муниципалитетам, теплосетям и управляющим компаниям по подготовке к отопительному сезону. Изменение критериев надежности теплоснабжения потребителей.

Модуль 15. Согласование и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения. Определение финансовых потребностей для реализации мероприятий с учетом финансирования расходов на строительство и модернизацию.

Модуль 16. Порядок определения целевых и фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
Рекомендации по защите инвестпрограмм в органах регулирования.
Возмещение недополученных доходов ТСО.

Модуль 17. Взаимодействие теплоснабжающих организаций с органами регулирования. Полномочия ФАС России в сфере регулирования тарифов.

Организационно-педагогические условия

Обучение осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 24.03.2025 N 266 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам"

Требования к техническому сопровождению обучения

Аудитории для проведения обучения должны быть оснащены следующим оборудованием:

Автоматизированные рабочие станции для каждого обучающегося и преподавателя, представляющие собой рабочие станции – ноутбук (минимальные характеристики конфигурации: память, не менее RAM 64 Mb, HDD 4 Gb, экран разрешающей способностью не менее 1280x800, на котором установлено следующее программное обеспечение:

- операционная система Windows или эквивалент;
- браузер Internet Explorer версии 11.0. либо эквивалент;
- средства для создания документов (MS Office, WordPad или эквивалент);
- средства сжатия (упаковки) файлов (RAR, ZIP, WINZIP или эквивалент);
- средство СКЗИ CryptoPro CSP актуальной версии.

Режим работы учебного центра:

Образовательный процесс осуществляется на основе учебного плана, разработанного Учебным центром самостоятельно, и регламентируется расписанием занятий.

Режим работы Учебного центра: по рабочим дням с 9.00 до 19.00,

Выходные дни: суббота, воскресенье.

Режим учебного процесса:

С 10.00 до 17.30.

Перерывы: 11.45 – 12.00, 16.00 – 16.15

Перерыв на обед: 13.30 – 14.30.

Продолжительность академического часа – 45 минут.

Учебный год: с 12 января по 30 декабря.

Продолжительность – 4 дня.

Обучение осуществляется по мере набора учебных групп.

Основные формы учебной деятельности: лекции, практические занятия, деловые игры, дискуссии

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«РЫНОК ТЕПЛОЭНЕРГИИ В 2026 ГОДУ: ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ, РАСЧЕТЫ,
ДОГОВОРЫ, ЭТАЛОННЫЕ ТАРИФЫ»**

Москва – 2026

Срок обучения: 16 академических часов

Форма обучения: очная

Режим очных занятий: 8 академических часов в день, ежедневно

№ п/п	Наименование разделов (частей, модулей)	Объем, всего часов	В том числе		Форма аттестации
			Л	ПЗ	
1	Модуль 1. Особенности работы единой теплоснабжающей организации. Модуль 2. Ценовые зоны теплоснабжения в 2026 году. Модуль 3. Переход на эталонные тарифы. Модуль 4. Корректировка долгосрочных тарифов на теплоэнергию. Модуль 5. Новые формулы расчета платы за отопление Модуль 6. Расчет платы за подключение к теплосетям. Модуль 7. Договорные отношения с потребителями. Модуль 8. Переход на прямые договоры в теплоснабжении. Модуль 9. Свободные договоры теплоснабжения.	8	6	2	
2	Модуль 10. Нерегулируемые цены для малых потребителей в 2026 году. Модуль 11. Порядок расчетов за тепло в домах с ИТП. Модуль 12. Концессии в теплоснабжении. Модуль 13. Источники компенсации тепловых потерь. Модуль 14. Изменения в законодательство по подготовке к отопительному сезону. Модуль 15. Согласование и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения. Определение финансовых потребностей для реализации мероприятий с учетом финансирования расходов на строительство и модернизацию. Модуль 16. Порядок определения целевых и фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. Модуль 17. Взаимодействие теплоснабжающих организаций с органами регулирования. Полномочия ФАС России в сфере регулирования тарифов.	7	5	2	

	Аттестация	1		1	Тест
	Итого	16	11	5	

**Календарный учебный график
Расписание занятий**

День недели	Часы проведения занятий	Модуль	Номера тем	Вид учебной работы
Первый день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 1. Особенности работы единой теплоснабжающей организации.</p> <p>Модуль 2. Ценовые зоны теплоснабжения в 2026 году.</p> <p>Модуль 3. Переход на эталонные тарифы.</p> <p>Модуль 4. Корректировка долгосрочных тарифов на теплоэнергию.</p> <p>Модуль 5. Новые формулы расчета платы за отопление</p> <p>Модуль 6. Расчет платы за подключение к теплосетям.</p> <p>Модуль 7. Договорные отношения с потребителями.</p> <p>Модуль 8. Переход на прямые договоры в теплоснабжении.</p> <p>Модуль 9. Свободные договоры теплоснабжения.</p>	Вопросы 1-9 Рабочей программы	Л, П
Второй день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 10. Нерегулируемые цены для малых потребителей в 2026 году.</p> <p>Модуль 11. Порядок расчетов за тепло в домах с ИТП.</p> <p>Модуль 12. Концессии в теплоснабжении.</p> <p>Модуль 13. Источники компенсации тепловых потерь.</p> <p>Модуль 14. Изменения в законодательство по подготовке к отопительному сезону.</p> <p>Модуль 15. Согласование и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения. Определение финансовых потребностей для</p>	Вопросы 10-17 Рабочей программы	Л, П

		<p>реализации мероприятий с учетом финансирования расходов на строительство и модернизацию.</p> <p>Модуль 16. Порядок определения целевых и фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.</p> <p>Модуль 17. Взаимодействие теплоснабжающих организаций с органами регулирования.</p> <p>Полномочия ФАС России в сфере регулирования тарифов.</p>		
--	--	--	--	--

Виды учебной работы:

Л – лекция

П - практическое занятие

СР – самостоятельная работа

Д – деловая игра

О – опрос, дискуссия

А – аттестация в форме тестирования

**Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
Учебно-методический центр «Финконт»**

АНО УМЦ «Финконт»

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В 2026 ГОДУ:
ПРАКТИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ЭКСПЕРТОВ»**

Наименование области профессиональной деятельности: (20)

Электроэнергетика

Код укрупненной группы специальностей (направлений подготовки):

38.00.00. Экономика и управление

Вид деятельности: 20.038 Расчетно-договорная работа энергосбытовой организации в части, касающейся договоров энергоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения), купли-продажи электрической энергии и договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и покупке электроэнергии на компенсацию потерь

Основная цель вида профессиональной деятельности: Урегулирование договорных отношений с потребителями (покупателями) энергоресурсов и отношений с контрагентами, оказывающими услуги по передаче энергии и покупке электроэнергии на компенсацию потерь, ведение расчетной работы

Для кого предназначена программа	руководителей организаций, главных энергетиков, экономистов ресурсоснабжающих организаций, являющихся потребителями услуг электроэнергетики, финансовых директоров, главных бухгалтеров, руководителей и специалистов бухгалтерских финансово-экономических служб электроэнергетических компаний.
Цели обучения	проанализировать системы ценообразования в электроэнергетике, новую модель оптового рынка, долгосрочный рынок мощности; изучить актуальные вопросы регулирования розничных рынков электроэнергии, нормативные правовые и методические документы по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.
Введение	Программа посвящена актуализации нормативно-правовых актов в сфере ценообразования в электроэнергетике, новой модели рынка электроэнергии, новой системе ценообразования в части оплаты мощности, формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии "котловым" методом, практика рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию и другим актуальным вопросам.
Объем	24 часа

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Описание перечня профессиональных компетенций в рамках имеющейся квалификации, качественное изменение которых должно осуществляться в результате обучения:

- **Слушатель должен знать:** нормативные правовые акты Российской Федерации, регламентирующие вопросы энергоснабжения и энергопотребления; ведомственные и межотраслевые нормативные правовые акты, регламентирующие вопросы энергоснабжения и энергопотребления; требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты, регламентирующие деятельность по трудовой функции; порядок заключения, изменения, исполнения и расторжения договоров на энергоснабжение; порядок формирования договорных отношений между субъектами права в области жилищно-коммунального хозяйства Передовой опыт в области организации расчетно-договорной работы с потребителями; применяемые формы учета и отчетности, порядок их составления и представления; основы энергосбытовой деятельности с потребителями энергии; правила и инструкции по учету электрической энергии при ее реализации; основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии; действующие тарифы на энергоресурсы, тарификационные группы; порядок утверждения и применения тарифов на энергоресурсы и жилищно-коммунальные услуги; общие вопросы в области обеспечения информационной безопасности; нормы делового общения
- **Слушатель должен уметь:** работать с АСУСЭ в части, касающейся договорной работы, связанной с энергосбытовой деятельностью; оперативно принимать и реализовывать решения в рамках должностных обязанностей

Цель обучения: проанализировать системы ценообразования в электроэнергетике, новую модель оптового рынка, долгосрочный рынок мощности; изучить актуальные вопросы регулирования розничных рынков электроэнергии, нормативные правовые и методические документы по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Результаты обучения: Повышение квалификации обучающихся по дополнительной профессиональной программе «Ценообразование в электроэнергетике в 2026 году: практические рекомендации экспертов», формирование компетенций по решению практических задач.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНЫХ МОДУЛЕЙ

День 1

Модуль 1. Экономические основы функционирования Оптового и Розничного рынков энергии.

Модуль 2. Модели рынка электроэнергии и мощности, а также услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергией. Нормативно-правовые акты в сфере ценообразования в электроэнергетике.

- Последние изменения законодательства в области регулирования деятельности энергетических компаний на оптовом рынке электроэнергии.
- Долгосрочный рынок мощности. Отбор проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций. Постановление Правительства РФ от 25.01.2019 N 43. Этапы механизма управления спросом. Постановление Правительства РФ от 12.04.2024 N 461.
 - Анализ системы ценообразования в электроэнергетике: ретроспектива, основные тенденции, ключевые вопросы развития государственное регулирование цен.

Модуль 3. Особенности функционирования оптового рынка в электроэнергетике в условиях антимонопольного регулирования.

- Порядок осуществления антимонопольного контроля на оптовом рынке электроэнергии (мощности) (введение института предупреждений. Итоги сформированной практики).
- Критерии признания положения хозяйствующего субъекта доминирующим.
- Выявление случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии (мощности). примеры из практики.

Модуль 4. Формирование тарифов на услуги электросетевых компаний.

Критерии ТСО и СТСО.

- Изменения нормативно-правовых актов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.
- Принципы формирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии (предельные тарифы, «котел», «каскад», оплата потерь, , учет надежности и качества)..
- Обзор ключевых изменений нормативно-правовых актов и методических документов по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.
- Формирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Метод доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование) и метод

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочные параметры территориальных сетевых организаций. Метод сравнения с аналогом. Постановление Правительства Российской Федерации №1582 от 19.11.2024.

- Перекрестное субсидирование. Постановление Правительства Российской Федерации №1450 от 13.11.2019.
- Регуляторные соглашения. Постановление Правительства Российской Федерации №1416 от 31.08.2023.
- Пилотные проекты создания единого тарифного пространства.

День 2.

Модуль 5. Подходы к бенчмаркингу сетевых организаций (метод эталонов затрат).

Мировая практика применения метода и методология метода сравнения с аналогом.

Модуль 6. Порядок формированию сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности (проект приказа ФАС России).

- Порядок утверждения сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности. Особенности формированию сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации.
- Особенности учета показателей сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
- Дифференциация тарифов ПАО «ФСК ЕЭС» (проект Федерального закона, проект постановления Правительства Российской Федерации). Тарифная дискриминация (предложения ФАС России).

Модуль 7. Инвестиционная деятельность регулируемых организаций.

- Порядок утверждения инвестиционных программ. Порядок корректировки инвестиционных программ.
- Порядок осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ.
- Особенности учета инвестиционных затрат в тарифах регулируемых организаций (АИИСКУЭ, приобретение объектов электросетевого хозяйства). Накопленное «сглаживание».

Модуль 8. Ценовая политика энергосбытов и их регулирование.

- Дифференциация сбытовой надбавки. Новые методические подходы. Расчет сбытовых надбавок методом сравнения аналогов.
- Основные расходы, связанные с энергосбытовой деятельностью.

Модуль 9. Особенности функционирования розничных рынков электроэнергии.

- Субъекты розничных рынков электроэнергии.
- Особенности деятельности гарантирующих поставщиков электроэнергии.
- Особенности договорных отношений энергосбытовых организаций с потребителями.
- Антимонопольный контроль и порядок выявления случаев манипулирования ценами на розничных рынках электроэнергии.
- Тарифный калькулятор как инструмент контроля потребителем правомерности выставляемых счетов
- Контроль за стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электроэнергетики.
- Методические подходы к формированию тарифов на электроэнергию для населения и приравненных к нему потребителей

День 3.

Модуль 10. Практика по расчету регулируемых тарифов в электроэнергетике.

- Долгосрочное регулирование сетевых организаций различными методами.
- Расчет сбытовых надбавок, расчет тарифов для населения.

Модуль 11. Безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии.

- Оценка результатов деятельности компании по выявлению безучетного (бездоговорного) потребления электрической энергии в рамках тарифной компании.

Модуль 12. Порядок перехода потребителей электрической энергии на обслуживание от одной энергосбытовой организации к другой.

Модуль 13. Практика рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию.

Нерешенные проблемы розничного рынка и неплатежи.

Организационно-педагогические условия

Обучение осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 24.03.2025 N 266 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам"

Требования к техническому сопровождению обучения

Аудитории для проведения обучения должны быть оснащены следующим оборудованием:

Автоматизированные рабочие станции для каждого обучающегося и преподавателя, представляющие собой рабочие станции – ноутбук (минимальные характеристики конфигурации: память, не менее RAM 64 Mb, HDD 4 Gb, экран разрешающей способностью не менее 1280x800, на котором установлено следующее программное обеспечение:

- операционная система Windows или эквивалент;
- браузер Internet Explorer версии 11.0. либо эквивалент;
- средства для создания документов (MS Office, WordPad или эквивалент);
- средства сжатия (упаковки) файлов (RAR, ZIP, WINZIP или эквивалент);
- средство СКЗИ CryptoPro CSP актуальной версии.

Режим работы учебного центра:

Образовательный процесс осуществляется на основе учебного плана, разработанного Учебным центром самостоятельно, и регламентируется расписанием занятий.

Режим работы Учебного центра: по рабочим дням с 9.00 до 19.00,

Выходные дни: суббота, воскресенье.

Режим учебного процесса:

С 10.00 до 17.30.

Перерывы: 11.45 – 12.00, 16.00 – 16.15

Перерыв на обед: 13.30 – 14.30.

Продолжительность академического часа – 45 минут.

Учебный год: с 12 января по 30 декабря.

Продолжительность – 4 дня.

Обучение осуществляется по мере набора учебных групп.

Основные формы учебной деятельности: лекции, практические занятия, деловые игры, дискуссии

УТВЕРЖДЕНО
Ректором АНО УМЦ «Финконт»
Т.А. Молокановой
«12» января 2026 г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**«ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В 2026 ГОДУ:
ПРАКТИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ЭКСПЕРТОВ»**

Москва – 2026

Срок обучения: 24 академических часа

Форма обучения: очная

Режим очных занятий: 8 академических часов в день, ежедневно

№ п/п	Наименование разделов (частей, модулей)	Объем, всего часов	В том числе		Форма аттестации
			Л	ПЗ	
1	Модуль 1. Экономические основы функционирования Оптового и Розничного рынков энергии. Модуль 2. Модели рынка электроэнергии и мощности, а также услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергией. Нормативно-правовые акты в сфере ценообразования в электроэнергетике. Модуль 3. Особенности функционирования оптового рынка в электроэнергетике в условиях антимонопольного регулирования. Модуль 4. Формирование тарифов на услуги электросетевых компаний.	8	6	2	
2	Модуль 5. Подходы к бенчмаркингу сетевых организаций (метод эталонов затрат). Модуль 6. Порядок формированию сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности (проект приказа ФАС России). Модуль 7. Инвестиционная деятельность регулируемых организаций. Модуль 8. Ценовая политика энергосбытов и их регулирование. Модуль 9. Особенности функционирования розничных рынков электроэнергии.	8	6	2	
4	Модуль 10. Практика по расчету регулируемых тарифов в электроэнергетике. Модуль 11. Безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии. Модуль 12. Порядок перехода потребителей электрической энергии на обслуживание от одной энергосбытовой организации к другой. Модуль 13. Практика рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию. Нерешенные проблемы розничного рынка и неплатежи.	7	5	2	
	Аттестация	1		1	Тест
	Итого	24	17	7	

**Календарный учебный график
Расписание занятий**

День недели	Часы проведения занятий	Модуль	Номера тем	Вид учебной работы
Первый день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 1. Экономические основы функционирования Оптового и Розничного рынков энергии.</p> <p>Модуль 2. Модели рынка электроэнергии и мощности, а также услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергией.</p> <p>Нормативно-правовые акты в сфере ценообразования в электроэнергетике.</p> <p>Модуль 3. Особенности функционирования оптового рынка в электроэнергетике в условиях антимонопольного регулирования.</p> <p>Модуль 4. Формирование тарифов на услуги электросетевых компаний.</p>	Вопросы 1-4 Рабочей программы	Л, П
Второй день	С 10.00 до 17.30	<p>Модуль 5. Подходы к бенчмаркингу сетевых организаций (метод эталонов затрат).</p> <p>Модуль 6. Порядок формированию сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности (проект приказа ФАС России).</p> <p>Модуль 7. Инвестиционная деятельность регулируемых организаций.</p> <p>Модуль 8. Ценовая политика энергосбытов и их регулирование.</p>	Вопросы 5-9 Рабочей программы	Л, П

		Модуль 9. Особенности функционирования розничных рынков электроэнергии.		
Третий день	С 10.00 до 17.30	Модуль 10. Практика по расчету регулируемых тарифов в электроэнергетике. Модуль 11. Безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии. Модуль 12. Порядок перехода потребителей электрической энергии на обслуживание от одной энергосбытовой организации к другой. Модуль 13. Практика рассмотрения разногласий и досудебных споров по тарифам на электроэнергию. Нерешенные проблемы розничного рынка и неплатежи.	Вопросы 10-13 Рабочей программы	Л, П

Виды учебной работы:

Л – лекция

П - практическое занятие

СР – самостоятельная работа

Д – деловая игра

О – опрос, дискуссия

А – аттестация в форме тестирования