

Автономная некоммерческая организация  
дополнительного профессионального образования  
«Учебный центр НП «Совет рынка»

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель организации

\_\_\_\_\_ О.С. Романова

«10»\_\_января\_\_2025 г.

**ПРОГРАММА  
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

**Актуальные вопросы рынка мощности и другие вызовы**

г. Москва

2025 год

## 1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ

### 1.1. Цель реализации программы

Повышение уровня знаний и знакомство с актуальными изменениями в области обращения особого товара – мощности на ОРЭМ.

### 1.2. Планируемые результаты обучения

По результатам обучения слушатели должны иметь представление о механизмах КОМ, КОММОД, КОМ НГО, знать существующие и обсуждаемые механизмы рынка мощности для реализации планов в соответствии с Генеральной схемой 2042, Особенности ценообразования, актуальный статус.

#### Категории слушателей

Руководители и специалисты профильных подразделений участников ОРЭМ, в том числе генерирующих компаний, средних и крупных потребителей электроэнергии, энергосбытовых компаний, а также сотрудники аналитических подразделений в сфере ТЭК.

#### Трудоемкость обучения

Срок обучения: 16 акад. часов

Форма обучения: очная

## 2. СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ

### 2.1. Учебный план программы повышения квалификации

Наименование разделов дисциплин (модулей)	Общая трудоемкость, ч	Всего ауд. ч	Аудиторные занятия, ч		
			Лекции	Вебинары	Практические, семинарские занятия
1	2	3	4	5	6
«Конкурентный» отбор мощности сегодня	2	2	2		
КОММод сегодня. Перспективы и изменения.	2	2	2		
Новая генерация. Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.	3	3	3		

Наименование разделов дисциплин (модулей)	Общая трудоемкость, ч	Всего ауд. ч	Аудиторные занятия, ч		
			Лекции	Вебинары	Практические, семинарские занятия
1	2	3	4	5	6
Как определяется объем фактически поставляемой мощности (Аттестация и Готовность)	3	3	3		
Существующие и обсуждаемые механизмы рынка мощности для реализации планов в соответствии с Генеральной схемой 2042. Особенности ценообразования, актуальный статус.	2	2	2		
Выбор состава включенного генерирующего оборудования (ВСВГО): что можно улучшить?	2	2	2		
<b>Итоговая аттестация</b>	<b>2</b>				<b>2</b>
<b>Итого:</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>14</b>		<b>2</b>

## 2.2. Рабочая программа

### 1. Основное содержание

#### 1 день

«Конкурентный» отбор мощности сегодня.  
 Процесс формирования объемных и экономических параметров.  
 Фактическая цена продажи и порядок индексации.  
 Дифференциация оплаты мощности. Ответственность.  
 Продажа по цене КОМ неотобранных объектов.  
 КОМ и территории бывших НЦЗ.  
 КОММод сегодня. Перспективы и изменения.  
 Результаты отборов и реализации: темпы вводов и ценовые последствия.

Изменения в отборе. Цели и причины.  
Ответственность поставщиков мощности и производителей оборудования.  
Отказ от проектов и изменение параметров.  
Модернизация на территориях бывших НЦЗ.

### 2 день

Новая генерация. Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.  
КОМ НГО: актуальные принципы механизма. Результаты отборов КОМ НГО 2022-2024гг.  
Дефицит мощности – сколько строить МВт? Аттестация по параметрам.  
Иные механизмы строительства? Инвестиционные договоры.  
Анализ ценовых последствий для потребителей ОРЭМ.  
Обсуждаемые механизмы ответственности потребителей за заявляемый рост потребления.

Как определяется объем фактически поставляемой мощности (Аттестация и Готовность)  
Последние изменения и перспективы.  
Надежность, мотивация и плановые ремонты.  
Готовность для объектов с привязкой оплаты мощности к выработке (ВИЭ 2.0).

### 3 день

Существующие и обсуждаемые механизмы рынка мощности для реализации планов в соответствии с Генеральной схемой 2042. Особенности ценообразования, актуальный статус.

ДПМ АЭС 2.0

ДПМ ГЭС 2.0

Новые КОМ НГО и (или) механизмы «назначения».

Новые ОПВ ВИЭ?

Выбор состава включенного генерирующего оборудования (ВСВГО): что можно улучшить?

Предложения по новой модели ВСВГО.

«Плата» за резерв – «доплата» за включенность.

## **2. Итоговая аттестация (очная)**

*Итоговая аттестация состоит из оценки каждого слушателя в рамках курса. Форма итоговой аттестации – опрос.*

## **3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

**(организационно-педагогические)**

### **3.1. Материально технические условия**

Аудиторные занятия проходят на базе учебного центра в специально оборудованной аудитории в рабочие дни с 9:00 до 18:00 с перерывом на обед и кофе-брейки.

Техническое обеспечение аудитории позволяет воспользоваться различными средствами для обучения (доска для рисования, прослушивание / просмотр аудио / видео материалов, проектор, схемы и карты, презентационные материалы)

### **3.2. Учебно-методическое и информационное обеспечение программы**

Список нормативных правовых актов и других материалов и документов, рекомендуемых для изучения:

Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Постановление Правительства РФ 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии, <https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/index.htm>

Учебно-методические материалы по курсу.

## **4. ОЦЕНКА КАЧЕСТВА ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ**

### **(формы аттестации, оценочные и методические материалы)**

Для оценки качества освоения программы организуется итоговая аттестация. Форма итоговой аттестации – опрос.

Лицам, успешно прошедшим итоговую аттестацию, выдается удостоверение о повышении квалификации установленного образца.

## **5. КАДРОВЫЕ УСЛОВИЯ (составители программы)**

### **Преподаватели:**

Руководители и специалисты профильных структурных подразделений Ассоциации «НП Совет рынка».