

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

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации

_____ О.С. Романова

«11»__января__20 22 г.

**ПРОГРАММА
ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ**

Рынок мощности

г. Москва

2022 год

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ

1.1. Цель реализации программы

повышение уровня знаний слушателей по вопросам организации торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) в России.

1.2. Планируемые результаты обучения

по результатам обучения слушатели должны иметь представление о видах договоров, обеспечивающих торговлю мощностью на ОРЭМ, экономическом смысле мощности как товара, определении факта поставки мощности, прогнозирования цен на мощность.

Категории слушателей

Руководители и специалисты субъектов электроэнергетики, крупных промышленных потребителей электроэнергии.

Трудоемкость обучения

Срок обучения: 16½ 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.	2	2	2		
Отбор проектов модернизации генерирующих объектов	2	2	2		
Отбор проектов ВИЭ	2	2	2		

Наименование разделов дисциплин (модулей)	Общая трудоемкость, ч	Всего ауд. ч	Аудиторные занятия, ч		
			Лекции	Вебинары	Практические, семинарские занятия
1	2	3	4	5	6
Прочие механизмы торговли мощности и покупка мощности потребителями	2	2	2		
Аттестация. Факт поставки мощности.	2	2	2		
Ценообразование, расчет стоимости, штрафов по договорам ДПМ, ДПМ ВИЭ и ТБО	1,5	1,5	1		0,5
Ценообразование, расчет стоимости, штрафов, денежных сумм по договорам КОМ, КОМ НГО, ВР	1,5	1,5	1		0,5
Ценообразование, расчет стоимости, штрафов, денежных сумм по договорам КОММОД	1,5	1,5	1		0,5
Прогнозирование цен на мощность	1,5	1,5	1,5		
Итого:	16	16	14,5		1,5

2.2. Рабочая программа

1. Основное содержание

<u>1 день</u>
Конкурентный отбор мощности. - Порядок проведения и ценообразование в КОМ; - Условия и параметры для проведения КОМ; - Учет результатов отбора проектов модернизации в КОМ; - Ценозависимое снижение потребления.
Отбор проектов модернизации генерирующих объектов. - Требования для участия в отборе;

- Особенности интеграции механизма в оптовый рынок;
- Порядок и сроки проведения отборов, модель и ценовые параметры отбора;
- Особенности исполнения обязательств по поставке мощности для отобранных проектов модернизации;
- Обсуждаемые изменения.

Отбор проектов ВИЭ

- Механизм поддержки ВИЭ на оптовом рынке на период 2024-2035 гг.;
- Порядок проведения и модель конкурсного отбора проектов ВИЭ;
- Договорная конструкция ДПМ ВИЭ и порядок обеспечения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ.

Прочие механизмы торговли мощностью и покупка мощности потребителями

- Проведение КОМ НГО, в том числе с 2021 года;
- Торговля мощностью по регулируемым договорам;
- Покупка мощности потребителями.

2 день

Аттестация. Факт поставки мощности.

- Порядок проведения аттестации;
- Требования по готовности генерирующего оборудования;
- Порядок определения фактического объема поставленной мощности.

Ценообразование, расчет стоимости, штрафов по договорам ДПМ, ДПМ ВИЭ и ТБО

- Порядок и особенности расчета цены для объектов ДПМ, ДПМ ВИЭ и ТБО;
- Порядок определения стоимости покупки и продажи мощности;
- Штрафы за неисполнение обязательств по ДПМ, ДПМ ВИЭ и ТБО.

Ценообразование, расчет стоимости, штрафов, денежных сумм по договорам КОМ, КОМ НГО, ВР.

- Порядок и особенности расчета цены по договорам КОМ, КОМ НГО, ВР;
- Порядок определения стоимости покупки и продажи мощности;
- Штрафы и денежные суммы за неисполнение обязательств по договорам КОМ, КОМ НГО, ВР.

Ценообразование, расчет стоимости, штрафов, денежных сумм по договорам КОММОД.

- Порядок и особенности расчета цены для объектов КОММОД;
- Порядок определения стоимости покупки и продажи мощности;
- Ответственность за неисполнение обязательств по договору КОММОД.

Прогнозирование цен на мощность.

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», АО «АТС»