

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Верисокин Александр Евгеньевич
Должность: Декан факультета нефтегазовой инженерии
Дата подписания: 22.06.2026 16:09:55
Уникальный программный ключ:
22b550c16d09822b0cd03810d91d3f106eb4b62d

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ
И.о. декана ФНГИ
Верисокин А.Е.

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ДИСЦИПЛИНЫ

**Организационно-экономические аспекты функционирования розничного рынка
электроэнергии**

Направление подготовки
Направленность (профиль)
Форма обучения
Год начала обучения
Реализуется в семестре

13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
Цифровые технологии в электроэнергетике
очная
2025
8

Введение

1. Назначение: Фонд оценочных средств по дисциплине «Организационно-экономические аспекты функционирования розничного рынка электроэнергии» предназначен для контроля достижения обучающимися требуемых компетенций посредством оценивания полученных ими результатов обучения, соответствующих индикаторам достижения компетенций образовательной программы высшего образования «Цифровые технологии в электроэнергетике» по направлению подготовки 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника.

2. ФОС является приложением к программе дисциплины «Организационно-экономические аспекты функционирования розничного рынка электроэнергии».

3. Разработчик: Скороходова И.Г., доцент кафедры экономики и внешнеэкономической деятельности.

4. Проведена экспертиза ФОС.

Члены экспертной группы:

Председатель: Кононов Ю.Г., заведующий кафедрой автоматизированных электроэнергетических систем и электроснабжения.

Члены комиссии:

Морозова Т.Ф., доцент кафедры автоматизированных электроэнергетических систем и электроснабжения.

Костюков Д.А., доцент кафедры автоматизированных электроэнергетических систем и электроснабжения.

Представитель организации-работодателя: Бирюк Б. Г. - ведущий инженер службы релейной защиты и автоматики Западных электрических сетей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ставропольэнерго»

Экспертное заключение: ФОС по дисциплине «Организационно-экономические аспекты функционирования розничного рынка электроэнергии» рекомендуется для оценки результатов обучения и уровня сформированности компетенций у обучающихся образовательной программы высшего образования «Цифровые технологии в электроэнергетике» по направлению подготовки 13.03.02 Электроэнергетика и электротехника.

1. Описание показателей и критериев оценивания на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания

Компетенция (ии), индикатор (ы)	Уровни сформированности компетенци(ий)			
	Минимальный уровень не достигнут (неудовлетворительно) 2 балла	Минимальный уровень (удовлетворительно) 3 балла	Средний уровень (хорошо) 4 балла	Высокий уровень (отлично) 5 баллов
<i>ПК-1. Способен участвовать в научно-исследовательской деятельности в области электроэнергетики.</i>				
Результаты обучения по дисциплине <i>Индикатор: ИД-3_{ПК-1}.</i> Составляет отчеты и представляет результаты выполненной работы.	Не презентует результаты исследований по заданной тематике.	Не презентует результаты исследований по заданной тематике в объеме, достаточном для раскрытия темы, доклад не последователен, отдельные вопросы предложенной тематики не достаточно освещены.	Формирует и презентует результаты исследований, в виде отчетной работы, но презентация слабая (или) отдельные вопросы заданной тематики не достаточно освещены.	Формирует и презентует результаты исследований в виде оформленной по заданным параметрам отчетной работы.
<i>ПК-3. Способен применять знание способов производства, транспорта и использования электроэнергии.</i>				
Результаты обучения по дисциплине <i>Индикатор: ИД-3_{ПК-3}.</i> Рассчитывает и анализирует экономические показатели, характеризующие хозяйствующих субъектов электроэнергетики.	Не понимает экономическую терминологию, основные понятия и категории, применяемые на рынке ЭЭ, договорную структуру, функции участников и инфраструктурных организаций, проблемы, связанные с функционированием и развитием его розничного сегмента; Не применяет современные программные комплексы в целях прогнозирования экономических показателей; Существенно затрудняется в расчетах экономических показателей характеризующих деятельность субъектов рынка ЭЭ.	Понимает экономическую терминологию, основные понятия, применяемые на рынке ЭЭ; Не применяет современные программные комплексы в целях прогнозирования экономических показателей; Не разбирается в большинстве проблем, связанных с функционированием и развитием розничного рынка ЭЭ, допускает существенные смысловые ошибки при описании его договорной структуры, функций участников и инфраструктурных организаций розничного сегмента рынка; Осуществляет расчет экономических показателей характеризующих деятельность субъектов рынка ЭЭ только с подсказкой преподавателя и допускает существенные ошибки при анализе их динамики.	Понимает экономическую терминологию, основные понятия и категории, применяемые на рынке ЭЭ, договорную структуру, функции участников и инфраструктурных организаций его розничного сегмента; Понимает и анализирует проблемы, связанные с функционированием и развитием розничного сегмента рынка электроэнергетики; Применяет современные программные комплексы в целях прогнозирования отдельных экономических показателей и экономического обоснования проектных решений; Осуществляет расчет, но допускает неточности при анализе динамики отдельных экономических показателей характеризующих деятельность субъектов рынка ЭЭ.	Понимает экономическую терминологию, основные понятия и категории, применяемые на рынке ЭЭ, договорную структуру, функции участников и инфраструктурных организаций его розничного сегмента; Понимает и анализирует проблемы, связанные с функционированием и развитием розничного сегмента рынка электроэнергетики; Применяет современные программные комплексы в целях прогнозирования отдельных экономических показателей и экономического обоснования проектных решений; Осуществляет расчет и анализирует динамику основных экономических показателей характеризующих деятельность субъектов рынка ЭЭ.

Оценивание уровня сформированности компетенции по дисциплине осуществляется на основе «Положения о проведении текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации обучающихся по образовательным программам высшего образования - программам бакалавриата, программам специалитета, программам магистратуры - в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Северо-кавказский федеральный университет» в актуальной редакции.

ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ДЛЯ ПРОВЕРКИ УРОВНЯ СФОРМИРОВАННОСТИ КОМПЕТЕНЦИЙ

Номер задания	Правильный ответ	Содержание вопроса	Компетенция
		Форма обучения очная, семестр 8	
1		Определение оптового рынка	ПК-1
2		Определение розничного рынка	ПК-1
3		Состав субъектов розничного рынка	ПК-1
4		Определение сетевой организации	ПК-1
5		Укрупненная классификация сетевых организаций по типам	ПК-1
6		Участник розничного рынка электроэнергии, устанавливающий плату за присоединение к электрическим сетям	ПК-1
7		Виды договоров потребителей с Гарантирующим поставщиком	ПК-1
8		Особенности заключения, расторжения и исполнения договоров энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком.	ПК-1
9		Виды договоров потребителей с электросетевыми организациями	ПК-1
10		Общее правило, действующее для поставщика и покупателя электроэнергии при расторжении договора купли-продажи	ПК-1
11		Структура конечной стоимости электроэнергии в целевом розничном рынке	ПК-1
12		Содержание процедуры перехода потребителей от одной энергосбытовой компании к другой	ПК-1
13		Основные отличия системы ценообразования на розничном рынке в ценовых и неценовых зонах рынка	ПК-1
14		Особенности установления цен на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям	ПК-1
15		Период регулирования тарифов на розничном рынке электроэнергии	ПК-1
16		Виды регулируемых тарифов на розничном рынке электроэнергии	ПК-1
17		Условия отнесения потребителей к категории «население»	ПК-1
18		Критерии дифференциации тарифов для конечных потребителей	ПК-1
19		Понятие и содержание двухставочного тарифа	ПК-1
20		Принцип распределения расходов на производство электроэнергии и мощности при расчете двухставочного тарифа	ПК-1
21		Понятие «перекрестного субсидирования» в электроэнергетике	ПК-1
22		Основные причины возникновения проблем существования «перекрестного субсидирования» в электроэнергетике	ПК-1
23		Основные виды перекрестного субсидирования в электроэнергетике	ПК-1
24		Суть механизма «последней мили» в электроэнергетике	ПК-1
25		Основное решение проблемы перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии	ПК-1
26		Основные задачи коммерческого учета на розничном рынке	ПК-1
27		Экономическая суть тарифа на услуги по передаче электроэнергии	ПК-1
28		Суть услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям	ПК-1
29		Виды потерь электроэнергии, экономические причины их дифференциации	ПК-1
30		Основные способы оплаты стоимости потерь в российской электроэнергетике	ПК-1
31		Понятие Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики	ПК-1
32		Ценовой способ планирования инвестиций электросетевыми организациями в развитие сетевой инфраструктуры	ПК-1
33		Виды тарифов, регулируемых на розничном рынке электроэнергии	ПК-1
34		Антимонопольный орган, осуществляющий контроль над функционированием оптового и розничного рынка	ПК-1

35		Определение понятия манипулирования ценами	ПК-1
36	2)	Организация, законодательно ответственная за организацию коммерческого учета на розничном рынке электроэнергии 1) Электросетевая организация 2) Энергосбытовая организация 3) Энергосервисная компания 4) Исполнитель коммунальных услуг	ПК-1
37	а)	В составе двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии первая ставка (за содержание электрических сетей) а) применяется к объему сетевой мощности б) применяется к фактическому объему потребления электрической энергии в) применяется для оплаты потерь в электрических сетях	ПК-3
38	б)	В составе двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии вторая ставка (на оплату потерь в электрических сетях) а) применяется к объему сетевой мощности б) применяется к фактическому объему потребления электрической энергии в) применяется для оплаты только потерь в электрических сетях	ПК-3
39	1, 2	Двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии – это тариф, при котором оплачиваются две ставки 1. Ставка за содержание электрических сетей 2. Ставка на оплату потерь в электрических сетях 3. Ставка за использование максимальной мощности 4. Ставка за превышение фактического объема потребления электроэнергии над плановым объемом	ПК-3
40	потребленной электроэнергии	Одноставочный тариф подразумевает под собой умножение ставки тарифа на объем ### за месяц	ПК-3
41	неровным	Одноставочный тариф наиболее выгоден предприятиям с ### графиком нагрузки	ПК-3
42	сетевой	Двухставочный тариф подразумевает под собой умножение ставки на содержание на величину «###» мощности за месяц и умножения ставки на потери на объем потребленной электроэнергии за месяц	ПК-3
43	потери	Двухставочный тариф подразумевает под собой умножение ставки на содержание на величину «сетевой» мощности за месяц и умножения ставки на ### на объем потребленной электроэнергии за месяц	ПК-3
44	ровным	Двухставочный тариф наиболее выгоден предприятиям с ### графиком нагрузки или потребляющим большую часть электроэнергии ночью	ПК-3
45	ночью	Двухставочный тариф наиболее выгоден предприятиям с ровным графиком нагрузки или потребляющим большую часть электроэнергии ### (когда?)	ПК-3
46	2)	Гарантирующий поставщик – это 5) Электросетевая организация 6) Энергосбытовая организация 7) Квалифицированный потребитель 8) Территориальная сетевая организация	ПК-1
47	1)	В розничном сегменте рынка продается 1) электроэнергия	ПК-1

		2) мощность 3) системные услуги	
48	5)	Особенности производства электроэнергии, которые приводят к существенным отличиям и усложнению конструкции рынков электроэнергии в сравнении с рынками других товаров 1) невозможность хранения товара в значительных объемах 2) необходимость в каждый момент времени поддерживать баланс производства и потребления 3) невозможность адресной передачи товара от поставщика к потребителю 4) необходимость учитывать физические ограничения при передаче товара 5) все перечисленное	ПК-1
49	два	В России различаются ### уровня рынка электроэнергии	ПК-1
50	ценовых	В настоящий момент оптовый рынок функционирует в двух конкурентных зонах, которые получили название «####»: Европейская часть РФ и Сибирь, и «неценовых» зонах, где полностью сохраняется тарифное регулирование	ПК-1
51	неценовых	В настоящий момент оптовый рынок функционирует в двух конкурентных зонах, которые получили название «ценовых»: Европейская часть РФ и Сибирь, а также в «####» зонах, где полностью сохраняется тарифное регулирование	ПК-1
52	6)	Стандартная архитектура оптового рынка в электроэнергетике включает в себя 1) рынок электроэнергии 2) рынок мощности 3) рынок системных услуг 4) рынок финансовых прав на передачу электроэнергии 5) рынок производных финансовых инструментов 6) все перечисленное	ПК-1
53	1,4,5	К числу субъектов оптового рынка ЭЭ относятся 1 Генерирующие компании 2 Администратор торговой системы 3 ПАО «ФСК-Россети» 4 Гарантирующие поставщики 5 Квалифицированные потребители 6 Системный оператор	ПК-1
54	7)	Основными субъектами розничных рынков являются 1) потребители электроэнергии 2) Гарантирующий поставщик 3) энергосбытовые организации 4) производители (поставщики) электроэнергии, продажа которой не осуществляется на оптовом рынке 5) территориальные сетевые организации 6) организации, оказывающие коммунальные услуги в сфере электроснабжения потребителям-гражданам 7) все перечисленные	ПК-1
55	1,2,3	Первым и наиболее важным этапом создания нормативной правовой базы в области ээ стало принятие 1 ФЗ от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об ээ» 2 ФЗ от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования ээ в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты ФЗ и признании утратившими силу некоторых законодательных актов РФ	ПК-1

		в связи с принятием ФЗ «Об ээ» 3 ФЗ от 26 марта 2003 года № 37- ФЗ «О внесении изменений и дополнений в часть вторую ГК РФ» 4 постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 86 «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения» 5 постановления Правительства РФ от 25 августа 2008 года № 637 «Об организации деятельности правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба)»	
56	Правительством РФ	Статус Гарантирующего поставщика присваивается в порядке, установленном и утвержденным ### основными положениями функционирования розничных рынков	ПК-1
57	б)	В границах зоны деятельности одного Гарантирующего поставщика деятельность других Гарантирующих поставщиков а) допускается б) не допускается в) обязательна г) не более трех Гарантирующих поставщиков	ПК-1
58	в)	На территории одного субъекта РФ может функционировать а) только один Гарантирующий поставщик б) не более трех Гарантирующих поставщиков в) несколько Гарантирующих поставщиков г) не менее 2-х Гарантирующих поставщиков обязательно	ПК-1
59	г)	В отношении любого обратившегося потребителя Гарантирующий поставщик обязан а) самостоятельно урегулировать отношения, связанные с Системным оператором б) самостоятельно урегулировать отношения, связанные с приобретением электроэнергии, с обслуживаемым им потребителем в) самостоятельно урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии, с обслуживаемым им потребителем г) все перечисленное	ПК-1
60	б)	Ограничение режима потребления электроэнергии (и ее уровня) в отношении добросовестных потребителей а) разрешается б) запрещается	ПК-1
61	б), в), д)	Добросовестными потребителями электроэнергии признаются те, которые а) самостоятельно присоединяются к электрическим сетям и сами несут расходы по присоединению б) не имеют задолженности по оплате электроэнергии в) исполняют обязательства, предусмотренные законодательством РФ г) осуществляют передачу электроэнергии в зоне своего обслуживания д) исполняют обязательства, предусмотренные соглашением сторон	ПК-1
62	б)	Веерные отключения добросовестных потребителей электроэнергии а) запрещаются всегда б) разрешаются в случае возникновения аварийных электроэнергетических режимов в) разрешаются в случае принятия решения о нем другим добросовестным потребителем электроэнергии	ПК-1
63	г)	Каким должен быть конкурс присвоения статуса Гарантирующего поставщика, дающий ему право осуществления деятельности в этом качестве а) только очередным открытым	ПК-1

		б) только внеочередным открытым в) закрытым очередным и внеочередным г) открытым очередным и внеочередным	
64	в)	С какой целью была введена конструкция выбора организации, которой по результатам конкурса, присваивается статус Гарантирующего поставщика а) с целью сокращения числа энергосбытовых организаций б) с целью усиления антимонопольного законодательства в) с целью развития конкуренции на розничном рынке г) с целью снижения величины сбытовой надбавки в цене добросовестного потребителя	ПК-1
65	б)	Перечень, основные характеристики и описание границ зон деятельности действующих Гарантирующих поставщиков содержатся а) в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства б) в Федеральном информационном реестре Гарантирующих поставщиков в) в Гражданском Кодексе РФ	ПК-1
66	в)	Ведение реестра Гарантирующих поставщиков осуществляется а) Системным оператором б) Администратором торговой системы в) Федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов г) Региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов д) всеми перечисленными	ПК-1
67	а)	Правилами функционирования розничных рынков применяется термин «энергоснабжающие организации», согласно которым, под энергоснабжающей организацией понимается организация а) совмещающая деятельность по купле-продаже электроэнергии с ее передачей б) осуществляющая деятельность по купле-продаже электроэнергии в) осуществляющая деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителя к своим электрическим сетям г) имеет статус Квалифицированного потребителя	ПК-1
68	а)	Энергосбытовые организации, предлагающие потребителям продажу электроэнергии в отсутствие договоров, обеспечивающих ее приобретение на оптовом/розничном рынке, именуется а) недобросовестными энергосбытовыми организациями б) энергоснабжающими организациями в) конкурентными энергосбытовыми организациями г) Гарантирующими поставщиками	ПК-1
69	Гарантирующий поставщик	В случае банкротства конкурентной энергосбытовой организации, обслуживаемых ею потребителей электроэнергии должен (на особых условиях) принять на обслуживание ###	ПК-1
70	б)	Котловое ценообразование применяется а) для определения величины сбытовой надбавки за услуги энергосбытовой организации б) для определения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в) для определения почасовой цены на спотовом рынке электроэнергии г) для определения почасовой цены на балансирующем рынке оптового сегмента	ПК-1

71	в)	Сколько ценовых категорий используется при тарифообразовании на розничном рынке электроэнергии а) 1 б) 10 в) 6 г) 4	ПК-3
72	в)	Кто из субъектов розничного рынка электроэнергии в настоящее время выбирает ценовую категорию электроэнергии а) Гарантирующий поставщик б) Электросетевая организация в) Потребитель электроэнергии г) Региональная тарифная комиссия	ПК-1
73	а)	Категория, при которой расчет производится как произведение цены электроэнергии на объем ее потребления и используется одноставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория	ПК-3
74	б)	Категория, при которой расчет производится как сумма стоимости электроэнергии для каждой зоны суток и используется одноставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория	ПК-3
75	в)	Категория, при которой расчет производится как сумма стоимости электроэнергии за каждый час плюс стоимость мощности и используется одноставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория	ПК-3
76	г)	Категория, при которой расчет производится как сумма стоимости электроэнергии за каждый час плюс стоимость мощности и используется двухставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория д) 5 ценовая категория е) 6 ценовая категория	ПК-3
77	д)	Категория, при которой стоимость потребления складывается из суммы фактической стоимости электроэнергии по каждому часу, суммы отклонений от плана и стоимости мощности, используется одноставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория	ПК-3

		в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория д) 5 ценовая категория е) 6 ценовая категория	
78	е)	Категория, при которой стоимость потребления складывается из суммы фактической стоимости электроэнергии по каждому часу, суммы отклонений от плана и стоимости мощности, используется двухставочный тариф на передачу – это а) 1 ценовая категория б) 2 ценовая категория в) 3 ценовая категория г) 4 ценовая категория д) 5 ценовая категория е) 6 ценовая категория	ПК-3
79	а)	Интегральные ценовые категории – это а) 1 и 2 ценовые категории б) 3 и 4 ценовые категории в) 5 и 6 ценовые категории	ПК-3
80	в)	Интервальные ценовые категории, требующие планирования почасового потребления – это а) 1 и 2 ценовые категории б) 3 и 4 ценовые категории в) 5 и 6 ценовые категории	ПК-3
81	в)	Интервальные ценовые категории с двухставочным тарифом на передачу – это а) 1 и 2 ценовые категории б) 3 и 5 ценовые категории в) 4 и 6 ценовые категории	ПК-3
82	$S_M = W * C_{ик}$ $S_M = 1000 * 3,8 = 3800$	Объем потребления за месяц (W) составил 1000 кВтч. Цена для первой ценовой категории ($C_{ик}$) составила 3,8 руб., тогда стоимость потребления электроэнергии за месяц (S_M) равна #### рублей	ПК-3
83	г)	Потребитель рассчитывается за электроэнергию по 2-й ценовой категории. Определить суммарную стоимость электроэнергии за месяц, если его объем потребления за месяц – 1000 кВтч, в т. ч. по зонам суток: пик – 250 кВтч, полупик – 200 кВтч и ночь – 550 кВтч. Цена для второй ценовой категории: пик – 5,7 руб./кВтч, полупик – 4,2 руб./кВтч, ночь – 2,5 руб. за кВтч а) 1425 руб. б) 840 тыс. руб. в) 1375 тыс. руб. г) 3,64 тыс. руб.	ПК-3
84	а)	Потребитель с непрерывным графиком потребления электроэнергии рассчитывается по 3-й ценовой категории. Почасовое потребление за январь – 1 кВт. Цены на электроэнергию для каждого часа (кроме ночных) всего месяца – 3,65 руб./кВтч, в ночное время: с 1 числа с 00-00ч. до 01-00ч. – 2,80 руб./кВтч, с 01-00ч. до 02-00ч. – 2,81 руб./кВтч, а 30 и 31 января с 22-00ч по 23-00ч – 2,88 руб./кВтч, с 23-00ч по 24-00ч – 2,76 руб./кВтч. Мощность, оплачиваемая на оптовый рынок, составила 1,5 кВт, средневзвешенная нерегулируемая цена на нее – 884828,32 руб./МВт. Определить суммарную стоимость потребления (без сетевой составляющей)	ПК-3

		а) 4 тыс. руб. б) 40 тыс. руб. в) 14 тыс. руб.	
85	а)	Определить среднюю стоимость потребленной в январе электроэнергии, если мощность, оплачиваемая на оптовый рынок потребителем 4-й ценовой категории – 1,5 кВт, по цене – 250 руб./кВт, сетевая мощность – 1,6 кВт, по цене (по двухставочному сетевому тарифу) – 800 руб./кВт. Объем потребления за месяц составил 1 МВтч, ежедневная стоимость электроэнергии с 00-00ч до 02-00ч – 1,35 руб./кВтч, остальное время суток месяца – 2,15 руб./кВтч а) 3,2 руб./кВтч б) 6,4 руб./кВтч в) 1,3 руб./кВтч	ПК-3
86	б)	Определить цену мощности электроэнергии для предприятия, если средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке составляет 884828,32 рублей за МВт, максимальное потребление (мощность) за каждый рабочий день в час пик составило: 10 дней по 2201кВт, 3 дня по 2283кВт, 2 дня по 2308кВт, 5 дней по 2406кВт а) 2128,90 тыс. руб. б) 2013,21 тыс. руб. в) 8138,65 тыс. руб.	ПК-3
87	а)	Покупная мощность – это а) потребление предприятием электроэнергии в час пиковой нагрузки его региона, указанный на сайте Администратора торговой системы б) максимальное потребление предприятием электроэнергии в часы пик, установленные для его региона	ПК-3
88	б)	Сетевая мощность – это а) потребление предприятием электроэнергии в час пиковой нагрузки его региона, указанный на сайте Администратора торговой системы б) максимальное потребление предприятием электроэнергии в часы пик, установленные для его региона	ПК-3
89	а), б), в)	По каким критериям оценивается сетевая организация на предмет отнесения ее к «территориальным» а) по мощности электросетевых объектов б) по протяженности сетей в) по имущественным основаниям владения сетями г) по численности и квалификационным показателям работников д) по объему переданной электроэнергии и уровню ее потерь в сетях	ПК-1
90	в)	Система договорных отношений розничного рынка включает в себя а) договоры энергоснабжения (купли-продажи ЭЭ); б) договоры поставки (купли-продажи) ЭЭ, заключаемые производителями ЭЭ. в) все перечисленное	ПК-1
91	в)	Гарантирующий поставщик может заключать с потребителем а) Договор купли-продажи б) Договор энергоснабжения в) все перечисленное	ПК-1
92	а)	Если потребитель намеревается самостоятельно урегулировать отношения по передаче электроэнергии с сетевой организацией, он заключает с Гарантирующим поставщиком	ПК-1

		а) Договор купли-продажи б) Договор энергоснабжения в) все перечисленное	
93	б), в)	При каких условиях покупатель имеет право в одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения договоров, заключенных им на розничном рынке а) ни при каких условиях не может б) при условии оплаты стоимости потребленной до момента расторжения договора электроэнергии (мощности) в) при выполнении требований, установленных основными положениями функционирования розничных рынков г) может в любой момент, безусловно	ПК-1
94	г)	Исполнители коммунальных услуг по договору энергоснабжения (купли-продажи) покупают электроэнергию в объеме а) необходимом для оказания коммунальных услуг б) для использования на общедомовые нужды в) для компенсации потерь во внутридомовых сетях г) все перечисленное	ПК-1
95	в)	В каких случаях Гарантирующие поставщики и другие субъекты розничных рынков могут вступать в прямые договорные отношения с потребителями-гражданами а) с владельцами частных (индивидуальных) жилых домов б) при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений в) все перечисленные	ПК-1
96	а), б), в), г)	В общем виде регулируемые тарифы на электроэнергию (мощность), поставляемую потребителям розничного рынка, формируются как сумма следующих слагаемых: а) средневзвешенная стоимость единицы электроэнергии (мощности), производимой и приобретаемой Гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках по регулируемым ценам б) сумма тарифов на услуги инфраструктурных организаций в) сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика г) стоимость услуг по передаче единицы электроэнергии (мощности) д) стоимость услуг сервисных организаций е) все перечисленное	ПК-3
97	б)	Минимальный период регулирования тарифов на розничном рынке а) бессрочно б) 1 год в) 5 лет	ПК-3
98	д)	Для целей тарифообразования установлены следующие группы потребителей на розничном рынке электроэнергии а) базовые потребители б) население в) прочие потребители г) организации, оказывающие услуги по передаче электроэнергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих им на праве собственности/ином законном основании д) все перечисленные	ПК-3
99	д)	Тарифы на электроэнергию, отпускаемую потребителям, могут дифференцироваться по следующим признакам	ПК-3

		а) по уровню напряжения б) по зонам суток в) по числу ставок г) по числу часов использования заявленной потребителем мощности в год д) все перечисленные	
100	а), б)	Предельная нерегулируемая цена на розничном рынке складывается из суммы следующих составляющих а) средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии (мощности) на оптовом рынке б) удельной стоимости регулируемых услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электроэнергией (мощностью) потребителей розничного рынка в) прибыли энергосервисной организации г) все перечисленные	ПК-3
101	г)	Предельная нерегулируемая цена на розничном рынке, может дифференцироваться в зависимости от а) регулируемого тарифа, по которому покупают электроэнергию (мощность) потребители б) наличия отдельного свободного договора купли-продажи ЭЭ и мощности, заключенного на оптовом рынке в интересах потребителя в) наличия почасового учета потребляемых объемов г) всех перечисленных признаков	ПК-3
102	д)	При каких условиях потребитель имеет право отказаться от услуг Гарантирующего поставщика и перейти к конкурирующей энергосбытовой организации до окончания периода регулирования б) при условии оплаты стоимости потребленной до момента расторжения договора электроэнергии (мощности) в) не может ни при каких условиях г) может в любой момент, безусловно д) при условии компенсации убытков Гарантирующему поставщику по расторгаемому договору	ПК-1
103	а), б), в)	Виды перекрестного субсидирования в электроэнергетике РФ а) между тепло- и электроэнергией б) между регионами РФ в регулируемых тарифах на оптовом рынке в) между группами потребителей на розничном рынке электроэнергии г) нет перекрестного субсидирования д) между оптовым и розничным рынками	ПК-3
104	е)	Сетевые организации могут осуществлять следующие виды деятельности а) передачу электроэнергии по электрическим сетям б) технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии в) уличное наружное освещение г) сдача имущества в аренду д) вынос и совместный подвес электрических сетей е) все перечисленные	ПК-3
105	передачу электроэнергии	Услуги по передаче электроэнергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих (что?) ### через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов	ПК-1

106	Территориальная	### (какая?) сетевая организация – это коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электроэнергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети	ПК-1
107	г)	По специфике основных условий среди договоров на передачу могут быть выделены следующие группы а) договоры «сетевая организация - конечный потребитель» б) договоры «сетевая организация – Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация)» в) договоры «сетевая организация - сетевая организация» г) все перечисленные	ПК-1
108	в)	Система тарифов на услуги по передаче электроэнергии основана на принципах а) каскадный принцип б) принцип единых («котловых») тарифов в) все перечисленные	ПК-1
109	б)	Сетевые организации покупают электроэнергию (мощность) для компенсации фактических потерь в своих сетях а) никогда не покупают б) покупают для покрытия всех фактических потерь в) покупают только для покрытия нормативных потерь г) покупают только для покрытия потерь в ЛЭП д) покупают только для покрытия потерь в трансформаторах	ПК-3
110	б)	Какие расходы, связанные с потерями электроэнергии в своих сетях, сетевая организация компенсирует через котловой тариф а) никакие б) покупку потерь электроэнергии в рамках установленного для нее норматива в) покупку всех фактических потерь электроэнергии г) только покупку потерь электроэнергии, связанных с погрешностью учета электроэнергии	ПК-3
111	а)	Где территориальная сетевая организация осуществляет покупку электроэнергии для покрытия своих потерь а) у Гарантирующего поставщика на розничном рынке б) самостоятельно на оптовом рынке в) у других сетевых организаций г) у Квалифицированного потребителя д) никак не может самостоятельно осуществлять такую покупку	ПК-1
112	б), в)	Из каких источников электросетевая организация покрывает расходы на покупку потерь в своих сетях, превышающих установленный для нее норматив а) из сетевого тарифа б) из собственной прибыли в) из дополнительных заемных источников г) из годового амортизационного фонда д) из средств инвестиционной программы	ПК-3

2. Описание шкалы оценивания

Успеваемость студентов по каждой дисциплине оценивается в ходе текущего контроля и промежуточной аттестации

3. Критерии оценивания компетенций (ПК-1, ПК-3)

3.1 По итогам собеседования (ПК-3)

Оценка **«отлично»** выставляется студенту, если его ответ соответствует результатам освоения дисциплины. Сформированность компетенций на высоком уровне.

Оценка **«хорошо»** выставляется студенту, если его ответ соответствует результатам освоения дисциплины, но не точно используются, или нерационально подобраны средства для раскрытия темы. Сформированность компетенций на базовом уровне.

Оценка **«удовлетворительно»** выставляется студенту, если его ответ соответствует результатам освоения дисциплины, но не точно используются, или нерационально подобраны, средства для раскрытия темы, оперирует неточными формулировками. Сформированность компетенций на удовлетворительном уровне.

Оценка **«неудовлетворительно»** выставляется студенту, если его ответ не соответствует результатам освоения дисциплины, не освоен основной понятийный аппарат, оперирует неточными формулировками, нерационально подобраны средства для раскрытия темы. Сформированность компетенций слабая.

3.2 По итогам выполнения доклада с презентацией (ПК-1)

Оценка **«отлично»** выставляется студенту, если доклад написан по одной из тем повышенного уровня, в работе представлен полный анализ поставленной проблемы с использованием различных концепций отечественных и зарубежных ученых, отражена авторская позиция по поставленной проблеме, представленная презентация яркая и информативная.

Оценка **«хорошо»** выставляется студенту, если доклад написан по одной из тем базового уровня, в работе представлен полный анализ поставленной проблемы с использованием различных концепций отечественных и зарубежных ученых, отражена авторская позиция по поставленной проблеме, представленная презентация яркая и информативная.

Оценка **«удовлетворительно»** выставляется студенту, если в работе представлен анализ поставленной проблемы с использованием концепций отечественных ученых, авторская позиция по поставленной проблеме не отражена, представленная презентация требует доработки.

Оценка **«неудовлетворительно»** выставляется студенту, если работа не выполнена или не раскрыта суть проблемы, нет презентации.