Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:
https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/344018

Тип работы: Дипломная работа

Предмет: Экономическая безопасность

ВВЕДЕНИЕ 3
ГЛАВА 1. Роль предприятий электроэнергетики в системе экономической безопасности 7
1.1. Роль единой энергетической системы в обеспечение экономической безопасности 7
1.2. Поддержка энергокомплекса в рамках санкционного давления 11
1.3 Тенденции активного развития предприятий электроэнергетики 15
ГЛАВА 2. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ (на примере ПАО «ЭЛ5-Энерго»)20
2.1. Общая характеристика ПАО «ЭЛ5-Энерго» 20
2.2. Анализ экономической безопасности ПАО «ЭЛ5-Энерго»25
2.3 Риски и угрозы экономической безопасности предприятий электроэнергетики 33
ГЛАВА 3. РАЗРАБОТКА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ УРОВНЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПАО «ЭЛ5-Энерго» 41
3.1. Разработка системы мероприятий по повышению уровня экономической безопасности предприятия 41
3.2. Оценка экономической эффективности предложенных мероприятий 43
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 53
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 58

Энергия, энергоресурсы и энергоносители являются результатом крупного комплекса - энергетики. Энергетику можно представить, как процесс объединения таких составляющих, как воспроизводство, преобразование, доставка, распределение и потребление энергоресурсов. Данные составляющие обеспечивают процесс энергообеспечения экономики.
При развитии системы энергетики основной целью является содействие экономическому развитию, а также поддержание и обеспечение места Российской Федерации в мировой энергетике. Энергетический комплекс вносит свой вклад и способствует развитию всех секторов экономики, а также помогает в решении стратегических задач развития страны.
Электроэнергетика является главной основополагающей отраслью экономики и от того, как она развивается, и в каком состоянии находится, зависит рост уровня социально-экономического развития страны. При своем развитии, электроэнергетика работает с различными отраслями хозяйства, а также конкурирует с некоторыми из них. Данная отрасль берет на себя важную роль для обеспечения стабильного функционирования во всех областях производства, для повышения качества социальных система, а также состоянии жизнедеятельности общества.
Большой энциклопедический словарь определяет электроэнергетику как «совокупность мероприятий по обеспечению электроэнергией различных ее потребителей» [30]. Системой электроэнергетики является совокупность инженерных конструкций, выполняющих функции электроснабжения, а также объединение частей электрической системы, таких как электроустановки, которые осуществляют электроснабжение потребителей.
Для обеспечения электроэнергией конечных потребителей существуют сетевые организации, и согласно Федеральному закону №35-ФЗ, они относятся к субъектам электроэнергетики. Сетевые организации - организации, которые имеют в своем распоряжении на праве собственности комплекс объектов хозяйства электроэнергетики, с помощью которых оказывают услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляют технологическое присоединение электрических установок конечных потребителей к электрическим сетям, посредством заключения договоров, основным объектом которых является услуга по передаче электрической энергии.
На рисунке 1.1 представлен процесс электроснабжения сетевой организацией с момента выработки электроэнергии до попадания к конечному потребителю.

Рис. 1.1. Процесс электроснабжения сетевой организацией [34]

По состоянию на начало 2022 года, количество сетевых организаций составляет 1396 единицы. По сравнению с 2021 годом, сокращение количества организаций произошло на 105 единиц [40].
Снижение произошло с принятием Постановления от 28 февраля 2015 года №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» и утверждением критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. Данные требования включают в себя следующие критерии:
- владение на законном основании в долгосрочной перспективе трансформаторных подстанций и иных трансформаторов, включая автотрансформаторы, имеющих суммарную номинальную мощность не менее 10 МВА;
- наличие на праве собственности или ином законном основании в долгосрочной перспективе линии электропередач, присоединенных к трансформаторным подстанциям, протяженность которых составляет не менее 15 км, состоящих из двух номинальных классов напряжения, таких как 110 кВ, 35 кВ, 1-20 кВ;
- осуществление корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования, предоставление достоверных отчетных данных, которые применяются для расчета оказываемых услуг;
- выделение клиентского номера для заявок потребителей на технологическое присоединение и передачу электрической энергии:
- наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;
- отсутствие наличия одновременного владения объектом, используемым для передачи электроэнергии, и объектом, осуществляющим производство электрической энергии.
Одной из главных причин введения данных критериев является ненадежность и отсутствие стабильности в части сетевых организаций, выражающиеся в некачественном обслуживании объектов электрической системы. Кроме этого, определенное количество сетевых организаций в настоящее время не имеют достаточного капитала для самостоятельного решения внезапно возникших чрезвычайных ситуаций.
В соответствии со статьей 4 Федерального закона от 17.08.1995 №147-ФЗ «О естественных монополиях», услуги по передаче электрической энергии отнесены к естественно-монопольному виду деятельности и подлежат надзору. Во время осуществления надзорной деятельности и тарифного регулирования выявляются факты того, что сетевые организации не производят планового ремонтного обслуживания объектов электроснабжения, а направляют тарифную выручку на различные нецелевые расходы. Итогом таких действий является потеря стабильности электроснабжения конечных потребителей электроэнергии. Также, значительнее количество сетевых организаций подвергают риску работы электрической сети и осуществляет неоптимальное распределение энергоресурсов, связанных с функционированием и развитием отрасли электроснабжения. В этой связи разъяснением Президиума федеральной антимонопольной службы от 13 сентября 2017 года №12 установлено, что владелец объектов электроэнергетики, не соответствующий критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, не является сетевой организацией и не занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электрической энергиях.
Следует отметить, что результатом введения критериев отнесения к сетевым организациям, осуществляющим электроснабжение потребителей, является значительнее сокращение недобросовестных организаций. При этом произошло повышение надежности и качества электроснабжения потребителей [34].
Таким образом, электроснабжение, как вид экономической деятельности, является одним из составляющих электроэнергетики России, которая, в свою очередь, считается приоритетной и постоянно развивающейся отраслью экономики.

1.2. Поддержка энергокомплекса в рамках санкционного давления

Электроэнергетика является структурным элементом топливно-энергетического комплекса (ТЭК) России. В Энергетической Стратегии Российской Федерации на период до 2035 года определено следующее: «В экономике Российской Федерации топливно- энергетический комплекс занимает существенное место и играет роль базовой инфраструктуры, основы формирования доходов бюджетной системы Российской Федерации и крупнейшего заказчика для других отраслей» [4]. Вилисова А.С. определяет ТЭК как совокупность предприятий, объектов и установок получения, переработки, преобразования, транспортировки, хранения и распределения топ лиан о- энергетических ресурсов (энергоносителей) всех видов [7].
Топливно-энергетический комплекс можно представить как своеобразный механизм реализации

энергетических процессов, на основе которого реализуется снабжение различных экономических субъектов энергией, позволяющих осуществлять хозяйственную деятельность. ТЭК — это база развития российской экономики, а также инструмент проведения внутренней и внешней политики. За счет ТЭК формируется около 25% ВВП. Более 40% бюджета страны и 50% экспорта России складывается за счет реализации топливно-энергетических ресурсов [12].

За последние годы в электроэнергетике России произошли радикальные преобразования, к которым можно отнести:

1. Изменение системы государственного регулирования отрасли, что привело к формированию конкурентного рынка электроэнергии и созданию новых компаний.
2. Изменение структуры отрасли: разделение естественно-монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии. ремонт и сервис) функций.
3. Отход от концепции вертикально интегрированных компаний и создание структур, специализирующихся на отдельных видах деятельности.

Проблема взаимосвязи развития электроэнергетического комплекса и экономической безопасности так же рассматривается Караниной Е.В., Макаровой Т.В. [12], однако особую актуальность данная проблема приобрела только в 2010- х гг.

Основываясь на мнении С.В. Репетюк, выделим следующие ключевые проблемы современного электроэнергетического комплекса в России [25]:

1. Высокая доля износа основных фондов электроэнергетического сектора.
2. Малый объем инвестиций в развитие электроэнергетики.
3. Высокая роль природного газа как основного топлива предприятий электроэнергетического комплекса.
4. Несоответствие производственного потенциала электроэнергетического комплекса России мировому научно-техническому уровню, включая экологические стандарты.
5. Слабое развитие энергетической инфраструктуры в Восточной Сибири и Дальнем Востоке.

Рассмотрим в таблице 1.1 основные данные по экспорту электроэнергии из России.

Таблица 1.1

Коммерческий экспорт электроэнергии Группой «Интер РАО» [25]

Эксперт (кВт/ч)	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Общий объем	17,002	16,699	16,712	19,338	11,701	21,772
В том числе по направлениям:						
Финляндия	5, 282	5,040	6, 903	7,023	2, 637	8,168
Литва	3,019	3. 131	4, 415	6,286	3, 143	-
Китай	3, 320	3,319	3, 109	3, 099	3, 060	3, 974
Грузия	0, 406	0, 501	0, 206	0, 525	0, 571	1, 708
Казахстан	1, 164	1, 294	1, 347	1, 437	1, 264	1, 813
Белоруссия	3, 181	2, 733	0, 049	-	-	-
Монголия	0, 300	0, 371	0, 416	0, 372	0, 312	0, 487
Южная Осетия	0, 152	0, 182	0, 145	-	-	-
Украина	0, 120	0, 094	0, 045	-	-	-
Азербайджан	0, 060	0, 063	0, 076	-	0, 089	0, 095

Основными направлениями экспортных поставок электроэнергии из России в 2021 г. были как постсоветские страны - Литва (26,94), Казахстан (10,8%), так и страны ближнего и дальнего зарубежья - Китай (26,2%), Финляндия (22,5%). Данный факт свидетельствует о чрезвычайном разнообразии направлений экспорта и востребованности российской электроэнергии на всех ключевых рынках как в Европе, так и в Азии. Роль России в обеспечении глобальной экономики сырьевыми ресурсами сводится не только к поставкам нефти и газа, но значительную роль играют и поставки электроэнергии, представляющие собой не сырье в чистом виде, а продукт генерации сложной и масштабной отрасли - электроэнергетики.

Оценивая состояние производственных мощностей, обратимся к данным по вводу и выводу электрооборудования - показателю, позволяющему объективно оценить состояние электроэнергетического комплекса России (см. Таблица 2.2).

Таблица 2.2

Ввод и вывод энергетического оборудования на электростанциях ЕЭС России за период 2018-2022 гг. [34]

Установленная мощность, (М8т) 2018 2019 2020 2021 2022
Ввод 3 607,54 4 792,07 2 969,899 1 865,219 2 716,072
Вывод 1 435,35 1 950,4 1 746,03 3 253,468 1 896,8

За период 2018-2020 гг. ввод нового оборудования превышал вывод старого оборудования на электростанциях ЕЭС России, однако в 2021 году динамика изменилась и стала отрицательной. Тревожность данной ситуации объясняется тем, что любою оборудование подвержено износу, обладает нормативным и предельным срокам службы. Проблема изношенного оборудования российской электроэнергетики находится о центре научной и практической дискуссии, однако до сих пор остается нерешенной.
Основные проблемы электроэнергетики России:
К наиболее тревожным предпосылкам, определяющим данную проблему, можно отнести следующие:
1. Ошибочное или недостовернее прогнозирование работоспособности электрооборудования.
2. Частичный демонтаж и негодное списание изношенного оборудования.
3. Поддержание изношенного оборудования в функциональном состоянии путем повышения затрат на ремонт данного оборудования.
Значительный объем изношенного оборудования в отрасли может поставить под удар энергетику России, что приведет к спаду генерации электроэнергии, на протяжении последних десятилетий данная проблема решалась благодаря значительным объемам импорта оборудования для электроэнергетики. Импорт деталей для электрооборудования объемен и обширен. В качестве примера можно рассмотреть количество импортируемых турбин мощностью более 5003 КВт, но не более 23 003 КВт, являющихся основой построения современной электрогенерации (код ТНВЭД: 8411822008).
Большая доля импорта приходится на такие страны, как Соединенное Королевство Великобритания, США, а также Франция, но только за 2018 год.
Экономическая безопасность России находится в прямой зависимости от эффективности деятельности электроэнергетического сектора. Развитие энергетического машиностроения является необходимым условием решения проблемы обеспечения электроэнергетики России современным оборудованием. Следует отметить, что развитие импортозамещения в области энергетического машиностроения — это не только решение вопросов экономической безопасности страны, но и развитие экспортного потенциала, который практически не рассматривается применительно к данной сфере национальной экономики.

1.3 Тенденции активного развития предприятий электроэнергетики

Объективно-обусловленные тенденции, происходящие в российской энергетике, как и в энергетике других стран, связаны с переходом от вертикально подчиненной структуры к горизонтальным принципам управления [40] и построения систем с равномерно распределенными генерирующими источниками электрической и тепловой энергии и потребителями с управляемым ими спросом.
Во многом это обусловлено и корреспондируется с глобальными вызовами, имеющими место в мировой энергетике. Они определяются, прежде всего, двумя основными направлениями развития. Первое из них предполагает осуществление энергетического перехода, как объективно предопределенного сменой технологического уклада и переходом к обществу знаний, цифровым системам, информационным-телекоммуникационным технологиям, интеллектуальному управлению и т. п. Базовыми принципами его является индивидуализация, «интеллектуализация» производства и потребления. Активность потребителей и развитие рынка новейших технологий и оборудования мотивировали энергопереход, к основным положениям осуществления которого нередко относят концепции 3-х Д (Декарбонизация, Децентрализация, Диджитализация) и 3-х С (Со-обеспечение, Со-организацию, Со-развитие) [36]. Первая из них предполагает, прежде всего, технологические преобразования, а вторая – организационные.
В рамках энергоперехода трансформация энергетических систем осуществляется в направлениях применения конвергентных технологий, пересмотра принципов их построения, создания распределенных архитектур, интеграции технологических систем, цифровизации на основе M2M межмашинного взаимодействия (M2M), ИНТЕРНЕТ-вещей (IoT), мобильной связи (5G и выше поколений).
Второе направление, в большей мере как тренд, позиционируется в рамках обеспечения углеродной нейтральности экономики в целом и энергетики в частности.
Нередко энергопереход ассоциируют с отказом от использования углеводородного топлива с целью сокращения выбросов двуокиси углерода, т. е. направлением, получившим название «безуглеродной

энергетики». В то же время «безуглеродную энергетику» считают первопричиной энергетического перехода и связывают с определяющим негативным воздействием энергетики на глобальное потепление климата на Земле. Однако, по сути, энергопереход – это нечто большее; не только решение климатических проблем, но и обеспечение энергетической независимости, основанное на энергоэффективности, снижении парниковых выбросов, использовании возобновляемых источников энергии и т. д. Энергетический переход обусловлен складывающейся объективной реальностью, это социально-технологическое явление, а требования по выбросам парниковых газов представляют ограничения для энергперехода, с учетом которых должна развиваться энергетика.

Энергетический переход приводит к развитию распределенной (малой) генерации энергии и созданию централизованно-распределенных систем. Это значительно повышает значимость распределительного электросетевого комплекса и требует к нему повышенного внимания. Причем этот фактор становится значимым не только для электросетевого комплекса, он затрагивает газо-, нефте- и теплоснабжающие системы [40].

Формирование больших комплексов генерации энергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ), а также несовпадение центров их сосредоточения с местами расположения потребителей приводит к необходимости формирования межгосударственных энергетических объединений (МГЭО), таких как европейское суперэнергообъединение на базе ВИЭ, Североамериканское МГЭО, МГЭО Стран АСЕАН, Азиатское суперэнергообъединение, Глобальное суперэнергообъединение и др. [36]. Аналогичное объединение стран Азии периодически рассматривается и с возможным вовлечением в него восточных региональных энергосистем. В отличие от ранее рассматриваемых проектов, когда экспорт электроэнергии осуществляется в одном направлении из страны с избыточной энергией в страну с дефицитом энергии, в последние годы предлагается объединение энергосистем, например Сибири (где годовой максимум электрической нагрузки приходился на зиму) и Северного Китая, обеспечивающее организацию обмена сезонными избытками электроэнергии за счёт разносезонности наступления годовых максимумов нагрузки в указанных системах. В частности, летом электроэнергия может передаваться из России в Китай, а зимой – наоборот.

Серьезные изменения происходят в развитии теплоснабжающих систем. Прежде всего, они связаны с переходом от принципов пассивного качественного управления к идеологии активного количественного регулирования отпуска тепловой энергии. Другим важным направлением является разделение систем теплопотребления, тепловых сетей и источников на независимые контуры с помощью установки теплообменников.

Следует отметить, что теплоснабжение в России по уровню теплопотребления в сопоставимых единицах более чем в два раза превышает электропотребление. По установленной мощности теплоисточники более чем в 3 раза превосходят мощность электрогенерации. Они в наибольшей степени воздействуют на окружающую среду, так как работают в неэкономичных режимах, характеризуются большой изношенностью, низким коэффициентом использования установленной мощности и т. п. Прежде всего, это характерно для условий Сибири и Дальнего Востока, где превалирующим видом топлива является уголь. Так, если для России в целом доля угля составляет 12 %, то для Сибири она равна 86 %, а для Дальнего Востока – 62 %. Сохранение использования угля в этих регионах делает проблематичным выполнение повышенных требований по экологии и эмиссии двуокиси углерода, что диктуется внешнеэкономическими требованиями и долгосрочными ориентирами «Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 г.» Эмиссия двуокиси углерода здесь в удельном выражении более чем в два раза превосходит среднероссийские уровни и стран Северо-Восточной Азии. Отставание по удельным расходам топлива на производство электроэнергии на ТЭС составляет от 23 до 215 %. В связи с этим необходимо планировать развитие энергетики региона с учетом стоящих перед энергетикой внешних вызовов [40].

С целью стимулирования энергосбережения и повышения энергоэффективности нередко применяются различные механизмы, к числу которых относится тарифное регулирование. Для этого используют двухставочные тарифы в виде ставки за мощность и ставки за энергию. Для небольших потребителей они могут преобразовываться в одноставочные, однако при этом учитываются обе ставки. Это позволяет учитывать экономию как по мощности, так и по энергии, что значительно усиливает эффект от экономии энергоресурса. Стимулирующим фактором повышения энергосбережения и энергоэффективности также является дифференциация тарифов по зонам суток для всех групп потребителей.

Анализ современных тенденций глобального энергетического перехода показывает, что цифровизация становится высокоэффективным инструментом, который позволяет существенно улучшить

функционирование и развитие энергетики. В развитых странах активно внедряются технологии Smart Grid и Smart Meters, прежде всего, в распределительном электросетевом комплексе. В России есть положительные примеры развития этих новейших направлений, но в целом этот процесс находится в начальной стадии. Ключевыми элементами в структуре «умных сетей» и «умных измерений» являются развитые измерительные системы, охватывающие все основные элементы энергосистемы. Только развитые системы учета позволяют получить объективную информацию о состоянии энергообъектов и на её основе сформировать оптимальные управляющие воздействия. Первичным источником информации в подавляющем большинстве случаев являются современные «интеллектуальные» счетчики электрической и тепловой энергии, которые позволяют не только собирать информацию в темпе процесса, но и формировать определенный набор управляющих воздействий (включение-отключение).

В заключении следует отметить, что трансформация энергетических систем в условиях энергоперехода проходит одновременно по многим взаимосвязанным направлениям – экология, технология, принципы структурной организации, взаимодействие на глобальном уровне и т. д. Каждое из этих направлений оказывает существенное воздействие на трансформацию энергетических систем в различных временных разрезах – от краткосрочных до долгосрочных.

1. Об электроэнергетике: федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ // Справочно-правовая система КонсультантПлюс.
2. О применении положений антимонопольного законодательства в отношении владельцев объектов электроэнергетики, в том числе не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям: разъяснение Президиума Федеральной антимонопольной службы от 13.09.2017, №12 // Справочно-правовая система КонсультантПлюс.
3. Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям: постановление Правительства РФ от 28.02.2015, № 184 // Справочно-правовая система КонсультантПлюс.
4. Об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года: распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020, №1523- р // Справочно-правовая система КонсультантПлюс.
5. Базиль Т.В. Анализ финансовой отчетности коммерческих организаций. - Южно-Сахалинск: СахГУ, 2020, 148 с.
6. Богатырева О.Н., Шмулевич Т.В. Комплексный анализ хозяйственной деятельности предприятия // Высшая школа технологии и энергетики: учебное пособие. - Санкт-Петербург: ВШТЭ СПбГУПТД, 2021. - 73 с.
7. Вилисова А.С. Понятие и классификация рисков и угроз экономической безопасности // Современные научные исследования и инновации. - 2019. - № 11.
8. Дубоносова А.Н. Алгоритм анализа ликвидности предприятия // Справочник экономиста. - 2020. - № 2.
9. Ильина М.М. Показатель ликвидности организации и его анализ // Российский бухгалтер. - 2021. - № 12.
10. Индикаторный метод оценки уровня финансовой безопасности предприятия / Ю.В. Нуретдинова. Е.В. Васильева. Е.А. Горловская. К.М. [и др.] // Столыпинский вестник. - 2020. - № 4.
11. Истомин В.С. Анализ ликвидности баланса: подходы и особенности // Вестник АмГУ. - 2022. - № 12.
12. Каранина Е.В., Макарова Т.В. Оценка рисков экономической безопасности на примере Кировской области // Проблемы анализа риска. - 2019. - № 5. - С. 6-15.
13. Кириллов С.И., Бершадский О.Г. Воровство электроэнергии: российские реалии // Закон и право. - 2020. - № 6. - С. 19-21.
14. Китаев М.О. Предсказание риска банкротства: техника пробит-анализа Змиевского // Актуальные проблемы современной финансовой науки. - 2020.- №1. - С. 111-115.
15. Коэффициент маневренности собственного капитала // Онлайн-журнал о бизнесе: [сайт]. 2010-2023. URL: https://cpapay.ru/koefficient-manevrennosti/.
16. Краткосрочное финансирование организации / Н.И. Яшина, М.Ф. Якушев, О.В. Емельянова, Н.Н. Прончатова-Рубцова. - Нижний Новгород: Нижегородский университет, 2019. - 187 с.
17. Куссый М.Ю., Павлов В.В. Анализ и планирование финансово-хозяйственной деятельности предприятия

// Научный вестник: Финансы, банки, инвестиции, - 2019. - № 2. - С. 49-55.
18. Лапуста М.Г. Предпринимательство: учебник. - Москва: ИНФРА-М. - 2021. - 384 с.
19. Лекаркина Н.К. Интерпретации коэффициента быстрой ликвидности предприятия // Оценка инвестиций. - 2022. - № 3 (11). - С. 46-56.
20. Лекаркина Н.К. Интерпретации коэффициента текущей ликвидности предприятия // Оценка инвестиций. - 2022. - № 3 (11). - С. 57-65.
21. Никандрова Р.С., Леванова Е.Ю. Анализ банкротства (несостоятельности) организации // Вестник Российского университета кооперации. - 2019. - № 3 (29). - С. 66-70.
22. Новакова О.Н. Проблемы повышения эффективности операционной деятельности предприятия // Символ науки. - 2021. - № 9.

23. Пирогова О.А. Пути повышения эффективности деятельности предприятия // Вектор экономики. - 2020. - № 4.
24. Полякова М.С. Что является единицей учета ОС у предприятий по прокладке линий электропередач taxcom.ru: [сайт]. - 2020 // URL: https: //taxcom.ru/baza-znaniy/otchetnost/otvety-na-voprosy/chto-yavlyaetsya-edinitsey-ucheta-os-u-predpriyatiy-po-prokladke-liniy-elektroperedach.
25. Репетюк С.В., Шеваль Ю.В. Экспертно-аналитическая записка по теме: «Электросетевой комплекс Российской Федерации: анализ состояния и организационная структура»: Экспертно-аналитическая записка. - Москва, 2020. URL: https://www.eprussia.ru/upload/iblock/17f/17f7ecbbldf3670f406e3e0fl9ea0da8.pdf.
26. Российский статистический ежегодник 2022: [официальный сайт]. Москва, 1999-2023 // URL: https://gks.ru.
27. Сергеева И.А. Сергеев А.Ю. Комплексная система обеспечения экономической безопасности предприятия: учебное пособие. – Пенза, 2019. - 124 с.
28. Сигаева Е.М. Методика анализа бухгалтерского баланса предприятия: [сайт] // URL://https:/nalog-nalog.ru/analiz_hozyajstvennoj_deyatelno3ti_ahd metodika_analiza_buhgalterskogo_balansa_predpriyatiya/.
29. Сизенко Д.А. Анализ платежеспособности и ликвидности: [сайт] // URL: https://vww.glavbukh.ru/art/24020-analiz-platejesposobnosti-i-likvidnosti.
30. Словари и энциклопедии. Большой Энциклопедический словарь: [сайт] // URL: https://dic.academic.ru/dic.nsf/enc3p/335290.
31. Собственные оборотные средства как источник формирования активов предприятия / Н.К. Васильева, Н.Ю. Мороз, В.С. Корнияш. А.С.. Ордынская // Вестник академии знаний. - 2021. - № 43 (2). - С. 77-84.
32. Солодов А.К. Основы финансового риск-менеджмента: учебник и учебное пособие. - Москва: Издание Александра К. Солодова, 2020. - 286 с.
33. Сушкова И.А. Соотношение и взаимосвязь понятий «вызов», «опасность», «угроза», «риск» // Экономическая безопасность и качество. - 2019. - № 4 (33).
34. Суюнчев М.М., Репетюк С.В., Фаин Б.И. Экспертно-аналитическая записка по теме: «Консолидация электросетевого комплекса РФ: правовые основы и основные механизмы: Экспертно-аналитическая записка. - Москва, 2020. - 32 с.
35. Уразова Н.Г., А.О. Галаган. Актуальность инвестирования в установку приборов учета электроэнергии бытовым абонентам // Известия вузов. Инвестиции. Строительство. Недвижимость. - 2022. - № 3 (18). - С. 33-46.
36. Файн Б. И., Репетюк С. В. Консолидация электросетевого комплекса российской федерации: проблемы и результаты // Экономическое развитие России. - 2021. - № 1. - С. 37-49.
37. Фёдорова Е.А., Довженко С.Е., Фёдоров Ф.Ю. Модели прогнозирования банкротства российских предприятий: отраслевые особенности // Модели прогнозирования. - 2020. - № 3 (156). - С. 32-40.
38. Финансовые показатели российских организаций по отраслям: [сайт] // URL: https:// ww.testfirm.ru/otrasli/.
39. Фирсова А.А. Финансовый менеджмент. - Саратов. - 2019. - 25 с.
40. Чаленко Н.Н. Обеспечение экономической безопасности предприятий электроэнергетики // Вестник финансового университета. - 2022. - № 4 (88).
41. Энциклопедия Альт-Инвест: [сайт] // URL: https://www.alt-invest.ru/lib/ebitda_ebit/.

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:
https://stuservis.ru/diplomnaya-rabota/344018