

Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение
высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Институт управления бизнес-процессами и экономики
Кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов»

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
« ____ » _____ 2017 г.

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

38.03.01.02.09 «Экономика предприятий и организаций (энергетика)»

Оперативные направления повышения экономической безопасности предприятия энергетики (на примере ООО «КрасТЭК»)

Пояснительная записка

Руководитель	_____	доцент, канд. экон. наук	М.Л. Дмитриева
	подпись, дата		
Выпускник	_____		А.В. Молин
	подпись, дата		
Нормоконтролер	_____		К. А. Мухина
	подпись, дата		

Красноярск 2017

Федеральное государственное автономное
образовательное учреждение
высшего образования
«СИБИРСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Институт управления бизнес-процессами и экономики
Кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического
и транспортного комплексов»

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий кафедрой
_____ Е. В. Кашина
« ____ » _____ 2017 г.

**ЗАДАНИЕ
НА ВЫПУСКНУЮ БАКАЛАВРСКУЮ РАБОТУ
в форме бакалаврской работы**

Студенту Молину Александру Викторовичу

Группа ЗУБ12-02

Профиль подготовки 38.03.01.02.09 «Экономика предприятий и организаций (энергетика)»

Тема выпускной бакалаврской работы: «Оперативные направления повышения экономической безопасности предприятия энергетики (на примере ООО «КрасТЭК»)

Утверждена приказом по университету № 2642/с от 02.03.2017г.

Руководитель выпускной бакалаврской работы: М.Л. Дмитриева, канд. экон. наук, доцент кафедры «Экономика и организация предприятий энергетического и транспортного комплексов» ИУБПЭ СФУ

Исходные данные для ВКР:

- бухгалтерская и финансовая отчетность ООО «КрасТЭК»;
- нормативные документы;
- производственно-экономические и финансовые показатели и сведения о работе ООО «КрасТЭК»;
- макроэкономические показатели отрасли.

Перечень разделов ВКР:

- исследование тенденций развития рынка тепловой энергии в России;
- оценка экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- разработка оперативных направлений повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК».

Перечень презентационного материала: проблема, цель и задачи бакалаврской работы; показатели макроэкономической ситуации региона; показатели деятельности отрасли; характеристика ООО «КрасТЭК»; показатели финансового состояния объекта исследования (имущественное положение компании, финансовая устойчивость, платежеспособность, ликвидность, рентабельность); оценка экономической безопасности ООО «КрасТЭК»; оперативные направления повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК»; оценка разработанных мероприятий по повышению экономической безопасности ООО «КрасТЭК».

Руководитель ВКР

подпись

М.Л. Дмитриева

Задание принял к исполнению

подпись

А.В. Молин

« ____ » _____ 2017 г.

РЕФЕРАТ

Выпускная бакалаврская работа по теме «Оперативные направления повышения экономической безопасности предприятия энергетики (на примере ООО «КрасТЭК»)» содержит 106 страницы текстового документа, список литературы из 60 источников, а также табличный и графический материал (46 таблиц и 31 рисунок).

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ, ФИНАНСОВАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ, АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ, ЛИКВИДНОСТЬ, ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТЬ, ПУТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, РАЗРАБОТКА МЕРОПРИЯТИЙ, ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ.

Целью бакалаврской работы является разработка оперативных направлений повышения экономической безопасности предприятия энергетики.

Основные задачи:

- исследованы тенденции, проблемы и перспективы развития рынка тепла и электроэнергии в России и за рубежом;
- рассмотрены основные параметры экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- проведена оценка экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- разработаны оперативные направления повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- дана оценка экономического эффекта предлагаемых мероприятий.

В бакалаврской работе проведен анализ внешних и внутренних факторов влияющих на экономическую безопасность предприятия. Проведен комплексный анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «КрасТЭК», дана оценка уровня экономической безопасности. Разработаны мероприятия, повышающие экономическую безопасность ООО «КрасТЭК», оценена эффективность предлагаемых мероприятий.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	4
1 Исследование тенденций развития рынка тепловой энергии в России..	6
1.1 Анализ тенденций развития рынка электрической и тепловой энергии за рубежом и в РФ	6
1.2 Проблемы и перспективы рынка тепловой энергии в РФ и Сибирском федеральном округе	18
2 Оценка экономической безопасности ООО «КрасТЭК».....	34
2.1 Положение ООО «КрасТЭК» на рынке тепловой энергии	34
2.2 Основные параметры экономической безопасности ООО «КрасТЭК».....	46
2.3 Анализ уровня экономической безопасности ООО «КрасТЭК».....	57
3 Разработка оперативных направлений повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК»	68
3.1 Мероприятия по обеспечению экономической безопасности ООО «КрасТЭК».....	68
3.2 Оценка экономической эффективности предлагаемых мероприятий для ООО «КрасТЭК»	87
Заключение.....	98
Список использованных источников.....	100

ВВЕДЕНИЕ

Удовлетворение потребностей в энергетических ресурсах является необходимым условием удовлетворения всех прочих потребностей хозяйствующих субъектов. Это, в свою очередь, требует решения проблемы формирования экономической безопасности предприятий теплоэнергетического комплекса.

Важной составляющей национальной безопасности государства выступает энергетическая безопасность. Она обеспечивается наличием развитого теплоэнергетического комплекса (ТЭК). Значение теплоэнергетического комплекса в Российской Федерации определяется климатическими условиями. Обеспечение теплом и электрической энергией предприятий и населения становится приоритетным в развитии регионов РФ, в том числе и Красноярского края.

Теплоэнергетический комплекс включает в себя большое количество объектов и подсистем, представляя сложную экономическую систему. Сбой в работе может привести к отрицательным последствиям не только для комплекса, но и всей экономики РФ.

В последние годы теплоэнергетический комплекс является фактором стабилизации в экономике России. Теплоэнергетический комплекс обеспечивает работу других отраслей народного хозяйства, консолидирует субъекты РФ. Результаты деятельности теплоэнергетического комплекса имеют большое значение при формировании основных финансово-экономических показателей Российской Федерации.

Одной из задач развития тепловой генерации является обеспечение технического перевооружения и реконструкции действующих электрических станций, а также ввод в эксплуатацию новых и дополнительных генерирующих мощностей с использованием передовых технологий в выработке и передаче тепла и электроэнергии. В связи с этим у ООО «КрасТЭК» возникает

необходимость повышения уровня экономической безопасности, а также эффективности деятельности предприятия в целом.

Эффективный результат работы ООО «КрасТЭК», обеспечивающий доходность и устойчивость производства, может быть достигнут путем постоянного прогнозирования, мониторинга и предотвращения ущерба, представляющих угрозу экономической безопасности.

Устойчивое функционирование ООО «КрасТЭК» связано с повышением уровня экономической безопасности. Этому способствует поддержание нормального ритма производства и передачи тепла и электроэнергии, предотвращение материального и финансового ущерба.

Целью выпускной бакалаврской работы является разработка оперативных направлений повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК».

Достижение поставленной цели связано с решением следующих задач:

- исследовать тенденции, проблемы и перспективы развития рынка тепла и электроэнергии в России и за рубежом;
- рассмотреть основные параметры экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- провести оценку экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- разработать оперативные направления повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- дать оценку экономического эффекта предлагаемых мероприятий.

Объектом исследования выступает ООО «КрасТЭК».

Предметом исследования является система экономической безопасности ООО «КрасТЭК».

Информационной базой для написания выпускной бакалаврской работы являются бухгалтерская отчетность ООО «КрасТЭК», нормативно-справочная информация, статистические данные, характеризующие состояние и тенденции развития рынка тепла и электроэнергии в РФ.

1 Исследование тенденций развития рынка тепловой энергии в России

1.1 Анализ тенденций развития рынка электрической и тепловой энергии за рубежом и в РФ

Электроэнергетика - базовая инфраструктурная отрасль, в которой реализуются процессы производства, передачи, распределения электроэнергии. Она имеет связи со всеми секторами экономики, снабжая их произведенным электричеством и теплом, получая от некоторых из них ресурсы для своего функционирования [1].

Очередной ежегодный выпуск отчета British Petroleum «Статистический обзор мировой энергетики» вышел 6 июня 2016 г. В опубликованном отчете приведены данные по энергетической отрасли за 2015 г. [2]

По итогам 2015 г. спрос на первичные энергоресурсы в мире увеличился всего лишь на 1%. За 2014 г. рост был на уровне 1,1%. Это значительно медленнее, чем в среднем за последние десять лет. В среднем за последние десять лет рост составлял 1,9% в год. Также это отражает снижение темпов роста потребления энергии в Китае и переход большинства стран от индустриальной экономики к сервисной.

Заметные изменения произошли в соотношении используемых видов топлива и в географической структуре глобального энергетического рынка.

Нефть оставалась ведущим топливом в мире с долей 32,9% от мирового потребления энергии.

Уголь оставался вторым по величине топливом с долей на рынке 29,2%, но был единственным топливом, которое потеряли долю на мировом рынке в 2015 г.

Доля газа на рынке первичного потребления энергии составила 23,8%.

Мировой первичный рынок потребления энергии в разрезе видов топлива представлен на рисунке 1.1.

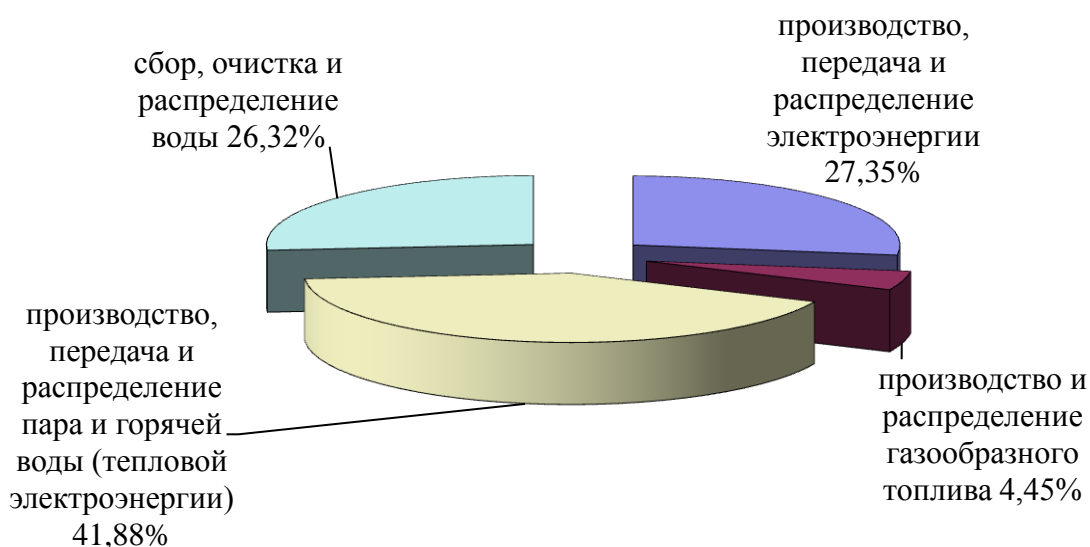


Рисунок 1.1 – Структура мирового первичного рынка потребления энергии в 2015 г., %

Страны с формирующимся рынком и развивающейся экономикой продолжали доминировать в росте мирового потребления энергии с долей 58,1% мирового потребления энергии, но рост в этих странах в 2015 г. составил 1,6%, что намного ниже среднего роста за 10-летний период.

В 2015 г. потребление энергии в Китае увеличилось только на 1,5%. За последние двадцать лет это самый низкий из всех зафиксированных показателей. Однако, Китай остается одним из крупнейших растущих энергетических рынков в мире уже пятнадцать лет подряд.

Потребление первичной энергии в Индии выросло на 5,2%.

В странах Европейского Союза рост потребления составил 1,6%. Снижение в США составило 0,9%, в Японии - 1,2%. [3]

В странах Европейского Союза в сравнении со среднемировой структурой генерации электрической энергии доля атомных электростанций заметно выше, порядка 30%, а также альтернативных источников энергии, таких как ветра, биомассы и др. (рисунок 1.2).

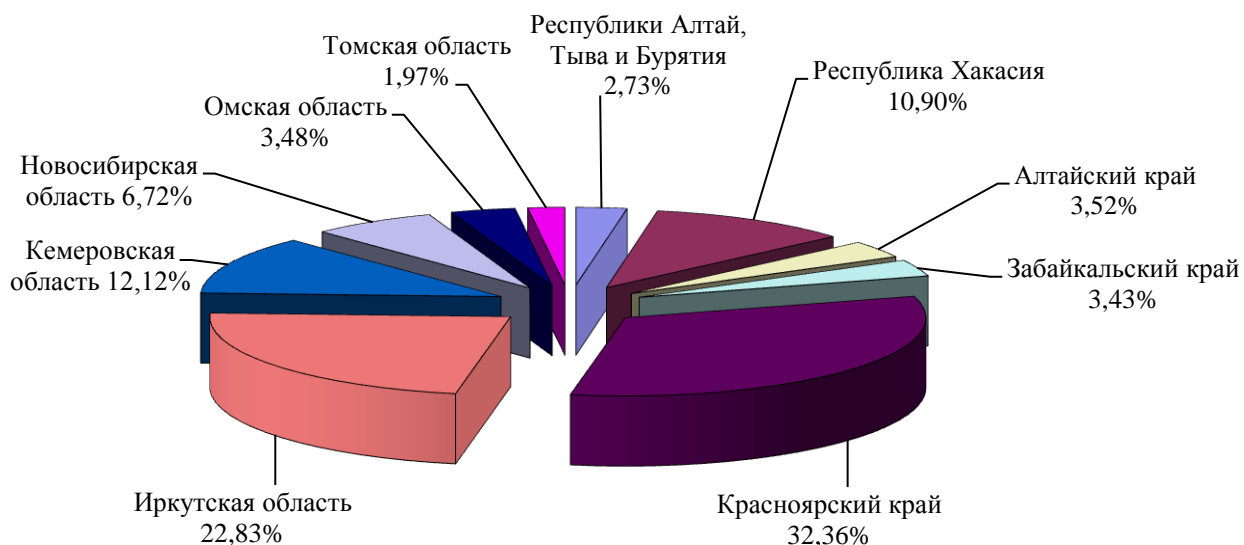


Рисунок 1.2 - Структура генерации электроэнергии в странах Евросоюза по видам топлива, %

В Евросоюзе основным органом, занимающимся разработкой и согласованием энергетической политики, выступает Генеральная дирекция по энергетике. Следующие ступени регулирования уже относятся к уровню отдельных стран-участниц Евросоюза. В каждой из стран Евросоюза могут также действовать различные системы управления энергетической отраслью.

В результате реформы европейский рынок электроэнергии представляет собой конгломерат соединенных между собой региональных рынков:

- Балтия;
- Восточная Центральная Европа;
- Западная Центральная Европа;
- Южная Центральная Европа, Северная Европа;
- Юго-Западная Европа;
- Франция-Великобритания-Ирландия.

Одной из проблем, связанных с формированием единого энергетического рынка, является наличие перегрузок, возникающих на трансграничных сечениях между региональными рынками. Самым развитым

считается рынок Северной Европы, особенно можно выделить скандинавскую часть. На данном рынке наблюдается один из самых низких уровней цен в Европе, а ликвидность более 30%.

На территории Евросоюза действуют 9 основных бирж электроэнергии: «NordPool», EEX, IPEX, «Powernext», APX NL, APX UK, «Belpex», «Endex» и «Omel». В последние годы существует тенденция к слиянию бирж и как следствие, расширение территории, охватываемой ими.

Рассмотрим структуру генерации электроэнергии в разрезе отдельных стран.

Индия

В структуре генерации электроэнергии Индии наибольший удельный вес отводится на тепловые электростанции, которые работают на угле (рисунок 1.3).

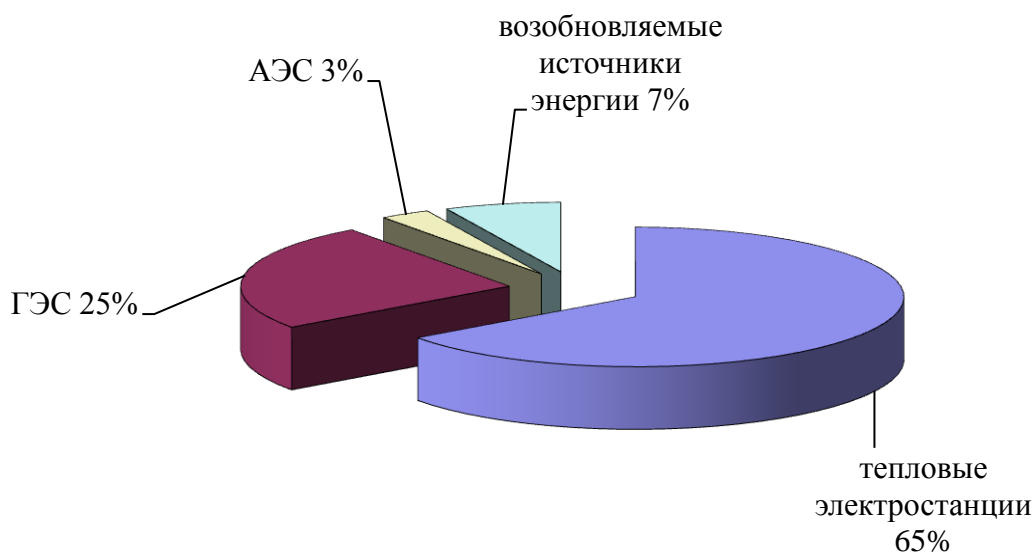


Рисунок 1.3 – Структура генерации электроэнергии в Индии по видам топлива, %

Как видно из рисунка, на долю гидроэлектростанций в структуре генерации Индии приходится 25%, на третьем месте возобновляемые

источники энергии (прежде всего биомасса), их доля составляет 7%. Это значительно выше в сравнении со среднемировыми показателями.

В Индии за формирование энергетической политики и развитие отрасли отвечает Министерство энергетики. Реализацией внутренней энергетической политики на уровне штатов занимается их правительство.

Центральная регулирующая комиссия устанавливает тарифы на производство электрической энергии генерирующими компаниями, которые принадлежат государству, а также на передачу электроэнергии по магистральным сетям.

Бразилия

Структура генерации электроэнергии в Бразилии отражена на рисунке 1.4.



Рисунок 1.4 - Структура генерации электроэнергии в Бразилии по видам топлива, %

В структуре генерации Бразилии преобладает гидроэнергетика, на долю которой отводится до 80% производимой в стране электрической энергии. На долю газовых электростанций приходится порядка 9% производимой

электрической энергии. Электростанции, работающие на биомассе, вырабатывают до 4% электрической энергии.

Бразилия наряду с Канадой и Китаем входят в тройку стран с самой большой выработкой гидроэлектроэнергии. Тепловые электростанции выступают основным резервом на время сезонов низкой водности. Их недостатком является сильнейшая зависимость от импортируемого топлива. Также уделяется внимание развитию ветровой и солнечной энергетики, развитию электростанций на биомассе (на этаноле), малых гидроэлектростанций.

В Бразилии все электроэнергетические предприятия по формам собственности можно условно разделить на три группы: государственные, муниципальные и частные.

Самой крупной компанией энергетической отрасли Бразилии является холдинг «Eletrobras». 78% акций данного холдинга принадлежит государству. Холдинг «Eletrobras» контролирует порядка 40% от установленной генерирующей мощности, 60% линий электропередачи, а также государственные распределительные компании.

Одной из самых крупных в мире по протяженности сетей и по установленной мощности является Национальная объединенная энергосистема (Rede Basica / SIN).

Южная Корея

Структура генерации электроэнергии в Южной Корее достаточно равномерна. Основные доли приходятся на электростанции угольные, работающие на сжиженном газе и АЭС. При этом удельный вес атомной энергетики заметно выше, чем в среднем по миру, на ее долю приходится 24% в структуре генерации (рисунок 1.5).



Рисунок 1.5 - Структура генерации электроэнергии в Южной Корее по видам топлива, %

Примерно 93% вырабатываемой в стране электроэнергии приходится на государственную компанию KEPCO («Korean Electric Power Company»), в которой государству принадлежит 51% акций. Остальные 7% генерируется частными компаниями [4].

США

По сравнению со среднемировой структурой генерации в США относительно большое значение имеют угольные электростанции, на них приходится 48% производимой электроэнергии в стране, газовые электростанции – 21% и АЭС – 20%. На другие виды генерации приходится около 5% производимой энергии, еще 6% вырабатывается гидроэлектростанциями. Структура генерации электроэнергии в США представлена на рисунке 1.6.

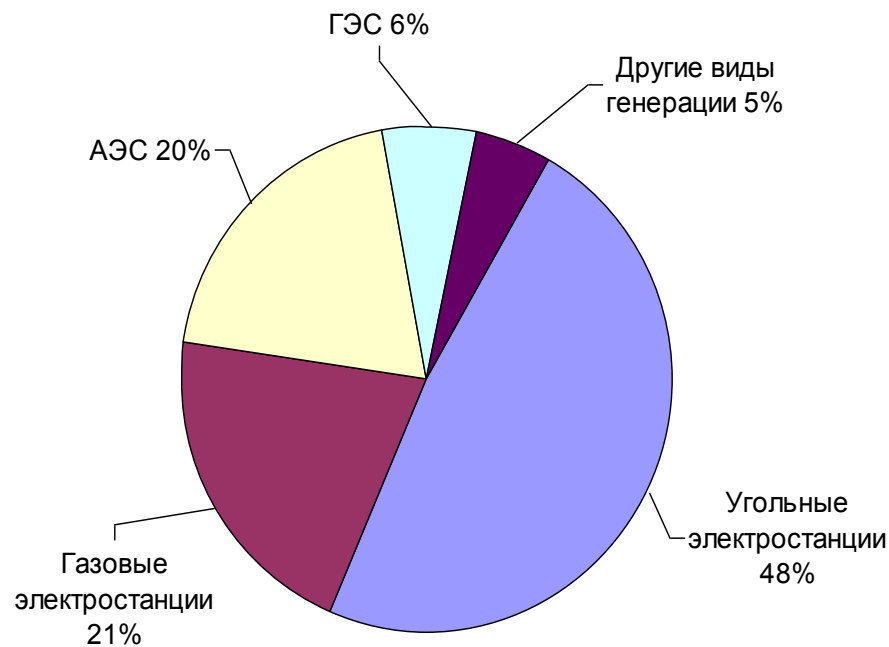


Рисунок 1.6 - Структура генерации электроэнергии в США по видам топлива, %

Важную роль в отрасли играет Североамериканская корпорация по надежности – саморегулируемая некоммерческая организация, в которую входят представители энергокомпаний, государственных органов и потребителей.

По состоянию на 01.01.2016 г. 70% населения США проживает на территории, где действуют конкурентные оптовые рынки электроэнергии. [5]

Китай

В Китае подавляющая часть электроэнергии до 80% вырабатывается угольными электростанциями [4]. Довольно значительна роль ГЭС, они производят около 15% электроэнергии. Доля атомной энергетики и других видов генерации минимальна (рисунок 1.7).

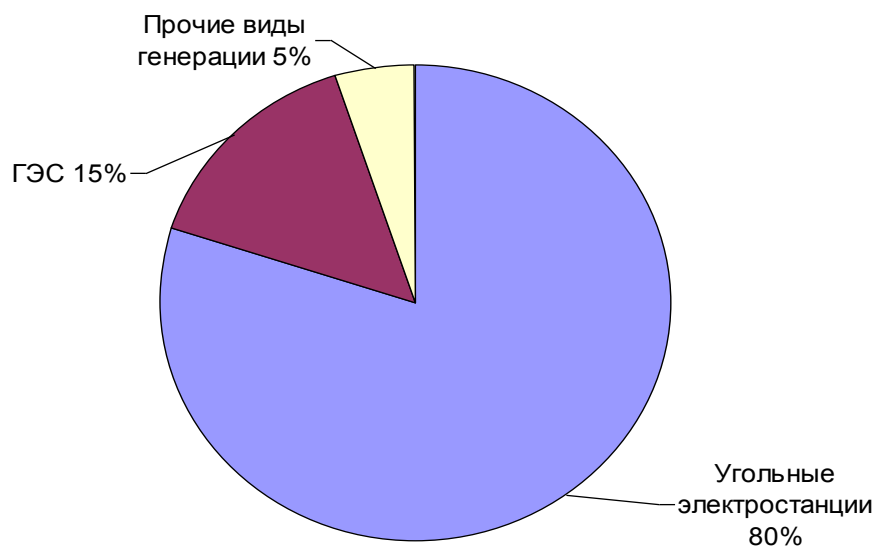


Рисунок 1.7 - Структура генерации электроэнергии в Китае по видам топлива, %

Выработка электроэнергии в разрезе групп компаний Китая представлена на рисунке 1.8.

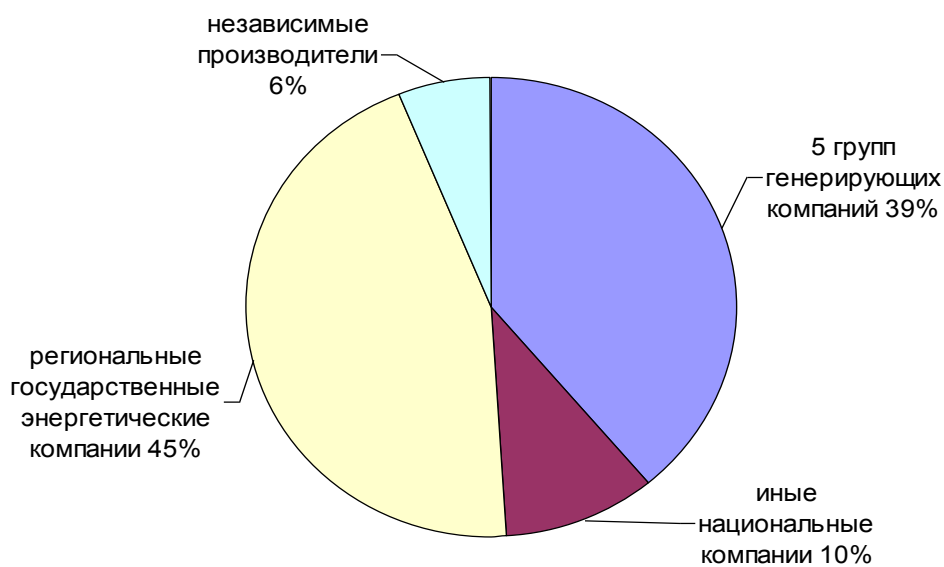


Рисунок 1.8 - Выработка электроэнергии в Китае в разрезе основных производителей, %

В секторе производства электроэнергии в Китае основными игроками являются:

- пять групп генерирующих компаний, образованных в результате реорганизации Государственной энергетической корпорации. Эти группы компаний контролируются на национальном уровне;
- иные национальные генерирующие компании;
- региональные государственные энергетические компании;
- независимые производители [4].

Россия

Электроэнергетика является одной из базовых отраслей российской экономики. Данная отрасль обеспечивает электрической и тепловой энергией потребности народного хозяйства и населения РФ. Также осуществляется экспорт электроэнергии в страны СНГ и дальнего зарубежья.

Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

По состоянию на конец 2016 г. в составе Единой энергосистемы РФ работали семь Объединенных энергосистем (ОЭС). В составе Единой энергосистемы РФ параллельно работают ОЭС Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга и Сибири. ОЭС Востока включает работающие энергосистемы, которые образуют так называемую отдельную синхронную зону. Точки раздела образованной синхронной зоны с ОЭС Сибири устанавливаются на основании складывающегося баланса обоих энергообъединений [6].

Сетевое хозяйство ЕЭС России насчитывает более 10 700 линий электропередачи класса напряжения 110 – 1150 кВ.

В электроэнергетический комплекс ЕЭС России входит около 700 электростанций мощностью свыше 5 МВт. На начало 2017 г. общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 236,34 ГВт (таблица 1.1).

Таблица 1.1 - Структура установленной мощности электростанций объединенных энергосистем и ЕЭС России на 01.01.2017 г. [6]

Энергообъединение	Всего, ГВт	ТЭС		ГЭС		ВЭС		СЭС		АЭС	
		ГВт	%	ГВт	%	ГВт	%	ГВт	%	ГВт	%
ЕЭС РОССИИ	236,34	160,24	67,80	48,09	20,34	0,01	0,01	0,075	0,03	27,93	11,82
ОЭС Центра	52,88	37,48	70,88	1,79	3,38	-	-	-	-	13,61	25,74
ОЭС Средней Волги	27,00	15,99	59,23	6,94	25,69	-	-	-	-	4,07	15,08
ОЭС Урала	51,13	47,73	93,35	1,86	3,63	0,002	0,01	0,055	0,11	1,49	2,90
ОЭС Северо-Запада	23,57	14,86	63,03	2,95	12,52	0,005	0,02	-	-	5,76	24,43
ОЭС Юга	20,60	11,67	56,63	5,93	28,79	0,003	0,02	-	-	3,00	14,56
ОЭС Сибири	51,97	26,67	51,31	25,28	48,65	-	-	0,020	0,04	-	-
ОЭС Востока	9,19	5,85	63,6	3,34	36,4	-	-	-	-	-	-

Учитывая технологически изолированные энергосистемы совокупная установленная мощность электростанций РФ на 01.01.2017 г. составляет 244,1 ГВт. Изолированными являются энергорайоны, расположенные в энергетических системах Чукотского автономного округа, Камчатской, Сахалинской и Магаданской областей, Норильско-Таймырского и Николаевского энергорайонов. Также к изолированным относятся энергетические системы Республики Саха (Якутия), а именно ее центральной и северной частей.

Параллельно с Единой энергетической системой РФ в 2016 г. работали энергетические системы таких стран как Белоруссия, Эстония, Латвия, Литва, Грузия, Азербайджан, Казахстан, Украина и Монголия. Через энергетическую систему Казахстана в 2016 г. параллельно с ЕЭС России работали энергосистемы Центральной Азии – Узбекистана и Киргизии.

Через линии электропередачи переменного тока происходила передача электроэнергии в энергетические системы Южной Осетии и Абхазии. Энергетические системы Финляндии и Китая работали через

преобразовательные устройства постоянного тока вместе с ЕЭС РФ. С энергетической системой Финляндии параллельно работали отдельные генераторы Северо-Западной ТЭЦ и ГЭС Ленинградской и Кольской энергосистем. С энергетической системой Норвегии – отдельные генераторы ГЭС Кольской энергосистемы. Передача электрической энергии в Китай осуществлялась в островном режиме по линиям электропередач переменного тока [6]

Энергетический баланс за период, начиная с 1990 г. и по 2015 гг. представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Электробаланс Российской Федерации в 1990-2015 гг.

млрд. киловатт-часов

Годы	Произведено электроэнергии	Получено из-за пределов Российской Федерации	Потреблено электроэнергии	Отпущено за пределы РФ
1990	1082,2	35,0	1073,8	43,4
2000	877,8	8,8	863,7	22,9
2010	1038,0	1,9	1020,6	19,3
2011	1054,8	10,0	1041,1	23,7
2012	1069,3	8,3	1063,3	14,3
2013	1059,1	11,5	1054,8	15,7
2014	1064,2	8,9	1065,0	8,1
2015	1067,5	8,8	1060,2	16,1

В 2016 г. между ЕЭС РФ и энергетическими системами других стран сальдо перетоков составило –17,3 млрд. киловатт-часов. Отрицательное сальдо показывает, что экспорт электроэнергии из России превышает импорт [6].

В следующем параграфе рассмотрим более подробно рынок тепловой и электрической энергии Российской Федерации.

1.2 Проблемы и перспективы рынка тепловой энергии в РФ и Сибирском федеральном округе

В данном параграфе рассмотрим современное состояние и перспективы развития рынка тепла и электроэнергии в России и Сибирском федеральном округе.

По состоянию на 01.01.2016 г. в РФ зарегистрировано 39502 организации, относящихся к виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, пара и воды» (рисунок 1.9). Из общего числа 3636 организаций находятся в государственной собственности, 8566 организаций в муниципальной собственности и 22489 организаций имеют частную форму собственности [7].

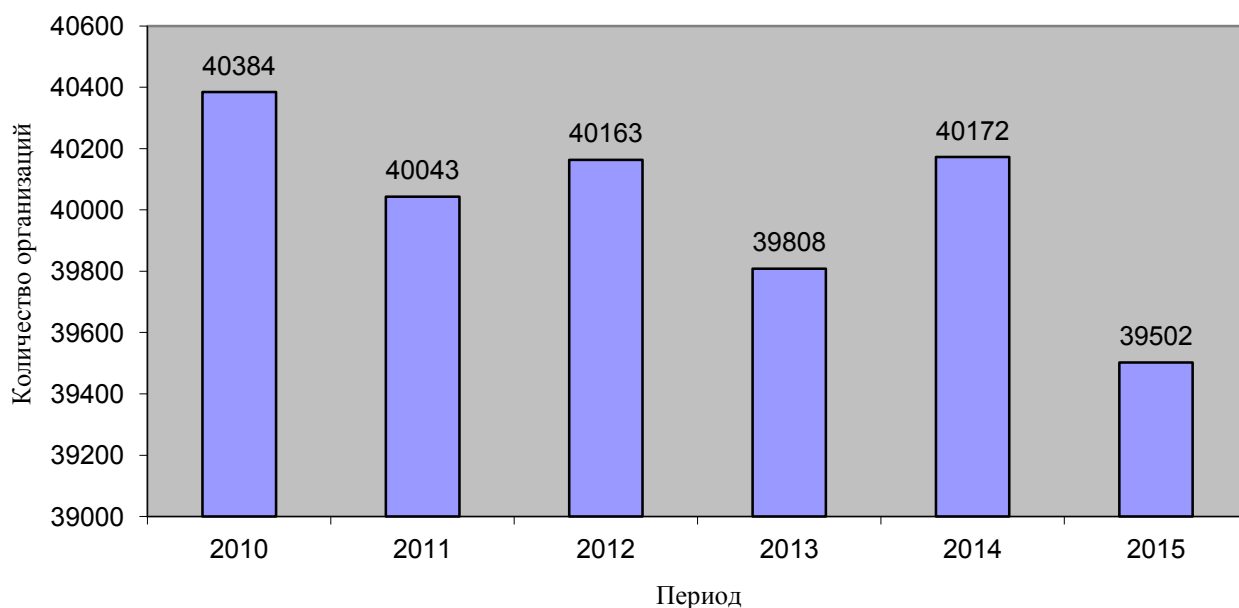


Рисунок 1.9 – Количество организаций по виду деятельности «Производство и распределение электроэнергии, пара и воды» на территории Российской Федерации в 2010-2015 гг.

Отдельные показатели по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» представлены в таблице 1.3 [8].

Таблица 1.3 - Основные показатели производства и распределения электроэнергии, пара и воды на территории РФ в 2010-2015 гг.

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015
------------	------	------	------	------	------	------

Число действующих организаций (на конец года)	40384	40043	40163	39808	40172	39502
Индекс промышленного производства, в % к предыдущему году	102,2	100,2	100,2	101,3	99,9	98,4
Среднегодовая численность работников организаций, тыс. человек	1839	1845	1833	1829	1814	1795
Производительность труда, в % к предыдущему году	103,0	99,8	101,3	99,5	99,7	100,0
Сальдированный финансовый результат, млрд. руб.	343,6	99,9	91,7	76,6	24,1	183,3
Рентабельность проданных товаров, продукции (работ, услуг), %	7,1	6,4	3,9	4,4	3,7	5,0
Инвестиции в основной капитал, млрд. руб.	112,5	114,8	107,9	97,8	95,94	72,7

Как видно из данных таблицы, среднегодовая численность работников организаций на начало 2016 г. составила 1795 тыс. человек, что меньше аналогичного периода прошлого года на 19 тыс. чел. Индекс промышленного производства, начиная с 2010 г. постепенно снижался и в конце 2015 г. составил 98,4% к предыдущему году. Положительной тенденцией является увеличение сальдированного финансового результата в отрасли, к концу 2015 г. он достиг 183,3 млрд. руб. Рентабельность проданных товаров, продукции (работ, услуг) на протяжении последних шести лет не превысила и 8%. Самое высокое значение рентабельности наблюдалось в 2010 г. (7,1%). Одно из самых низких значений было зафиксировано в 2014 г. (3,7%).

Падение капиталовложений в наращивание мощностей в электроэнергетике связано со стагнацией спроса в отрасли. Спад в промышленности в 2014—2016 гг. отразился на спросе на электроэнергию.

Хотя ситуацию нельзя считать критичной, что связано со структурой потребления, определяемой промышленностью (50% спроса), другими секторами хозяйства, а также погодой. Инвестиции в основной капитал в последние годы снижались и по состоянию на конец 2015 г. уменьшение составило 23,24 млрд. руб. по сравнению с 2014 г.

Меняется соотношение разных видов топлива в топливно-энергетическом балансе Российской Федерации. До середины 60-х годов прошлого века

главная роль отводилась углю. В 70-е годы ситуация изменилась в сторону увеличения потребления нефти, а доля угля сократилась. Это связано с открытием нефтяных месторождений, расположенных на территории Западной Сибири. Тенденции современного этапа развития топливно-энергетического комплекса РФ связаны с возрастанием роли газа, в то время как нефть выгоднее использовать в качестве химического сырья.

Динамика производства первичных энергоресурсов в разрезе видов топлива приведена в таблице 1.4 [9].

Таблица 1.4 - Производство первичных энергоресурсов по видам

Показатель	млн. тонн условного топлива							
	1990	2000	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Всего	1855	1408	1812	1855	1860	1891	1873	1888
в том числе:								
нефть добытая, включая газовый конденсат	738	463	723	733	742	746	752	763
газ природный и попутный	739	674	752	774	755	770	742	731
уголь	262	163	215	225	240	247	252	264
торф неагломерированный	1,8	0,7	0,4	0,5	0,4	0,5	0,4	0,3
древесина топливная	16,0	5,4	4,2	4,3	4,2	4,0	4,0	4,0
электроэнергия, выработанная геотермальными, ветровыми, солнечными, атомными и гидро-электростанциями	98,3	102	117	118	118	123	123	126

В структуре расхода топлива на ТЭС России в 2016 г. доли основных видов котельно-печного топлива – газа и угля – составили 72,6% и 25,6% соответственно. Изменения долей газа и угля по отношению к 2015 г. характеризуются незначительными отклонениями в пределах 2 % (рисунок 1.10).

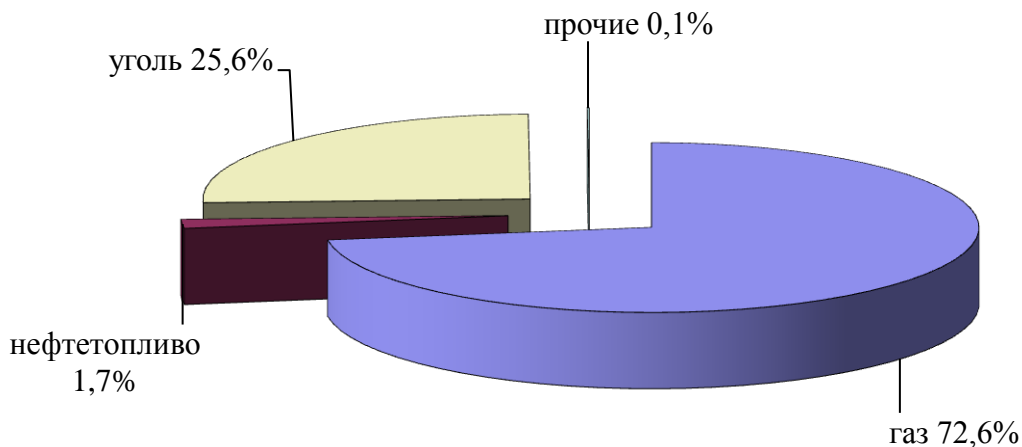


Рисунок 1.10 – Структура расхода топлива на ТЭС РФ в 2016 г., %

Доля прочих видов топлива (в основном торфа) в структуре расхода топлива на ТЭС России находится на стабильно минимальном уровне (0,1%).

Крупнейшими потребителями газа являются ТЭС Центрального, Приволжского и Уральского федеральных округов, угля – ТЭС Сибирского, Дальневосточного и Уральского федеральных округов, нефтетоплива – Приволжского, Южного и Северо-Западного федеральных округов. На ТЭС в Сибирском федеральном округе доминирует уголь (рисунок 1.11).

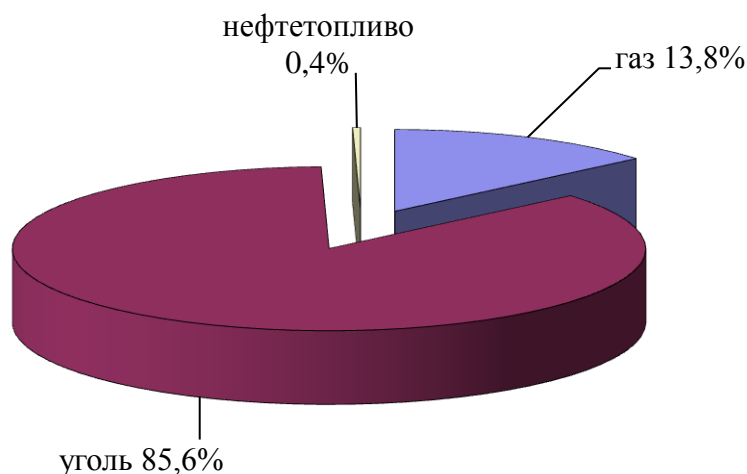


Рисунок 1.11 – Структура расхода топлива на ТЭС в Сибирском федеральном округе в 2016 г., %

Ключевыми показателями деятельности энергосистемы являются: установленная мощность электростанций, выработка электроэнергии и потребление электроэнергии.

Электроэнергия производится электростанциями разного типа. Разные типы электростанций отличаются по технико-экономическим показателям и факторам размещения (таблица 1.5).

Таблица 1.5 - Производство электроэнергии по видам электростанций в РФ в 1990-2015гг.

Виды электростанций	млрд. киловатт-часов							
	1990	2000	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Все электростанции	1082	878	1038	1055	1069	1059	1064	1068
в том числе:								
тепловые	797	582	699	717	726	703	707	701
гидроэлектростанции	167	165	168	165	165	183	175	170
атомные	118	131	171	173	178	173	181	195

Как видно из таблицы, большая часть энергии в России производится на тепловых электростанциях (ТЭС). Данные станции работают на разных видах топлива. Еще одной особенностью является, что строятся они как в районах добычи сырья, так и непосредственно в местах нахождения потребителя.

Второе место по выработке электроэнергии отведено атомным электростанциям (АЭС). Особенностью является то, что они построены в районах, характеризующихся значительным потреблением электроэнергии. При этом других видов энергоресурсов не хватает. На территории Российской Федерации расположены девять крупных АЭС: Курская, Смоленская, Кольская, Тверская, Нововоронежская, Ленинградская, Балаковская, Белоярская, Ростовская.

Третье место по производству электроэнергии в РФ занимают гидроэлектростанции (ГЭС). Основная часть гидроэнергетического потенциала

сосредоточенна на территориях Восточной Сибири и Дальнего Востока. Каскады ГЭС построены на таких крупнейших реках как Волга, Енисей и Ангара.

Разные типы станций объединяются в Единую энергосистему РФ посредством линий электропередач (ЛЭП). Единая энергосистема РФ позволяет рационально использовать мощности станций различных типов и снабжать потребителей. Ранжирование электростанций по мощности представлено в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Мощность электростанций, расположенных на территории РФ за период 1990-2015 гг. по состоянию на конец года
млн. киловатт

Виды электростанций	1990	2000	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Все электростанции	213,3	212,8	230,0	233,3	239,7	242,2	256,0	257,1
в том числе:								
тепловые	149,7	146,8	158,1	161,4	165,8	167,1	179,4	179,1
гидроэлектростанции	43,4	44,3	47,4	47,5	48,5	49,7	50,8	51,0
атомные	20,2	21,7	24,3	24,3	25,3	25,3	25,3	26,3

Наиболее мощными электростанциями являются тепловые, их мощность по состоянию на конец 2016 г. составила 179,1 млн. киловатт, гидроэлектростанции имели мощность 51 млн. киловатт и атомные – 26,3 млн. киловатт.

Производство электроэнергии в разрезе федеральных округов представлено на рисунке 1.12 [8].

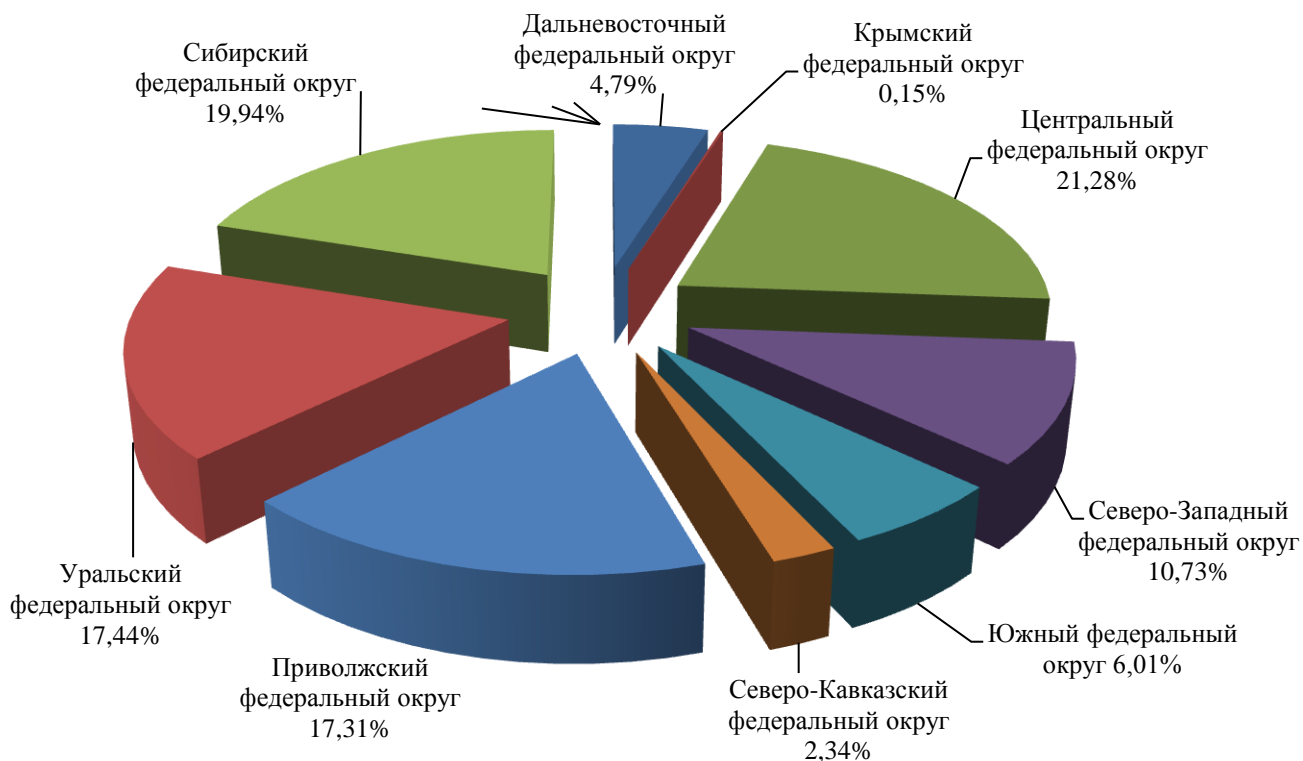


Рисунок 1.12 – Производство электроэнергии по субъектам РФ в 2015 г., млрд. киловатт-часов

Из данных, представленных на рисунке видно, что лидирующие позиции по производству электроэнергии занимают Центральный федеральный округ (21,28%), Сибирский федеральный округ (19,94%), Уральский федеральный округ (17,44%) и Приволжский федеральный округ (17,31%). Меньше всего энергии производится в Крымском федеральном округе (0,15%) и Северо-Кавказском федеральном округе (2,34%).

На рисунке 1.13 более подробно показано производство электроэнергии в Сибирском федеральном округе в разрезе, входящих в него краев и областей.

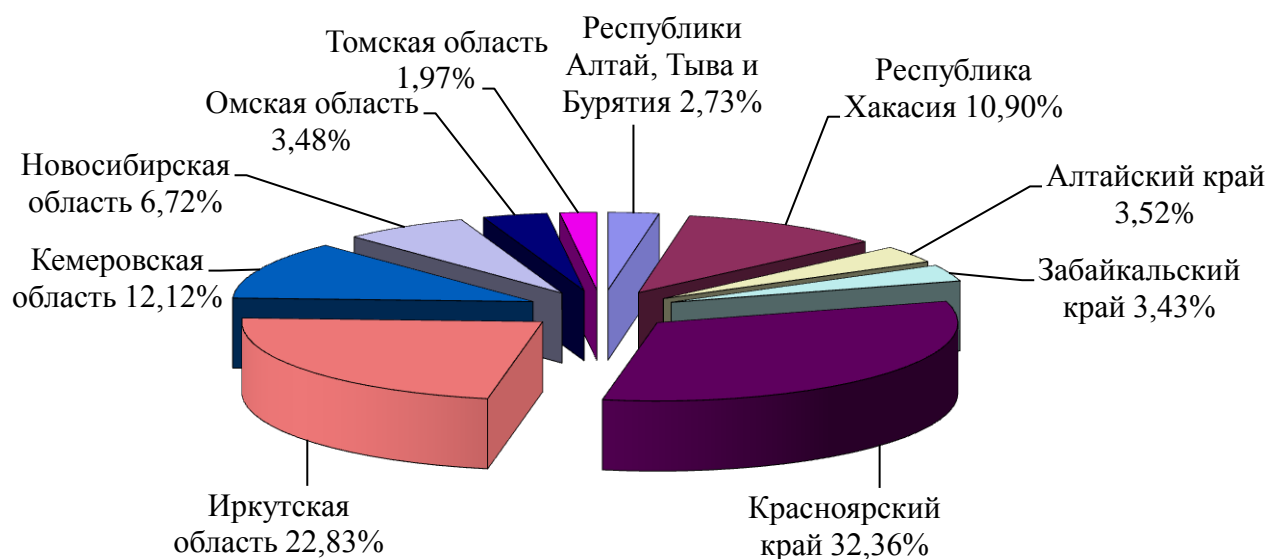


Рисунок 1.13 – Производство электроэнергии в Сибирском федеральном округе в 2015 г., млрд. киловатт-часов

Первое место по производству электроэнергии в Сибирском федеральном округе принадлежит Красноярскому краю (32,36%), на втором месте Иркутская область с показателем 22,83% и на третьем месте Кемеровская область (12,12%).

Суммарная установленная мощность энергетических станций Красноярского края составляет 18,1 ГВт, что обеспечивает краю одну из лидирующих позиций в Российской Федерации. По объему отгруженных товаров Красноярский край занимает четвертое место в энергетической отрасли Российской Федерации. Доля Красноярского края по объему производства электроэнергии составляет 6,5 процента от общей выработки электроэнергии Российской Федерации (68,9 млрд. кВт.ч). Численность занятых в данной отрасли составляет 3,7% (51,8 тыс. человек).

В таблице 1.7 представлены объемы производства и распределения электрической и тепловой энергии в Красноярском крае в 2012 – 2016 гг. [9]

Таблица 1.7 – Производство и распределение электро - и теплоэнергии в Красноярском крае за 2011-2016 гг.

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016
Производство электроэнергии, млрд. кВт-час.	56,703	61,442	65,225	68,939	97,617
Выработано ТЭС, млрд. кВт-час.	36,635	33,786	33,863	34,576	30,832
Выработано ГЭС, млрд. кВт-час.	20,068	27,656	31,362	34,362	36,785
Производство теплоэнергии, млн. Гкал.	48,60	46,55	45,26	44,0	45,31

В Красноярском крае основными организациями, определяющими тенденции и показатели развития вида экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром», являются:

- Филиал «Красноярская ГЭС» АО «ЕвроСибЭнерго»;
- ПАО «Богучанская ГЭС»;
- Филиал «Березовская ГРЭС» ПАО «Юнипро»;
- АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»;
- Филиал ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2;
- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири;
- Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
- АО «Красноярская региональная энергетическая компания»;
- ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО "Енисейская ТГК (ТГК-13))»;
- АО «Красноярская ТЭЦ-1», АО «Канская ТЭЦ»;
- АО «Назаровская ГРЭС», АО «Красноярская теплотранспортная компания».

Теперь рассмотрим структуру выработки электроэнергии электростанциями разных видов в РФ (таблица 1.8).

Таблица 1.8 – Структура производства электроэнергии на территории РФ в 2010-2015 гг.

Производство электроэнергии	в процентах к итогу					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Электричество - всего	100	100	100	100	100	100
в том числе выработанная:						
тепловыми электростанциями	67,3	67,9	67,9	66,4	66,4	65,7
гидроэлектростанциями	16,2	15,6	15,4	17,2	16,5	15,9
атомными электростанциями	16,4	16,4	16,6	16,3	17,0	18,3
нетиповыми электростанциями	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

В 2015 г. выработка электроэнергии тепловыми и гидроэлектростанциями незначительно снизилась на 0,7% и 0,6% соответственно. А производство электроэнергии атомными электростанциями увеличилось на 1,3%. Выработка электроэнергии в 2016 г. детально с поквартальной разбивкой представлена в таблице 1.9. [9]

Таблица 1.9 - Структура выработки электроэнергии в России по видам электростанций в 2016 г.

Название объектов и показателей	в процентах				
	Нарастающим итогом с начала года	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Выработка в России, всего	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в том числе:					
- ТЭС	58,6	62,5	55,4	55,0	60,3
- ГЭС	17,4	14,1	20,2	21,2	15,3
- АЭС	18,3	17,8	18,4	18,1	18,9
- ВЭС	0,013	0,015	0,013	0,009	0,015
- СЭС	0,044	0,026	0,071	0,066	0,021
Электростанции промышленных предприятий	5,6	5,5	5,8	5,6	5,4

Информация об объеме отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по субъектам РФ представлена на рисунке 1.14.

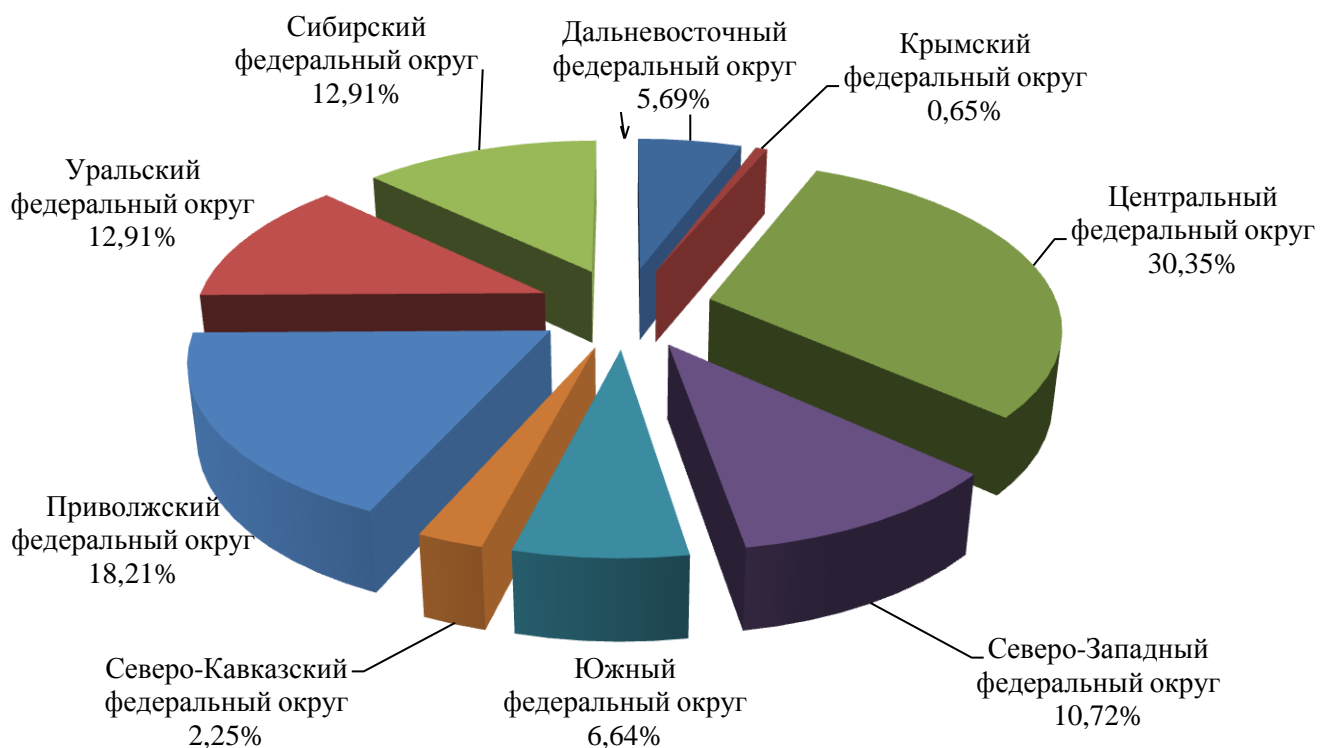


Рисунок 1.14 – Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по субъектам РФ в 2015 г., %

Больше всего отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в Центральном федеральном округе (30,35%), Приволжском федеральном округе (18,21%), Сибирском федеральном округе (12,91%) и Уральском федеральном округе (12,28%).

Структура объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям в 2016 г. приведена на рисунке 1.15.

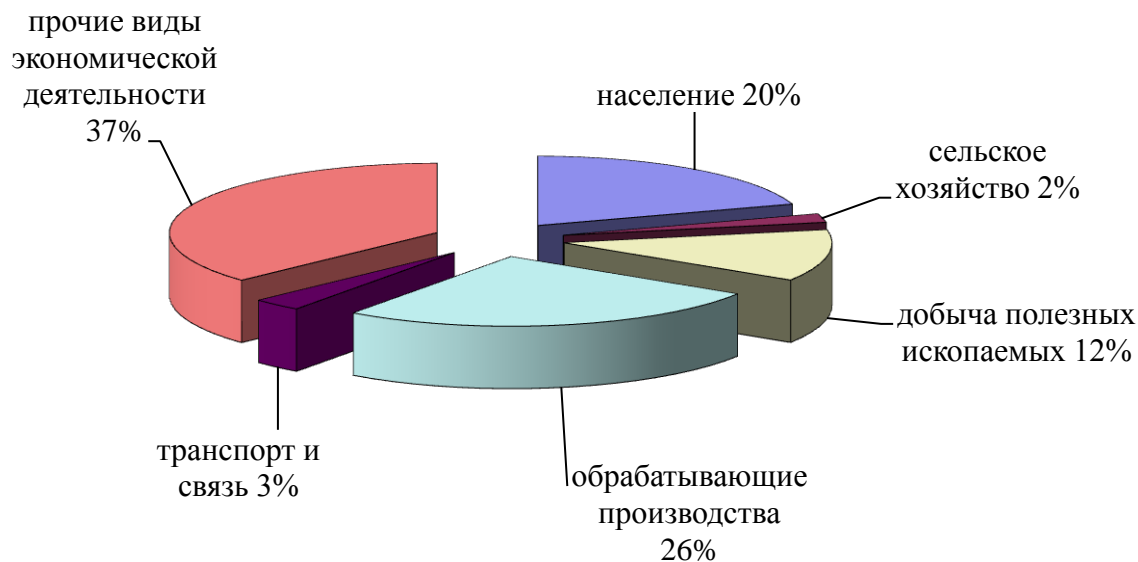


Рисунок 1.15 – Полезный отпуск электроэнергии в РФ по группам потребителей в 2016 г., %

На рисунке 1.16 представлены данные о производстве и распределении электроэнергии, газа и воды в Российской Федерации по видам деятельности.

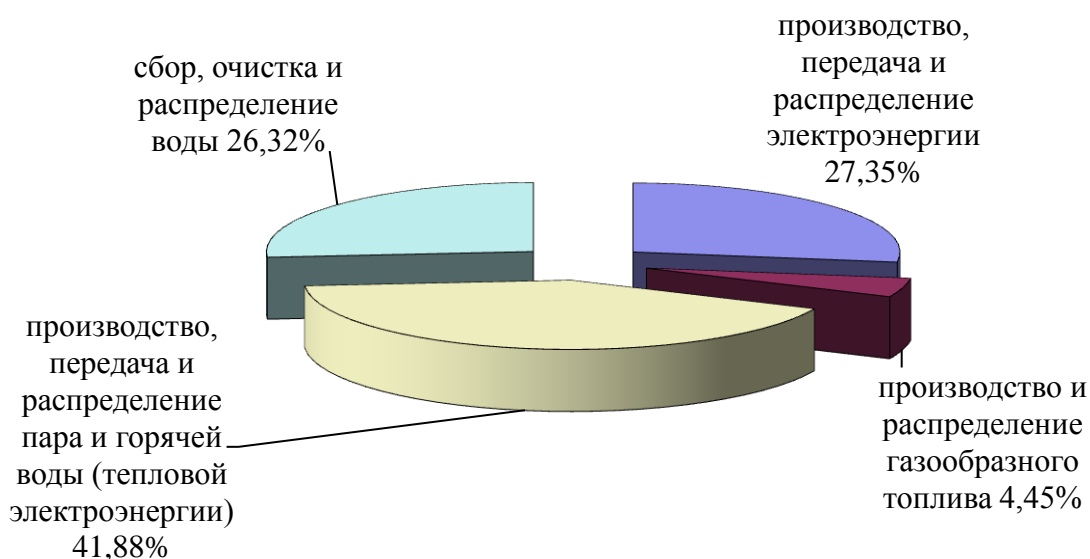


Рисунок 1.16 – Производство и распределение электроэнергии, газа и воды на территории Российской Федерации в 2015 г., %

В структуре производства и распределения электроэнергии, газа и воды наибольший удельный вес занимает производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) около 41,88%, на втором и третьем местах производство, передача и распределение электроэнергии (27,35%) и сбор, очистка и распределение воды (26,32%). Производство и распределение газообразного топлива составляет 4,45%.

Лидирующее положение теплоэнергетики является исторически сложившейся и экономически оправданной закономерностью развития российской энергетики.

Классификация тепловых электростанций, действующих на территории России, по различным признакам представлена на рисунке на 1.17.



Рисунок 1.17 – Классификация тепловых электростанций РФ

По источникам используемой энергии различают тепловые электростанции, работающие на органическом топливе, геотермальной энергии и солнечной энергии.

В свою очередь, тепловые электростанции, работающие на органическом топливе, различаются по технологическому признаку:

- паротурбинные (с паросиловыми установками на всех видах органического топлива: угле, мазуте, газе, торфе, сланцах, дровах и древесных отходах, продуктах энергетической переработки топлива и т.д.);

- дизельные;
- газотурбинные;
- парогазовые.

В РФ наиболее распространены тепловые электростанции общего пользования, работающие на таком органическом топливе, как газ и уголь. Они являются преимущественно паротурбинными.

По виду выдаваемой энергии тепловые электростанции бывают двух типов: конденсационные и теплофикационные.

По использованию установленной электрической мощности и участию в покрытии графика электрической нагрузки тепловые электрические станции бывают базовыми (не менее 5 тыс. час. использования установленной электрической мощности в году), полупиковыми или маневренными (соответственно 3 тыс. и 4 тыс. час. в году) и пиковыми (менее 1,5-2 тыс. час. в году).

По данным Министерства энергетики РФ, самой большой тепловой электростанцией на территории России является крупнейшая на Евразийском континенте Сургутская ГРЭС-2 (5600 МВт), работающая на природном газе.

Из электростанций, работающих на угле, наибольшая установленная мощность у Рефтинской ГРЭС (3800 МВт). К крупнейшим российским тепловым электростанциям относятся также Сургутская ГРЭС-1 и Костромская ГРЭС, мощностью свыше 3 тыс. МВт каждая.

В процессе реформы отрасли крупнейшие тепловые электростанции России были объединены в оптовые генерирующие компании (ОГК) и территориальные генерирующие компании (ТГК).

В настоящий момент основной задачей развития тепловой генерации является обеспечение технического перевооружения и реконструкции действующих электростанций, а также ввод новых генерирующих мощностей с использованием передовых технологий в производстве электроэнергии.

Смежным с рынком электроэнергии, а также в определенной степени с рынками мощности и системных услуг, является рынок централизованно произведенного тепла. В системе централизованного теплоснабжения большое распространение получили ТЭЦ - предприятия по комбинированной выработке электроэнергии и теплоты. Технологически ТЭЦ ориентированы на приоритет электроснабжения, попутно производимое тепло востребовано в большей степени в холодный период года, сбрасываемое в окружающую среду - в теплый период.

Рынки тепловой энергии из-за значительных потерь и дороговизны транспорта тепла локальны, и излишек мощности теплоисточника на данном локальном рынке не может быть без значительных инвестиций использован для производства и поставки тепла на другой локальный рынок [10].

Рынки электрической и тепловой энергии тесно связаны между собой [10]:

- по субъектному составу;
- по объемам производства тепла и электроэнергии на ТЭЦ;
- в периоды минимальной электрической нагрузки и перевода тепловой нагрузки на пиковые водогрейные котлы, ситуация на рынке электроэнергии может потребовать снижения выработки электроэнергии на ТЭЦ, что существенно влияет на стоимость производства тепла;
- по влиянию режимов работы систем теплоснабжения;
- по влиянию режимов работы систем теплоснабжения в периоды низких температур;
- по влиянию дефицита мощности;
- по взаимному влиянию надежности работы систем электро- и теплоснабжения;
- по стоимости электрической и тепловой энергии на ТЭЦ.

В целом, рынок тепловой энергии в России характеризуется рядом особенностей, усложняющих их взаимодействие с рынками электроэнергии [10].

Технические особенности:

- отсутствие конкуренции между производителями тепловой энергии;
- высокая доля зависимой схемы присоединения потребителей;
- высокая доля открытых схем теплоснабжения;
- снижение продаж тепловой энергии от ТЭЦ.

Институциональные особенности:

- эксплуатация неэффективных котельных;
- отсутствие организационного единства тепловых сетей;
- появление новых собственников в муниципальном тепловом бизнесе.

Основные задачи, связанные с формированием эффективного рынка тепловой энергии, а также особенности состояния и развития сферы теплоснабжения в РФ определяют необходимость существенных изменений в системе отношений на рынках тепловой энергии. Изменения на рынке тепловой энергии должны способствовать повышению энергетической и экономической безопасности предприятий энергетической отрасли.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В соответствии с поставленной целью в бакалаврской работе были решены следующие задачи:

- исследованы тенденции, проблемы и перспективы развития рынка тепла и электроэнергии в России и за рубежом;
- рассмотрены основные параметры экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- проведена оценка экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- разработаны оперативные направления повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК»;
- дана оценка экономического эффекта предлагаемых мероприятий.

Анализ основных технико-экономических показателей выявил следующее. Предприятие является прибыльным и стабильно функционирующим.

Выручка за анализируемый период стабильно увеличивалась и в 2016 г. составила 1251,4 млн. руб., что на 75,3 млн. руб. выше выручки 2015 г. Рост выручки был связан с увеличением тарифов при стабильности обслуживаемых энергетических объектов.

Необходимо отметить, что объем реализации тепловой энергии ООО «КрасТЭК» с 2012 г. находится в положительной динамике, за исключением 2015 г.

Отрицательной тенденцией, выявленной в деятельности ООО «КрасТЭК» в 2015 г., являлось увеличение себестоимости, которая росла более быстрыми темпами в сравнении с выручкой. Данная динамика обеспечила потерю прибыли по основной деятельности и чистой прибыли. В 2016 г. по отношению к 2015г. произошло снижение себестоимости, что в стоимостном измерении составило 12,72 млн. руб.

Положительной тенденцией является увеличение чистой прибыли в 2016 г. по отношению к 2015 г. В 2016 г. чистая прибыль достигла 139,19 млн. руб. Рост составил 56,77 млн. руб.

Проанализировав результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «КрасТЭК» можно сделать вывод, что в отчетном году финансовое состояние предприятия в целом можно назвать устойчивым.

Для предприятий теплоэнергетического комплекса оценка уровня экономической безопасности важна в первую очередь для поддержания нормального ритма производства и передачи тепла и электроэнергии, предотвращения материального и финансового ущерба. Их утрата может повлечь разрушение экономического потенциала предприятия.

В результате проведения оценки экономической безопасности ООО «КрасТЭК» было выявлено, что составляющие экономической безопасности не всегда соответствуют нормативным значениям. Значение суммарного показателя экономической безопасности ООО «КрасТЭК» в 2016 г. равно 4,8, что соответствует значению ниже среднего.

По результатам проведенных расчетов были разработаны мероприятия, необходимые для повышения экономической безопасности ООО «КрасТЭК» и поддержания ее на необходимом уровне. С помощью метода экспертных оценок была проанализирована и оценена экономическая безопасность с учетом разработанных мероприятий, используя интегральную оценку факторов основных составляющих экономической безопасности. Суммарный показатель экономической безопасности с учетом разработанных мероприятий составил 5,34 балла, увеличившись на 0,54 балла.

В результате осуществления комплекса мероприятий, способствующих повышению экономической безопасности, прогнозируется также увеличение выручки и чистой прибыли ООО «КрасТЭК».

Таким образом, разработанные мероприятия для обеспечения необходимого уровня экономической безопасности окажут положительный экономический эффект и позволят повысить уровень экономической безопасности ООО «КрасТЭК».

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 Летягина, Е.Н. Энергетическая отрасль в условиях инновационного развития экономики [Текст]: монография / Е. Н. Летягина. - Москва: Креативная экономика, 2011. - 139, [1] с.
- 2 Отчет British Petroleum «Статистический обзор мировой энергетики 2015».
- 3 Ежегодный отчет ВР. Статетический обзор мировой энергетики 2015. Некоторые любопытные подробности / Нефтегаз.ру [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://neftegaz.ru/news/view/150031-Ezhegodnyj-otchet-VR.-Statisticheskii-obzor-mirovoy-energetiki-2015.-Nekotorye-lyubopytnye-podrobnosti>
- 4 International Energy Agency, 2015. Key Energy Statistics. Paris 2015.
- 5 Источник: U.S. Energy Information Administration. International Energy Statistics. Electricity. U.S. Department of Energy. Wash. D.C.
- 6 Официальный сайт Министерства энергетики РФ / Режим доступа – <http://minenergo.gov.ru/>
- 7 Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики [электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gks.ru/>
- 8 Статистический сборник Промышленное производство в России 2016: стат.сб./Росстат. М., 2016.
- 9 Отчет о функционировании электроэнергетики 2016.
- 10 Буров, В.Д. Тепловые электрические станции [Текст]: учеб. / В. Д. Буров [и др.]; под ред. В. М. Лавыгина, А. С. Седлова, С. В. Цанева. - 3-е изд., стереотип. - Москва: Издательский дом МЭИ, 2009. - 466 с.
- 11 КрасТЭК / [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://крастэк.рф/>
- 12 Бухгалтерская отчетность ООО «КрасТЭК».
- 13 Бендигов М.А. Экономическая безопасность промышленного предприятия в условиях кризисного развития / М.А. Бендигов // Менеджмент в России и за рубежом. – 2014. – № 2. – С. 17–23

14 Подлужная Н.А. Выбор критерия экономической безопасности предприятия [Электронный ресурс] / Н.А. Подлужная // Электронная библиотека ДонНТУ.

15 Козаченко А.В. Экономическая безопасность предприятия: сущность и механизм обеспечения: Монография [Текст]: учеб. / Козаченко А.В., Пономарев В.П., Ляшенко А.Н. – К.: Либра, 2013. – 280 с.

16 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации [Электронный ресурс]: Гарант – информационно правовой портал. Режим доступа: <http://base.garant.ru/12190489/>

17 Гапоненко В.Ф. Экономическая безопасность предприятий. Подходы и принципы [Текст]: учеб. / В.Ф. Гапоненко, А.С. Власков – М.: Ось-89, 2011. – 208 с.

18 Сенчагов В.К. Экономическая безопасность России. Общий курс [Текст]: учеб. / В.К. Сенчагов – М.: Дело, 2015. – 738 с.

19 Шпак А. С. Экономические проблемы регионов и отраслевых комплексов. Экономическая безопасность и оценка социально-экономического развития Красноярского края / А. С. Шпак // Проблемы современной экономики. – 2010. – № 2 (26).

20 Остроухов В.М. Современные концепции экономической безопасности предприятий / В.М. Остроухов // Научные труды вольного экономического общества России. – Москва, 2013 г. – С. 207–211

21 Кашин А.В. Теоретические аспекты экономической безопасности предприятия / А.В. Кашин // Экономические науки. – 2014. – № 10. – С. 33-36

22 Смирнов А.И. Влияние теневой экономики на обеспечение экономической безопасности / А.И. Смирнов, Е.В. Рогозинский // Проблемы современной экономики. – 2012. – № 3(27).

23 Чужмаров А.И. Обеспечение экономической безопасности промышленных предприятий как основной фактор эффективного функционирования отрасли промышленности / А.И. Чужмаров // Вестник Научно-исследовательского центра корпоративного права, управления и

венчурного инвестирования Сыктывкарского государственного университета «Корпоративное управление и инновационное развитие экономики Севера». – 2013. – № 4. – С. 31–41

24 Шалагин Д.А. Методологические основы формирования экономической безопасности предприятия / Д. А. Шалагин // Вестник БНТУ. – 2011. – № 1. – С. 98–102

25 Журавлева М.А. Способы обеспечения финансовой безопасности / М.А. Журавлева // Консультант. – 2015. – № 1. – С. 56–58

26 Слизкая В.П. Управление финансовой безопасностью предприятия в условиях нестабильности / В.П. Слизкая // Проблемы современной экономики. – 2012. – № 4(24).

27 Перекрестова Л.В. Внешние и внутренние угрозы финансовой безопасности предприятия / Л.В. Перекрестова, Р.С. Папехин // Финансы и кредит. – 2011. – № 16(256). – С. 68–72

28 Кондратьев С.Ю. Информационная безопасность хозяйствующего субъекта / С.Ю. Кондратьев, Ю.М.Надеждин // Системы безопасности. – 2014. – № 5. – С. 175–180

29 Кашин А.В. Экономическая безопасность предприятий: управленческие проблемы / А.В. Кашин // Экономические науки. – 2010. – №1. – С. 171–174

30 Гукова А.В. Индикаторы финансовой безопасности предприятия / А.В. Гукова, И.Д. Аникина // Национальные интересы: приоритеты и безопасность. – 2011. – № 2(11). – С. 57–61

31 Гиляровская, Л. Т. Комплексный экономический анализ хозяйственной деятельности: учеб./Л. Т. Гиляровская. - М.: Проспект, 2010. - 360 с.;

32 Игнатова, Е.А. Анализ финансовых результатов деятельности предприятия/ Е.А. Игнатова – Москва, 2011. - 569 с.;

33 Илясов, Г. Оценка финансового состояния предприятия/Г. Илясов - Экономист, 2010. – 143 с.;

- 34 Ковалев, А.И. Анализ финансового состояния предприятия/ А.И. Ковалев – Москва, 2012. - 547 с.;
- 35 Мерзлов, И.Ю. Управление финансовым потенциалом предприятия/ И.Ю. Мерзлов – Москва, 2012. – 259 с.;
- 36 Официальный сайт Журнала «Деловой квартал» [Электронный ресурс] – Режим доступа: <http://dkvartal.ru/krsk/>
- 37 РБК 500 / Рейтинг РБК 500 крупнейших компаний по выручке с подробной характеристикой и данными о финансовой отчетности [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://rating.rbc.ru/>
- 38 Официальный портал Красноярского Края / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.krskstate.ru
- 39 Проекты/ [Электронный ресурс].- Режим доступа: <http://www.projects.com/eflp/projects/pid208901/D682231/C0/PROVHWAY> по проектам
- 40 Институт коммерции и права/ образовательный портал. – Режим доступа: <http://nouukip.narod.ru/ikip05/icr05.htm>
- 41 Ресурсы Интернет для экономистов / [электронный ресурс]. - Режим доступа: <http://www.economy.bsu.by/vep/site/rb/services/educ/ecres/ecres.html>
- 42 Научная библиотека. СФУ ИЕиГН / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://lib.krasu.ru>
- 43 Экономика и управление на предприятиях: научно-образовательный портал/ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://eur.ru>
- 44 Министерство образования РФ, Экономика, социология, менеджмент: федеральный образовательный портал. – Режим доступа: <http://ecsocman.edu.ru>
- 45 Институт «Открытое Общество» (Фонд Сороса), Ассоциация «ИНТЕРНЕТ-СОЦИУМ», Министерство образования РФ. – Режим доступа: <http://auditorium.ru>
- 46 Ежегодный отчет ВР. Статетический обзор мировой энергетики 2015. Некоторые любопытные подробности / Нефтегаз.ру [Электронный ресурс].

Режим доступа: <http://neftegaz.ru/news/view/150031-Ezhegodnyj-otchet-ВР.-Statisticheskij-obzor-mirovoy-energetiki-2015.-Nekotorye-lyubopytnye-podrobnosti>

47 Институт "Экономическая школа", экономический портал. – Режим доступа: <http://economicus.ru>

48 Центр макроэкономического анализа и краткосрочного прогнозирования, Экономическая экспертная группа, Центр развития, Русское экономическое общество, Журнал "Финансовый директор", Журнал "Практическая бухгалтерия", Контент-проект "Mamba.ru". – Режим доступа: <http://www.finansy.ru>

49 Официальный сайт министерства энергетики / Основнык характеристики российской энергетики // 2017 / [Сайт]. – Режим доступа: <https://minenergo.gov.ru/node/532>

50 Каталог ссылок на лучшие экономические ресурсы. – Режим доступа: <http://econline.h1.ru/>

51 Институт коммерции и права / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://nouukip.narod.ru/ikip05/icr05.htm>

52 Ресурсы Интернет для экономистов / [Электронный ресурс] - Режим доступа: <http://www.economy.bsu.by/vep/site/rb/services/educ/ecres/ecres.html>

53 Красноярский бизнес-журнал/ 2017/ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.business-magazine.ru/krasnoyarsk/>

54 Российская национальная библиотека / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.nlr.ru/lawcenter/econom/ecbdrnb.htm>

55 Экономика и жизнь/ [сайт]. - Режим доступа: <http://www.eg-online.ru/>

56 EnergySMI.Ru // Энергетика/ Анализ современного состояния и перспективы развития электроэнергетики России//2013/ [Электронный реурс]. – Режим доступа: <http://energysmi.ru/energetika/1637-analiz-sovremennogo-sostoyaniya-i-perspektivy-razvitiya-elektroenergetiki-rossii.html>

57 Министерство промышленности и торговли // Минпромторг России/ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.minprom.gov.ru

58 Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» // Научно-образовательный портал IQ / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.opes.ru

59 Нефть капитал // Все новости о нефти и газе/ 2016 / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.oilcapital.ru