

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ  
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ДОНЕЦКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

КАФЕДРА «ЭКОНОМИКА И МАРКЕТИНГ»



## ЭКОНОМИКА И МАРКЕТИНГ В XXI ВЕКЕ: ПРОБЛЕМЫ, ОПЫТ, ПЕРСПЕКТИВЫ

Сборник материалов  
XVIII международной научно-практической конференции

24–25 ноября 2022 г.

*Посвящается 95-летию кафедры  
«Экономика и маркетинг»*

Донецк  
2022

УДК 339.138(063)  
ББК 65.290-2л0  
Э40

*Рекомендовано к печати решением Ученого совета  
ГОУВПО «ДОНЕЦКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
(Протокол № 8 от 28.12.2022 г.)*

**Редакционная коллегия:**

**Кравченко Андрей Анатольевич** – кандидат технических наук, доцент, заведующий кафедрой «Экономика и маркетинг», декан инженерно-экономического факультета ГОУВПО «ДОННТУ»;

**Надтока Татьяна Борисовна** – кандидат экономических наук, доцент, доцент кафедры «Экономика и маркетинг» ГОУВПО «ДОННТУ»;

**Полякова Эллона Ильинична** – кандидат экономических наук, доцент, доцент кафедры «Экономика и маркетинг» ГОУВПО «ДОННТУ»;

**Виноградов Александр Григорьевич** – старший преподаватель кафедры «Экономика и маркетинг» ГОУВПО «ДОННТУ».

Э40 **Экономика и маркетинг в XXI веке: проблемы, опыт, перспективы** : сб. материалов XVIII междунар. науч.-практ. конф., 24-25 нояб. 2022 г., г. Донецк / ГОУВПО «ДОННТУ» : [посвящ. 95-летию каф. «Экономика и маркетинг»] ; редкол.: А. А. Кравченко [и др.]. – Электрон. дан. (1 файл). – Донецк : ДОННТУ, 2022. – Систем. требования: Acrobat Reader. – Загл. с титул. экрана.

Сборник содержит материалы международной конференции, которые охватывают широкий спектр вопросов по теории и практике экономики и маркетинга, включают мнения ученых всех уровней из различных регионов ближнего и дальнего зарубежья в формах результатов анализа социально-экономического состояния стран, территорий, предприятий, рынков, а также предложений и рекомендаций ученых и практиков по широкому кругу социально-экономических проблем.

Ответственность за содержание и достоверность публикаций несут авторы научных докладов. Точки зрения авторов публикаций могут не совпадать с точкой зрения редколлегии.

Предназначен для преподавателей и студентов высших учебных заведений.

УДК 339.138(063)  
ББК 65.290-2л0

УДК 330.341.2

**Л. В. ШАБАЛИНА**, к. э. н., доцент,  
e-mail: luda\_2270@mail.ru  
ГОУВПО «ДОНЕЦКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ  
ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ», г. Донецк, ДНР

**В. В. ШПИНЁВА**, студент,  
e-mail: victoria223453@gmail.com  
ГОУВПО «ДОНЕЦКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ  
ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ», г. Донецк, ДНР

## ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА КИТАЙСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

**Аннотация.** Проанализирован топливно-энергетический комплекс Китайской Народной Республики. Выявлено, что основными отраслями его развития являются угольная промышленность и возобновляемые источники энергии. Наблюдается зависимость от импорта в нефтяной и газовой отраслях, при этом выработка электроэнергии значительно увеличивается.

**Ключевые слова:** топливно-энергетический комплекс, нефть, природный газ, уголь, возобновляемые источники энергии, электроэнергия

**Shabalina L. V., Shpynova V. V.** *The development trend of the fuel and energy complex of China*

*The fuel and energy complex of the People's Republic of China is analyzed. It was revealed that the main sectors of its development are the coal industry and renewable energy sources. There is a dependence on imports in the oil and gas industries, while electricity generation is increasing significantly.*

**Keywords:** *fuel and energy complex, oil, natural gas, coal, renewable energy sources, electricity*

**Постановка проблемы.** В Китайской Народной Республике (КНР) происходит преобразование топливно-энергетического комплекса (ТЭК), что связано с внедрением технологий экологически чистой энергии, от солнечных и ветровых установок до гидроэлектростанций. Однако, данные обстоятельства приводят к серьезным проблемам, такими как зависимостью от угольных электростанций, скорость износа и объем капиталовложений в солнечную электроэнергию, а также нехватка оборудования и длинные цепочки поставок ветровой генерации. Согласно стратегии энергетической политики государства до 2025 г., энергетическая самодостаточность страны должна достигнуть 85%, т.е. импорт должен быть сокращен до 15%. Доля угля в энергопотреблении снизиться до 50%, газа до 10%, нефти – 18%. В стратегии огромное внимание уделено альтернативным источникам энергии, доля которых в выработке электроэнергии должна достигнуть 39%. Думается, что анализ тенденций развития ТЭК КНР является весьма важным и своевременным.

**Анализ последних исследований и публикаций.** Оценкой и анализом ТЭК КНР занимается Национальная энергетическая администрация и Национальная комиссия по развитию и реформам. Исследования развития ТЭК КНР нашли широкое отражение в трудах российских ученых как Абрамова В.Л., Захарова А.Н., Логинова Е.Л., Луконина С.К., Семенова Л.К. Различным проблемам энергетики Китая посвящены труды зарубежных учёных: Цзеньпина, Уоррена Хуанга, Фэн Фэйя, Цзян Цзина, Чжан Гобао.

**Цель.** Анализ тенденций развития ТЭК КНР.

**Изложение основного материала.** Под ТЭК необходимо понимать сложную межотраслевую систему добычи и производства топлива и энергии, в том числе электроэнергию, их транспортировку, распределение и использование. В КНР в 2021 г. на ископаемые источники энергии приходилось 82% производства энергии, в том числе на уголь – 69%, на возобновляемые источники энергии – 18%. Китай стал страной с крупнейшей в мире установленной мощностью гидроэнергетики, ветроэнергетики и солнечной энергетики [1]. Проведём анализ развития ТЭК КНР.

*Угольная промышленность.* Доказанные запасы угля в КНР, составляют 170 млрд тонн (19% от общемировых), что позволяет ему занять второе место в мире после США [2]. Согласно данным табл. 1, в 2021 г. объемы добычи угля достигли максимального значения (3969 млн т.н.), при этом средний темп роста добычи угля по сравнению с 2015 г. составил 111,8%, в то время как импорт угля увеличился на 119 млн т.н.э., что связано со следующими причинами: недостаточной эффективностью железнодорожного транспорта, экономическими факторами, а также опасениями относительно истощения запасов коксующегося угля. Более того, импорт угля из-за рубежа даст возможность КНР закрыть множество мелких и неэффективных шахт, тем самым сокращая негативное влияние на окружающую среду, однако закрытие шахт может привести к структурной безработице в стране [3].

Таблица 1

*Динамика потребления, добычи и импорта угля в КНР*

Год	Потребление угля, млн. т н.э.	Добыча угля, млн. т н.э.	Импорт, млн. т н.э.	Баланс торговли угля, млн. т н.э.
2015	3794	3549	204,1	213,9
2016	3754	3263	255,4	263,1
2017	3794	3391	270,9	268,3
2018	3848	3575	281,9	276,4
2019	3898	3724	233,9	294,4
2020	3921	3776	303,3	305,5
2021	4102	3969	323,2	327,1
Средний темп роста 2015/2021,%	108,1	111,8	158,4	152,9

Примечание: составлено авторами по [4]

*Нефтяная промышленность.* На протяжении последнего десятилетия продолжается замедление внутреннего производства сырой нефти и растущая зависимость от импорта. Несмотря на стимулирование добычи сырой нефти, в

2021 г. ее добыча снизилась на 16 млн. т по сравнению с 2015 г., при этом наблюдался рост зависимости от импортной нефти.

Следует отметить, что в последние годы качество эксплуатируемых нефтяных месторождений КНР значительно снизилось, что привело к росту себестоимости добычи и снижению стимулов для компаний к разработке новых месторождений. При этом страна остается крупнейшим импортером нефти с объемом импорта нефти в 2021 г. более 500 млн. т. Крупнейшим импортером нефти в 2021 г. была Саудовская Аравия, на долю которой приходилось 15,7%, далее следует Россия (12%), а также другие страны ОПЕК, такие как Ангола, Ирак и Иран [5]. Так КНР имеет одну из крупнейших в мире экономик по объемам промышленного производства и считается крупным потребителем и импортером нефти, что является предпосылкой для развития российско-китайского сотрудничества в сфере энергетики.

Таблица 2

*Добыча, потребление и импорт сырой нефти в КНР*

Год	Потребление сырой нефти, млн. т	Добыча сырой нефти, млн. т	Импорт, млн. т	Баланс торговли сырой нефти, млн. т
2015	557	217	400	332,2
2016	574,3	198	420	378,1
2017	605,7	196	432	414,6
2018	634	192	462	459,3
2019	666,9	200	506,7	504,9
2020	675,7	195	542,4	541
2021	718,5	201	512,9	510
Средний темп роста 2015/2021,%	128,9	92,6	78,6	153,5

Примечание: составлено авторами по [4]

*Газовая промышленность.* Данная отрасль является одной из наиболее быстро развивающихся в стране, наравне с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ). В 2021 г. по сравнению с 2020 г. наблюдался рост добычи природного газа на 17 млрд. м<sup>3</sup> (9,6%), что произошло в связи с реализацией политики в области охраны окружающей среды (табл. 3).

В 2021 г. в условиях постоянной поддержки мероприятий по реализации целей национальной экономической и экологической политики годовое потребление природного газа достигло 365 млрд. м<sup>3</sup> [7, с. 770]. Однако в условиях отсутствия рыночного регулирования потребления газа, это является причиной усиления дисбаланса развития газовой отрасли, неуспевающей за ростом потребительского спроса.

Наименьшее потребление газа наблюдается на северо-востоке КНР, что связано с удаленностью от центров газодобычи и наличием развитой газовой инфраструктуры, именно через этот регион происходят поставки газа из России по магистральному газопроводу «Сила Сибири-1» [8, с. 260].

Таблица 3

*Динамика потребления, добычи и импорта природного газа в КНР*

Год	Потребление природного газа, млрд. м <sup>3</sup>	Добыча природного газа, млрд. м <sup>3</sup>	Импорт, млрд. м <sup>3</sup>	Баланс торговли природным газом, млрд. м <sup>3</sup>
2015	192	135	45,6	55
2016	208	137	50,1	67,3
2017	238	148	68,5	85,4
2018	279	160	90,4	113,3
2019	304	176	124	120,6
2020	324	193	136	124,3
2021	365	206	158,6	147,6
Средний темп роста 2015/2021,%	111	107	123	118

Примечание: составлено авторами по [6]

*Возобновляемые источники энергии (ВИЭ).* Отрасль ВИЭ показала рост в 487,5 ГВт в 2015-2021 гг., что связано с государственной политикой КНР, где разработаны различные мероприятия для увеличения использования ВИЭ, включая индикативное планирование и разработку проектов по производству возобновляемой энергии к сети, предоставление льготных тарифов, фискальные и налоговые меры, НИОКР в области возобновляемой энергии, а также их распространение [9, с. 11]. КНР на протяжении последних лет является мировым лидером по производству и потреблению гидроэнергии. В соответствии с Парижским соглашением 2016 г., КНР стремительно реализует планы по расширению мощностей ВИЭ для выполнения своих обязательств (достижение пика выбросов углерода к 2030 г. и углеродной нейтральности к 2060 г.) [10]. Так, в 2021 г., можно заметить, что наибольший темп прироста наблюдается у солнечных электростанций (137%), а наименьший характерен для ветровых электростанций (табл. 4).

Таблица 4

*Установленная мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ в КНР, ГВт-ч*

Виды генерирующих объектов	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Средний темп роста 2021/2015,%
Ветровые электростанции	130	150	165	210	237	281	329	117
Гидроэлектростанции	356	360	341	348	356	380	390	102
Солнечные электростанции	45	75	130	175	204	253	300	137
Итого	531	585	636	733	797	914	1019	111

Примечание: составлено авторами по [11]

*Электроэнергетика.* Производство электроэнергии в 2015-2021 гг. увеличилось на 2683 млрд. кВт-ч, что связано с ростом совокупного потребления электроэнергии на 2616 млрд. кВт-ч (табл. 5). В 2020 г. КНР достроил электросеть, в основу которой входит шесть основных частей: Северо-Восточной, Северной, Северо-Западной, Центральной, Восточной и

Южной, с межсистемными линиями переменного и постоянного тока между регионами, которая охватывает все провинции. Китай осуществил объединение энергосистем и ввел режим трансграничной торговли с Россией, Монголией, Мьянмой, Вьетнамом, Лаосом и другими странами, в основном поставляя электроэнергию для приграничных объектов и отдаленных районов соседних стран [12].

На стремительный рост потребления электроэнергии влияет несколько факторов. Во-первых, благодаря инвестициям в основные фонды, а также тому, что в центральные и западные регионы активно переносятся промышленные объекты с востока и происходит модернизация обрабатывающей промышленности, значительно выросло энергопотребление в горнодобывающем секторе, черной металлургии, металлообработке и других отраслях. Во-вторых, проекты по производству электроэнергии на основе угля и другие варианты замещения энергии эффективно реализуются в обрабатывающей промышленности и других сегментах. По данным Национального энергетического управления, установленная мощность возобновляемых источников энергии в КНР в 2021 г. достигла 1018 ГВт\*ч, что составило 45% от общей мощности производства электроэнергии [13]. В-третьих, с постоянным повышением уровня жизни соответствующее энергопотребление в жилищном секторе, образовании, оптовой и розничной торговле сохраняет тенденцию к росту, а также растет энергопотребление в сфере телекоммуникаций, программного обеспечения и услуг информационных технологий.

Таблица 5

*Динамика потребления и производства электроэнергии, млрд. кВт-ч*

Год	Потребление электроэнергии	Производство электроэнергии	Баланс торговли электроэнергией
2015	5098	5854	-12
2016	5389	6200	-13
2017	5880	6715	-13
2018	6439	7143	-15
2019	6809	7504	-17
2020	7028	7782	-17
2021	7714	8537	-19
Средний темп роста 2021/2015,%	107	106	108

Примечание: составлено авторами по [14]

**Выводы.** Для КНР ТЭК имеет важное значение для поддержки темпов экономического роста государства, поэтому столкнувшись с острой нехваткой собственных энергоресурсов, увеличивает их импорт. Тенденция к увеличению использования ВИЭ усиливается на основе государственного влияния в виде программ по развитию нетопливных видов энергоресурсов.

**Список использованной литературы**

1. Прогноз развития энергетики мира и России // Институт энергетических исследований Российской академии наук. – Москва, 2019. [Электронный ресурс] – URL: [https://energy.skolkovo.ru/downloads/documents/SEneC/Research/SKOLKOVO\\_En\\_eC\\_Forecast\\_2019\\_Rus.pdf](https://energy.skolkovo.ru/downloads/documents/SEneC/Research/SKOLKOVO_En_eC_Forecast_2019_Rus.pdf).
2. Обзор энергетики стран БРИКС. Китай, 2021. [Электронный ресурс]. – URL: <https://brics-russia2020.ru/images/114/89/1148936.pdf>.
3. Авраменко, А.А. Экологические аспекты энергетической политики Китая / А.А. Авраменко, А.Р. Байгускарова // Вестник Евразийской науки. – 2020. – №3. – С. 106–114.
4. Данные о мировой энергетике и климате. Ежегодник, 2022 [Электронный ресурс]. – URL: <https://yearbook.enerdata.ru/renewables/wind-solar-share-electricity-production.html>.
5. Авраменко, А.А. Экологические аспекты энергетической политики Китая / А.А. Авраменко, А.Р. Байгускарова // Вестник Евразийской науки. – 2021. – №3. – С. 106–114.
6. China Energy Transformation Outlook. Summary Report, 2021 [Электронный ресурс]. – URL: [https://ens.dk/sites/ens.dk/files/Globalcooperation/2021-11-04\\_ceto21\\_summary\\_en-final\\_0.pdf](https://ens.dk/sites/ens.dk/files/Globalcooperation/2021-11-04_ceto21_summary_en-final_0.pdf).
7. Захаров, В. Е. Анализ состояния и перспектив развития инновационных решений возобновляемой энергетики в Китае / В. Е. Захаров // Креативная экономика. – 2019. – № 7. – С. 767–778.
8. Карлусов, В.В. Российско-китайское сотрудничество в нефтяной отрасли как драйвер развития ТЭК России / В.В. Карлусов, Д.А. Ярков // Экономика: вчера, сегодня, завтра. – 2020. – № 6. – С. 255–266.
9. Клементовичус, Я.Я. Предпосылки формирования низкоуглеродного тренда и его влияние на энергетический сектор / Я.Я. Клементовичус, И.А. Максимцев, Н.С. Сараханова // Известия экономического университета. – 2022. – № 1. – С.7–17.
10. ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ ЦАРЭС до 2030 г. [Электронный ресурс]. – URL: <https://www.carecprogram.org/uploads/CAREC-Energy-Strategy-2030-NFP-ru.pdf>.
11. China Power System Transformation, 2021 [Электронный ресурс]. – URL: [file:///Users/victoria/Downloads/China\\_Power\\_System\\_Transformation.pdf](file:///Users/victoria/Downloads/China_Power_System_Transformation.pdf).
12. IEA: Analysis and forecasts to 2026 renewables. – Paris, 2021 [Электронный ресурс]. – URL: <https://www.iea.org/reports/renewables-2021>.
13. IEA Technology report: China Power System Transformation. – Paris, 2019 [Электронный ресурс]. – URL: [http https://www.iea.org/reports/china-power-system-transformation](http://https://www.iea.org/reports/china-power-system-transformation).
14. Report China Energy Transition Status. – China, 2021 [Электронный ресурс]. – URL: <https://www.energypartnership.cn/home/china-energy-transition-status-report-2021/>.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПРЕДИСЛОВИЕ</b> .....	3
<b>СЕКЦИЯ 1. АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ДОНБАССА</b> .....	13
<b>ЛИТВИН Р. И. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ ОСНОВЫ РАЗВИТИЯ КУЛЬТУРЫ ТРУДА ПРЕДПРИЯТИЙ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОГО ТРАНСПОРТА ДОНБАССА</b> .....	13
<b>АКАЕВА А. А., ПЕТРУШЕВСКАЯ В. В. РИСКИ И УГРОЗЫ ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ, ПУТИ ИХ РЕШЕНИЯ</b> .....	19
<b>КУГУШЕВА Т. В. РОЛЬ СКВОЗНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В ПРИНЯТИИ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ</b> .....	25
<b>ВАРНАВСКАЯ Д. С. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ РЫНКИ ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ</b> .....	32
<b>ЕРЕМИНА И. А. ОСОБЕННОСТИ ВІМ-МОДЕЛИРОВАНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА НА ОСНОВЕ ПРИМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЙ ВИРТУАЛЬНОЙ И ДОПОЛНЕННОЙ РЕАЛЬНОСТИ</b> .....	36
<b>ЯГНЮК И. М., САФРОНОВА К.А. МЕТОДИКА ПЛАНИРОВАНИЯ И ОРГАНИЗАЦИИ ПОСТАВОК НА ПРЕДПРИЯТИИ В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ</b> .....	42
<b>ПОЛЯКОВА Э. И., ГОФЕРТ А. Р. АСПЕКТЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПОТЕНЦИАЛА УГЛЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b> .....	48
<b>ПОЛЯКОВА Э. И., ИВАНОВ С. А. ОСНОВНАЯ КОНЦЕПЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ – АДАПТАЦИЯ К УСЛОВИЯМ СОВРЕМЕННЫХ ВЫЗОВОВ</b> .....	53
<b>ПОЛЯКОВА Э. И., МАЛЫШКО А. С. НОВЫЙ ПОДХОД К СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ИНСТРУМЕНТАРИЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТОВАРНОЙ ПОЛИТИКИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b> .....	59

<b>ПОЛЯКОВА Э. И., МОСИН Я. В. СТРАТЕГЕМЫ СТАБИЛИЗАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УГЛЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ .....</b>	<b>64</b>
<b>ПОЛЯКОВА Э. И., СОКУР С. И. ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ ОЦЕНКИ ЭКОНОМИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА УГЛЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ .....</b>	<b>69</b>
<b>КРАВЧЕНКО А. А., ГОРЯЙНОВА Н. И. ПРОБЛЕМЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА УГЛЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ ДНР .....</b>	<b>73</b>
<b>СТЕПАНОВА Ю. Л., КУНЧЕНКО, Е. Ф. ОСОБЕННОСТИ СЕТИ ДЕЛОВОГО ПАРТНЕРСТВА СУБЪЕКТОВ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ .....</b>	<b>81</b>
<b>РОГОЗЯН С. Н., КУДЕНКО М. С. ОСОБЕННОСТИ РЕВИЗИИ ДОКУМЕНТОВ ПО ОПЕРАЦИЯМ КОНСЕРВАЦИИ ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ .....</b>	<b>86</b>
<b>КУДЕНКО М. С., РОГОЗЯН С. Н., РОГОЗЯН А. Ю. ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ МАЛОГО БИЗНЕСА И ПУТИ ИХ РЕШЕНИЯ .....</b>	<b>91</b>
<b>РОМАНЮК Н. В., ЖУРБИНОВА А. А. СОВРЕМЕННЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ ПРОДУКЦИИ НА ПРЕДПРИЯТИИ .....</b>	<b>96</b>
<b>ПЕТРУШЕВСКАЯ В. В., ГОРДЕЕВА Н. В., ПРИВАЛОВА А. А. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МЕХАНИЗМА УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ .....</b>	<b>101</b>
<b>КРАВЧЕНКО А. А., САВЧУК Е. А. SWOT-PEST АНАЛИЗЫ КАК ЭФФЕКТИВНЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ СТРАТЕГИЧЕСКОГО ПЛАНИРОВАНИЯ УГОЛЬНОЙ ОТРАСЛИ .....</b>	<b>106</b>
<b>КРАВЧЕНКО А. А., ЛЕВИКИНА Д. Э. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ УГЛЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ .....</b>	<b>112</b>
<b>ОСТАПЕЦ В. А. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭКОНОМИКИ ДОНБАССА .....</b>	<b>118</b>
<b>КОЖЕВНИКОВ А. С., БЕСФАМИЛЬНАЯ Е. В. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ТЕХНОЛОГИИ УГЛЕДОБЫЧИ ПУТЕМ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ КОНСТРУКЦИИ ГОРНЫХ МАШИН .....</b>	<b>125</b>

<b>БОКАЛО М. Ю. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ РЫНКА ДРОБИЛЬНО-СОРТИРОВОЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ .....</b>	<b>131</b>
<b>ГОНЧАРОВА Л. А., ПРОКОПЕНКО А. В., САЙКО Н. В. ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ СТРОИТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА .....</b>	<b>135</b>
<b>ШАБАЛИНА Л. В., ШПИНЁВА В. В. ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА КИТАЙСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ .....</b>	<b>140</b>
<b>КОШЕЛЕНКО В. В. ТЕОРЕТИКО-МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ РАЗРАБОТКИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА ДНР .....</b>	<b>146</b>
<b>САРКИСЯН Д. А., ШУМАЕВА Е. А. ЭФФЕКТИВНАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ ПОЛИТИКА КАК ОСНОВОПОЛАГАЮЩИЙ ФАКТОР РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ .....</b>	<b>151</b>
<b>КУРГАН Е. Г., ХОЦКИЙ Н. А. БЕРЕЖЛИВОЕ ПРОИЗВОДСТВО В СТРАТЕГИЧЕСКОМ РАЗВИТИИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ .....</b>	<b>156</b>
<b>КРАВЧЕНКО А. А. ДОБЫЧА УГЛЯ В МИРЕ: ГЕОПОЛИТИЧЕСКИЙ И РЕГИОНАЛЬНЫЙ АСПЕКТЫ .....</b>	<b>161</b>
<b>СЕКЦИЯ 2. СОВРЕМЕННЫЕ КОНЦЕПЦИИ И ТЕХНОЛОГИИ МАРКЕТИНГА .....</b>	<b>169</b>
<b>ПЕРЬКОВ А. В. ДРАЙВЕРЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ МАРКЕТИНГА НА РЫНКЕ КОМПЬЮТЕРНЫХ УСЛУГ .....</b>	<b>169</b>
<b>САФАРЬЯН О. А., РУДНЕВ Б. С. К ВОПРОСУ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ «SOCIAL MEDIA MARKETING» В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВРЕМЕННЫХ КОМПАНИЙ .....</b>	<b>174</b>
<b>МИХАЙЛОВА И. Г., ПАНКОВ А. А. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ТРАНСПОРТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА ОСНОВЕ ВЫРАБОТКИ СТРАТЕГИИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ .....</b>	<b>179</b>

<b>КОТОВА О. Н., КОМАРЧЕВА О. С., ЗАВЬЯЛОВА Е. А. ПУТИ ПОВЫШЕНИЯ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ АО ХК «СДС-УГОЛЬ».</b>	185
<b>КЛЕВЦОВ М. А., ШУМАЕВА Е. А. ЦИФРОВОЙ МАРКЕТИНГ: НАУЧНО-ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ И ПРАКТИКА РЕАЛИЗАЦИИ .</b>	191
<b>ДЕЛИЕВА А. П. ЦИФРОВОЙ МАРКЕТИНГ: НАУЧНО-ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ И ПРАКТИКА РЕАЛИЗАЦИИ .....</b>	197
<b>КУЗЬМИЧ Д. А. СТОИТ ЛИ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПОИСКОВУЮ ОПТИМИЗАЦИЮ В КАЧЕСТВЕ ИНСТРУМЕНТА ПРОДВИЖЕНИЯ В 2023 ГОДУ? .....</b>	202
<b>НАЗАРЕНКО М. В., ПОМЕТЕЛЬНИКОВА П. А., ПОНОМАРЕНКО Е. С. ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ .....</b>	208
<b>МАТВЕЕВ Н. В. КРИТЕРИАЛЬНАЯ ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ МАРКЕТИНГОВОГО МЕНЕДЖМЕНТА ВУЗОВ В УСЛОВИЯХ ИННОВАЦИОННО-ЦИФРОВОЙ ТРАНСФОРМАЦИИ ЭКОНОМИКИ ..</b>	212
<b>НЕЗГОВОРОВ М. С., ЛЮЛЮЧЕНКО М. В. ПРИМЕНЕНИЕ АНАЛИТИКИ ДАННЫХ В ЦИФРОВОМ МАРКЕТИНГЕ .....</b>	218
<b>ЭККЕРТ Е. А., ДЕНИСЕНКО В. С. ИССЛЕДОВАНИЕ СТРАТЕГИЙ ПОВЫШЕНИЯ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ В УСЛОВИЯХ НЕСТАБИЛЬНОСТИ И НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ .....</b>	224
<b>БАЛАБАНОВА Л. В., ВАЛЬЧУК В. Д. СЕГМЕНТИРОВАНИЕ РЫНКА ФЛП ВАЛЬЧУК Д.В. ....</b>	231
<b>АЗАРЯН Е. М., ВОЗИЯНОВА Е. А. СЕНСИТИВНЫЙ И КОНТЕНТ МАРКЕТИНГ В УСЛОВИЯХ ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И В МАРКЕТИНГЕ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА .....</b>	236
<b>ГЕРМАНЧУК А. Н., ВОЗИЯНОВА Н. Ю. СОВМЕСТНОЕ СОЗДАНИЕ ЦЕННОСТИ БРЕНДА В УСЛОВИЯХ ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ .....</b>	241
<b>ВОЗИЯНОВ Д. Э. МОДЕЛИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ ЦИФРОВОГО МАРКЕТИНГА ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ ТОРГОВЛИ СЕТЕВОГО ФОРМАТА .....</b>	246
<b>ПОПОВА Э. В., ШЕВЦОВА В. И. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ФУНДАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕГО КОНКУРЕНТОСПОСОБНОГО РАЗВИТИЯ .....</b>	252