

ISSN 2518-1467 (Online),  
ISSN 1991-3494 (Print)



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ҮЛТТЫҚ ҒЫЛЫМ АКАДЕМИЯСЫ» РҚБ

# ХАБАРШЫСЫ

**ВЕСТНИК**

РОО «НАЦИОНАЛЬНОЙ  
АКАДЕМИИ НАУК  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

**THE BULLETIN**

OF THE ACADEMY OF SCIENCES  
OF THE REPUBLIC OF  
KAZAKHSTAN

PUBLISHED SINCE 1944

2 (414)

MARCH – APRIL 2025

---

ALMATY, NAS RK

---

### **БАС РЕДАКТОР:**

**ӘБІЛҚАСЫМОВА Алма Есімбекқызы**, педагогика ғылымдарының докторы, профессор, КР ҰҒА академигі, Педагогикалық білім беруді дамыту орталығының директоры, Абай атындағы ҚазҰПУ математика, физика және информатиканы оқыту әдістемесі кафедрасының менгерушісі (Алматы, Қазақстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191275199>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/2076124>.

### **БАС РЕДАКТОРДЫҢ ОРЫНБАСАРЫ:**

**СЕМБИЕВА Ләззат Мықтыбекқызы**, экономика ғылымдарының докторы, Л.Н.Гумилев атындағы Еуразия ұлттық университетінің профессоры (Астана, Қазақстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57194226348>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/38875302>.

### **РЕДАКЦИЯ АЛҚАСЫ:**

**РИШЕЛЬ Мариновски**, білім беру саласындағы PhD, Летбридж университеті педагогика факультетінің профессоры, (Альберта, Канада), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57070452800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/16130920>.

**ШИШОВ Сергей Евгеньевич**, педагогика ғылымдарының докторы, профессор, К.Разумовский атындағы Мәскеу мемлекеттік технологиялар және басқару университетінің кәсіби білім беру педагогикасы және психологиясы кафедрасының менгерушісі (Мәскеу, Ресей), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191518233>,<https://www.webofscience.com/wos/author/record/2443966>.

**ӘБІЛДИНА Салтанат Қуатқызы**, педагогика ғылымдарының докторы, профессор, Е.А.Бекетов атындағы Қарағанды университетінің педагогика кафедрасының менгерушісі (Қарағанды, Қазақстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56128026400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/4131549>.

**РЫЖАКОВ Михаил Викторович**, педагогика ғылымдарының докторы, профессор, Ресей білім академиясының академигі, «Білім берудегі стандарттар мен мониторинг» журналының бас редакторы (Мәскеу, Ресей), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=6602245542>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/13675462>.

**БОЛАТБАЕВА Қулжанат Нұрымжанқызы**, педагогика ғылымдарының докторы, профессор, І. Алтынсарин атындағы Үлттық білім академиясының бас ғылыми қызметкері (Астана, Қазақстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57202195074>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/40173122>.

**ПЕТР Хайек**, PhD, Юниорн университеті, Қаржы департаментінің қауымдастырылған профессоры (Чех Республикасы), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=35726855800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/672404>.

**ЖҰМАН Жаппар**, экономика ғылымдарының докторы, профессор, Қазақстанның Еңбек сіңірген қайраткері, КР ҰҒА құрметті академигі, әл-Фараби атындағы Қазақ ұлттық университетінің Халықаралық колданбалы зерттеулер орталығының директоры (Алматы, Қазақстан). <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=59238481900>; <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56658765400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/60977874>.

**ЛУКЬЯНЕНКО Ирина Григорьевна**, экономика ғылымдарының докторы, профессор, «Киево-Могилянская академия» ұлттық университеті кафедрасының менгерушісі (Киев, Украина), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57189348551>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/939510>.

**ЕСІМЖАНОВА Сайра Рафихқызы**, экономика ғылымдарының докторы, Халықаралық бизнес университетінің профессоры (Алматы, Қазақстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56499485500>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/45951098>.

**«Қазақстан Республикасы Ұлттық ғылым академиясы РКБ-нің Хабаршысы».**

**ISSN 2518-1467 (Online),**

**ISSN 1991-3494 (Print).**

Меншіктенуші: «Қазақстан Республикасының Ұлттық ғылым академиясы» РКБ (Алматы қ.).

Қазақстан Республикасының Ақпарат және коммуникациялар министрлігінің Ақпарат комитетінде 12.02.2018 ж. берілген № 16895-Ж мерзімдік басылым тіркеуіне койылу туралы күәлік.

Такырыптық бағыты: «іргелі ғылым салалары бойынша жаңа жетістіктердің нәтижелерін жариялау»

Мерзімділігі: жылына 6 рет.

<http://www.bulletin-science.kz/index.php/en/>

© «Қазақстан Республикасының Ұлттық ғылым академиясы» РКБ, 2025

## **ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР:**

**АБЫЛКАСЫМОВА Алма Есимбековна**, доктор педагогических наук, профессор, академик НАН РК, директор Центра развития педагогического образования, заведующая кафедрой методики преподавания математики, физики и информатики КазНПУ им. Абая (Алматы, Казахстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191275199>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/2076124>.

## **ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО РЕДАКТОРА:**

**СЕМБИЕВА Ляззат Мыктыбековна**, доктор экономических наук, профессор Евразийского национального университета им. Л.Н. Гумилева (Астана, Казахстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57194226348>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/38875302>.

## **РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:**

**РИШЕЛЬ Мариновски**, PhD в области образования, профессор факультета педагогики Летбриджского университета, (Альберта, Канада), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57070452800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/16130920>.

**ШИШОВ Сергей Евгеньевич**, доктор педагогических наук, профессор, заведующий кафедрой педагогики и психологии профессионального образования Московского государственного университета технологий и управления имени К. Разумовского (Москва, Россия), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191518233>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/2443966>.

**АБИЛЬДИНА Салтанат Куатовна**, доктор педагогических наук, профессор, заведующая кафедрой педагогики Карагандинского университета имени Е.А. Букетова (Караганда, Казахстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56128026400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/4131549>.

**РЫЖАКОВ Михаил Викторович**, доктор педагогических наук, профессор, академик Российской академии образования, главный редактор журнала «Стандарты и мониторинг в образовании» (Москва, Россия), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=6602245542>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/13675462>.

**БУЛАТБАЕВА Кулжанат Нурымжановна**, доктор педагогических наук, профессор, главный научный сотрудник Национальной академии образования имени І. Алтынсарина (Астана, Казахстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57202195074>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/40173122>.

**ПЕТР Хайек**, PhD, университет Юникорн, ассоциированный профессор Департамента финансов, (Чешская Республика), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=35726855800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/672404>.

**ЖУМАН Жаппар**, доктор экономических наук, профессор, заслуженный деятель Казахстана, почетный академик НАН РК, директор Центра Международных прикладных исследований Казахского национального университета им. аль-Фараби (Алматы, Казахстан) <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=59238481900>; <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56658765400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/60977874>.

**ЛУКЬЯНЕНКО Ирина Григорьевна**, доктор экономических наук, профессор, заведующая кафедрой Национального университета «Киево-Могилянская академия» (Киев, Украина), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57189348551>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/939510>.

**ЕСИМЖАНОВА Сайра Рафихевна**, доктор экономических наук, профессор Университета международного бизнеса (Алматы, Казахстан), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56499485500>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/45951098>.

**«Вестник РОО «Национальной академии наук Республики Казахстан».**

**ISSN 2518-1467 (Online),**

**ISSN 1991-3494 (Print).**

Собственник: РОО «Национальная академия наук Республики Казахстан» (г. Алматы).

Свидетельство о постановке на учет периодического печатного издания в Комитете информации Министерства информации и коммуникаций и Республики Казахстан № 16895-Ж, выданное 12.02.2018 г.

Тематическая направленность: «публикация результатов новых достижений в области фундаментальных наук».

Периодичность: 6 раз в год.

<http://www.bulletin-science.kz/index.php/en/>

© РОО «Национальная академия наук Республики Казахстан», 2025

### **EDITOR-IN-CHIEF:**

**ABYLKASSIMOVA Alma Yesimbekovna**, Doctor of Pedagogical Sciences, Professor, Academician of NAS RK, Director of the Center for the Development of Pedagogical Education, Head of the Department of Methods of Teaching Mathematics, Physics and Computer Science at Abai KazNPU (Almaty, Kazakhstan), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191275199>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/2076124>.

### **DEPUTY EDITOR-IN-CHIEF:**

**SEMBIEVA Lyazzat Myktybekovna**, Doctor of Economics, Professor of the Eurasian National University (Astana, Kazakhstan), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57194226348>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/38875302>.

### **EDITORIAL BOARD:**

**RICHELLE Marynowski**, PhD in Education, Professor, Faculty of Education, University of Lethbridge, ( Alberta, Canada), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57070452800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/16130920>.

**SHISHOV Sergey Evgenievich**, Doctor of Pedagogical Sciences, Professor, Head of the Department of Pedagogy and Psychology of Professional Education, Moscow State University of Technology and Management named after K. Razumovsky (Moscow, Russia), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57191518233>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/2443966>.

**ABILDINA Saltanat Kuatovna**, Doctor of Pedagogical Sciences, Professor, Head of the Department of Pedagogy, Karaganda University named after E.A. Buketov (Karaganda, Kazakhstan), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56128026400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/4131549>.

**RYZHAKOV Mikhail Viktorovich**, Doctor of Pedagogical Sciences, Professor, Academician of the Russian Academy of Education, Editor-in-Chief of the journal "Standards and Monitoring in Education" (Moscow, Russia), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=6602245542>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/13675462>.

**BULATBAEVA Kulzhanat Nurymzhanovna**, Doctor of Pedagogical Sciences, Professor, Chief Researcher of the National Academy of Education named after Y. Altynsarin (Astana, Kazakhstan), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57202195074>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/40173122>.

**PETR Hájek**, PhD, Unicorn University, Associate Professor, Department of Finance, (Czech Republic), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=35726855800>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/672404>.

**JUMAN Jappar**, Doctor of Economics, Professor, Honorary Academician of NAS RK, Honored Worker of Kazakhstan, Director of the Center for International Applied Research Al-Farabi Kazakh National University (Almaty,Kazakhstan) <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=59238481900>; <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56658765400>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/60977874>.

**LUKYANENKO Irina Grigorievna**, Doctor of Economics, Professor, Head of Department of the National University of Kyiv-Mohyla Academy (Kyiv, Ukraine), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57189348551>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/939510>.

**YESIMZHANOVA Saira Rafieva**, Doctor of Economics, Professor of the University of International Business (Almaty, Kazakhstan), <https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56499485500>, <https://www.webofscience.com/wos/author/record/45951098>.

**Bulletin of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan.**

**ISSN 2518-1467 (Online),**

**ISSN 1991-3494 (Print).**

Owner: RPA «National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan» (Almaty).

The certificate of registration of a periodical printed publication in the Committee of information of the Ministry of Information and Communications of the Republic of Kazakhstan **No. 16895-Ж**, issued on 12.02.2018.

Thematic focus: «*publication of the results of new achievements in the field of fundamental sciences*»

Periodicity: 6 times a year.

<http://www.bulletin-science.kz/index.php/en/>

© National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan, 2025

©J. Juman, A.V. Khamzayeva\*, Du Binghan, 2025.  
Al-Farabi Kazakh National University, Almaty, Kazakhstan.  
\*E-mail: a.v.h.801@gmail.com

## COMPARATIVE ANALYSIS OF THE GAS MARKET IN KAZAKHSTAN AND RUSSIA

**J. Jappar** – Honored Worker of the Republic of Kazakhstan, Honorary Academician of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan, Doctor of Economics, Professor, Al-Farabi Kazakh National University, Almaty, Kazakhstan, E-mail: sad171@mail.ru, <https://orcid.org/0009-0005-5925-6603>;

**A. Khamzayeva** – PhD, associate professor, Al-Farabi Kazakh National University, Almaty, Kazakhstan, E-mail: a.v.h.801@gmail.com, <https://orcid.org/0000-0003-3467-8453>;

**Du Binghan** – PhD student, Al-Farabi Kazakh National University, Almaty, Kazakhstan, E-mail: 920360378@qq.com, <https://orcid.org/0009-0004-6855-7881>.

**Abstract.** The study of the gas system is important for the entire energy system of the country, since the oil and gas industry is an important part of the economy of Kazakhstan. natural gas is one of the most important components of the energy system of any country and one of the most important fuels for the development of industry and improving the lives of the population. The main purpose of the study is to conduct a comparative analysis of the structure of the gas market in Kazakhstan and the situation of the gas market after regulation in Russia by considering the functioning of the gas industry in Kazakhstan.

The research has both scientific and practical significance. From the scientific aspect, an approach to stimulating competition in the gas market through market regulation in the gas industry is considered. From the practical aspect, the significance of the study is reflected in the comparison of the regulation of the gas market in Russia and Kazakhstan for the development of their gas industry. This study uses methods of comparative analysis and analysis of static data. Data collection was carried out based on data from the information database by the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan and the Russian Federation, national companies PJSC Gazprom and JSC KazMunayGas.

The study allows us to conclude that it is important for Kazakhstan not only to increase production capacity, but also to create all the necessary technical infrastructure capable of diversifying the flow of gas in any direction, which is

very important for a country with a favorable geographical location. The measures proposed in the article are aimed at improving the structure of the gas market and expanding the export potential of Kazakhstan.

**Keywords:** gas market, regulation, gas supply system, oil, gas, Kazakhstan

**©Ж. Жұман, Ә.У. Хамзаева\*, Ду Бинхан, 2025.**

Әл-Фараби атындағы Қазақ ұлттық университеті, Алматы, Қазақстан.

\*E-mail: a.v.h.801@gmail.com

## **ҚАЗАҚСТАН МЕН РЕСЕЙДІҢ ГАЗ НАРЫҒЫН САЛЫСТЫРМАЛЫ ТАЛДАУ**

**Жұман Ж.** – Қазақстан Республикасының еңбек сіңірген қайраткері, ҚР ҰҒА құрметті академигі, экономика ғылымдарының докторы, профессор, әл-Фараби атындағы Қазақ Ұлттық университеті, Алматы, Қазақстан, E-mail: sad171@mail.ru, <https://orcid.org/0009-0005-5925-6603>;  
**Хамзаева Ә.У.** – PhD докторы, доцент м.а., әл-Фараби атындағы Қазақ Ұлттық университеті, Алматы, Қазақстан, E-mail: [a.v.h.801@gmail.com](mailto:a.v.h.801@gmail.com), <https://orcid.org/0000-0003-3467-8453>;  
**Ду Бинхан** – докторант, әл-Фараби атындағы Қазақ Ұлттық университеті, Алматы, Қазақстан, E-mail: [920360378@qq.com](mailto:920360378@qq.com), <https://orcid.org/0009-0004-6855-7881>.

**Аннотация.** Газ жүйесін зерттеу елдің барлық энергетикалық жүйесі үшін маңызды, өйткені мұнай-газ өнеркәсібі Қазақстан экономикасының маңызды бөлігі болып табылады. Табиғи газ кез-келген елдің энергетикалық жүйесінің маңызды компоненттерінің бірі және өнеркәсіпті дамыту және халықтың өмірін жақсарту үшін ең маңызды отындардың бірі.

Зерттеудің негізгі максыты – Қазақстандағы газ саласының жұмыс істеуін қарастыру арқылы, Қазақстанның газ нарығының құрылымына және Ресейдегі реттеуден кейінгі газ нарығының жағдайына салыстырмалы талдау жүргізу.

Зерттеудің ғылыми және практикалық маңызы бар. Ғылыми түрғыдан алғанда, газ саласындағы нарықтық реттеу арқылы газ нарығындағы бәсекелестікті ынталандыру тәсілі қарастырылды. Зерттеудің практикалық аспектісі Газ өнеркәсібін дамыту үшін Ресей мен Қазақстандағы газ нарығын реттеуді салыстыруда көрінеді. Бұл зерттеуде салыстырмалы талдау және статикалық деректерді талдау әдістері қолданылады. Деректерді жинауда Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясының Энергетика министрлігі, «Газпром» ЖАҚ және «ҚазМұнайГаз» АҚ ұлттық компаниялары ақпараттық базалың деректері негізінде жүзеге асырылды.

Зерттеу Қазақстан үшін өндірістік қуаттарды ұлғайту ғана емес, сонымен қатар кез келген бағытта газ ағынын әртаратандыруға қабілетті барлық қажетті техникалық инфрақұрылымды құру маңызды, бұл қолайлы географиялық жағдайы бар ел үшін өте маңызды деген қорытынды жасауға мүмкіндік береді. Мақалада газ нарығының құрылымын жақсартуға және Қазақстанның экспорттық әлеуетін көңілтүге бағытталған шаралар ұсынылған.

**Түйін сөздер:** газ нарығы, реттеу, газбен жабдықтау жүйесі, мұнай, газ, Қазақстан.

©Ж. Жуман, А.В. Хамзаева\*, Ду Бинхан, 2025.

Казахский национальный университет имени аль-Фараби, Алматы, Казахстан.

\*E-mail: a.v.h.801@gmail.com

## **СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ГАЗОВОГО РЫНКА КАЗАХСТАНА И РОССИИ**

**Ж. Жуман** – заслуженный деятель Республики Казахстан, почетный академик Национальной академии наук Республики Казахстан, доктор экономических наук, профессор, Казахский национальный университет им. аль-Фараби, Алматы, Казахстан, E-mail: sad171@mail.ru, <https://orcid.org/0009-0005-5925-6603>;

**А.В. Хамзаева** – PhD, и.о. доцента, Казахский национальный университет им. аль-Фараби, Алматы, Казахстан, E-mail: [a.v.h.801@gmail.com](mailto:a.v.h.801@gmail.com), <https://orcid.org/0000-0003-3467-8453>;

**Ду Бинхан** – докторант, Казахский национальный университет им. аль-Фараби, Алматы, Казахстан, E-mail: [920360378@qq.com](mailto:920360378@qq.com), <https://orcid.org/0009-0004-6855-7881>.

**Аннотация.** Изучение газовой системы важно для всей энергетической системы страны, поскольку нефтегазовая промышленность является важнейшей частью экономики Казахстана. Природный газ является одним из важнейших компонентов энергетической системы любой страны и одним из самых главных видов топлива для развития промышленности и улучшения жизни населения. Основная цель исследования заключается в проведении сравнительного анализа структуры газового рынка Казахстана и ситуации газового рынка после регулирования в России, путем рассмотрения функционирования газовой отрасли в Казахстане.

Исследование имеет как научное, так и практическое значение. С научного аспекта рассмотрен подход к стимулированию конкуренции на газовом рынке посредством рыночного регулирования в газовой отрасли. С практического аспекта значение исследования отражено в сравнении регулирования газового рынка в России и Казахстане для развития их газовой промышленности. В данном исследовании используются методы сравнительного анализа и анализа статических данных. Сбор данных осуществлялся на основе данных информационной базы Министерством Энергетики Республики Казахстана и Российской Федерации, национальных компаний ПАО «Газпром» и АО «КазМунайГаз».

Исследование позволяет сделать выводы о том, что для Казахстана важно не только наращивать производственные мощности, но и создавать всю необходимую техническую инфраструктуру, способную диверсифицировать поток газа в любом направлении, что очень важно для страны с благоприятным географическим положением. Предложенные в статье меры, направленные на улучшение структуры рынка газа и расширение экспортного потенциала Казахстана.

**Ключевые слова:** газовый рынок, регулирование, система газоснабжения, нефть, газ, Казахстан.

**Введение.** В сложной ситуации, когда развитие мировой экономики полно неопределенностей стратегическое сотрудничество между Казахстаном и Россией имеет особое значение. Евразийский регион – это так называемое постсоветское пространство, и его стабильность и geopolитическая обстановка имеют особое значение для безопасности, развития и стабильности Казахстана и России.

За последние 30 лет ситуация в Евразии стремительно изменилась, и процесс построения независимых государств столкнулся со сложными geopolитическими процессами. Казахстан, несомненно, является одной из наиболее успешных стран в этом процессе. Россия и Казахстан являются соседними странами. После обретения Казахстаном независимости отношения между двумя странами развивались должным образом, создавая гармоничную внешнюю среду для их развития. В том числе развивалось взаимное доверие в политике, взаимовыгодное экономическое сотрудничество, двустороннее сотрудничество в региональных делах и взаимная поддержка в международной сфере.

Казахстан является крупной страной в евразийском регионе и важным сторонником региональной стабильности, развития и интеграции. Как страна, богатая нефтью и природным газом, экономика Казахстана по-прежнему сосредоточена на промышленном секторе, а также на добыче и переработке природных ресурсов.

Рассмотрим газовый рынок Казахстана. Газовый сектор Казахстана имеет огромный потенциал, поскольку его общие доказанные запасы природного газа на конец 2023 года составляли около 3-х триллиона кубометров, что позволило Казахстану в 2020 году занять 12 место среди крупнейших экспортёров природного газа в мире. Большая часть запасов природного газа в Казахстане находится на месторождениях сырой нефти или конденсата, и поэтому 90% добываемого газа в Казахстане является попутным газом. Большая часть валовой добычи природного газа в Казахстане закачивается обратно (более 30% в 2019 году) для увеличения добычи нефти. В последние годы добыча природного газа в Казахстане (валовая добыча) медленно, но неуклонно увеличивается – с 19 миллиардов кубометров в 2009 году до 32 миллиардов кубометров в 2023 году.

### **Материалы и методы**

Вопрос исследования. Влияние рыночного регулирования на улучшение структуры газового рынка. Казахстан и Россия имеют схожие структуры газовых рынков, Россия вступила в фазу интенсивного роста, продвигая реформы газового рынка, и газовый рынок Казахстана имеет потенциал для развития.

Гипотеза исследования. Добыча и транспортировка нефти и газа является одним из основных направлений экономической деятельности в Казахстане. Таким образом, отсутствие инвестиций в газовую отрасль в последние годы из-за ограниченных внутренних цен на газ в Казахстане поставило под угрозу

долгосрочное развитие отрасли. Это привело к отсутствию роста внутренней добычи газа, что оказывает влияние на внутреннее потребление газа и экспорт газа за рубеж. Однако, несмотря на все объективные и субъективные факторы, можно отметить, что в последние годы в стране по-прежнему наблюдается тенденция развития газового рынка.

**Метод исследования.** Основным методом при проведении исследования послужил сравнительный анализ, который относится к сравнению двух или более процессов, наборов данных или других объектов. Преимущество метода сравнительного анализа заключается в том, что характеристики исследуемого объекта могут быть найдены более четко и интуитивно с помощью сравнения.

**Этапы исследования.** За основу при проведении анализа состояния газовой промышленности Казахстана использованы данные Национального бюро статистики и Министерством энергетики Республики Казахстана за последние годы. Основной целью при проведении сравнительного анализа явилось определение фундаментальных показателей и характеристик газового рынка, которые являются важными экономическими показателями по функционированию рыночного регулирования.

Результаты рыночного исследования могут привести к улучшению структуры газового рынка, которая способствует развитию честной конкуренции на рынке, что является важной целью в процессе рыночного регулирования.

### **Обзор литературы**

Проблемы по регулированию и развитию газового рынка отражены в работах многих ученых-экономистов: А.А. Конопляник, А.А. Горячев, И.В. Андронова, Е.С. Колобкова, С.В. Еремин, Н.И. Комков, М.В. Кратова, С.В. Худавердиев, Е.А. Телегина, Л.А. Студеникина, В.В. Севостьянова, Н.В. Банникова, Дж. Хендерсон, А. Мо и других.

Известные ученые-экономисты Конопляник А.А. и Горячев А.А. в своей работе «Модельные аспекты проекта еврокомиссии по реформированию газового рынка ЕС “*QUO VADIS*”» особое внимание уделял вопросам регулирования европейского газового рынка. Автор в своей работе анализировал текущую ситуацию и перспективы развития системы регулирования единого внутреннего оптового европейского рынка газа. Он отметил возможность повышения ликвидности газового рынка (Конопляник, и др. 2018: 49).

Российским ученым Еремином С.В. в своей работе проведен сравнительный анализ рыночных механизмов российского газа и европейского газа. В работе раскрыты основные этапы регулирования газового рынка России, по результатам которых отражена роль ценового регулирования и регулирования тарифов в производственно-стоимостной цепи (Mukhammadsidiqov, 2019: 532).

Несмотря на то, что многие экономисты в контексте стремительного развития газовой промышленности писали о проблемах развитии и этапах маркетизации природного газа, а также тот факт, что все еще существуют большие перспективы для развития газовой отрасли в Казахстане, тема исследования остается актуальной для изучения.

## Результаты

В последних годах эволюция рынка газа начинается с рынка физической энергии, в том числе изменение механизма ценообразования стимулирует возникновение конкурентного отношения в целевом рынке (Горячев, и др. 2018: 50). Механизм ценообразования на газ тесно связано с тем этапом развития, на котором находится рынок.

Развитие газового рынка показывается локальным из-за многих причин. Во-первых, природный газ находится в газообразном состоянии под землей. Транспортировка и хранение газа в жидком состоянии необходимо вкладывать больше инвестиции на постройки инфраструктур. Во-вторых, транспортировка газа требуется сложных предварительных инвестиций в инфраструктуры (газопроводы, газовозы для сжиженного природного газа) и потребление (газокомпрессорные станции, электростанции). Это значит то, что продавцы и покупатели должны заранее оценить условия и сроки поставки с высокой степенью уверенности. Это особенно актуально на новых и незрелых рынках в высокой степени финансирования.

Природный газ – это полезное ископаемое, представляющее собой смесь газообразных углеводородов природного происхождения, состоящую главным образом из метана и смеси других элементов, как азот, сероводород и гелий. Согласно статическому обзору мировой энергетики 2023 года, опубликованному компаний «ENI», запасы природного газа в мире оцениваются 202,7 трлн кубометров. В том числе, 39% ресурсов сосредоточены в странах ближнего востока (81 трлн кубометров), и 32,8% находится в России и странах Центральной Азии. В последнее десятилетие прогресс в технологии разведки и увеличение инвестиций привели к открытию все большего числа месторождений нефти и газа в Каспийском регионе Центральной Азии (таблица 1).

Стратегически Центральная Азия находится в центре Евразии и в самом сердце Азии. Она действует как мост между восточными странами и западными, соединяющий Азию и Европу. Значение Центральной Азии признается ее geopolитическим, геоэкономическим и геостратегическим положением. География сделала государств Центральной Азии историческим центром торговли, конкуренции и конфликтов (Mukhammadsidiqov, 2019: 533).

Растущий спрос на экологически чистую энергию в странах всего мира способствовал быстрому развитию газовой промышленности и привел к увеличению объема инвестиций в нефтегазовый сектор в Центральной Азии.

Таблица 1 – Запасы природного газа в странах Центральной Азии, трлн м<sup>3</sup>

Годы	Азербайджан	Казахстан	Туркменистан	Узбекистан
2000	1.0	1.7	1.8	0.9
2010	1.0	1.7	13.6	0.9
2020	2.1	2.3	13.6	0.9
2023	1.9	1.83	13.95	0.87

Примечание: Составлено на основе источника: Обзор мировой энергетики Eni (2023)

В 2022 году мировое потребление природного газа достигло 4037 млрд кубометров, и можно прогнозировать, что эта тенденция потребления будет продолжать расти в будущем. При этом газ серьезно опережает другие ископаемые топлива с точки зрения долгосрочной конкурентоспособности. Несмотря на том, что мировой спрос на газ упал из-за экономического кризиса, который нарушил деятельность всей цепочки поставок от сектора добычи до потребления. Наряду с политической декарбонизации в отдельных регионах, таких как Европа, привели к пересмотру добычи газового сырья. Эти факторы так и создала возможности и проблемы для развития газовой промышленности.

С точки зрения регионов потребления газа, Европа и Азия остаются наиболее перспективными регионами для потребления газа. Согласно статистике «BP Energy Statistic Review», в 2023 году спрос на газ в Азиатско-Тихоокеанском регионе составил 907,1 млрд м<sup>3</sup>, в странах Европы спрос на газ достигнул 498 млрд м<sup>3</sup> (Статистический обзор мировой энергетики от BP, 2023: 11).

В Европе есть хорошо отрегулированные механизмы торговли газом и инфраструктуру, а в Азии - спрос на промышленное и жилищное потребление и значительный инвестиционный капитал. Усовершенствованная газовая инфраструктура делает Азию в мировым морским пунктом транзита газа.

С экономического аспекта использование природного газа для производства электроэнергии вдвое дешевле угля и в большей степени способствует достижению сокращения выбросов парниковых газов. Потребление во многом стимулируется национальными программами, которые поддерживают использование газа в энергетических программах и послужат переходом с угля на газ, в основном в странах Азии и Европы.

По сравнению с другими ископаемыми видами топлива природный газ имеет такие преимущества, как доступность, значительный потенциал для хранения и использования в различных секторах и источник чистых энергий. Благодаря этим преимуществам инвесторы проявляют повышенный рыночный интерес к природному газу.

Как одна из стран Центральной Азии, Казахстан считается нефтегазовым гигантом. Несмотря на то, что он является одним из крупнейших производителей нефтегазовых ресурсов в мире, он сталкивается с проблемами газовой реформы, чтобы удовлетворить внутренний спрос на газ и сбалансировать внешнюю торговлю. Разработка и инвестирование в газовые месторождения требует комплексного проекта, учитывающего все элементы цепочки поставок.

Казахстан является страной со значительной ресурсной базой. Согласно международной энергетической статистике, его общие доказанные запасы природного газа на конец 2022 года составили 2,3 трлн кубометров. Большая часть запасов природного газа в Казахстане находится на этих месторождениях сырой нефти и конденсата, таких как месторождение Тенгиз, месторождение Кашаган, месторождение Караганак и месторождение Жанажол. Эти месторождения расположены в основном в Актюбинской и Атырауской областях, расположенных на берегу Каспийского моря. Расположение

крупнейших месторождений нефти и газа в Казахстане представлено в рисунке 1.

1) Месторождение Караган: супергигантское шельфовое нефтегазовое месторождение, расположено в Атырауской области. По данным оператора проекта общие нефтяные запасы составляют 6 млрд тонн и крупные запасы газа на более 1 трлн кубометров.

2) Месторождение Тенгиз: нефтегазовое месторождение в Атырауской области. Прогнозируемый объём запасов нефти составляет 3 млрд тонн, запасы природного газа оцениваются в 1,8 трлн м<sup>3</sup>.

3) Месторождение Караганак: газоконденсатное месторождение на северо-западе Казахстана. По оценкам, это месторождение содержит 1,37 трлн м<sup>3</sup> газа.

4) Месторождение Жанажол: газоконденсатное месторождение в Актюбинской области Казахстана. Запасы природного газа составляют 133 млрд м<sup>3</sup>.



Рисунок 1 – Основные нефтегазовые месторождения в Казахстане  
Источник: АО НК “КазМунайГаз” (2024)

Не трудно заметить, что в последних годах основные открытия ископаемых ресурсов прошли на нефтяные месторождения. Более 90% запасы газа в Казахстане является попутным газом. Разведка газовых месторождений, особенно шельфовых месторождений на Каспии, фактически не движется в последние годы. Правительство Казахстана планируется проводить геологоразведочные работы для расширения ресурсной базы газа.

Республика Казахстан не только обладает большими запасами природных газов, но и активно развивает собственную добычу природного газа. Если мы посмотрим изменение в добыче природного газа в Казахстане, не трудно

заметим, что добыча природного газа увеличивается ежегодно. В 2011 году добыча газа составляла 28,7 млрд м<sup>3</sup>, в 2020 году было добыто 33,3 млрд м<sup>3</sup>. В то же время более 80% общего объёма добычи от крупных проектов нефтяных месторождений в Казахстане. По данным таблицы 2 видим, что рост добычи природного газа наблюдает тенденцию успешной разработки нефтегазовых месторождений, которая привела к развитию газовой отрасли.

Таблица 2 – Добыча природного газа в мегапроектах Казахстана, млн м<sup>3</sup>

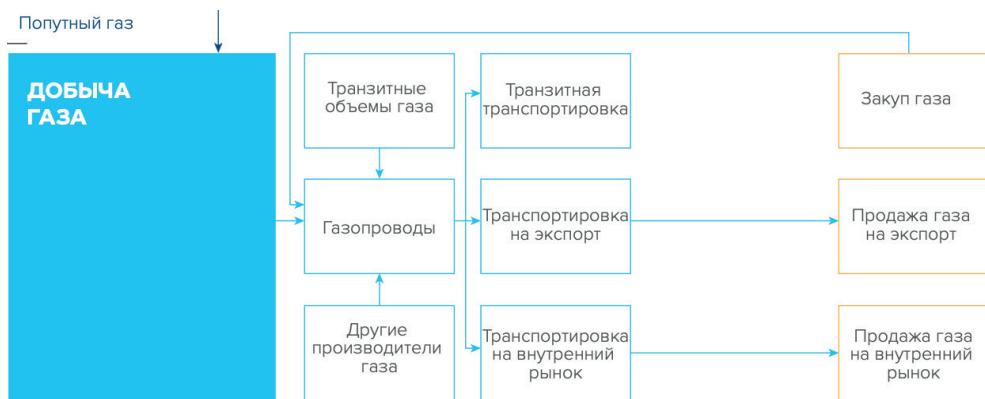
Газовые месторождения	2019	2020	2021	2022
Тенгиз	12 625	11 679	11 785	12 557
Карачаганак	9 904	9 852	8 982	8 311
Кашаган	5 305	5 345	5 563	3 961
Общие объёмы добычи мегапроектов	27 834	26 876	26 330	24 829
Доля от всего объемов добычи	84%	80%	82%	88%

Примечание – Составлено на основе источника АО НК “КазМунайГаз” (2024)

В стране работают международные и национальные энергетические компании, которые участвуют в разработке нефтегазовых месторождений. Эти международные энергетические компании создали финансовые организации для привлечения инвестиций и технологий к добыче нефти и газа в Казахстане (Liu, 2018: 55). Такие компании, как Chevron, ExxonMobil, Shell, CNPC и Лукойл, инвестировали в вышеупомянутые нефтегазовые месторождения с перспективной роста объемов добычи и создали комплекс переработки нефти и газа.

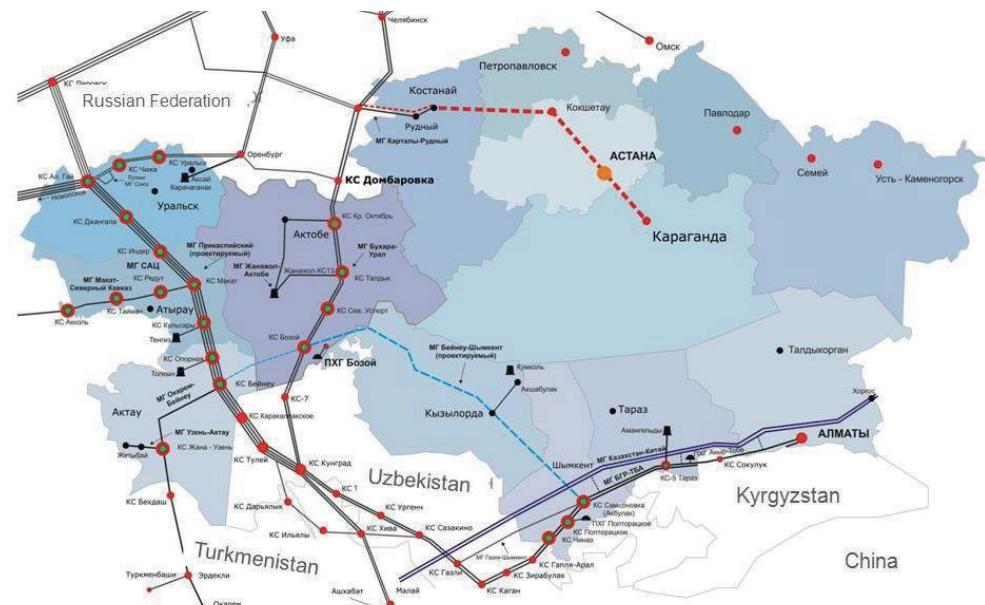
На газовом рынке АО «КазМунайГаз» является государственной и вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается добычей, поставкой и транспортировкой газа на территории Казахстана. Компания основана в 2002 году и представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли. По стратегическому отчету КМГ, в 2021 году компания добыла 21,7 млн тонн нефти и 8,1 млрд м<sup>3</sup> газа (20% рыночной доли).

В рисунке 2 отражена производственная цепочка газовой промышленности Казахстана. В цепи производства часть добываемого газа используется для обратной закачки в пласт. Обратная закачка газа применяется для поддержания пластового давления, которое обеспечивает высокий уровень добычи нефти. Поскольку большая часть добываемого газа в Казахстане является попутным газом, который содержит большое количество серы. Для производителей газа нужно особое обращение и более дорогостоящие переработки.



Нефтегазовая отрасль является ключевым сектором в экономике Казахстана. По данным Национального бюро статистики РК, доля экспорта сырой нефти, природного газа и нефтепродуктов в 2023 году составила 55.9% от всего экспорта Казахстана (АО НК “КазМунайГаз”, 2024: 10). Развитие нефтегазового сектора привлекло в экономику Казахстан значительные иностранные инвестиции.

В целях развития нефтегазового рынка в Казахстане создана современная и диверсифицированная инфраструктура для транспортировки и переработки нефти и газа. Развитая инфраструктура обеспечивает доступ ресурсов Казахстана к мировому рынку.



Основными газопроводами в территории Казахстана являются «Средняя Азия – Центр», «Бузара – Урал», «Сарыарка», «Казахстан – Китай» и «Бейнеу – Бозой – Шымкент» (рисунок 3). В том числе маршрут «Центральная Азия», в который входят газопроводы «Бузара – Урал», «Сарыарка», «Союз» (Оренбург – Новопсков), соединяет газовые сети России, Казахстана, Узбекистана и Туркменистана. В 2020 году 14 278 млн м<sup>3</sup> газа через данный маршрут транспортировал на внутренний рынок и 12 687 млн м<sup>3</sup> на экспорт. Маршрут «Казахстан–Китай» обеспечивает экспорта газа в Китай и поставки на внутренний рынок. Маршрут «Бейнеу – Бозой – Шымкент» представляет собой второй участок газопровода «Казахстан–Китай». Газопровод соединяет западные месторождения с южными регионами страны, а также с линией «С» газопровода «Центральная Азия – Китай». Остальные маршруты газопроводов в основном отвечают за поставку газа на внутренний рынок.

Несмотря на то, что сеть трансграничных газопроводов сильно развивается в последние годы, трубопроводы для поставки природного газа на внутренний рынок недостаточно распространяются на северной и центральной территории Казахстана. Ископаемые ресурсы расположены в западной части страны, но отсутствуют эффективные сети для транспортировки газа в этих пунктах населения. Это привело к тому, что более половины населения Казахстана пока не имеет доступа к природному газу. Поэтому Казахстан зависит от импорта газа из России и Узбекистана для удовлетворения внутреннего спроса в этих регионах.

Помимо совершенствования инфраструктуры развивается и газотранспортная система Казахстана. Количество транспортируемого газа в системе зависит в основном от количества добываемого, перерабатываемого, импортируемого отечественного газа и возможностей системы по его транспортировке. В итоге эффективность газотранспортной системы определяется объемом экспортного и поставляемого на внутренний рынок газа, а также объемом, приходящимся на объем подземных хранилищ газа.

Газотранспортную систему в Казахстане можно разделить на три комплекса. Добываемый на месторождениях газ перерабатывается и транспортируется в систему газопроводов для перераспределения на экспортные доли и внутренние рынки сбыта. Сложившаяся территориальная разобщенность технологически взаимосвязанных отраслей, отсутствие тесной информационной взаимосвязи между подсистемами по планам перевозок на различных этапах управления не позволяет эффективно реализовать огромные возможности сырьевой базы республики.

Поэтому, важнейшей особенностью является системность, комплексность, увязка, объединение усилий как самого газовой отрасли, так и обслуживающих его отраслей промышленности, транспорта, торговли, подчинение всей их деятельности общей конечной цели – производству высококачественных нефтегазовых продуктов и доведение их до потребителя. Взаимосвязи между системами и подсистемами представлены на рисунке 4.

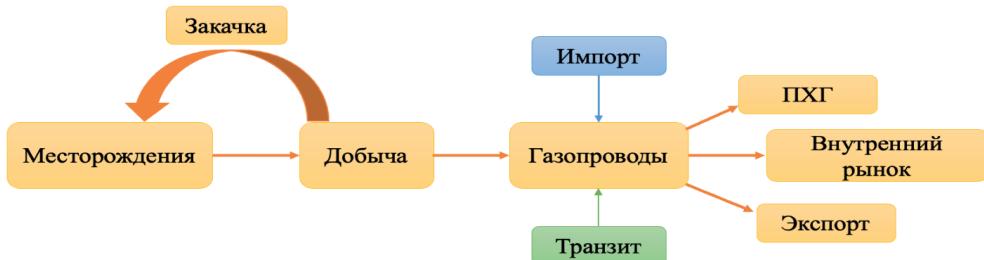


Рисунок 4 – Общая функциональная взаимосвязь между подсистемами комплекса газопроводов Казахстана (\*ПХГ – подземное хранилище газа)  
 (Источник: АО НК “КазМунайГаз” (2024))

На рынке Казахстана компания АО «НК «QazaqGaz» («КазТрансГаз») является национальной газовой компанией, осуществляющая деятельность от геологоразведки и добычи до транспортировки и реализации конечной газовой продукции. Доли компании составляют 77% на рынке транспортировки газа страны. Компания «QazaqGaz» занимается управлением инфраструктурой для транспортировки газа по магистральным сетям и обеспечивает международный транзит и поставки газа на внутреннем и внешнем рынках. «QazaqGaz» управляет следующими компаниями: АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА), ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП), ТОО «Газпровод Бейнеу – Шымкент» (ГБШ) и АО «КазТрансГаз Аймак» (КТГА).

На сегодняшний день компании ИЦА, АГП и ГБШ осуществляет экспорт, внутреннюю транспортировку и транзит газа по территории Казахстана. ИЦА управляет три подземные хранилища газа: Бозойское ПХГ, Полторацкое ПХГ, Акыртобинское ПХГ. КТГА выступает в качестве оператором распределителей во внутреннем рынке по розничным ценам. В таблице 3 отражены данные технических показателей основных газопроводов.

Таблица 3 – Структура транспортировки газа по управлению «КазТрансГаз» в 2021 году

Газовые предприятия	Протяженность, км	Мощность, млрд м <sup>3</sup>	Объем транспортировки, млн м <sup>3</sup>	Доля внутреннего рынка, %
ИЦА	15 260	198	54 874	22
АГП	3916	55	41 611	3
ГБШ	1454	15	10 709	54
КТГА	59 182	-	816	100

Примечание: Составлено на основе источника АО НК “КазМунайГаз” (2024)

Доля поставки газа на внутренней рынке увеличивается в связи с ростом потребления газа в Казахстане. По данным Министерства энергетики потребление газа выросло с 13,8 до 19,3 млрд м<sup>3</sup> с 2017 по 2022 годы. Национальная Концепция перехода к зеленой экономике, принятой в 2013 году, получила замечательный прогресс для перехода от угольной энергетики к газу в Казахстане. Уровень газификации 2022 года Казахстана составил

59% и 9,8 млн человек получил доступ к природному газу. В текущем структуре потребления газа более 50% трубопроводные газа потребляется для производства электроэнергии, 36% для бытовых и коммерческих потреблений и 14% для промышленностей.

КТГА делит тарифы на транспортировки газа на следующие группы в зависимости от типа потребителей:

- бытовые потребители (население);
- теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для населения;
- теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для юридических лиц;
- теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, для производства электрической энергии;
- прочие потребители, не входящие в вышеупомянутые группы;
- бюджетные организации;
- юридические лица, приобретающие газ для производства сжиженного природного газа;
- бытовые потребители (население), получающие государственную социальную помощь.

Обычно опубликованный тариф транспортировки газа для теплоэнергетических компаний в целях выработки тепловой энергии для населения является самым низким, чем другие группы. А самый высокий тариф установится для транспортировки газа к организациям производства сжиженного газа.

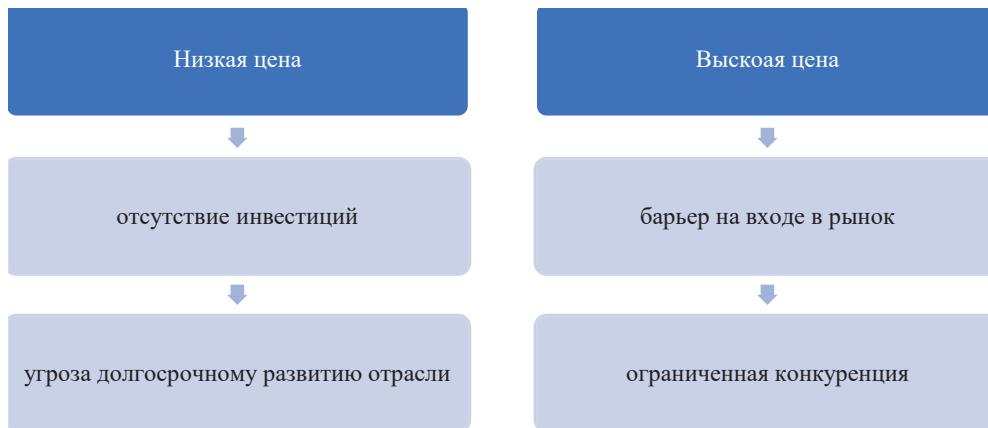
### **Обсуждение**

Структура газового рынка определяет развитие газовой отрасли страны. С точки зрения нынешней структуры газового рынка коммерческая ценность природного газа не повышается полностью. Недостатки закономерности структуры газового рынка обусловлены сокращением прямых иностранных инвестиций в разведке новых газовых месторождений в Казахстане.

Как и многие страны Центральной Азии, в советское время для потребителей существовали жесткие ограничения на цены на топливо. Но Казахстан до сих пор не провел ценовую реформу по ценам на газ, в результате чего цены на газ в стране были самыми низкими по сравнению с другими странами. Низкие оптовые цены на газ не позволяют производителям получать прибыль.

Для газовой отрасли Казахстана очень полезно строительство транснациональных транспортных трубопроводов. С одной стороны, это позволит снизить давление на поставку газа на внутреннем рынке, а с другой - расширить сферу применения трубопроводного транспорта и увеличить использование газа в стране.

На рисунке 5 отражена взаимосвязь между ценами на газ и рыночным риском:



С аспекта геологоразведки и инвестиций, интересы и большая доля прибыли «КазМунайГаз» сосредоточены на нефтяной сектор, который принесет замечательные риски на финансовой устойчивости компании. «КазМунайГаз» имеет 25% долю добычи нефти, 56% на рынке транспортировки нефти и 75% на рынке переработки нефти. Такая бизнес-модель привела к тому, что прибыль компании в значительной степени зависит от цены на нефть. В 2020 году конкуренция на нефтяном рынке между Саудовской Аравией и Россией в сочетании с последствиями эпидемии привела к чрезвычайно быстрому падению цен на нефть (Statistical Review of World Energy, 2022: 12).

По данным финансового отчета компании, в 2020 году EBITA компании (объем прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и амортизации) снизился на 45,7% по сравнению с прошлым годом, чистая прибыль сократилась на 86,3% до 416 млн долларов США. Такая операционная модель затруднит разработку газовых месторождений, а также инвестиции и строительство газовой инфраструктуры.

Таблица 4 – Уровень газификации по областям Казахстана 2019–2022

Регионы	2019	2020	2021	2022
<b>Западный регион Казахстана:</b>				
Атырауская область	94.7%	99.6%	99.6%	99.6%
Мангистауская область	99%	99%	99%	99%
Западно-Казахстанская область	94%	96.5%	96.5%	96.5%
<b>Южный регион Казахстана:</b>				
Жамбылская область	64.2%	88.6%	88.6%	94.45%
Алматинская область	35.7%	39.4%	39.4%	39.4%
г. Алматы	97%	98.8%	98.8%	99%
Туркестанская область	63.5%	67.9%	67.9%	74%
<b>Восточный регион Казахстана:</b>				

Восточно-Казахстанская область	0.23%	1.2%	1.2%	1.3%
<b>Северный регион Казахстана:</b>				
Северо-Казахстанская область	0%	0%	0%	0%
Нур-Султан	0%	2.8%	2.8%	3.5%
Акмолинская область	0%	0%	0%	0%
Примечание – Составлено на основе источника: Годовой отчет АО НК “КазМунайГаз” (2023):				

С аспекта транспортировки, самыми важными задачами для газовой отрасли является усилить управление строительством и эксплуатацией газовой инфраструктур, создать и улучшить национальную сеть газопроводов, повысить эффективность использования газовой инфраструктуры и обеспечить безопасное и стабильное снабжение природным газом. Газовая инфраструктура включает в себя трубопроводы, хранилища, установки для сжижения газа, газовые компрессорные станции и т.д. По данным таблицы 4 видим, что уровень газификации Казахстана в последние годы не меняется очевидно, потому что газовая инфраструктура сосредоточена в западных и южных регионах страны, а в восточных и северных регионах ситуация практически не улучшается.

Речь идёт о газотранспортной сети, как отечественный оператор, «КазТрансГаз» имеет преимущественное право покупать нефти и товарный газ у производителей по установленной цене. «КазТрансГаз» продаёт газ своей дочерней компании «КазТрансГаз Аймак» по оптовым ценам для дальнейшего распределения ко всем регионам. «КазТрансГаз Аймак» реализует газ населению и другим потребителям по окончательным ценам. Отсутствие доступа других производителей к сети трубопроводов возникает несовершенную конкуренцию на газовом рынке.

В то же время энергия является основой выживания и развития государств, и страны постоянно сотрудничают и конкурируют за энергию, из которых международное сотрудничество является одним из эффективных способов получения устойчивой и стабильной энергии. С экономической точки зрения заключение Международного энергетического сотрудничества зависит от затрат и цен (Dong, 2015:15). Слишком низкие тарифы на газ могут повлиять на переговоры о газовом сотрудничестве.

Газовая отрасль России находится в периоде перехода к рыночным отношениям. Обладая около 30% мировых запасов природного газа, Россия обеспечивает постоянную поставку газа во многие страны Европы и Азии (Mouraviev, 2021: 10). В то же время Россия является соседом Казахстана, и российская газотранспортная система подключена к казахстанской системе. Значение этих изменений для развития газовой отрасли и энергетической безопасности Казахстана очень важно.

Система газоснабжения России включает более 156 тысяч км магистральных газопроводов, 270 компрессорных станций, 25 объектов ПХГ с мощностью 76 млрд куб. м, и 485 тыс. км газораспределительных сетей. Национальная

компания ПАО «Газпром» является оператором магистральных газопроводов (Official website of National Bureau of Statistics of PRC).

На рисунке 6 отражена система газового рынка России после реформы. Структура газового рынка Российской Федерации находится в переходе от монополии к конкуренции. То есть регулируемый и нерегулируемый сегменты рынка работают параллельно для сбалансирования добычи и потребления. Нерегулируемый сегмент (биржа) поставки реализуется по договорным ценам на основе спроса и предложения на газовом рынке (Pirani, 2019: 17).

Внешние факторы, влияющие на ценообразование в системах газоснабжения, включают динамику базовых показателей, ценовую политику мирового рынка и требований международных соглашений.

По регулируемому сегменту Федеральная служба по тарифам (ФСТ) установит цены на газ, который учитывается прибыль на капитал и размер прибыли, необходимой для развития производства и финансирования других обоснованных расходов производителей.

Помимо оптовых цен, тариф за транспортировку газа по газопроводам является важной частью газового рынка и определяет стоимость доступа к этой услуге для потребителей. Основными задачами для регулирования тарифов является определение объёма дохода оператора транспортной системы и распределение затрат субъекта между пользователями системы.

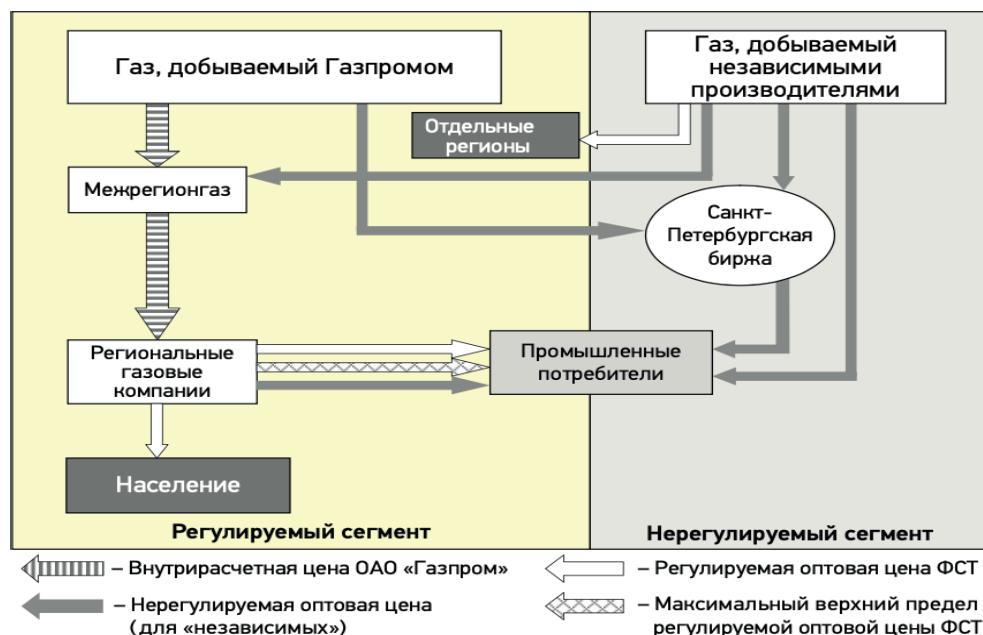


Рисунок 6 – Регулируемый и нерегулируемый сегменты рынка газа в РФ

Источник: Statistical Review of World Energy (2023).

Сравнительный анализ внутренних факторов, влияющих на системы газоснабжения двух стран, представлен в виде таблицы 5.

Как определяется это диапазон тарифов на транспортировку газа? Это требует рассмотрения минимального уровня прибыли, который может принять инвестор при сохранении затрат, и максимального уровня расходов, который может принять потребитель с учетом имеющихся возможностей.

ФСТ принимает метод затраты плюс для расчета тарифов на транспорт газа. Данный метод регулирует газовой сети на основе рыночных принципов ценообразования и установления тарифов. Формулы расчета тарифов на транспорт газа (Wang, 2016: 77):

$$T_{tp} = \frac{HB}{TPP} = \frac{(P_{cb} - C_{op} - C_{vh} + H_{pr} + ЧП) \pm \Delta HB}{TPP} \quad (1)$$

где:

$T_{tp}$  – тариф на транспорт газа;

HB – необходимая выручка для покрытия расходов, связанных с транспортировкой газа;

TPP – товаротранспортная работа (куб.м / км).

В том числе: необходимой выручкой является сумма расходов на себестоимости минус сальдо операционных капиталов и сальдо внереализационных капиталов плюс сумма налогов на прибыль и сумма чистой прибыли и расходы, подлежащие возмещению.

Таблица 5 – Сравнительный анализ газового рынка РФ и Казахстана

№	Фактор	Россия	Казахстан
1	Структура и характеристики газового рынка	<ul style="list-style-type: none"> <li>· рынок газа ЕСГ (Единой системы газоснабжения);</li> <li>· рынки газа локальных систем снабжения;</li> <li>· постепенный переход от монополии, высокой концентрации к открытому рынку.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· Единая система газоснабжения под управлением НК «QazaqGaz».</li> </ul>
2	Фундаментальные показатели отрасли	<ul style="list-style-type: none"> <li>· в 2022 году производство газа в России составило 673,8 млрд м<sup>3</sup>, в том числе 25% на экспорт и 72% на внутренний рынок;</li> <li>· Топливно-энергетический баланс России: 50%(газ), 30%(нефть) и 13%(уголь);</li> <li>· Уровень газификации – 73%.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· в 2022 году производство газа в Казахстане составило 27,8 млрд м<sup>3</sup>, в том числе 31% на экспорт и 69% на внутренний рынок;</li> <li>· Топливно-энергетический баланс Казахстана: 41%(газ), 22%(нефть), 32%(уголь);</li> <li>· Уровень газификации – 58%.</li> </ul>
3	Рентная политика государства и налогообложение	<ul style="list-style-type: none"> <li>· с 1 января 2021 года ставка акциза на природный газ была установлена в размере 30%;</li> <li>· Базовая налоговая ставка на добычу газа составляет 35 рублей за 1000 м<sup>3</sup>.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· действующие тарифы на природный газ в Казахстане установлены компанией «КазТрансГаз Аймак» по регионам;</li> <li>· налоговая ставка на добычу газа -5%, в 2023 году будет 7.5%.</li> </ul>

4	Регулирования и Модель ценообразования	<ul style="list-style-type: none"> <li>· утверждены смета затрат, сумма инвестиций и объемы капитала, для определения нормы прибыли (% ROI).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан установлены Министром Энергетики.</li> </ul>
---	--	---	--

Примечание – Составлено на основе источника: Statistical Review of World Energy (2023).

Кроме метода затраты плюс, так и существуют другие методы для регулирования объема доходов оператора системы (Zeng, et al., 2023: 14):

1. Метод ценовых пределов (Revenue cap): направлено на ограничение суммы общего дохода, который может получить фирма, работающая в отрасли, где нет или мало других конкурентов.

2. Метод Yardstick competition: использует данные регулируемых фирм, касающиеся входов и выходов их бизнеса, для определения формы функции затрат. Такой метод направлен на стимулирование конкурентной природы рынка посредством сравнения.

3. Метод RPI-X регулирования: цена автоматически корректируется с учетом инфляции розничных цен за предыдущий год (RPI) и ожидаемого повышения эффективности транспортировщика (X) в течение периода действия формулы корректировки цены.

Правильный метод установления тарифов на услуги по транспортировке газа может значительно повысить удовлетворенность потребителей этой услугой и способствовать либерализации цен, а также привлечь больше инвесторов и повысить уровень конкуренции на рынке.

### Заключение

Газовой отрасль имеет огромный потенциал для роста, о чем свидетельствует растущий уровень потребления природного газа в мире в последние годы. Ожидается, что природный газ останется самым быстрорастущим ископаемым топливом в ближайшие десятилетия (Statistical Review of world energy, 2022: 11). По сравнению с углем, использование природного газа эффективно для сокращения выбросов углерода и достижения долгосрочной устойчивости. По мере развития технологий природный газ может заменить уголь и нефть в различных отраслях промышленности, таких как транспорт, энергетика и промышленность.

Развитие газового сектора для Казахстана связано с успешной реализацией концепции «зеленой экономики» страны. Согласно государственному планированию, к 2030 году добыча газа необходимо увеличить в полтора раза – с 21 до 33 миллиардов киловатт-часов. Газ должен занимать не менее четверти энергетического баланса страны. Достижение цели баланса с нулевым уровнем выбросов к 2060 году потребует структурных промышленных и экономических изменений. Поэтому разведка новых газовых месторождений усилит энергетическую и экологическую безопасность страны.

Также необходимо выявить недостатки чрезмерной зависимости рынка газа от нефти. Большинство нефтяных месторождений Казахстана уже достигли пика добычи, а перекачка попутного газа в пласт для поддерживания давления,

что является неэффективным методом для дальнейшей добычи. Надо подумать о сборе и переработке газа, использовании внутреннего рынка для потребления или отгрузке на экспорт.

Государство должно разработать индивидуальную стратегию для газового сектора с точки зрения развития газовой промышленности. Также независимое управление газом отвечает на рыночный спрос и рыночные тенденции. Правительство должно предоставить производителям квоты на экспорт газа вместо поставок на внутренний рынок, а не только сокращать объемы экспорта для потребления внутреннего спроса.

В финансовом плане в 2022 году АО НК «КазМунайГаз» осуществило проведение IPO на Казахстанской фондовой бирже. Будущие планы повышения цен на газ принесут экономическую выгоду и инвестиции в газовую промышленность Казахстана.

### **Литература**

Горячев А.А., Конопляник А.А. (2018) Модельные аспекты проекта Европейской комиссии по реформированию газового рынка ЕС “QUO VADIS». Энергетическая политика. (2) 2018. –С. 46-57. (дата обращения: 17.10.2024).

Mukhammadsidiqov M.M. (2019) The development of energy sector in Central Asia and the role of Uzbekistan in it. M. M. Mukhammadsidiqov. Theoretical & Applied Science. – 2019. – Vol. 6. – P. 532–534. (дата обращения: 20.10.2024)

Обзор мировой энергетики Eni (2023): [http://www.eni.com/assets/documents/eng/topic/global-energy-scenarios/world-energy-review/2023/03\\_GAS.pdf](http://www.eni.com/assets/documents/eng/topic/global-energy-scenarios/world-energy-review/2023/03_GAS.pdf). (дата обращения: 20.10.2024)

Статистический обзор мировой энергетики от BP (2023): <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2023-full-report.pdf>(дата обращения: 17.10.2024)

АО НК “КазМунайГаз” (2024): <http://www.kmg.kz/ru/> (дата обращения: 18.10.2024) (на русском)

Годовой отчет АО НК “КазМунайГаз” (2023): [https://www.kmg.kz/upload/iblock/af5/rn8yccb2p6ux9tqufp5b31ea5h893kj5/KMG\\_AR2022\\_RUS%20\(1\).pdf](https://www.kmg.kz/upload/iblock/af5/rn8yccb2p6ux9tqufp5b31ea5h893kj5/KMG_AR2022_RUS%20(1).pdf) (дата обращения: 20.10.2024)

Liu X. (2018) Current situation, impact and prospect of transnational gas pipeline construction in Central Asia/ X. Liu. Modern International Relations. – 2018. – Vol. 1. – P. 53–59. (дата обращения: 19.10.2024)

Dong XC. (2015) Opportunities, Challenges and Countermeasures of China’s Oil and Gas International Cooperation under the Background of “Belt and Road” Strategy. XC. Dong // Price Theory and Practice. –2015. –Vol. 4. – P.14–16. (дата обращения: 17.10.2024)

Mouraviev N. (2021) Energy security in Kazakhstan: The consumers’ perspective. N. Mouraviev. Energy Policy. – 2021. – Vol. 155. – P. 112343. (дата обращения: 18.10.2024)

Official website of National Bureau of Statistics of PRC – [Electronic resource]. – Access mode: (<http://www.stats.gov.cn>) (дата обращения: 19.10.2024)

Pirani S. (2019) Central Asian Gas: prospects for the 2020s/ S. Pirani. Oxford Institute for Energy Studies. – 2019. – P.1–48. (дата обращения: 18.10.2024)

Statistical Review of world energy (2022). – British Petroleum. – 2022. – [Electronic resource]. – Access mode: <https://www.bp.com/en/global/corporate/energy-economics/statistical-review-of-world-energy.html> (дата обращения: 17.10.2024)

Statistical Review of World Energy (2023). – Energy Institute. – 2023. [Electronic resource]. – Access mode: <https://www.energyinst.org/statistical-review>. (дата обращения: 19.10.2024)

Wang, H.Y. (2016) New progress and new challenges of energy cooperation between China and Central Asia. HY. Wang. International Petroleum Economics. – 2016. – Vol. 7. – P. 74–79. (дата обращения: 18.10.2024)

Zeng X. et al. (2023) New Situation of Natural Gas Market in Central Asia and Countermeasures for Energy Cooperation. X. Zeng, JW. Yan, Y. Zhang. Natural Gas Technology and Economy. – 2023. – Vol. 17. – No. 3. – P.10–16. (дата обращения: 18.10.2024)

### References

- Goryachev A.A., Konoplyanik A.A. (2018) Model'nye aspekty proekta Evropejskoj komissii po reformirovaniyu gazovogo rynka ES “QUO VADIS” [Model aspects of the European Commission’s project on reforming the EU gas market “QUO VADIS”]. Energy policy. (2) 2018. –P. 46-57. (date of reference: 17.10.2024). (in Russian)
- Mukhammadsidiqov M.M. (2019) The development of the energy sector in Central Asia and the role of Uzbekistan in it. M.M. Mukhammadsidiqov. Theoretical & Applied Science. – 2019. – Vol. 6. – P. 532-534. (accessed: 10.20.2024) (in English)
- Eni Global Energy Overview (2023): [http://www.eni.com/assets/documents/eng/topic/global-energy-scenarios/world-energy-review/2023/03\\_GAS.pdf](http://www.eni.com/assets/documents/eng/topic/global-energy-scenarios/world-energy-review/2023/03_GAS.pdf) . (accessed: 10.20.2024) (in English)
- Statistichestskij obzor mirovoj energetiki ot BP (2023) [BP’s Statistical Overview of Global Energy]: <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2023-full-report.pdf> (date of request: 17.10.2024) (in Russian)
- JSC NC KazMunayGas (2024): <http://www.kmg.kz/ru/> (accessed: 18.10.2024) (in Russian)
- Godovoj otchet AO NK “KazMunajGaz” [Annual Report of JSC NC KazMunayGas] (2023): [https://www.kmg.kz/upload/iblock/af5/rn8yccb2p6yx9tqufp5b31ea5h893kj5/KMG\\_AR2022\\_RUS%20\\_\(1\).pdf](https://www.kmg.kz/upload/iblock/af5/rn8yccb2p6yx9tqufp5b31ea5h893kj5/KMG_AR2022_RUS%20_(1).pdf) (accessed: 10.20.2024) (in Russian)
- Liu X. (2018) Current situation, impact and prospect of transnational gas pipeline construction in Central Asia/ X. Liu. Modern International Relations. – 2018. – Vol. 1. – P. 53-59. (accessed: 19.10.2024) (in English)
- Dong X.C. (2015) Opportunities, Challenges and Countermeasures of China’s Oil and Gas International Cooperation under the Background of “Belt and Road” Strategy. XC. Dong. Price Theory and Practice. –2015. –Vol. 4. – P.14-16. (accessed: 17.10..024) (in English)
- Mouraviev N. (2021) Energy security in Kazakhstan: The consumers’ perspective. N. Mouraviev. Energy Policy. – 2021. – Vol. 155. – P. 112343. (accessed: 10.18.2024) (in English)
- Official website of National Bureau of Statistics of PRC – [Electronic resource]. – Access mode: (<http://www.stats.gov.cn>) (accessed: 10.19.2024) (in English)
- Pirani S. (2019) Central Asian Gas: prospects for the 2020s. S. Pirani. Oxford Institute for Energy Studies. – 2019. – P.1–48. (accessed: 10.18.2024) (in English)
- Statistical Review of world energy (2022). – British Petroleum. – 2022. – [Electronic resource]. – Access mode: <https://www.bp.com/en/global/corporate/energy-economics/statistical-review-of-world-energy.html> (accessed: 17.10.2024) (in English)
- Statistical Review of World Energy (2023). – Energy Institute. – 2023. – [Electronic resource]. – Access mode: <https://www.energyinst.org/statistical-review>. (accessed: 19.10.2024) (in English)
- Wang H.Y. (2016) New progress and new challenges of energy cooperation between China and Central Asia. HY. Wang. International Petroleum Economics. – 2016. – Vol. 7. – P. 74-79. (accessed: 10/18/2024) (in English)
- Zeng X. et al. (2023) New Situation of Natural Gas Market in Central Asia and Countermeasures for Energy Cooperation. X. Zeng, JW. Yan, Y. Zhang. Natural Gas Technology and Economy. – 2023. – Vol. 17. – No. 3. – P.10-16. (accessed: 18.10.2024) (in English)

**CONTENTS**

**PEDAGOGY**

<b>A.M. Abdykhalykova, Zh.B. Beisembayeva, A.N. Nurzhanova</b> THE ROLE OF DIGITAL AUTHENTIC TEXTS IN COMMUNICATIVE LANGUAGE TEACHING (CLT).....	5
<b>G.K. Atabaeva, F.K. Atabayeva, A.A. Seksembayeva</b> USING MIND MAP TECHNOLOGY IN FORMING COMMUNICATIVE COMPETENCE OF STUDENTS.....	20
<b>G. Autova, M. Kusherbaeva, Sh. Zhussipbekova</b> IDENTIFICATION OF SOME THEORETICAL CONTRADICTIONS IN THE CHAPTERS "PHYSICS OF THE ATOM AND THE ATOMIC NUCLEUS" .....	33
<b>A. Akhanova, G. Ormanova, Sh. Ramankulov</b> THE STEAM CLIL PROJECT IN EDUCATION: AN EXAMPLE OF TRAINING STUDENTS IN ENGINEERING AND TECHNICAL FIELDS.....	50
<b>B. Ayapova, A. Alimbekova, A. Bulshekbayeva</b> GAMIFICATION IN THE DEVELOPMENT OF LEADERSHIP SKILLS IN OLDER PRESCHOOLERS.....	63
<b>B. Baimukhambetova, A. Mombeck, G. Avgustkhanova</b> STRUCTURAL ANALYSIS OF THE IMPLEMENTATION OF DUAL EDUCATION IN HIGHER EDUCATION INSTITUTION.....	79
<b>Zh.N. Bekbolat, A.B. Zholtokhanova, Seyfullah Yildirim</b> THE PEDAGOGICAL SIGNIFICANCE OF M. SHOKAI'S LETTERS.....	95
<b>B.B. Bexultan, Zh.M. Zhaksibayeva</b> EVALUATION OF THE USE OF DIGITAL TECHNOLOGIES IN A SCHOOL CHEMISTRY COURSE.....	108
<b>A.K. Davletova, N.N. Orazova, Y.T. Assan</b> ADVANTAGES AND DISADVANTAGES OF USING ARTIFICIAL INTELLIGENCE IN EDUCATION.....	122
<b>T.A. Daniyarov, B.O. Yermakhanov, M.S. Issayev</b> EFFECTIVENESS OF USING INFORMATION AND DIGITAL TECHNOLOGIES IN TEACHING HISTORY: ANALYSIS OF SURVEY RESULTS.....	138

<b>S. Kaldygozova, M. Shakenova, M. Jilkishiyeva</b>	
APPLICATION OF ARTIFICIAL INTELLIGENCE IN THE SYSTEM OF MONITORING AND MANAGEMENT OF EDUCATION QUALITY IN KAZAKHSTAN.....	152
<b>M. Knol, D. Shalbayeva, G. Sheripova</b>	
STRATEGIES FOR OVERCOMING INTERLANGUAGE INTERFERENCE IN ENGLISH LANGUAGE TEACHING WITHIN KASAKHSTAN'S TRILINGUAL EDUCATION FRAMEWORK.....	174
<b>M. Kozha, T. Apendiyev, E. Satov</b>	
USING TURKIC-MUSLIM SOURCES IN EDUCATIONAL PROGRAMS.....	188
<b>G.T. Kurbankulova, A.S. Stambekova</b>	
METHODOLOGICAL FOUNDATIONS AND PRINCIPLES OF PREPARING FUTURE PRIMARY EDUCATION TEACHERS TO FOSTER STUDENTS' NATIONAL VALUES.....	208
<b>A.E. Mukhametkairov, G.S. Ayapbergenova, S.K. Abildina</b>	
GAMIFICATION AS ONE OF THE WAYS TO DEVELOP SOFT SKILLS OF HIGH SCHOOL STUDENTS.....	225
<b>B. Orazov, G. Issayeva, S. Slamzhanova</b>	
FORMATION OF STUDENTS' EXPERIMENTAL SKILLS IN TEACHING PHYSICS IN HIGHER EDUCATIONAL INSTITUTIONS.....	240
<b>T.O. Orynbasar, A.B. Amirbekova</b>	
TEACHING METHODS IN FIGURATIVE LINGUISTICS: STRATEGIES AND APPROACHES.....	254
<b>P.Zh. Parmankulova, M.N. Syzdyk, M.A. Dzhanzakova</b>	
STRUCTURAL MODEL OF TRAINING OF FUTURE TEACHERS FOR INCLUSIVE LEARNING.....	271
<b>I.T. Salgozha, G.B. Kamalova, A.Zh. Nurbekova</b>	
THE IMPACT OF THE EDUSCRUM METHOD ON THE DEVELOPMENT OF FLEXIBLE SKILLS IN FUTURE COMPUTER SCIENCE TEACHERS.....	288
<b>A.A. Tautenbayeva, B.T. Abykanova, G. Kochshanova</b>	
THE ROLE OF "SOFT SKILLS" IN EMPLOYMENT OF GRADUATES: ANALYSIS OF EMPLOYER NEEDS AND REQUIREMENTS.....	309

**ECONOMICS**

**S.T. Abildaev, G.K. Amirova, I. Suleimenova**

EXPORT ORGANIZATIONS AND ASSESSMENT OF AGRICULTURAL  
PRODUCTS OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN.....329

**M. Akbalik, Kiymet Caliyurt**

EFFECTS OF AUDITING ON COMPANY PERFORMANCE AND  
SUSTAINABLE DEVELOPMENT.....340

**M.K. Amangeldinova, B.S. Saparova, L.M. Shayakhmetova**

INNOVATIVE POTENTIAL OF INVESTMENT COMPANIES  
IN KAZAKHSTAN.....356

**Z.A. Arynova**

BALANCED MODEL OF EDUCATION-BUSINESS INTERACTION IN  
THE CONTEXT OF KAZAKHSTAN'S ECONOMIC DIGITALIZATION:  
CHALLENGES AND IMPLEMENTATION PATHWAYS.....374

**A. Belgibayev, G. Akimbekova, S.E. Yepanchintseva**

GROUPING OF KAZAKHSTAN REGIONS BY LEVEL OF INVESTMENT  
DEVELOPMENT.....390

**Z. Zhantassova, M. Beisenova, A. Yessenova**

INFORMATION TRANSFORMATION OF LOGISTICS  
IN KAZAKHSTAN.....405

**J. Juman, A.V. Khamzayeva, Du Bingham**

COMPARATIVE ANALYSIS OF THE GAS MARKET IN KAZAKHSTAN  
AND RUSSIA.....418

**A.B. Iskakova, G.D. Amanova, G. A. Rakhimzhanova**

ANALYSIS OF INTERNATIONAL EXPERIENCE IN PROVIDING  
SOCIAL GUARANTEES TO EMPLOYEES.....438

**G. Kalkabayeva, A. Kurmanalina, A. Atabayeva**

IMPACT OF KEY FACTORS ON INVESTMENT INFLOWS INTO  
KAZAKHSTAN'S ECONOMY: A SOCIOLOGICAL SURVEY  
APPROACH.....453

**O.Y. Kogut, V.S. Karzanova, O.V. Kobzareva**

CURRENT TRENDS IN DIGITALIZATION OF PUBLIC DEBT AUDIT  
IN ORDER TO IMPROVE MANAGEMENT EFFICIENCY.....467

**A.A. Kuanaliyev**

COMPARATIVE ANALYSIS OF INTERNATIONAL EXPERIENCE AND  
ECONOMIC EFFECTS OF INTRODUCING DIGITAL TECHNOLOGIES  
IN THE FIGHT AGAINST CORRUPTION IN KAZAKHSTAN.....477

**Zh.N. Kusmoldayeva, Zh. Zh.Belgibayeva, O.A. Abraliyev**

DEMOGRAPHIC SITUATION IN RURAL AREAS OF KAZAKHSTAN  
IN MODERN CONDITIONS.....490

**Y.Y. Mubarakov, I.V. Bordiyau, M.U. Rakhimberdinova**

GENDER EQUALITY IN THE GIG ECONOMY: THE EXPERIENCE  
OF KAZAKHSTAN.....502

**З. Сатпаева, Д. Кангалакова, Д. Мұсаева**

АФЫМДАҒЫ ҚАЗАҚСТАНДЫҚ КӘСПОРЫНДАРДЫҢ  
ЦИФРЛАНДЫРУДЫ ҚАРЖЫЛАНДЫРУЫ: ӨҢІРЛІК ЖӘНЕ САЛАЛЫҚ  
АСПЕКТИЛЕР.....518

**А.О. Сыздықова, Р.М. Тажибаева, Ж.К. Жетибаев**

ОРТАЛЫҚТАНДЫРЫЛМАҒАН ҚАРЖЫ БОЛАШАҒЫ  
МЕН ТӘҮЕКЕЛДЕР.....537

**Ж.С. Тәжібаева, С.Д. Тәжібаев, С.О. Танатова**

ЭКОНОМИКАЛЫҚ ТРАНФОРМАЦИЯ ЖАҒДАЙЫНДА КӘСПКЕРЛІКТІҢ  
ИНСТИТУЦИЯЛЫҚ ОРТАСЫН РӨЛІ.....554

**Ж.Қ. Тайбек, И.Е. Кожамкулова, О.І. Багдат**

ЭКОНОМИКАЛЫҚ ТҮРАҚТЫ ӨСУДЕГІ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ  
ӘЛЕУЕТ.....569

**А.Р. Тұрсын, А.С. Тулеметова, Қ. Сейітқасымұлы**

ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҚҰРЫЛЫС САЛАСЫНЫҢ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ  
ТАРТЫМДЫЛЫҒЫН АРТТЫРУ ФАКТОРЫ РЕТИНДЕ НЕГІЗГІ  
ЭКОНОМИКАЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРДІ ЗЕРТТЕУ.....587

**З.К. Чулanova, Н.Ж. Бrimbetova**

БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ӨҢІРЛЕРІНІҢ ҚАРЖЫЛЫҚ ӨЗІН-ӨЗІ  
ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУІ ЖӘНЕ ӨЗІН-ӨЗІ ДАМЫТУ ТЕТИКТЕРІ.....603

**О.Л. Эм**

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНДА ҰЖЫМДЫҚ ИНВЕСТИЦИЯЛАУ  
ЖҮЙЕЛЕРІН ЖЕТИЛДІРУ ӘДІСТЕРІ МЕН  
ДАМУ ПЕРСПЕКТИВАЛАРЫ.....620

## МАЗМУНЫ

### ПЕДАГОГИКА

<b>А.М. Абдыхалыкова, Ж.А. Бейсембаева, А.Н. Нұржанова</b> КОММУНИКАТИВТІК ТІЛДІК ОҚЫТУДАҒЫ ЦИФРЛЫҚ АУТЕНТТІК МӘТИНДЕРДІҢ РӨЛІ.....	5
<b>Г. Атабаева, Ф. Атабаева, А. Сексембаева</b> СТУДЕНТТЕРДІҢ КОММУНИКАТИВТІК ҚҰЗЫРЕТТІЛІГІН ҚАЛЬПТАСТЫРУДА АҚЫЛ КАРТАСЫ ТЕХНОЛОГИЯСЫН ҚОЛДАНУ.....	20
<b>Г.М. Аутова, М.Р. Күшербаева, Ш.Е. Жусипбекова</b> «АТОМ ЖӘНЕ АТОМ ЯДРОСЫНЫң ФИЗИКАСЫ» ТАРАУЛАРЫНДАҒЫ КЕЙБІР ТЕОРИЯЛЫҚ ҚАЙШЫЛЫҚТАРДЫ АЙҚЫНДАУ.....	33
<b>Ә. Аханова, Г. Орманова, Ш. Раманкулов</b> БІЛІМ БЕРУДЕГІ STEAM CLIL ЖОБАСЫ: ИНЖЕНЕРЛІК-ТЕХНИКАЛЫҚ САЛАЛАРДА БІЛІМ АЛУШЫЛАРДЫ ДАЯРЛАУ МЫСАЛЫНДА.....	50
<b>Б.А. Аяпова А.А. Алимбекова А.И. Булшекбаева</b> МЕКТЕП ЖАСЫНА ДЕЙІНГІ ЕРЕСЕК ТОП БАЛАЛАРЫНЫң КӨШБАСШЫЛЫҚ Дағдыларын дамытудағы ГЕЙМИФИКАЦИЯ.....	63
<b>Б.Ш. Баймұхамбетова, Ә.Ә. Момбек, Г.А. Августханова</b> ЖОҒАРЫ ОҚУ ОРНЫНДА ДУАЛЬДЫ ОҚЫТУДЫ ІСКЕ АСЫРУДЫҢ ҚҰРЫЛЫМДЫҚ ТАЛДАУЫ.....	79
<b>Ж.Н. Бекболат, А.Б. Жолмаханова. Сейфуллах Йылдырым</b> МҰСТАФА ШОҚАЙ ХАТТАРЫНЫң ПЕДАГОГИКАЛЫҚ МАҢЫЗЫ.....	95
<b>Б.Б. Бексұлтан, Ж.М. Жаксибаева</b> МЕКТЕПТЕГІ ХИМИЯ КУРСЫНДА ЦИФРЛЫҚ ТЕХНОЛОГИЯНЫ ПАЙДАЛАНУДЫ БАҒАЛАУ.....	108
<b>А.Х. Давлетова, Н.Н. Оразова, Е.Т. Асан</b> БІЛІМ БЕРУДЕГІ ЖАСАНДЫ ИНТЕЛЛЕКТІ ҚОЛДАНУДЫҢ АРТЫҚШЫЛЫҚТАРЫ МЕН КЕМШІЛІКТЕРІ.....	122
<b>Т.А. Данияров, Б.Ә. Ермаканов, М.С. Исаев</b> ТАРИХТЫ ОҚЫТУДА АҚПАРАТТЫҚ-ЦИФРЛЫҚ ТЕХНОЛОГИЯЛАРДЫ ПАЙДАЛАНУ: ТИМДІЛІГІ: САУАЛНАМА НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ.....	138

<b>С. Қалдығозова, М. Шакенова, М. Жылқышиева</b> ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ БІЛІМ САПАСЫН БАҚЫЛАУ ЖӘНЕ БАСҚАРУ ЖҮЙЕСІНДЕ ЖАСАНДЫ ИНТЕЛЛЕКТІ ҚОЛДАНУ.....	152
<b>М. Кноль, Д. Шалбаева, Г. Шерипова</b> ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҰШТІЛДІ БІЛІМ БЕРУ ЖҮЙЕСІНЕ СӘЙКЕС АҒЫЛШЫН ТІЛІН ОҚЫТУ БАРЫСЫНДА АРАЛЫҚ ТІЛДІК КЕДЕРГІЛЕРДІ ЕҢСЕРУ СТРАТЕГИЯЛАРЫ.....	174
<b>М. Қожа, Т. Әпендиев, Е. Сатов</b> ТҮРКІ-МҰСЫЛМАН ДЕРЕКТЕРІНІҢ ОҚУ БАҒДАРЛАМАЛАРЫНДА ҚОЛДАНЫЛУЫ.....	188
<b>G.T. Kurbankulova, A.S. Stambekova</b> БОЛАШАҚ БАСТАУЫШ БІЛІМ ПЕДАГОГТЕРІН ОҚУШЫЛАРДЫ ҰЛТТЫҚ ҚҰНДЫЛЫҚҚА БАУЛУҒА ДАЯРЛАУДЫҢ ӘДІСНАМАЛЫҚ ТҮФҮРЛАРЫ МЕН ҰСТАНЫМДАРЫ.....	208
<b>А.Е. Мухаметкаиров, Г.С. Аяпбергенова, С.К. Абильдина</b> ГЕЙМИФИКАЦИЯ ЖОҒАРЫ СЫНЫП ОҚУШЫЛАРЫНЫҢ ЖҰМСАҚ ДАҒДЫЛАРДЫ ДАМЫТУДЫҢ БІР ЖОЛЫ РЕТИНДЕ.....	225
<b>Б.Д. Оразов, Г.Б. Исаева, С.С. Сләмжанова</b> ЖОҒАРЫ ОҚУ ОРЫНДАРЫНДА ФИЗИКАНЫ ОҚЫТУ КЕЗІНДЕ СТУДЕНТТЕРДІҢ ЭКСПЕРИМЕНТТИК ДАҒДЫЛАРЫН ҚАЛЫПТАСТАСЫРУ.....	240
<b>Т.О. Орынбасар, А.Б. Амирбекова</b> БЕЙНЕЛІ ЛИНГВИСТИКАНЫ ОҚЫТУ ӘДІСТЕРІ: СТРАТЕГИЯЛАР МЕН ТӘСІЛДЕР.....	254
<b>П.Ж. Парманкулова, М.Н. Сыздық, М.А. Джанзакова</b> БОЛАШАҚ ПЕДАГОГТАРДЫ ИНКЛЮЗИВТІ ОҚЫТУФА ДАЯРЛАУДЫҢ ҚҰРЫЛЫМДЫҚ МОДЕЛІ.....	271
<b>И.Т. Салгожа, Г.Б. Камалова, А.Ж. Нурбекова</b> EDUSCRUM ӘДІСІНІҢ БОЛАШАҚ ИНФОРМАТИКА МҰҒАЛІМДЕРІНДЕ ЖҰМСАҚ ДАҒДЫЛАРДЫ ДАМЫТУФА ӘСЕРІ.....	288
<b>А.А. Таутенбаева, Б.Т. Абыканова, Г. Кощанова</b> «ЖҰМСАҚ ДАҒДЫЛАРДЫҢ» ТУЛЕКТЕРДІ ЖҰМЫСҚА ОРНАЛАСТАСЫРУДАҒЫ РӨЛІ: ЖҰМЫС БЕРУШІЛЕРДІҢ ҚАЖЕТТІЛІКТЕРІ МЕН СҰРАНЫСТАРЫНЫҢ ТАЛДАУЫ.....	309

**ЭКОНОМИКА**

**С.Т. Абильдаев, Г.К. Амирова, И.К. Сулейменова**

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АУЫЛ ШАРУАШЫЛЫҒЫ ӨНІМДЕРІНІҢ  
ЭКСПОРТЫН ҰЙЫМДАСТАЫРУ ЖӘНЕ БАҒАЛАУ.....329

**М. Ақбалақ, Қыймет Қалиорт**

КОМПАНИЯНЫҢ ТИМДІЛІГІНЕ ЖӘНЕ ТҮРАҚТЫ ДАМУЫНА  
АУДИТТІҢ ӘСЕРІ.....340

**М.К. Амангельдинова, Б.С. Сапарова, Л.М. Шаяхметова**

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ КОМПАНИЯЛARDЫҢ  
ИННОВАЦИЯЛЫҚ ӘЛЕУЕТІ.....356

**З.А. Арынова**

ҚАЗАҚСТАН ЭКОНОМИКАСЫН ЦИФРЛАНДЫРУДА БІЛІМ БЕРУ  
МЕН БИЗНЕС АРАСЫНДАҒЫ ТЕҢДЕСТІРІЛГЕН МОДЕЛЬДІ  
ӘЗІРЛЕУДІҢ ҚЫЫНДЫҚТАРЫ.....374

**А.А. Бельгибаев, Г.У. Акимбекова, С.Э. Епанчинцева**

ҚАЗАҚСТАН ӨҢİРЛЕРІН ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ДАМУ ДЕНГЕЙІ  
БОЙЫНША ТОПТАСТАЫРУ.....390

**З.А. Жантасова, М.У. Бейсенова, А.Е. Есенова**

ҚАЗАҚСТАНДАҒЫ ЛОГИСТИКАНЫҢ АҚПАРАТТЫҚ  
ТРАНСФОРМАЦИЯСЫ.....405

**Ж. Жұман, Ә.У. Хамзаева, Ду Бинхан**

ҚАЗАҚСТАН МЕН РЕСЕЙДІҢ ГАЗ НАРЫҒЫН САЛЫСТЫРМАЛЫ  
ТАЛДАУ.....418

**А.Б. Исқакова, Г.Д. Аманова, Г.А. Рахимжанова**

ЖҰМЫСКЕРЛЕРГЕ ӘЛЕУМЕТТІК КЕППЛДІКТЕР БЕРУДІҢ  
ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ТӘЖІРИБЕСІН ТАЛДАУ.....438

**Г. Қалқабаева, А. Құрманалина, А. Атабаева**

ҚАЗАҚСТАН ЭКОНОМИКАСЫНА ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ САЛЫМДАР  
КӨЛЕМІНЕ ФАКТОРЛАРДЫҢ ӘСЕРІ: ӘЛЕУМЕТТІК САУАЛНАМА  
НӘТИЖЕЛЕРІ.....453

**О.Ю. Когут, В.С. Карзанова, О.В. Кобзарева**

БАСҚАРУДЫҢ ТИМДІЛІГІН АРТТАЫРУ МАҚСАТЫНДА  
МЕМЛЕКЕТТІК БОРЫШ АУДИТИН ЦИФРЛАНДЫРУДЫҢ ҚАЗІРГІ  
ЗАМАНҒЫ ҮРДІСТЕРІ.....467

<b>А.А. Қуаналиев</b> ҚАЗАҚСТАНДА СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚПЕН КУРЕСУ ҮШИН ЦИФРЛЫҚ ТЕХНОЛОГИЯЛАРДЫ ЕҢГІЗУДІН ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ТӘЖІРИБЕСІ МЕН ЭКОНОМИКАЛЫҚ ӨСЕРІН САЛЫСТАРМАЛЫ ТАЛДАУ.....	477
<b>Ж.Н. Кусмолдаева, Ж.Ж. Бельгибаева, О.А. Абралиев</b> ҚАЗАҚСТАННЫң АУЫЛДЫҚ ЖЕРЛЕРІНДЕГІ ҚАЗІРГІ ДЕМОГРАФИЯЛЫҚ ЖАҒДАЙ.....	490
<b>Е.Е. Мубараков, И.В. Бордияну, М.У. Рахимбердинова</b> ГИГ-ЭКОНОМИКА ЖАҒДАЙЫНДАҒЫ ГЕНДЕРЛІК ТЕНДІК: ҚАЗАҚСТАН ТӘЖІРИБЕСІ.....	502
<b>З. Сатпаева, Д. Кангалакова, Д. Мұсаева</b> АҒЫМДАҒЫ ҚАЗАҚСТАНДЫҚ КӘСПОРЫНДАРДЫҢ ЦИФРЛАНДЫРУДЫ ҚАРЖЫЛАНДЫРУЫ: ӨҢІРЛІК ЖӘНЕ САЛАЛЫҚ АСПЕКТИЛЕР.....	518
<b>А.О. Сыздықова, Р.М. Тажибаева, Ж.К. Жетибаев</b> ОРТАЛЫҚТАНДЫРЫЛМАҒАН ҚАРЖЫ БОЛАШАҒЫ МЕН ТӘҮЕКЕЛДЕР.....	537
<b>Ж.С. Тәжібаева, С.Д. Тәжібаев, С.О. Таңатова</b> ЭКОНОМИКАЛЫҚ ТРАНФОРМАЦИЯ ЖАҒДАЙЫНДА КӘСПКЕРЛІКТІҢ ИНСТИТУЦИЯЛЫҚ ОРТАСЫН РӨЛІ.....	554
<b>Ж.Қ. Тайбек, И.Е. Кожамкулова, О.І. Багдат</b> ЭКОНОМИКАЛЫҚ ТҰРАҚТЫ ӨСУДЕГІ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ӘЛЕУЕТ... <td>569</td>	569
<b>А.Р. Тұрсын, А.С. Тулеметова, Қ. Сейітқасымұлы</b> ҚАЗАҚСТАННЫң ҚҰРЫЛЫС САЛАСЫНЫң ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ТАРТЫМДЫЛЫҒЫН АРТТЫРУ ФАКТОРЫ РЕТИНДЕ НЕГІЗГІ ЭКОНОМИКАЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕРДІ ЗЕРТТЕУ.....	587
<b>З.К. Чулanova, Н.Ж. Бrimbetova</b> БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ӨҢІРЛЕРІНІҢ ҚАРЖЫЛЫҚ ӨЗІН-ӨЗІ ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУІ ЖӘНЕ ӨЗІН-ӨЗІ ДАМЫТУ ТЕТИКТЕРІ.....	603
<b>О.Л. Эм</b> ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНДА ҰЖЫМДЫҚ ИНВЕСТИЦИЯЛАУ ЖҮЙЕЛЕРІН ЖЕТИЛДІРУ ӘДІСТЕРІ МЕН ДАМУ ПЕРСПЕКТИВАЛАРЫ.....	620

## СОДЕРЖАНИЕ

### ПЕДАГОГИКА

<b>А.М. Абдыхалыкова, Ж.А. Бейсембаева, А.Н. Нуржанова</b> РОЛЬ ЦИФРОВЫХ АУТЕНТИЧНЫХ ТЕКСТОВ В КОММУНИКАТИВНОМ ОБУЧЕНИИ ЯЗЫКУ .....	5
<b>Г. Атабаева, Ф. Атабаева, А. Сексембаева</b> ТЕХНОЛОГИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ КАРТЫ В ФОРМИРОВАНИИ КОММУНИКАТИВНОЙ КОМПЕТЕНТНОСТИ СТУДЕНТОВ.....	20
<b>Г.М. Аутова, М.Р. Кушербаева, Ш.Е. Жусипбекова</b> ВЫЯВЛЕНИЕ НЕКОТОРЫХ ТЕОРЕТИЧЕСКИХ ПРОТИВОРЕЧИЙ В ГЛАВАХ «ФИЗИКА АТОМА И АТОМНОГО ЯДРА».....	33
<b>А. Аханова, Г. Орманова, Ш. Раманкулов</b> ПРОЕКТ STEAM CLIL В ОБРАЗОВАНИИ: НА ПРИМЕРЕ ПОДГОТОВКИ ОБУЧАЮЩИХСЯ В ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ОБЛАСТЯХ.....	50
<b>Б.А. Аяпова, А.А. Алимбекова, А.И. Булшекбаева</b> ГЕЙМИФИКАЦИЯ В РАЗВИТИИ ЛИДЕРСКИХ НАВЫКОВ У СТАРШИХ ДОШКОЛЬНИКОВ.....	63
<b>Б.Ш. Баймұхамбетова, А.А. Момбек, Г.А. Августханова</b> СТРУКТУРНЫЙ АНАЛИЗ РЕАЛИЗАЦИИ ДУАЛЬНОГО ОБУЧЕНИЯ В ВУЗЕ.....	79
<b>Ж.Н. Бекболат, А.Б. Жолмаханова, Сейфуллах Йылдырым</b> ПЕДАГОГИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ ПИСЕМ М. ШОКАЯ.....	95
<b>Б.Б. Бексултан, Ж.М. Жаксибаева</b> ОЦЕНКА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЦИФРОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В ШКОЛЬНОМ КУРСЕ ХИМИИ.....	108
<b>А.Х. Давлетова, Н.Н. Оразова, Е.Т. Асан</b> ПРЕИМУЩЕСТВА И НЕДОСТАТКИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИСКУССТВЕННОГО ИНТЕЛЛЕКТА В ОБРАЗОВАНИИ.....	122
<b>Т.А. Данияров, Б.У. Ермаканов, М. Исаев</b> ЭФФЕКТИВНОСТЬ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННО-ЦИФРОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В ПРЕПОДАВАНИИ ИСТОРИИ: АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ АНКЕТИРОВАНИЯ.....	138

<b>С. Калдыгозова, М. Шакенова, М. Джилкишиева</b> ПРИМЕНЕНИЕ ИСКУССТВЕННОГО ИНТЕЛЛЕКТА В СИСТЕМЕ МОНИТОРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ ОБРАЗОВАНИЯ В КАЗАХСТАНЕ.....	152
<b>М. Кноль, Д. Шалбаева, Г. Шерипова</b> СТРАТЕГИИ ПРЕОДОЛЕНИЯ МЕЖЪЯЗЫКОВОЙ ИНТЕРФЕРЕНЦИИ ПРИ ОБУЧЕНИИ АНГЛИЙСКОМУ ЯЗЫКУ В УСЛОВИЯХ ТРЕХЪЯЗЫЧНОГО ОБРАЗОВАНИЯ В КАЗАХСТАНЕ.....	174
<b>М. Кожа, Т. Апендиев, Е. Сатов</b> ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЮРКО-МУСУЛЬМАНСКИХ ИСТОЧНИКОВ В ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ПРОГРАММАХ.....	188
<b>Г.Т. Курбанқулова, А.С. Стамбекова</b> МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ И ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ БУДУЩИХ УЧИТЕЛЕЙ НАЧАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ К ПРИОБЩЕНИЮ УЧАЩИХСЯ К НАЦИОНАЛЬНЫМ ЦЕННОСТЯМ.....	208
<b>А.Е. Мухаметкаиров, Г.С. Аяпбергенова, С.К. Абильдина</b> ГЕЙМИФИКАЦИЯ КАК ОДИН ИЗ СПОСОБОВ РАЗВИТИЯ SOFT SKILLS У СТАРШЕКЛАССНИКОВ.....	225
<b>Б.Д. Оразов, Г.Б. Исаева, С.С. Сламжанова</b> ФОРМИРОВАНИЕ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫХ НАВЫКОВ СТУДЕНТОВ ПРИ ПРЕПОДАВАНИИ ФИЗИКИ В ВЫСШИХ УЧЕБНЫХ ЗАВЕДЕНИЯХ.....	240
<b>Т.О. Орынбасар, А.Б. Амирбекова</b> МЕТОДЫ ПРЕПОДАВАНИЯ ОБРАЗНОЙ ЛИНГВИСТИКИ: СТРАТЕГИИ И ПОДХОДЫ.....	254
<b>П.Ж. Парманқулова, М.Н. Сыздык, М.А. Джанзакова</b> СТРУКТУРНАЯ МОДЕЛЬ ПОДГОТОВКИ БУДУЩИХ ПЕДАГОГОВ К ИНКЛЮЗИВНОМУ ОБУЧЕНИЮ.....	271
<b>И.Т. Салгожа, Г.Б. Камалова, А.Ж. Нурбекова</b> ВЛИЯНИЕ МЕТОДА EDUSCRUM НА РАЗВИТИЕ ГИБКИХ НАВЫКОВ У БУДУЩИХ УЧИТЕЛЕЙ ИНФОРМАТИКИ.....	288
<b>А.А. Таутенбаева, Б.Т. Абыканова, Г. Кощанова</b> РОЛЬ «МЯГКИХ НАВЫКОВ» В ТРУДОУСТРОЙСТВЕ ВЫПУСКНИКОВ: АНАЛИЗ ПОТРЕБНОСТЕЙ И ЗАПРОСОВ РАБОТОДАТЕЛЕЙ.....	309

**ЭКОНОМИКА**

<b>С.Т. Абильдаев, Г.К. Амирова, И.К. Сулейменова</b> ОРГАНИЗАЦИЯ И ОЦЕНКА ЭКСПОРТА СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЙ ПРОДУКЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.....	329
<b>М. Акбалик, Киймет Калиорт</b> ВЛИЯНИЕ АУДИТА НА ЭФФЕКТИВНОСТЬ КОМПАНИИ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ.....	340
<b>М.К. Амангельдинова, Б.С. Сапарова, Л.М. Шаяхметова</b> ИННОВАЦИОННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ ИНВЕСТИЦИОННЫХ КОМПАНИЙ В КАЗАХСТАНЕ.....	356
<b>З.А. Арынова</b> ПРОБЛЕМЫ РАЗРАБОТКИ СБАЛАНСИРОВАННОЙ МОДЕЛИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И БИЗНЕСА В УСЛОВИЯХ ЦИФРОВИЗАЦИИ ЭКОНОМИКИ КАЗАХСТАНА.....	374
<b>А.А. Бельгибаев, Г.У. Акимбекова, С.Э. Епанчинцева</b> ГРУППИРОВКА РЕГИОНОВ КАЗАХСТАНА ПО УРОВНЮ ИНВЕСТИЦИОННОГО РАЗВИТИЯ.....	390
<b>З.А. Жантасова, М.У. Бейсенова, А.Е. Есенова</b> ИНФОРМАЦИОННАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ ЛОГИСТИКИ В КАЗАХСТАНЕ.....	405
<b>Ж. Жуман, А.В. Хамзаева, Ду Бинхан</b> СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ГАЗОВОГО РЫНКА КАЗАХСТАНА И РОССИИ.....	418
<b>А.Б. Исқакова, Г.Д. Аманова, Г.А. Рахимжанова</b> АНАЛИЗ МЕЖДУНАРОДНОГО ОПЫТА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СОЦИАЛЬНЫХ ГАРАНТИЙ РАБОТНИКАМ.....	438
<b>Г. Калкабаева, А. Курманалина, А. Атабаева</b> ВЛИЯНИЕ ФАКТОРОВ НА ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В ЭКОНОМИКУ КАЗАХСТАНА: РЕЗУЛЬТАТЫ СОЦИОЛОГИЧЕСКОГО ОПРОСА.....	453
<b>О.Ю. Когут, В.С. Карзанова, О.В. Кобзарева</b> СОВРЕМЕННЫЕ ТЕНДЕНЦИИ ЦИФРОВИЗАЦИИ АУДИТА ГОСУДАРСТВЕННОГО ДОЛГА В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ.....	467

<b>А. А. Куаналиев</b> СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ МЕЖДУНАРОДНОГО ОПЫТА И ЭКОНОМИЧЕСКИХ ЭФФЕКТОВ ВНЕДРЕНИЯ ЦИФРОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В БОРЬБЕ С КОРРУПЦИЕЙ В КАЗАХСТАНЕ.....	477
<b>Ж.Н. Кусмолдаева, Ж.Ж. Бельгибаева , О.А. Абралиев</b> ДЕМОГРАФИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ В СЕЛЬСКОЙ МЕСТНОСТИ КАЗАХСТАНА В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ.....	490
<b>Е.Е. Мубараков, И.В. Бордияну, М.У. Рахимбердинова</b> ГЕНДЕРНОЕ РАВЕНСТВО В УСЛОВИЯХ ГИГ-ЭКОНОМИКИ: ОПЫТ КАЗАХСТАНА.....	502
<b>З. Сатпаева, Д. Кангалакова, Д. Мусаева</b> ФИНАНСИРОВАНИЕ ЦИФРОВИЗАЦИИ КАЗАХСТАНСКИМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ: РЕГИОНАЛЬНЫЙ И ОТРАСЛЕВОЙ АСПЕКТЫ.....	518
<b>А.О. Сыздыкова, Р.М. Тажибаева, Ж.К. Жетибаев</b> ПЕРСПЕКТИВЫ И РИСКИ ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ ФИНАНСОВ.....	537
<b>Ж.С. Тажибаева, С.Д. Тажибаев, С.О. Танатова</b> РОЛЬ ИНСТИТУЦИОНАЛЬНОЙ СРЕДЫ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА В УСЛОВИЯХ ТРАНСФОРМАЦИИ ЭКОНОМИКИ.....	554
<b>Ж.К. Тайбек, И.Е. Кожамкулова, Б.И. Оспан</b> ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ В УСТОЙЧИВОМ ЭКОНОМИЧЕСКОМ РОСТЕ.....	569
<b>А.Р. Турсын, А.С. Тулеметова, К. Сейиткасымулы</b> ИССЛЕДОВАНИЕ КЛЮЧЕВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАК ФАКТОР ПОВЫШЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ СТРОИТЕЛЬНОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА.....	587
<b>З.К. Чулanova, Н.Ж. Бrimбетова</b> ФИНАНСОВАЯ САМОДОСТАТОЧНОСТЬ РЕГИОНОВ ЗАПАДНОГО КАЗАХСТАНА И МЕХАНИЗМЫ ИХ САМОРАЗВИТИЯ .....	603
<b>О.Л. Эм</b> МЕТОДЫ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОЛЛЕКТИВНОГО ИНВЕСТИРОВАНИЯ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН.....	620

---

## **Publication Ethics and Publication Malpractice in the journals of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan**

For information on Ethics in publishing and Ethical guidelines for journal publication see <http://www.elsevier.com/publishingethics> and <http://www.elsevier.com/journal-authors/ethics>.

Submission of an article to the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan implies that the work described has not been published previously (except in the form of an abstract or as part of a published lecture or academic thesis or as an electronic preprint, see <http://www.elsevier.com/postingpolicy>), that it is not under consideration for publication elsewhere, that its publication is approved by all authors and tacitly or explicitly by the responsible authorities where the work was carried out, and that, if accepted, it will not be published elsewhere in the same form, in English or in any other language, including electronically without the written consent of the copyright-holder. In particular, translations into English of papers already published in another language are not accepted.

No other forms of scientific misconduct are allowed, such as plagiarism, falsification, fraudulent data, incorrect interpretation of other works, incorrect citations, etc. The National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan follows the Code of Conduct of the Committee on Publication Ethics (COPE), and follows the COPE Flowcharts for Resolving Cases of Suspected Misconduct ([http://publicationethics.org/files/u2/New\\_Code.pdf](http://publicationethics.org/files/u2/New_Code.pdf)). To verify originality, your article may be checked by the originality detection service Cross Check <http://www.elsevier.com/editors/plagdetect>.

The authors are obliged to participate in peer review process and be ready to provide corrections, clarifications, retractions and apologies when needed. All authors of a paper should have significantly contributed to the research.

The reviewers should provide objective judgments and should point out relevant published works which are not yet cited. Reviewed articles should be treated confidentially. The reviewers will be chosen in such a way that there is no conflict of interests with respect to the research, the authors and/or the research funders.

The editors have complete responsibility and authority to reject or accept a paper, and they will only accept a paper when reasonably certain. They will preserve anonymity of reviewers and promote publication of corrections, clarifications, retractions and apologies when needed. The acceptance of a paper automatically implies the copyright transfer to the National Academy of sciences of the Republic of Kazakhstan.

The Editorial Board of the National Academy of sciences of the Republic of Kazakhstan will monitor and safeguard publishing ethics.

Правила оформления статьи для публикации в журнале смотреть на сайте:

**www: nauka-nanrk.kz**  
**ISSN 2518–1467 (Online),**  
**ISSN 1991–3494 (Print)**  
**<http://www.bulletin-science.kz/index.php/en>**

Директор отдела издания научных журналов НАН РК *А. Ботанқызы*

Редакторы: *Д.С. Аленов, Ж.Ш.Әден*

Верстка на компьютере *Г.Д.Жадыранова*

Подписано в печать 28.04.2025.

Формат 60x881/8. Бумага офсетная. Печать - ризограф.  
40,5 п.л. Заказ 2.