

СОДЕРЖАНИЕ | CONTENTS | № 1/2023 (180)

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И СЫРЬЕВАЯ БАЗА | EXPLORATION AND RAW MATERIALS BASE

УДК 553.983

EDN: UUQOQO

**Состояние и новые направления нефтегазоперспективных работ на Таймыре**

<sup>1</sup> Балдин В.А., <sup>1</sup> Мунасыпов Н.З.

<sup>1</sup> ООО НПЦ "Геостра" (группа компаний АО "Башнефтегеофизика"), Уфа

**Балдин Виктор Аркадьевич**, заместитель директора по науке, кандидат геолого-минералогических наук, заслуженный геолог Республики Башкортостан, [baldin@bngf.ru](mailto:baldin@bngf.ru)  
**Мунасыпов Наиль Зуфарович**, директор, заместитель генерального директора-главный геолог (АО "Башнефтегеофизика"), кандидат геолого-минералогических наук, [nail@bngf.ru](mailto:nail@bngf.ru)

Дана краткая характеристика современного состояния нефтегазоперспективных работ на севере Красноярского края. Показано, что в настоящее время основной объем нефтегазоперспективных исследований направлен на поиск крупных структурных объектов в юрско-меловых отложениях, а также выявление неантиклинальных объектов различного типа на кромке шельфа и у подножия неокомских клиноформ. Отмечается слабая изученность Таймыра сейсморазведкой МОГТ и глубоким бурением, практически отсутствует фонд подготовленных к бурению нефтегазоперспективных объектов, что снижает эффективность поисков месторождений нефти и газа. Приводятся сведения о высоком нефтегазовом потенциале Таймыра как по юрско-меловым отложениям северо-востока Западной Сибири, так и по мезозойским и неопротерозойско-палеозойским комплексам других седиментационных бассейнов: Хатангско-Вилюйского палеозойско-мезозойского, Южно-Таймырского палеозойского, Северо-Тунгусского неопротерозойско-палеозойского. Рассматриваются новые направления нефтегазоперспективных исследований, связанные с поиском крупных структурных и неантиклинальных объектов различных типов в этих комплексах, частично расположенных на Таймыре.

**Ключевые слова:** нефтегазоперспективные работы; сейсморазведка МОГТ; глубокое бурение; юрско-меловые отложения; неопротерозойско-палеозойские комплексы; нефтегазоносные бассейны; нефтегазоперспективные объекты; месторождения нефти и газа; север Красноярского края; Таймыр.

**The current state and new focus areas of oil and gas exploration in Taimyr**

<sup>1</sup> Baldin V.A., [baldin@bngf.ru](mailto:baldin@bngf.ru)

<sup>1</sup> Munasypov N.Z., [nail@bngf.ru](mailto:nail@bngf.ru)

<sup>1</sup> Geostra Research and Production Centre (Bashneftegeofizika Group of Companies), Ufa, Russia

A brief description of the current state of oil and gas exploration in the north of the Krasnoyarsk Territory is given. It is shown that at present most oil and gas exploration activities are aimed at searching for large structural prospects in the Jurassic-Cretaceous deposits and to identify non-anticlinal targets of various types at the shelf edge and at the foot of the Neocomian clinoforms. It is noted that Taimyr is poorly explored by CDP seismic survey and deep drilling; there is practically no fund of oil and gas targets prepared for drilling, which reduces the efficiency of petroleum exploration. Information is presented about the high oil and gas potential of Taimyr both in the Jurassic-Cretaceous deposits in the north-east of Western Siberia and the Mesozoic and Neoproterozoic-Paleozoic complexes of other sedimentation basins as follows: Khatanga-Vilyui Paleozoic-Mesozoic, South Taimyr Paleozoic, and North Tunguska Neoproterozoic-Paleozoic. New areas of oil and gas exploration research under consideration are associated with searching for large structural and non-anticlinal targets of various types in these complexes partially located in Taimyr. **Key words:** oil and gas exploration; CDP seismic survey; deep drilling; Jurassic-Cretaceous deposits; Neoproterozoic-Paleozoic complexes; oil and gas-bearing basins; oil and gas targets; oil and gas fields; north of the Krasnoyarsk Territory; Taimyr.

---

УДК 553.98 (262.5+262.81)

EDN: UPLVNY

## **Углеводородные ресурсы территорий и акваторий Черноморско-Каспийского региона**

<sup>1</sup> Сенин Б.В., <sup>2</sup> Керимов В.Ю., <sup>1</sup>Леончик М.И., <sup>2</sup> Серикова У.С.

<sup>1</sup> АО "Южморгеология" (АО "Росгеология"), Геленджик

<sup>2</sup> Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе (МГРИ), Москва

**Сенин Борис Васильевич**, главный геолог, доктор геолого-минералогических наук, [SeninBV@rusgeology.ru](mailto:SeninBV@rusgeology.ru)

**Керимов Вагиф Юнусович**, заведующий кафедрой геологии и разведки месторождений УВ, профессор, доктор геолого-минералогических наук, заслуженный геолог РФ, [vagif.kerimov@mail.ru](mailto:vagif.kerimov@mail.ru)

**Леончик Михаил Иванович**, заместитель главного геолога, кандидат геолого-минералогических наук, [LeonchikMI@rusgeology.ru](mailto:LeonchikMI@rusgeology.ru)

**Серикова Ульяна Сергеевна**, доцент кафедры геологии и разведки месторождений УВ, кандидат технических наук, [lubava45@gmail.com](mailto:lubava45@gmail.com)

Приводится сбалансированная характеристика запасов и ресурсов углеводородного сырья российских и зарубежных территорий и акваторий Черноморско-Каспийского региона, основанная на результатах анализа комплекса данных разного уровня и содержания, характеризующих четыре полностью или частично представленные здесь нефтегазоносные провинции – Прикаспийскую, Причерноморско-Северо-Кавказско-Мангышлакскую, Южно-Каспийскую и Черноморскую.

**Ключевые слова:** Черноморско-Каспийский регион; территории; акватории; нефть; газ; конденсат; запасы; ресурсы.

## **Onshore and offshore hydrocarbon resources of the Black Sea-Caspian region**

<sup>1</sup> Senin B.V., [SeninBV@rusgeology.ru](mailto:SeninBV@rusgeology.ru)

<sup>2</sup> Kerimov V.Yu., [vagif.kerimov@mail.ru](mailto:vagif.kerimov@mail.ru)

<sup>1</sup> Leonchik M.I., [LeonchikMI@rusgeology.ru](mailto:LeonchikMI@rusgeology.ru)

<sup>2</sup> Serikova U.S., [lubava45@gmail.com](mailto:lubava45@gmail.com)

<sup>1</sup> Yuzhmorgeologia (State Geological Holding Rosgeo), Gelendzhik, Russia

<sup>2</sup> Russian State Geological Prospecting University named after S. Ordzhonikidze (MGRI), Moscow, Russia

The presented balanced description of hydrocarbon reserves and resources in Russian and foreign territories and water areas of the Black Sea-Caspian region is based on the results of the analysis of a set of data of different levels and content characterizing the Caspian, the Black Sea-North Caucasian-Mangyshlak, South Caspian and Black Sea petroliferous provinces fully or partially located in the region.

**Key words:** Black Sea-Caspian region; territories; water areas; oil; gas; condensate; reserves; resources.

---

УДК 553.04:330.15

EDN: VRXVJA

## **Состояние и перспективы развития сырьевой базы цементной промышленности России**

<sup>1</sup> Чернова А.Д.

<sup>1</sup> Всероссийский научно-исследовательский институт минерального сырья имени Н.Ф. Федоровского (ФГБУ "ВИМС"), Москва

**Чернова Александра Дмитриевна**, главный специалист отдела анализа минерально-сырьевого комплекса, [chernova@vims-geo.ru](mailto:chernova@vims-geo.ru)

Рассмотрено состояние цементной промышленности России в 2021 г. и ее положение в мире. Приведена информация о запасах цементного сырья, степени их освоенности, добыче сырья, производстве и потреблении цементной продукции в целом по России и по федеральным округам. По каждому федеральному округу рассмотрены перспективы наращивания производства с учетом актуальных проектов освоения новых месторождений, а также потенциально перспективных объектов нераспределенного фонда недр с запасами сырья, пригодного для производства цементной продукции.

**Ключевые слова:** цемент; добыча; производство; сырьевая база; цементная промышленность; потребление сырья; проекты освоения; перспективные объекты фонда недр.

## **The state and prospects for the development of the raw material base of the cement industry in Russia**

<sup>1</sup> Chernova A.D., [chernova@vims-geo.ru](mailto:chernova@vims-geo.ru)

<sup>1</sup> All-Russian Scientific–Research Institute of Mineral Resources named after N.M. Fedorovsky (VIMS), Moscow, Russia

The state of the Russian cement industry in 2021 and its position in the world are considered. Information is provided on the reserves of cement raw materials, the degree of their development, the output of raw materials, the production and consumption of cement products in Russia as a whole and in its federal districts. For each federal district, the prospects for increasing production are

examined, taking into account current projects for the development of new deposits and potentially promising targets of the unallocated subsoil fund with mineral reserves suitable for production of cement products.

**Key words:** cement; output; production; raw material base; cement industry; raw material consumption; development projects; promising targets of the subsoil fund.

## ЭКОНОМИКА И УПРАВЛЕНИЕ | ECONOMICS AND MANAGEMENT

УДК 553.98:001.5

EDN: ZNIBXC

### Механизмы координации и взаимодействия при обеспечении комплексного научно-технологического сопровождения геолого-разведочных работ

<sup>1</sup> Милетенко Н.В., <sup>2</sup> Костюченко С.Л., <sup>2</sup> Фаррахов Е.Г.

<sup>1</sup> ФГБУ "Всероссийский научно-исследовательский геологический институт имени А.П. Карпинского" (ВСЕГЕИ), Санкт-Петербург

<sup>2</sup> ОО "Российское геологическое общество" (РОСГЕО), Москва

**Милетенко Николай Васильевич**, советник Генерального директора, ученый секретарь НТС Минприроды России, доктор геолого-минералогических наук, профессор, [miletenko@mnr.gov.ru](mailto:miletenko@mnr.gov.ru)

**Костюченко Сергей Леонидович**, член президиума, доктор геолого-минералогических наук, лауреат Государственной премии, [kostgeo@mail.ru](mailto:kostgeo@mail.ru)

**Фаррахов Евгений Гатович**, первый вице-президент, кандидат технических наук, [geo@rosgeo.org](mailto:geo@rosgeo.org)

Отмечено, что в России существует достаточный научно-технологический и организационный потенциал для обеспечения проведения фундаментальных и прикладных научных исследований и разработок в геолого-разведочной отрасли. Рассмотрены основные принципы сотрудничества науки и бизнеса при выполнении НИОКР. Показано, что комплексное сопровождение геолого-разведочных работ подразумевает взаимосвязь науки и производства в рамках модели "квалифицированного заказчика". Предлагается в системе Федерального агентства по недропользованию создать координационные советы по научно-технологическому взаимодействию по основным видам геолого-разведочных работ.

**Ключевые слова:** геологоразведка; фундаментальная наука; прикладная наука; координация.

### Mechanisms for coordination and interaction in providing comprehensive scientific and technological support for geological exploration

<sup>1</sup> Miletenko N.V., [miletenko@mnr.gov.ru](mailto:miletenko@mnr.gov.ru)

<sup>2</sup> Kostyuchenko S.L., [kostgeo@mail.ru](mailto:kostgeo@mail.ru)

<sup>2</sup> Farrakhov E.G., [geo@rosgeo.org](mailto:geo@rosgeo.org)

<sup>1</sup> A.P. Karpinsky Russian Geological Research Institute (VSEGEI), St. Petersburg, Russia

<sup>2</sup> Russian Geological Society (ROSGEO), Moscow, Russia

Russia has sufficient scientific, technological and organizational potential to ensure fundamental and applied scientific research and development in the geological exploration industry. The main

principles of cooperation between science and business in R&D are considered. It is shown that the comprehensive support of geological exploration implies the relationship between science and production within the framework of the "qualified customer" model. It is proposed to set up, in frame of the Federal Agency for Subsoil Use activity, Coordination Councils for scientific and technological cooperation in the main geological exploration activities.

**Key words:** exploration; fundamental science; applied science; coordination.

---

УДК 553.04:622.3

EDN: RJLJRA

## **О совершенствовании институциональной среды развития нефтегазового комплекса России**

<sup>1</sup> Мелехин Е.С.

<sup>1</sup> Российский государственный университет (НИУ) нефти и газа имени И.М. Губкина, Москва

**Мелехин Евгений Сергеевич**, профессор, доктор экономических наук, член экспертной комиссии ОНЗ РАН по научно-технической экспертизе недропользования, [esmelekhin@mail.ru](mailto:esmelekhin@mail.ru)

Представлены предложения по совершенствованию нормативных правовых актов развития нефтегазового комплекса страны, рассмотрены направления и результаты предлагаемых изменений и дополнений. Особое внимание уделено регулярному совершенствованию институциональной среды с учетом накопленного опыта эксплуатации месторождений, внешних и внутренних факторов влияния. В целях обеспечения рационального развития топливно-энергетического сектора экономики страны предлагается создание аналитического центра совершенствования нормативно-правовой базы в недропользовании.

**Ключевые слова:** недропользование; нефтегазовый комплекс; социально-экономическое развитие; институциональная среда; нормативные правовые акты; рациональное недропользование; малое и среднее предпринимательство; проектное управление; соглашения о разделе продукции; рентный подход при добыче полезных ископаемых.

## **On improving the institutional environment for the development of the oil and gas complex in Russia**

<sup>1</sup> Melekhin E.S., [esmelekhin@mail.ru](mailto:esmelekhin@mail.ru)

<sup>1</sup> National University of Oil and Gas "Gubkin University", Moscow, Russia

Proposals are presented for improving the regulatory legal acts for the development of the country's oil and gas complex; the focus areas and results of the proposed amendments are considered. Special consideration is given to the regular improvement of the institutional environment, taking into account the accumulated experience in the development of deposits and external and internal influencing factors. In order to ensure the sustainable development of the fuel and energy sector of the national economy, it is proposed to establish an analytical center for improving the subsoil use regulatory framework.

**Key words:** subsoil use; oil and gas complex; economic and social development; institutional environment; regulatory legal acts; sustainable subsoil use; small and medium-sized businesses; project management; production sharing agreements; rental approach in mineral mining.

---

УДК 336.2:622.33

EDN: LHOATR

## О налоге на добычу угля\*

\* Статья публикуется в порядке обсуждения.

<sup>1</sup> Писаренко М.В., <sup>1</sup> Шаклеин С.В.

<sup>1</sup> Федеральный исследовательский центр угля и углехимии СО РАН, Кемерово

**Писаренко Марина Владимировна**, ведущий научный сотрудник, доктор технических наук,  
[iu.kemsc@mail.ru](mailto:iu.kemsc@mail.ru)

**Шаклеин Сергей Васильевич**, главный научный сотрудник, доктор технических наук,  
[svs1950@mail.ru](mailto:svs1950@mail.ru)

Отмечается, что с 2000 г. налоговые поступления в пересчете на тонну добычи угля постоянно отставали от роста цен на продукцию. С учетом существенных отличий технологической ценности и цен на угольную продукцию предлагается выделить шесть групп углей и установить для каждой из них индивидуальные квартальные ставки, составляющие 5 % от средней за прошедший квартал цены на уголь по группе на условиях FCA (без учета затрат на транспортировку угля до потребителя); для открытого способа добычи ставку НДС увеличить на 17 %.

**Ключевые слова:** налог на добычу полезных ископаемых; схема налогообложения; уголь; технологическая ценность угля; энергетическая ценность угля; способ добычи; недропользование; технологическая марка угля.

## On coal mining tax

<sup>1</sup> Pisarenko M.V., [iu.kemsc@mail.ru](mailto:iu.kemsc@mail.ru)

<sup>1</sup> Shaklein S.V., [svs1950@mail.ru](mailto:svs1950@mail.ru)

<sup>1</sup> Federal State Budget Scientific Centre "The Federal Research Center of Coal and Coal-Chemistry of Siberian Branch of the Russian Academy of Sciences" (FRC CCC SB RAS), Kemerovo, Russia

It is noted that since 2000, tax revenues per ton of mined coal have consistently lagged behind the growth in product prices. Taking into account significant differences in the technological value and prices of coal products, it is proposed to distinguish six groups of coals and set individual quarterly rates for each of them, amounting to 5 % of the average coal price in the previous quarter for a group on FCA terms (excluding costs of coal transportation to the consumer); the MET rate for open pit mining should be increased by 17 %.

**Key words:** mineral extraction tax; taxation scheme; coal; technological value of coal; calorific value of coal; mining method; subsoil use; technological coal rank.

---

УДК 338.012

EDN: TGFTYG

## Договорные отношения в нефтегазовой отрасли на рынке инжиниринговых услуг

<sup>1,2</sup> Омышева Т.Н., <sup>2</sup> Чернова Е.Г., <sup>3</sup> Разманова С.В.

<sup>1</sup> ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", Москва

<sup>2</sup> Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Санкт-Петербург

<sup>3</sup> Филиал ООО "Газпром ВНИИГАЗ", Ухта

**Омышева Татьяна Николаевна**, начальник управления взаиморасчетов и администрирования по договорам, соискатель кафедры экономики предприятия и предпринимательства СПбГУ, [Tatyanaomysheva2009@yandex.ru](mailto:Tatyanaomysheva2009@yandex.ru)

**Чернова Елена Григорьевна**, первый проректор, профессор, доктор экономических наук, [e.chernova@spbu.ru](mailto:e.chernova@spbu.ru)

**Разманова Светлана Валерьевна**, начальник отдела геологии и разработки месторождений, доцент, доктор экономических наук, [s.razmanova@sng.vniigaz.gazprom.ru](mailto:s.razmanova@sng.vniigaz.gazprom.ru)

Представлены основные формы договорных отношений для взаимодействия вертикально-интегрированных и инжиниринговых компаний в нефтегазовом секторе. Рассмотрены взаимосвязи между развитием крупных нефтегазовых компаний и эволюцией контрактных схем, применяемых компаниями при реализации инжиниринговых проектов. Выделены ключевые задачи, этапы и преимущества при реализации EPC(M)-контрактов на стратегическом и операционном уровнях.

**Ключевые слова:** нефтегазовая отрасль; инжиниринг; проект; EPC(M).

## Contractual relations in the oil and gas industry in the engineering services market

<sup>1,2</sup> Omysheva T.N., [Tatyanaomysheva2009@yandex.ru](mailto:Tatyanaomysheva2009@yandex.ru)

<sup>2</sup> Chernova E.G., [e.chernova@spbu.ru](mailto:e.chernova@spbu.ru)

<sup>3</sup> Razmanova S.V., [s.razmanova@sng.vniigaz.gazprom.ru](mailto:s.razmanova@sng.vniigaz.gazprom.ru)

<sup>1</sup> LUKOIL-Engineering, Moscow, Russia

<sup>2</sup> Saint Petersburg State University, St. Petersburg, Russia

<sup>3</sup> Gazprom VNIIGAZ, Ukhta Branch, Ukhta, Russia

The main forms of contractual relations for the interaction between vertically integrated and engineering companies in the oil and gas sector are presented. The relationship between the development of major oil and gas companies and the evolution of contract schemes used by companies when implementing engineering projects is considered. The key tasks, stages and advantages of implementing EPC(M) contracts at the strategic and operational levels are highlighted.

**Key words:** oil and gas industry; engineering; project; EPC(M).

## ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ | LEGAL SUPPORT

УДК 349.6

EDN: KWSVXU

### Изменения в правовом регулировании отношений по использованию отходов недропользования

<sup>1</sup> Бесланеева М.С.

<sup>1</sup> ФГКУ "Росгеолэкспертиза", Москва

**Бесланеева Марьят Сергеевна**, начальник Управления обеспечения предоставления и прекращения права пользования недрами, [beslaneeva\\_m.s@mail.ru](mailto:beslaneeva_m.s@mail.ru)



Представлен анализ положений Федерального закона от 14.07.2022 № 343-ФЗ "О внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах" и отдельные законодательные акты Российской Федерации", принятого в целях закрепления правового режима отходов недропользования, направленного на стимулирование вовлечения таких отходов в разработку. Определены условия дифференциации порядка использования отходов недропользования, выявлены некоторые правовые проблемы реализации положений данного закона.

**Ключевые слова:** правовое регулирование; правовой режим; недра; пользование недрами; отходы недропользования; вскрышные и вмещающие горные породы; отходы производства и потребления.

## Changes in the legal regulation of subsoil use waste management

<sup>1</sup> **Beslaneeva M.S.**, [beslaneeva\\_m.s@mail.ru](mailto:beslaneeva_m.s@mail.ru)

<sup>1</sup> Rosgeolexpertiza, Moscow, Russia

The presented analysis covers provisions of the Federal Law No. 343-FZ, dated 14.07.2022, On Amendments to the Subsoil Law of the Russian Federation and Certain Legislative Acts of the Russian Federation enacted to secure the legal regime of subsoil use waste aimed at encouraging the introduction of such waste into development.

Conditions for differentiating the subsoil use waste management procedure are determined; some legal problems of implementing the provisions of this law are identified.

**Key words:** legal regulation; legal regime; subsoil; subsoil use; subsoil use waste; overburden and enclosing rocks; production and consumption waste.

---

УДК 550.8:347

EDN: WULBEG

## Об особенностях процедуры переоформления лицензий на пользование недрами в 2022 г.: итоги и ключевые аспекты

<sup>1</sup> **Шамордин Р.О.**

<sup>1</sup> ФГКУ "Росгеолэкспертиза", Москва

**Шамордин Роман Олегович**, начальник Управления государственного учета, регистрации и переоформления лицензий, кандидат юридических наук, [romanshamordin@bk.ru](mailto:romanshamordin@bk.ru)

Правовая статья практического характера посвящена вопросам переоформления лицензий на пользование недрами. При этом сделан акцент на особенности реализации указанной процедуры с учетом нововведений законодательства с 01.01.2022 г., подведены первые итоги их применения в 2022 г., обобщена проблемная практика в части формирования комплекта заявочных материалов на переоформление лицензий на пользование недрами. Статья ориентирована как на юридические и лицензионные службы в крупных холдингах в сфере недропользования, сотрудники которых осуществляют постоянную работу с лицензионными документами, так и на представителей малого и среднего бизнеса, сталкивающихся с переоформлением лицензий на пользование недрами впервые и единоразово.

**Ключевые слова:** лицензирование недропользования; лицензия на пользование недрами; переход права пользования недрами; переоформление лицензии на пользование недрами; управление государственным фондом недр.



## On the peculiarities of the procedure for reissuing subsoil licenses in 2022: results and key aspects

<sup>1</sup> Shamordin R.O., [romanshamordin@bk.ru](mailto:romanshamordin@bk.ru)

<sup>1</sup> Rosgeolexpertiza, Moscow, Russia

The legal article of a practical nature addresses problems of reissuing subsoil licenses. The focus is on the peculiarities of implementing this procedure taking into account the legislative innovations from 01.01.2022; the problematic practice as regards the formation of a set of application documents for the reissue of subsoil licenses is summarized. The article targets both the legal and licensing services of large holding companies in the field of subsoil use constantly engaged in drafting license documents and small and medium-sized businesses facing the reissue of subsoil licenses for the first and single time.

**Key words:** subsoil licensing; subsoil license; transfer of subsoil rights; reissue of a subsoil license; State subsoil fund management.

### РЫНОК МИНЕРАЛЬНОГО СЫРЬЯ | MINERALS MARKET

УДК 553.04:622.3

EDN: KXCPSR

#### Импортная составляющая российского рынка редких металлов

<sup>1</sup> Петров И.М.

<sup>1</sup> ООО "Исследовательская группа "Инфомайн", Москва

**Петров Игорь Михайлович**, генеральный директор, доктор технических наук, [ipetrov@infomine.ru](mailto:ipetrov@infomine.ru)

Рассмотрена зависимость российской промышленности от импортных поставок редких металлов. Представлены объемы импорта и их географическая структура, в том числе из так называемых "недружественных стран". Отмечены редкие металлы, перспективы замещения которых импортом в ближайшее время представляются низкими.

**Ключевые слова:** редкие металлы; соединения; поставки; импорт; месторождение; импортозамещение.

#### The import component of the Russian market of rare metals

<sup>1</sup> Petrov I.M., [ipetrov@infomine.ru](mailto:ipetrov@infomine.ru)

<sup>1</sup> INFOMINE Research Group, Moscow, Russia

The dependence of the Russian industry on import deliveries of rare metals is considered. The volumes and geographical direction of imports, including from the so-called "unfriendly countries", are presented. Rare metals with poor prospects for import substitution in the near future are identified.

**Key words:** rare metals; compounds; deliveries; import; deposit; import substitution.