

# Угледобыча в Туве: современное состояние

DOI: <http://dx.doi.org/10.18796/0041-5790-2022-11-81-83>

Статья посвящена современному состоянию угледобычи в Республике Тыва. Представлены угольные предприятия региона, имеющие лицензии на разработку месторождений и добычу угля, а также функционирующие в угледобывающей отрасли в настоящее время. Проведен анализ динамики изменения розничной цены на уголь для населения. Представлен анализ рядов динамики объема добычи угля ООО «Тувинская горнорудная компания», единственного поставщика каменного угля для населения в республике. Выявлено превышение значения розничной цены каменного угля для населения от рекомендованной цены Минэкономразвития России. Приоритетом в развитии угольной отрасли может стать включение участка Одегелдей Ак-Тальского месторождения каменного угля в перечень недр для геологического изучения, разведки и добычи.

**Ключевые слова:** уголь, угледобывающая отрасль, месторождения каменного угля, Республика Тыва.

**Для цитирования:** Соян Ш.Ч. Угледобыча в Туве: современное состояние // Уголь. 2022. № 11. С. 81-83. DOI: 10.18796/0041-5790-2022-11-81-83.

## ВВЕДЕНИЕ

Развитие топливно-энергетического комплекса должно предусмотреть максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста промышленного производства страны.

Уголь – стратегически важный ресурс России, без эффективного и масштабного использования которого невозможно обеспечить достижение стратегических целей и выполнение задач долгосрочной энергетической политики государства, предусмотренных Энергетической стратегией России [1].

Россия находится в первой десятке стран по добыче угля, в угольной промышленности которой задействованы 53 шахты и 102 разреза. По итогам 2021 г. Россия занимает шестое место по объемам угледобычи после Китая, США, Индии, Австралии и Индонезии (на долю России приходится около 5% мировой угледобычи) и третье место по экспорту угля после Индонезии и Австралии (на международном рынке на долю России приходится около 15%) [2, с. 9].

Проблемам угольной отрасли, угледобычи посвящено немало работ отечественных и зарубежных ученых, среди которых можно назвать работы Винсчела Ричарда [3], Смита Ребецца [4], Клауса Цриффорда [5], А.Г. Аганбеяна [6],

## СОЯН Ш.Ч.

Канд. экон. наук,  
ведущий научный сотрудник  
ТувИКОПР СО РАН,  
667007, г. Кызыл, Россия,  
e-mail: Soyans77@mail.ru

А.С. Астахова [7], И.В. Петрова [8], В.К. Шукина [9], А.Б. Яновского [10] и др. Исследованиями тувинских углей занимались ученые А.С. Царева [11], П.В. Семенов [12]. Несмотря на исследованность угля как стратегически важного ресурса, актуальность угольной темы не угасает.

## СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ УГЛЕДОБЫЧИ В ТУВЕ

На территории Республики Тыва Государственным балансом учтено 11 месторождений каменных углей, общие балансовые запасы которых составляют 1,1 млрд т, из которых 936,6 тыс. т относятся к коксующимся маркам угля. Следует отметить, что месторождения углей республики относятся к одному из крупных бассейнов каменного угля – Улуг-Хемскому.

В республике в настоящее время существуют три угольных предприятия, у которых есть лицензия на разработку месторождений и добычу угля, это:

– ООО «Тувинская горнорудная компания» (добыча ведется открытым способом);

– ООО Угольная компания «Межегейуголь» (добыча ведется подземным (шахтным) способом);

– ООО «Тувинская Энергетическая Промышленная Корпорация» (добыча ведется открытым способом).

На Угледобывающем предприятии ООО «ТЭПК-Майнинг» согласно календарному плану проекта «Разработка Элегестского месторождения» с 2019 г. горные работы по вскрыше и добыче угля приостановлены.

На сегодняшний день в угледобывающей отрасли Республики Тыва функционируют два предприятия:

– ООО «УК «Межегейуголь» (в 2022 г. возобновлена добыча каменного угля на угледобывающем комплексе). Планируемые объемы добычи на 2022 г. составляют 400 тыс. т;

– Тувинская горнорудная компания. Добыча угля осуществляется открытым способом на двух участках угольных месторождений – Каа-Хемском и Чаданском, расположенных друг от друга на расстоянии 200 км. Участок «Каа-Хемский» закрывает восточный, южный и центральный округа, а «Чадан» находится в западном направлении республики, где является единственным поставщиком угля.

ООО «Тувинская горнорудная компания» осуществляет добычу на Каа-Хемском и Чаданском разрезах в Республике Тыва. Предприятие входит в структуру En+ Group и управляется холдингом En+ Coal.

В начале деятельности в 2010–2012 годах в целях проведения технического перевооружения предприятие значительно увеличило цены на розничный уголь (табл. 1). Темпы роста стоимости угля превышали значения, рекомендованные Минэкономразвития России.

За анализируемый период цена за 1 т угля для населения постоянно увеличивалась. Исключение составляет 2020 г., когда произошло снижение стоимости на 19,4% по сравнению с предыдущим периодом и цена составила 2220,1 руб., что на 533,9 руб. дешевле, чем в 2019 г. Самый

высокий скачок цен в сторону роста был зафиксирован в 2009 г., когда цена за 1 т угля увеличилась на 277,4 руб., или на 41,2% по сравнению с 2008 г. В целом за весь анализируемый период стоимость угля выросла в 3,3 раза, или на 1547,5 руб.

Финансовая стабильность предприятия достигнута за счет увеличения стоимости 1 т угля в 2010 г. на 36,8%, в 2011 г. – на 20,0%, в 2012 г. – на 20,0%, а также за счет увеличения объема реализации каменного угля за пределы республики. Реализация угля осуществляется с двух участков: доля реализации угля с участка «Каа-Хемский» – 67,0%, с участка «Чаданский» – 33%.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Тыва № 466 от 01.09.2021 стоимость угля (с НДС) на 2022 г. составляет 2220,10 руб. для населения, а для остальных (бюджетные организации, ЖКХ, юридические лица и т.п.) – 2985,6 руб. за 1 т.

Максимальный объем добытого угля ООО «Тувинская горнорудная компания» наблюдался в 2018 г. – 709 тыс. т, но это всего лишь на 5% больше по сравнению с предыдущим периодом (табл. 2).

В 2019 и 2020 годах произошло снижение показателей добычи угля на 7,5 и 18,3% соответственно. За весь анализируемый период рост добычи угля был всего на 91 тыс. т, или на 16% по сравнению с 2013 г.

Для развития угледобывающей отрасли в Республике Тыва в 2018 г. Правительством Республики Тыва инициирован вопрос о включении участка «Одегелдей» Ак-Тальского месторождения каменного угля в Перечень недр, предполагаемых для использования в целях геологического изучения, разведки и добычи. Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу, рассмотрев материалы обращения, принял решение о включении участка «Одегелдей» в Перечень в 2022 г.

Динамика цены угля за 1 т ООО «Тувинская горнорудная компания»

Год	Стоимость угля за 1 т, руб.	Абсолютный прирост		Темпы роста		Темпы прироста	
		Базис	Цепные	Базис	Цепные	Базис	Цепные
2008	672,6	–	–	–	–	–	–
2009	950	277,4	277,4	141,2	141,2	41,2	41,2
2010	1300	627,4	350	193,3	136,8	93,3	36,8
2011	1560	887,4	260	231,9	120	131,9	20
2012	1872	1199,4	312	278,3	120	178,3	20
2013	1988,06	1315,46	116,06	295,6	106,2	195,6	6,2
2014	2093,42	1420,82	105,36	311,2	105,3	211,2	5,3
2015	2200,7	1528,1	107,28	327,2	105,1	227,2	5,1
2016	2365,9	1693,3	165,2	351,7	107,5	251,7	7,5
2017	2496,3	1823,7	130,4	371,1	105,5	271,1	5,5
2018	2596	1923,4	99,7	385,9	103,9	285,9	3,9
2019	2754	2081,4	158	409,4	106,1	309,5	6,1
2020	2220,1	1547,5	–533,9	330,1	80,6	230,1	–19,4
2021	2220,1	1547,5	0	330,1	100	230,1	0

Источник: расчеты автора по данным Министерства топлива и энергетики Республики Тыва.

Таблица 1

Динамика объема добычи угля ООО «Тувинская горнорудная компания», тыс. т

Год	Объем добычи угля, тыс. т	Абсолютный прирост		Темпы роста		Темпы прироста	
		базис	цепные	базис	цепные	базис	цепные
2013	567	–	–	–	–	–	–
2014	675	108	108	119,0	119,0	19,0	19,0
2015	683	116	8	120,5	101,2	20,5	1,2
2016	673	106	–10	118,7	98,5	18,7	–1,5
2017	675	108	2	119,0	100,3	19,0	0,3
2018	709	142	34	125,0	105,0	25,0	5,0
2019	656	89	–53	115,7	92,5	15,7	–7,5
2020	536	–31	–120	94,5	81,7	–5,5	–18,3
2021	658	91	122	116,0	122,8	16,0	22,8

Источник: расчеты автора по данным Министерства топлива и энергетики Республики Тыва

Таблица 2

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Из проведенного исследования следует, что уголь является важным энергетическим ресурсом для Республики Тыва. В угледобывающей отрасли региона с лицензией работают в настоящее время три предприятия. Единственным предприятием по обеспечению населения каменным углем является ООО «Тувинская горнорудная компания», добывающее уголь на двух месторождениях. Цена на каменный уголь для населения с каждым годом увеличивается, что негативно отражается на социальном положении населения, но при этом сохраняет финансовую устойчивость добывающего предприятия.

**Список литературы**

1. Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. Утверждена Правительством РФ (Распоряжение от 09.07.2020. № 1523-Р, г. Москва).
2. Петренко И.Е. Итоги работы угольной промышленности России за 2021 год // Уголь. 2022. № 3. С.9-23. DOI: 10.18796/0041-5790-2022-3-9-23.
3. Winschel R. US Coal – An Industry in Transition. s.l. / International Pittsburg Coal Conference, 2015.
4. Smith R. Utilities Give Coal the Heave-Ho // The Wall Street Journal. 2012. No 30. URL: <http://www.wsj.com/articles/SB10001424052702304868004577376311839047378> (дата обращения: 15.10.2022).
5. Crifford K. Alpha Natural Resources, a Onetime Coal Giant, Files for Bankruptcy Protection // New York Times. 2015. August. URL: <http://www.nytimes.com/2015/08/04/business/energy-environment/alpha-natural-resources-aonetime-coal-giant-files-for-bankruptcy-> (дата обращения: 15.10.2022).
6. Аганбегян А.Г. Нужна ли России смена парадигмы социально-экономического развития? // Экономическая политика. 2012. № 6. С. 54-66.
7. Астахов А.С. Экономическая оценка запасов полезных ископаемых. М.: Недра, 1981.
8. Петров И.В. Механизм эколого-экономической оценки и выбора направлений развития угледобывающих регионов. М.: МГГУ, 1998. 204 с.
9. Шукин В.К. Экономические и социальные проблемы ликвидации нерентабельных угольных шахт. М.: Изд-во МГГУ, ГИАБ, 1998.
10. Яновский А.Б. Основы реструктуризации угольной промышленности. М.: Недра, 1995. 135 с.
11. Царева А.С. Исследование тувинских углей с целью получения из них металлургического кокса: автореф. дис. ... канд. техн. наук. Ин-т горючих ископаемых АН СССР. М., 1956. 12 с.
12. Семенов П.В. Тувинские угли как база коксохимической промышленности Востока // Кокс и химия. 1958. № 6. С. 10-11.

*Original Paper*

UDC 553.04:622.3.013 © Sh.Ch. Soyán, 2022  
 ISSN 0041-5790 (Print) • ISSN 2412-8333 (Online) • Ugol' – Russian Coal Journal, 2022, № 11, pp. 81-83  
 DOI: <http://dx.doi.org/10.18796/0041-5790-2022-11-81-83>

**Title****COAL MINING IN TUVA: CURRENT STATE****Authors**

Soyán Sh.Ch.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Tuvianin institute for exploration of natural resources of the Siberian branch of the Russian Academy of Sciences, Kyzyl, 667007, Russian Federation

**Authors Information**

**Soyán Sh.Ch.**, PhD (Economic), Senior researcher of the laboratory of regional economy, e-mail: [Soyán77@mail.ru](mailto:Soyán77@mail.ru)

**Abstract**

The article is devoted to the current state of coal mining in the Republic of Tuva. The coal enterprises of the region that have licenses for the development of deposits and coal mining, as well as currently operating in the coal mining industry, are presented. The dynamics of changes in the retail price of coal for the population is analyzed. The analysis of the series of dynamics of coal production volume of LLC "Tuva Mining Company", the only supplier of coal for the population in the republic, is presented. The excess of the retail price of coal for the population from the recommended price of the Ministry of Economic Development of Russia was revealed. The priority in the development of the coal industry may be the inclusion of the Odegeldey site of the Akhtalsky coal deposit in the list of subsurface resources for geological study, exploration and production.

**Keywords**

Coal, Coal mining industry, Coal deposits, Tuva Republic.

**References**

1. Energy Strategy of the Russian Federation until 2035. Approved by the Government of the Russian Federation (Decree No. 1523-R as of 09.07.2020, Moscow). (In Russ.).
2. Petrenko I.E. Russia's coal industry performance for January – December, 2021. *Ugol*, 2022, (3), pp. 9-23. DOI: 10.18796/0041-5790-2022-3-9-23.
3. Winschel R. US Coal – An Industry in Transition. s.l. International Pittsburg Coal Conference, 2015.
4. Smith R. Utilities Give Coal the Heave-Ho. *The Wall Street Journal*, 2012, (30). Available at: <http://www.wsj.com/articles/SB10001424052702304868004577376311839047378> (accessed 15.10.2022).

5. Crifford K. Alpha Natural Resources, a Onetime Coal Giant, Files for Bankruptcy Protection. *New York Times*, 2015, August. Available at: <http://www.nytimes.com/2015/08/04/business/energy-environment/alpha-natural-resources-aonetime-coal-giant-files-for-bankruptcy-> (accessed 15.10.2022).
6. Аганбегян А.Г. Does Russia need shift in the paradigm of its social and economic development? *Ekonomicheskaya politika*, 2012, (6), pp. 54-66. (In Russ.).
7. Astakhov A.S. Economic assessment of mineral reserves. Moscow, Nedra Publ., 1981. (In Russ.).
8. Petrov I.V. Mechanism of environmental and economic assessment and selection of directions for development of coal-mining regions. Moscow, MGGU Publ., 1998, 204 p. (In Russ.).
9. Shchukin V.K. Economic and social challenges in abandonment of unprofitable coal mines. Moscow, MGGU Publ., Gornyj informatsionno-analiticheskij byulletn, 1998. (In Russ.).
10. Yanovsky A.B. Fundamentals of restructuring the coal industry. Moscow, Nedra Publ., 1995, 135 p. (In Russ.).
11. Tsareva A.S. Study of Tuvianin coals in order to produce metallurgical coke PhD (Engineering) diss. Institute of Combustible Minerals, Academy of Sciences of the USSR, Moscow, 1956, 12 p. (In Russ.).
12. Semenov P.V. Tuvianin coals as the basis for the by-product coking industry of the East. *Koks i himiya*, 1958, (6), pp. 10-11. (In Russ.).

**For citation**

Soyán Sh.Ch. Coal mining in Tuva: current state. *Ugol'*, 2022, (11), pp. 81-83. (In Russ.). DOI: 10.18796/0041-5790-2022-11-81-83.

**Paper info**

Received August 1, 2022

Reviewed September 20, 2022

Accepted October 26, 2022

**SOCIAL & ECONOMIK ACTIVITY**