

СПРАВКА О СОСТОЯНИИ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПРИВОЛЖСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА НА 15.03.2021 г.

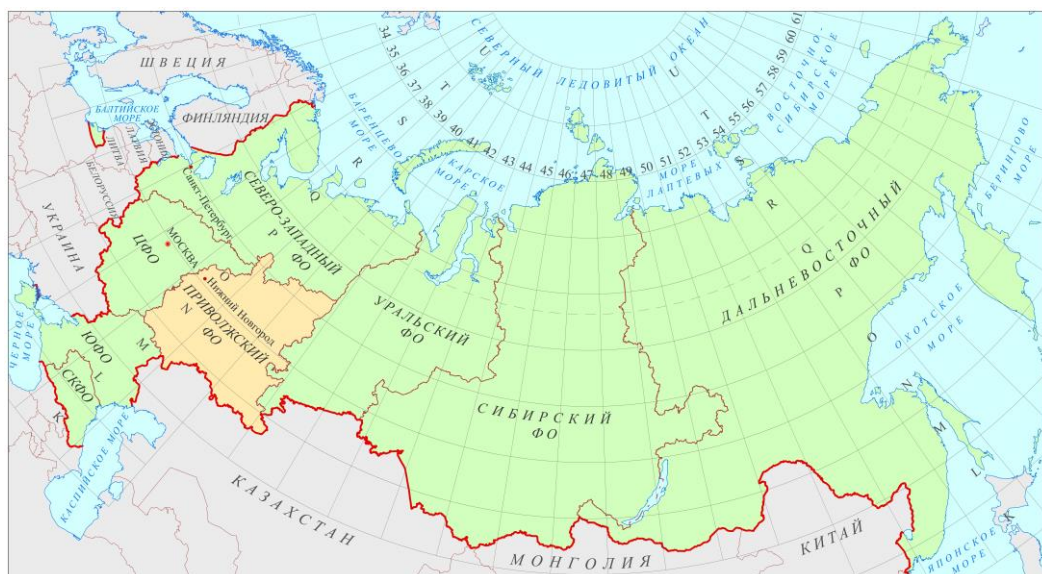
Справка подготовлена ФГБУ «ВСЕГЕИ» в рамках выполнения Государственного задания
Федерального агентства по недропользованию от 14.01.2021 г. № 049-00016-21-00

1. Общие сведения

Территория: 1037,0 тыс. км²

Население: 29, 3 млн чел.

Административный центр – г. Н. Новгород (1252,2 тыс. чел.). По данным сайта: <https://rosstat.gov.ru/>



Комаров Игорь Анатольевич
Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе
Адрес: 603082, Н. Новгород, Кремль, корпус 1
Тел.: 8 (831) 431-47-65;
Факс - 8 (831) 431 47 51
Сайт: <http://pfo.gov.ru/>

Руководитель Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу – **Хамидулин Владимир Валерьевич**
Адрес: 603000, г. Н. Новгород, пл. Горького, 4/2
Тел: (8312) 434-34-87; Факс: 433-74-03
E-mail: v.hamidulin@pfo-nedra.ru

Приволжский федеральный округ (ПрФО) занимает 6 % площади России; его население составляет 21 % населения страны. Включает территории, расположенные непосредственно на Волге и ее притоках (Вятка, Кама) либо тесно связанные с ней исторически и экономически.

В состав Приволжского федерального округа входят 14 субъектов Российской Федерации: шесть республик (Башкортостан, Марий Эл, Мордовия, Татарстан, Удмуртская и Чувашская), семь областей (Кировская, Нижегородская, Оренбургская, Пензенская, Самарская, Саратовская, Ульяновская) и один – Пермский – край. На территории округа находятся пять городов – «миллионников»: Нижний Новгород, Самара, Казань, Уфа и Пермь.

Транспортный комплекс Приволжского федерального округа является одним из ключевых элементов транспортной системы России. Он находится на перекрестке важнейших международных транспортных коридоров «Север–Юг» (Финляндия–Санкт-Петербург–Москва–Астрахань–Каспийское море–Иран–страны Персидского залива/Индия) и «Запад–Восток» (Берлин–Варшава–Москва–Екатеринбург–Трансисб–Владивосток/Находка), а благодаря Волге, ее притокам и системе каналов связан водными магистралями со всеми морями, омывающими европейскую часть России, с обеими столицами и с Уралом. Ключевую роль играет железнодорожный транспорт – на него приходится 75 % грузооборота ПФО. По плотности железных дорог округ занимает второе место в России. По его территории проходят линии Северной, Горьковской, Приволжской, Куйбышевской, Юго-Восточной и Свердловской железных дорог. Эксплуатационная длина железнодорожных путей общего пользования составляет 14 748,2 тыс. км, плотность – 142 км/1000 км². Протяженность автомобильных дорог с твердым покрытием – 242 637,9 км.

В Приволжском округе вырабатывается более 17 % российской электроэнергии. Ее производят тепловые электростанции – Заинская, Кармановская, Пермская ГРЭС, крупные ТЭС в Нижнем Новгороде, Кирове, Уфе, Казани, Саратове, Самаре; гидроэлектростанции – Чебоксарская, Самарская, Саратовская на Волге, Камская, Воткинская, Нижнекамская на Каме, а также Балаковская АЭС в Саратовской области.

Доля ПрФО в промышленном производстве России составляет почти 18,4 %. Округ лидирует в российском автостроении, авиастроении, а также существенный % в нефтехимии, в судостроении и ВПК. Металлургия не входит в число базовых отраслей экономики округа, однако, здесь развита трубная промышленность, а также производство изделий из меди и алюминия. Приволжье занимает второе место после Уральского ФО по добыче нефти и природного газа.

Доля обрабатывающих производств в структуре валового регионального продукта (ВРП) Приволжского ФО составляет 21,9 % (средняя по России – 19,3 %), доля добычи полезных ископаемых – 15,7 % (по России – 10,5 %).

Структура формирования ВРП Приволжского федерального округа показана на диаграмме.

Структура валового регионального продукта Приволжского федерального округа (<https://rosstat.gov.ru/>)



2. Общая характеристика минерально-сырьевого комплекса¹

Главным полезным ископаемым в регионе является нефть. Добыча углеводородного сырья здесь началась еще в середине 40-ых годов и на протяжении двух десятилетий, вплоть до выхода на полную мощность западносибирских месторождений, округ оставался главным нефте- и газодобывающим регионом России. Значение нефтедобычи и, особенно, нефтепереработки в экономике округа до сих пор велико, однако, как центр газодобычи, Приволжье утратило свои позиции (хотя именно из Саратовской области в 1953 г. Москву пришел первый газ).

На крайнем востоке округа, в предгорьях Урала, находятся месторождения черных и цветных металлов, среди которых наиболее значимыми в масштабах России являются колчеданные медные и медно-цинковые объекты (Гайское, Юбилейное, Подольское и др.). Важную роль в минерально-сырьевом комплексе Приволжского ФО играют также нерудные, в том числе общераспространенные, полезные ископаемые и подземные воды. В округе учитывается основная часть балансовых запасов карбонатного сырья для химической промышленности 35,8 % (запасов кат. А+В+С₁ России) и 67,3 % от добычи.

Большая часть месторождений углеводородного сырья Приволжского ФО учтена в пределах Волго-Уральской нефтегазовой провинции (НГП). Небольшие фрагменты территории округа попадают в краевые части Прикаспийской и Тимано-Печорской НГП.

¹ Материалы подготовлены на основе данных Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ на 01.01.2020 г. (ФГБУ «Росгеолфонд»).

Таблица 1

Основные ПИ Приволжского ФО,
доля их запасов и добычи в объемах запасов и добычи по РФ

№ п/п	Группа и вид полезного ископаемого	Группа значимых ПИ ¹	Признак ОПИ ²	Ед. изм.	Запасы (А+В+С ₁ , для УВС – А+В ₁ +С ₁)	% от запасов по РФ	Изменение запасов за предшествующий год	Добыча за предшествующий год	% от добычи по РФ
	Горючие ПИ (а также попутные полезные компоненты и примеси)								
	<i>Жидкие и газообразные горючие ПИ</i>								
1	Нефть	1		млн т	3 810,796	20,39	56,557	119,178	22,66
2	Газы горючие:	1							
	<i>Свободный газ</i>			млрд м ³	886,375	1,81	36,974	15,621	2,25
	<i>Растворенный газ</i>				245,601	15,81	40,926	6,268	12,5
3	Конденсат			млн т	66,581	2,86	0,618	0,231	0,80
4	Азот			млрд м ³	27,485	33,35	-	-	-
5	Гелий			млн м ³	481,981	3,45	-3,340	9,335	
6	Сера в газовых и нефтяных месторождениях			млн т	97,184	7,41	2,964	0,548	10,79
7	Этан в растворенном в нефти газе			млн т	36,670	21,75		0,534	
8	Бутан в растворенном в нефти газе			млн т	22,923	16,07		0,380	
9	Пропан в растворенном в нефти газе			млн т	39,770	18,17		0,626	
10	Примеси ванадия в месторождениях нефти			тыс. т	20,946	100	-0,004	0,476	100
	<i>Твердые горючие ПИ</i>								
11	Уголь	1		млн т	1 163,799	0,6	-0,011	0,018	0,1
12	Сланцы горючие			млн т	1 233,477	50,4	- 0,002	- 0,002	100
13	Торф		ОПИ	тыс. т	1 031 634	5,5		412	32
	Металлические ПИ								
	<i>Черные металлы</i>								
14	Железные руды	1		тыс. т	249 689	0,4	-	129	0,0
15	Марганцевые руды	3		тыс. т	998	0,7	-39	39	100
16	Хромовые руды	3		тыс. т	3 128	17	-85	302	50,8
17	Титан	3		тыс. т	147	0,06	-	-	-
	<i>Цветные металлы</i>								
18	Медь	1		тыс. т	9 377,6	12,8	-114,3	172,9	18,1
19	Свинец	2		тыс. т	168,6	1,7	-2,3	3,3	1,1
20	Цинк	2		тыс. т	7 173,1	17,5	62,8	101,4	22,8
21	Бокситы	3		тыс. т				24	0,4
22	Висмут			т	3 270,0	20,2	-5,5	8,2	2,0
	<i>Рассеянные элементы</i>								
23	Галлий (РсЭ)			т	1 622,5	1,6	-4,0	4,2	0,5

¹ Цифрами 1, 2, 3 обозначена принадлежность ПИ к одной из 3-х значимых для экономики РФ групп полезных ископаемых - в соответствии со «Стратегией развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации до 2035 года», утвержденной распоряжением Правительства РФ от 22.12.2018 г. №2914-р:

1. Полезные ископаемые, запасы которых при любых сценариях развития экономики удовлетворят необходимые потребности до 2035 года и в последующий период
2. Полезные ископаемые, достигнутые уровни добычи которых недостаточно обеспечены запасами разрабатываемых месторождений на период до 2035 года
3. Дефицитные полезные ископаемые, внутреннее потребление которых в значительной степени обеспечивается вынужденным импортом и (или) складированными запасами

² ОПИ – общераспространенные полезные ископаемые

№ п/п	Группа и вид полезного ископаемого	Группа значимых ПИ ¹	Признак ОПИ ²	Ед. изм.	Запасы (А+В+С ₁ , для УВС – А+В ₁ +С ₁)	% от запасов по РФ	Изменение запасов за предшествующий год	Добыча за предшествующий год	% от добычи по РФ
24	Германий (РсЭ)	1		т	165,9	8,0	-1,0	1,7	89,5
25	Индий (РсЭ)			т	2 121,3	78,4	-15,4	14,2	28,8
26	Гафний (оксид гафния) (РсЭ)			т	5 610,0	6,4	-	-	-
27	Селен (РсЭ)			т	30 948,0	74,1	-418,1	787,4	41,9
28	Таллий (РсЭ)			т	С ₂ – 52,4			4,6	35,9
29	Теллур (РсЭ)			т	18 329,6	93,8	-217,6	304,0	45,9
	<i>Благородные металлы</i>								
30	Золото	2		кг	883,833	10,0	3852	13,718	3,1
31	Серебро	2		т	10 221,0	17,65	79,3	152,6	6,64
32	Платиноиды	1		кг	149	0,00	-6	6	0,00
	Неметаллические ПИ								
	<i>Химическое сырье</i>								
33	Сера самородная			тыс. т	12 645	74,9	-	-	-
34	Сера в серноколчеданных и комплексных рудах			тыс. т	264 633	44,90	-2 559	3 461	40 94
35	Плавленый шпат	3		тыс. т	394	1,62	-	0,21	4,99
36	Барит			тыс. т	С ₂ - 21		-	12	4,1
37	Карбонатное сырье для химической промышленности (известняк)			тыс. т	539 208	35,8	102 684	2 973	67,3
	<i>Минеральные удобрения</i>								
38	Фосфоритовые руды			тыс. т	100 901	46,5	-	-	-
	<i>Керамическое и огнеупорное сырье</i>								
39	Каолин	3		тыс. т	6 052	2,5	-	-	-
40	Глины огнеупорные			тыс. т	46 849	7,57	-357	340	31,98
41	Глины тугоплавкие			тыс. т	18 363	4,1	-94	148	9,4
42	Доломит для металлургии			тыс. т	79 170	4,88	-412	402	4,85
43	Пиррофиллитовое сырье		ОПИ	тыс. т	612	100	-	-	-
	<i>Абразивные материалы</i>								
44	Абразивы (кварцевые пески)			тыс. т	327	4	-	-	-
	<i>Горнотехническое сырье</i>								
45	Асбест (хризотил-асбест, антофиллит-асбест)			тыс. т	12 390,9	12,8	-232,8	230,4	40,6
46	Тальк и тальковый камень			тыс. т	1 272	0,9	407	4	10,4
47	Глины бентонитовые	3		тыс. т	50 970	49,15	-81	80	13,49
48	Кварц и кварциты			тыс. т	98 529	15,5	-37	36	1,1
49	Известняки флюсовые			тыс. т	409 172	5,6	-5 534	5 614	14,9
	<i>Драгоценные и поделочные камни</i>								
50	Алмазы	2		тыс. кар-в	618,2	0,07	-	-	-
51	Цветные камни: мраморный оникс (С ₁ +С ₂) Яшма (С ₁ +С ₂)			т	658,8 12 157,1	59,78 13,72	- -	- -	- -
	<i>Строительные материалы</i>								
52	Строительные камни			тыс. м ³	2 880 289	11,1	65 730	15 575	8,6
53	Природные облицовочные камни			тыс. м ³	49 948	5,5	-68	140	5,5
54	Стекольное сырье (доломит, известняк, кварцевые пески)			тыс. т	310 775	21,57	-878	2 036	22,97
55	Цементное сырье	1		тыс. т	2 916 449	15,1	139 918	26 831	28,1
56	Камни пыльные (известняки, доломиты)			тыс. м ³	25 660	7,16	-	-	-
57	Мел			тыс. т	320 838	16,9	101	520	6,8
58	Кирпично-черепичное сырье		ОПИ	тыс. м ³	1 242 675	21	13 132	4 508	31,3
59	Керамзитовое сырье		ОПИ	тыс. м ³	288 389	19,4	-913	648	30,9

№ п/п	Группа и вид полезного ископаемого	Группа значимых ПИ ¹	Признак ОПИ ²	Ед. изм.	Запасы (А+В+С ₁ , для УВС – А+В ₁ +С ₁)	% от запасов по РФ	Изменение запасов за предшест-вующий год	Добыча за предшест-вующий год	% от добычи по РФ
60	Аглопоритовое сырье (глины, суглинки)		ОПИ		120237	38,9	-	-	-
61	Сланцы кровельные		ОПИ	тыс. м ³	7 819	82,9	-142	120	99,8
62	Песчано-гравийные материалы		ОПИ	тыс. м ³	1 642 292	14,8	72 900	21 652	14,3
63	Пески строительные		ОПИ	тыс. м ³	1 756 693	16,9	126 832	22 120	8,2
64	Формовочные материалы			тыс. т	443 933	20,0	57 890	1 751	22,24
65	Песок для бетонов и силикатных изделий		ОПИ	тыс. м ³	456 563	21,0	-7 184	3 953	33,8
66	Сырье мест. значения для ремонта, строительства дорог и иных нужд		ОПИ	тыс. м ³	34 454	6,6	4 283	259	1,7
Прочие ископаемые									
67	Гипс, ангидрит			тыс. т	1 199 065	24,72	-4 710	4 699	33,79
68	Глины для буровых растворов			тыс. т	48 381	52,4	-33	31	6,7
69	Минеральные краски			тыс. т	4 206,17	11,1	-	-	-
70	Карбонатные породы для обжига на известь		ОПИ	тыс. т	494 901	18,4	35 687	1 764	18,3
71	Кремнистое (опал-кristобалитовое сырье)		ОПИ	тыс. м ³	120 075	39,5	-45	60	29,3
72	Карбонатные породы для химической мелиорации почв		ОПИ	тыс. м ³	200 708	57,6	5 477	767	79,2
73	Мергель (кроме цементного)		ОПИ	тыс. т	88 165	99,3	-70		100
74	Асфальтит			тыс. т	108	100	-		-
75	Битуминозные доломиты			тыс. т	1 876	100	-		-
Соли									
76	Поваренная соль			тыс. т	6 905 333	16,0	613 605	4 359	71,2
77	Соли калийные	1		тыс. т	2 226 184	74,60	-31 655	8 669	99,91
78	Соли магниевые			тыс. т	215 231	63,94	-753	58	14,29
79	Бром	3		тыс.м ³ /сут	92,4	2,39	-	-	-
80	Иод	3		тыс.м ³ /сут	51,6	13,7	-	-	-
Подземные воды и лечебные грязи									
81	Подземные воды питьевые и технические			тыс.м ³ /сут	12 244,76	18,65	109,527	2 007,43	17,26
82	Подземные воды минеральные			м ³ /сут	25 219,87	12,0	- 296,13	1 039,411	5,31
83	Лечебные грязи			тыс. м ³	8 781,531	6,24	-5,164	5,374	36,36

Углеводородное сырье

Волго-Уральская НГП занимает в России второе место (после Западной Сибири) по запасам и добыче нефти.

По состоянию на 01.01.2020 г. в Приволжском ФО учтено 1802 месторождений УВ сырья, в том числе (1655 нефтяных, 112 газонефтяных, 14 нефтегазовых, 77 нефтегазоконденсатных, 33 газовых и 30 газоконденсатных.

В распределенном фонде недр Приволжского ФО сосредоточено 3688,1 млн т балансовых запасов нефти, 855,327 млрд куб. м свободного газа и 65,85млн т конденсата.

В провинции преобладают запасы нефти на глубинах 1,5-3 км. В юго-восточном направлении нефтяные залежи сменяются газонефтяными и газоконденсатными. Нефтяные месторождения провинции связаны преимущественно с антиклинальными поднятиями; во впадинах, прогибах и на погружениях сводов возрастает роль литологических ловушек, в том числе рифовых массивов. Волго-Уральская НГП в целом характеризуется значительной степенью выработанности разведанных запасов

Нефтепродуктивной является нижняя часть разреза, от девонских до пермских отложений; наибольшее число залежей приурочено к терригенным девонскому и нижнекаменноугольному нефтегазоносным комплексам. Важнейшей областью нефтегазонакопления, содержащей примерно треть разведанных и извлекаемых запасов нефти Волго-Уральского НГП, является Татарская НГО – приуроченная к одноименному своду и расположенная на территории Республик Татарстан, Башкортостан, Оренбургской и Самарской областей. В ее пределах разведано единственное в бассейне уникальное по запасам нефти Ромашкинское месторождение и одно из двух крупных – нефтяное Ново-Елховское на территории Республики Татарстан. Остальные области нефтегазонакопления в пределах Волго-Уральской НГП: Верхнекамская НГО (Чутырско-Киенгопское, Мишкинское месторождения в Удмуртии); Пермско-Башкирская НГО (Осинское, Шагирско-Гожанское, Батырбайское в Пермском крае, Югомашевское в Башкортостане), Уфимская НГО (Арланское в Башкортостане) и др., имеют меньшее значение.

Нефти Волго-Уральской НГП, главным образом, парафинового типа, средней и высокой плотности (820-890 кг/куб. м), сернистые (0,5-3 %), смолистые. Поэтому добываемая нефть требует дополнительной переработки и специальной подготовки к транспортировке. Активное внедрение в последние годы методов увеличения нефтеотдачи, в том числе на давно разрабатываемых месторождениях, позволило остановить падение добычи. Татарстан занимает лидирующие позиции в России по разработке и внедрению новых технологий нефтеотдачи. Свободные газы нижнепермских отложений метановые, сернистые (до 5,5 %), с низким содержанием азота. Газовые шапки и растворённые газы в нефти каменноугольных отложений северных районов содержат до 98 % азотного газа. В целом по провинции с севера на юг и с запада на восток наблюдается постепенное уменьшение плотности нефтей, снижение в них содержания серы и увеличение растворённого газа, переход к парафиново-нафтеновому типу.

В Прикаспийской НГП значительные прогнозные ресурсы УВ сырья сосредоточены в краевой части провинции на территории Саратовской. В этой части Прикаспийской НГП, по предварительным геолого-геофизическим данным, возможно открытие крупных месторождений нефти и газа на глубинах 5,5 - 7 км.

Краевая часть Прикаспийской НГП на территории Саратовской области обладает значительными прогнозными ресурсами УВ сырья; этот регион перспективен для открытия новых, возможно крупных месторождений нефти и газа. Однако, в этой части провинции глубина залегания основного нефтегазоносного горизонта очень велика – 5,5-7 км; территория характеризуется слабой изученностью и отсутствием инфраструктуры. Здесь по состоянию на 01.01.2020 г. учтено всего три газовых и два нефтяных месторождения.

Приволжский ФО обладает развитой системой нефте- и газопроводов. Международное значение имеют система нефтепроводов «Дружба», проходящая от Альметьевска через Самару, Брянск до Мозыря (Белоруссия) и далее в европейские страны; две трассы нефтепровода Сургут – Полоцк; пять магистральных газопроводов Уренгой – Центр и один экспортный газопровод Уреногой – Ужгород.

По объему нефтеперерабатывающих мощностей Приволжский ФО занимает лидирующее положение в РФ, здесь сосредоточено более 43 % российских мощностей по первичной переработке нефти. Нефтеперерабатывающие заводы расположены в Нижнем Новгороде (НПЗ компании ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», установленная мощность – 17 млн т.), Нижнекамское (Нижнекамский НПЗ «ТАИФ-НК», 9 млн т в год; нефтехимический завод «ТАНЕКО» 7 млн т), Уфе (Уфимский НПЗ, Уфанефтехим и Новоуфимский НПЗ, суммарно 36,2 млн т в год), Перми (Пермский НПЗ, 12,045 млн т в год), Сызрани (Сызранский НПЗ, 8,9 млн т), Новокуйбышевске (Новокуйбышевский НПЗ, 8 млн т), Самаре (Куйбышевский НПЗ, 6,5 млн т) Саратове (Саратовский НПЗ, 6 млн т).

Нефть

Согласно последней оценке (на 01.01.2009 г.) начальные суммарные ресурсы (НСР) нефти Приволжского ФО превышают 15,848 млрд т (14,2 % от общероссийских); хотя значительная их часть приходится на накопленную добычу – 8,290 млрд т. Значительный вклад в НСР нефти округа вносят Республики Татарстан (5,13 млрд т) и Башкортостан (2,4 млрд т), Самарская (2,39 млрд т) и Оренбургская (2,31 млрд т) области. В большинстве этих субъектов степень разведанности НСР нефти превышает 70 % и вероятность нахождения здесь новых средних или крупных скоплений нефти невелика.

В 2019 году извлекаемые запасы нефти увеличились в округе на 56,557 млн т (1,51 %): Ульяновской, Самарской, Оренбургской областях и Республике Башкортостан.

На начало 2020 г. балансовые запасы нефти составили 3,811 млрд т по категории А+В+С₁. Основные разведанные запасы нефти сосредоточены в Оренбургской области (935,9 млн т), Республике Татарстан (899,6 млн т), Самарской области (557,6 млн т), Пермском крае (535,6 млн т).

На территории округа в 2019 году добыто 119,178 млн т (22,66 % от добычи РФ). По сравнению с 2018 годом добыча нефти в округе увеличилась на 1,37 %. Ведущее место занимает Республика Татарстан – 36,637 млн т (6,97 % от общероссийской), Республика Башкортостан – 16,103 млн т (3,06 %), Пермский край – 16,050 млн т (3,05 %), Самарская – 16,079 млн т (3,06 %), и Удмуртская Республика – 10,495 млн т (2,0 %).

В 2019 году на государственный учет (открытие) в округе поставлены – в Приволжском – 43 с запасами кат. С₁ – 23,116 млн т, кат. С₂ – 23,542 млн т. По ранее открытым месторождениям и залежам прирост извлекаемых запасов кат. А+В₁+С₁ в Приволжском округе составил – 56,56 млн т.

Основными недропользователями в Приволжском ФО в 2019 г. были АО «Самаранефтегаз» (419,019 млн т), ООО «Лукойл-Пермь» (427,5126 млн т), АО «Оренбургнефть» (501,112 млн т), ПАО «Башнефть» (431,416 млн т) и ОАО «Удмуртнефть» (186,647 млн т).

Горючий газ

НСР **свободного газа** в округе не столь велики, суммарно они составляют 5,73 трлн м³ (2,04 % от общероссийских). Основные НСР учтены в Оренбургской (3,273 трлн м³) и Саратовской (1,65 трлн м³) областях. Большая часть НСР свободного газа учтена в наименее достоверных ресурсных категориях (Д₁+Д₂) – 2,63 трлн м³; значительную часть занимает и накопленная добыча – 1,52 трлн м³.

В Оренбургской НГО сосредоточена большая часть разведанных запасов и добычи свободного газа Приволжского ФО. Здесь располагается уникальное по запасам свободного газа и крупное по запасам нефти Оренбургское месторождение. На нем учтено 646,6 млрд куб. м свободного газа категории А+В+С₁.

На территории округа на 01.01.2020 г. учитывается 234 месторождения **свободного газа** с суммарными запасами кат. А+В+С₁ – 886,375 млрд м³ (1,81 % от общероссийских), кат. С₂ – 32,714 млрд м³. В 2019 году добыча свободного газа по округу составила 15,621 млрд куб. м (2,25 % от добычи РФ), в том числе в Оренбургской области – 13,943 млрд м³ (2,01 %). Основная добыча произведена на Оренбургском месторождении – 13,605 млрд м³. Лицензией на разработку месторождения владеют компании ООО «Газпром добыча Оренбург» и ОАО «Газпромнефть Оренбург». Добыча и потери с начала разработки составили на 01.01.2020 г. 1329,3 млрд м³.

Извлекаемые запасы **растворенного газа** в Приволжском округе составляют - 245,601 млрд м³ (15,81 % от запасов РФ) учитывается на 1296 месторождениях. Добыча растворенного газа в 2019 году составила в округе – 6,268 млрд м³ (12,5 % от добычи РФ). Ведущее место по добыче из субъектов занимает Оренбургская область – 2,317 млрд м³ (4,62 %), Пермский край – 1,574 млрд м³ (3,14 %) и Республика Татарстан – 1,009 млрд м³ (2,01 %).

Газоперерабатывающая отрасль Приволжского ФО представлена семью газоперерабатывающими предприятиями; однако только на одном – Оренбургском газоперерабатывающем комплексе (ОГПК), принадлежащем компании ООО «Газпром добыча Оренбург», и включающем в себя Оренбургский газоперерабатывающий завод (годовая мощность по переработке сырого газа 37,5 млрд куб. м, нестабильного газового конденсата и нефти – 6,2 млн т) осуществляется переработка свободного газа. Здесь же расположен Оренбургский гелиевый завод, который является крупнейшим производителем гелия в России (мощностью 15 млрд куб. м в год).

На остальных заводах производится переработка растворенного газа. Это Туймазинский (установленная мощность 365 млн куб. м сырого газа в год, принадлежит ПАО «АНК Башнефть») и Шаповский (250 млн куб. м/год; ПАО «АНК Башнефть») ГПЗ в Башкортостане; Зайкинский ГПЗ (2100 млн куб. м; ПАО «ТНК-ВР») в Оренбургской области, Пермнефтегазпереработка (505 млн куб. м/год; ПАО «ЛУКОЙЛ») в Пермском крае; Отрадненский (1,1 млрд куб. м) и Нефтегорский (0,73 млрд куб. м/год) ГПЗ в Самарской области; Миннибаевский ГПЗ (976 млн куб. м/год; ПАО «Татнефть») в Татарстане.

Конденсат

В округе учтено 519,6 млн т НСР конденсата (2,9 % от общероссийских); большая их часть сосредоточена в прогнозных ресурсах (254,111 млн т).

На 01.01.2020 года в округе учитывается 88 месторождений **конденсата**, с суммарными запасами кат. А+В+С₁ – 66,581 млн т. Степень выработанности разбуренных ресурсов конденсата на 01.01.2020 г. в Приволжском округе составляет – 48,56 %, степень разведанности разбуренных ресурсов конденсата – 25,20 %. Добыча конденсата в 2019 г. составила 0,231 млн т. Основной объем обеспечило Оренбургское месторождение (0,116 млн т).

Гелий

На 01.01.2020 в Приволжском федеральном округе Государственным балансом учтены 172 месторождения с извлекаемыми запасами гелия кат. А+В₁+С₁ – 481,981 млн м³. Запасы гелия на разрабатываемых месторождениях кат. В₂ составляют 12,107 млн м³, на разведываемых кат. С₂ – 0,283 млн м³ (всего кат. В₂+С₂ – 12,390 млн м³).

В распределенном фонде недр учтены 156 месторождений с запасами кат. А+В₁ – 407,095 млн м³, кат. С₁ – 34,710 млн м³ (92,39 % разрабатываемых и 83,90 % разведываемых от запасов округа), кат. В₂ – 10,982 млн м³, кат. С₂ – 0,263 млн м³ (90,71 и 92,93 % соответственно).

В округе запасы гелийсодержащего газа составили кат. А+В₁+С₁ 733,475 млрд м³, кат. В₂+С₂ – 21,481 млрд м³.

Основная часть извлекаемых запасов гелия в округе кат. А+В₁+С₁ заключена в свободном газе – 370,860 млн м³ (76,94 % от запасов округа), в газе газовых шапок содержится 72,656 млн м³ (15,07 %), в растворенном в нефти газе – 38,465 млн м³ (7,98 %).

В Приволжском федеральном округе учтено 154 разрабатываемых месторождения с запасами гелия кат. А+В₁ – 440,608 млн м³ (91,42 % от запасов округа кат. А+В₁+С₁) и 18 разведываемых месторождений с запасами гелия кат. С₁ – 41,373 млн м³ (8,58 %).

Оренбургской области на Оренбургском разрабатываемом нефтегазоконденсатном месторождении с текущими извлекаемыми запасами гелия на 01.01.2020 более 30 млн м³ учтено 74,61 % от запасов округа (кат. А+В₁ – 328,738 млн м³).

В 2019 году в Приволжском федеральном округе извлекаемые запасы гелия кат. А+В₁+С₁ уменьшились на 3,340 млн м³ (0,69 %), кат. В₂+С₂ увеличились на 1,018 млн м³ (8,95 %).

Изменения в запасах гелия кат. А+В₁+С₁ произошли за счет потерь при добыче газа – 9,335 млн м³, в результате геолого-разведочных работ запасы увеличились на 4,403 млн м³ (в том числе по новым залежам 0,250 млн м³), за счет переоценки – на 1,592 млн м³.

В 2019 году в результате пересчета запасов углеводородного сырья на государственный учет поставлены запасы гелия 4 месторождений.

Уголь

На территории Приволжского федерального округа в пределах Республики Башкортостан и Оренбургской области расположен Южно-Уральский бурогольный бассейн, Пермского края - Кизеловский каменноугольный бассейн. В Республике Башкортостан учтены 5 месторождений, включающие 10 объектов учета, в Оренбургской области - 8 месторождений (11 объектов учета), в Пермском крае - 11 объектов учета.

В целом в Приволжском федеральном округе учтено 32 объекта учета запасов. По состоянию на 01.01.2020 балансовые запасы угля кат. А+В+С₁ в целом по округу составляют 1 163,799 млн т, кат. С₂ – 43,520 млн т; забалансовые оцениваются в 407,122 млн т.

В 2019 году балансовые запасы угля кат. А+В+С₁ округа уменьшились на 0,019 млн т в результате добычи и потерь на Тюльганском разрезе в Оренбургской области. Балансовые запасы угля кат. С₂ остались без изменений.

В округе в основном распространены бурые угли, балансовые запасы кат. А+В+С₁ которых составляют 983,760 млн т (84,5 % от запасов угля округа); запасы каменных углей марок Г, ГЖО, ГЖ и Ж – 180,039 млн т, или 15,5 %. Балансовые запасы коксующихся углей составляют 165,739 млн т, или 92,1 %, из них особо ценные марки – 135,638 млн т, или 75,3 % (от запасов каменных углей округа). Балансовые запасы кат. А+В+С₁ бурых углей, пригодных для открытой разработки, в количестве 880,507 млн т (75,7 % от суммарных запасов округа) сосредоточены в Южно-Уральском бассейне.

Балансовые запасы угля кат. А+В+С₁ распределенного фонда недр Приволжского федерального округа на 01.01.2020 составляют 161,551 млн т, или 13,9 % от учтенных Государственным балансом разведанных запасов округа.

По состоянию на 01.01.2020 в Приволжском федеральном округе разрабатываются и подготовлены к освоению 668,133 млн т балансовых запасов угля кат. А+В+С₁.

Остальные запасы в количестве 491,571 млн т (42,2 %) находятся на 3 перспективных для разведки и 24 прочих месторождениях и участках. В группе прочих учитываются 13 участков и месторождений с запасами бурых углей в количестве 229,616 млн т и 11 – с запасами каменных углей 180,039 млн т; для открытой отработки пригодны 8 участков с запасами 144,221 млн т бурого угля, для подземной отработки – 16 участков с запасами 265,434 млн т, из них 5 участков представлены бурыми углями, 11 – каменными.

Сланцы горючие

В Приволжском федеральном округе Государственным балансом на 01.01.2020 г. учитываются 8 месторождений (41 объект) горючих сланцев, расположенных в Ульяновской, Самарской, Саратовской и Оренбургской областях. Суммарные балансовые запасы по округу горючих сланцев составляют по кат. А+В+С₁ – 1233,477 млн т, по кат. С₂ – 2001,113 млн т, забалансовые 468,753 тыс. т.

На площади округа находится Волжский сланцевый бассейн. В 2019 г. балансовые запасы округа уменьшились на 0,002 млн т в результате добычи на Новокашпирском месторождении в Самарской области.

Торф

На 01.01.2020 г. Государственным балансом запасов в Приволжском федеральном округе учтены 5 172 торфяных месторождения, с запасами категорий А+В+С₁ – 1031,6 млн т, С₂ – 81,53 млн т, забалансовые запасы – 1207,938 тыс. т. Добыча торфа в 2019 году по округу составила 412 тыс. т, 32 % от добычи по России.

Железные руды

Разведанные запасы железных руд Приволжского федерального округа составляют всего 0,4 % от запасов России.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых России на 01.01.2020 в Приволжском федеральном округе учитываются 27 месторождений железных руд с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 249,7 млн т и кат. С₂ – 135,4 млн т; забалансовыми – 31,3 млн т.

Добычных работ в 2019 году, за исключением попутной добычи на Канакайском месторождении железных руд ООО «ФЕРРУМ О», предприятия Приволжского федерального округа не проводили. В 2019 году на месторождении было добыто 129 тыс. т железных руд. Добытая руда была складирована в отвалы.

Руды в основном представлены бурыми железняками Зигазино-Комаровской группы (69,4 млн т) со средним содержанием железа общего в рудах 39–42 %, а также железохромоникелевыми рудами Орско-Халиловского района

в количестве 180,3 млн т со средним содержанием железа 30–40 %.

В Республике Башкортостан учтены 20 месторождений железных руд с общими запасами кат. А+В+С₁ – 69,4 млн т, С₂ – 13,8 млн т и забалансовыми – 29,8 млн т.

В Оренбургской области Государственным балансом запасов железных руд учитываются 7 месторождений, 6 из которых входят в Орско-Халиловскую группу. Балансовые запасы железных руд области составляют 180,3 млн т кат. А+В+С₁ и 121,7 млн т кат. С₂; забалансовые - 1,4 млн т. Кроме того, в спецотвалах Новокиевского и Аккермановского рудников находится 20 751 тыс. т ранее добытых руд.

Марганцевые руды

В недрах России находится примерно 2,7 % мировых запасов марганцевых руд. Балансовые запасы руд составляют 163,5 млн. т. Марганцевые руды Российской Федерации представлены пятью типами: окисными, окисленными, карбонатными, смешанными, а также железомарганцевыми конкрециями. Преобладает карбонатный тип. Балансовые запасы карбонатных марганцевых руд кат. А+В+С₁ составляют 77,1 % от общероссийских запасов.

Несмотря на имеющиеся запасы, существует острый дефицит в марганцеворудном сырье. Одна из основных задач - создание эффективных методов технологической переработки руд (в настоящее время к уверенно промышленным относятся 10 % всех запасов, остальные 90 % - руды низкого качества, для которых не разработана технология обогащения).

Основным потребителем марганцевых продуктов в Российской Федерации является черная металлургия - около 90 %, примерно 10 % потребляют электротехническая, химическая, медицинская промышленности и другие.

В Приволжском федеральном округе по состоянию на 01.01.2020 г. балансом учитывается одно месторождение марганцевых руд, расположенное на территории Республики Башкортостан – Ниязгуловское 1, состояние запасов кат. А+В+С₁ составляет 998 тыс. т, кат. С₂ – 707 тыс. т.

ООО «Уральское горнорудное управление» владеет правом на пользование недрами месторождения Ниязгуловское 1. В результате попутной добычи на месторождении в 2019 году было добыто 38,7 тыс. т руды (100 % от добычи по РФ), со средним содержанием марганца 12,2 %.

Хромовые руды

Хромовые руды являются для России остродефицитным стратегическим сырьем. Являясь одним из крупнейших потребителей и импортеров хромовых руд и крупным экспортером продуктов передела – феррохрома и металлического хрома, Россия обладает незначительными разведанными запасами (0,1 % мировых, седьмое место в мире). Собственное производство обеспечивает 12 % потребности и составляет 4 % от достигнутых мощностей. В результате основной объем потребляемых руд импортируется из Казахстана и Турции. Основным потребителем хромовых руд являются заводы Среднего и Южного Урала.

В Приволжском федеральном округе на 01.01.2020 запасы хромовых руд учитываются на 6 месторождениях в количестве: кат. А+В+С₁ – 3 128 тыс. т, кат. С₂ – 4 122 тыс. т и забалансовые – 2 726 тыс. т. Запасы хромовых руд находятся в Пермском крае и Оренбургской области. Содержание Cr₂O₃ в рудах составляет 29 – 42 %. Добыча в 2019 году по округу составила 302 тыс. т (50,8 % от добычи РФ).

В *Пермском крае* на 01.01.2020 запасы хромовых руд учитываются на месторождении Малый Пестерь, а также на Главном Сарановском, Южно-Сарановском месторождениях и в Сарановской группе россыпей валунчатых руд с суммарными запасами: кат. В+С₁ – 3 081 тыс. т, кат. С₂ – 4 092 тыс. т и забалансовыми – 2 639 тыс. т.

В нераспределенном фонде недр как не переданные в освоение запасы валунчатых руд россыпей 1, 7, 8 и частично россыпей 2, 3, 4, 6, запасы которых находятся за пределами горного отвода в количестве: кат. С₁ – 82 тыс. т, кат. С₂ – 18 тыс. т и забалансовые – 6 тыс. т.

В 2019 году лицензия, на добычу запасов Южно-Сарановского месторождения хромовых руд, принадлежащая ООО «Западно-Уральский хром», переоформлена на АО «Сарановская шахта «Рудная». На месторождении добычные работы не проводились.

В *Оренбургской области* на 01.01.2020 государственным балансом запасов учитываются запасы двух месторождений хромовых руд – Хабарнинского и Аккаргинского в количестве: кат. С₁ – 47 тыс. т, кат. С₂ – 30 тыс. т; забалансовые запасы – 87 тыс. т.

ООО «Аккаргинские хромиты» в 2019 году на Аккаргинском месторождении было добыто 3 тыс. т руды, потеряно 0,1 тыс. т.

Месторождение Хабарнинское учитывается в нераспределенном фонде недр как не переданное в освоение.

Титан

В Приволжском федеральном округе запасы титана на 01.01.2020 учтены на 2 месторождениях: россыпном Лукояновском и коренном Шубинском. Суммарные запасы диоксида титана кат. В+С₁ – 147 тыс. т, кат. С₂ – 19 тыс. т, забалансовые – 1 252 тыс. т. За 2019 год запасы титана не изменились.

В Нижегородской области в нераспределенном фонде недр, в группе не переданных в освоение, учтено крупное по количеству балансовых запасов диоксида титана кат. А+В+С₁+С₂ россыпное циркон-рутил-ильменитовое Лукояновское (*Итмановская россыпь*) месторождение. Запасы диоксида титана на 01.01.2020 кат. В+С₁ составляют 147 тыс. т, кат. С₂ – 19 тыс. т, забалансовые – 852 тыс. т.

В Оренбургской области в нераспределенном фонде недр, в группе не переданных в освоение, учтено Шубинское месторождение рутилоносных эклогитов с забалансовыми запасами в количестве 400 тыс. т TiO₂.

Месторождение сложено кварцитами и метаморфическими сланцами. Рудными телами являются пластообразные залежи эклогитов, содержащие рутил и гранат. Разработка месторождения является нерентабельной из-за сравнительно невысокого содержания TiO₂ и плохой обогатимости руд.

Медь

В Приволжском федеральном округе по состоянию на 01.01.2020 г. учтено 32 коренных месторождения, в том числе 7 - только с забалансовыми запасами. Месторождения расположены в Республике Башкортостан и Оренбургской области. Количество месторождений в 2019 году увеличилось на одно.

Месторождения расположены в Республике Башкортостан и Оренбургской области, где учитывается примерно одинаковое количество меди кат. А+В+С₁. Больше количество меди добыто в Оренбургской области.

Суммарные запасы меди кат. А+В+С₁ коренных месторождений Приволжского федерального округа составляют 9 377,6 тыс. т, кат. С₂ – 1 286,1 тыс. т; забалансовые – 957,7 тыс. т. Добыто из недр 172,9 тыс. т меди.

За 2019 год запасы меди кат. А+В+С₁ коренных месторождений уменьшились на 114,3 тыс. т, кат. С₂ – на 36,7 тыс. т, забалансовые запасы увеличились на 4,2 тыс. т в результате эксплуатационной деятельности предприятий и геолого-разведочных работ.

В Республике Башкортостан за 2019 год: впервые учтено Государственным балансом Северо-Сибайское месторождение; доразведаны и переутверждены запасы Вишневого месторождения; списана часть запасов Камаганского месторождения.

Все коренные месторождения Приволжского федерального округа являются комплексными. По минеральному составу руд их можно разделить на существенно медные и комплексные медьсодержащие.

Коренные существенно медные месторождения представлены двумя промышленными типами (медноколчеданным и медно-кобальтовым), где медь является главным промышленно ценным компонентом в рудах. С рудами существенно медных месторождений добыто 100 % меди.

Наибольшее количество балансовых и забалансовых запасов меди учитывается в медно-колчеданных месторождениях, среди которых крупными по запасам меди (запасы кат. А+В+С₁+С₂ составляют более 1 000 тыс. т) являются Юбилейное, Подольское, Ново-Учалинское в Республике Башкортостан и Гайское в Оренбургской области

Руды коренных комплексных медьсодержащих месторождений по составу основных полезных компонентов относятся к золото-колчеданным. Медь в этих месторождениях является попутным компонентом. Месторождения относятся к мелким по запасам меди.

Недропользователями на территории Приволжского федерального округа ведутся работы на 23 месторождениях.

Разрабатываются 14 существенно медных месторождений (13 медноколчеданных и 1 медно-кобальтовое); подготавливаются к освоению 3 медноколчеданных месторождения; разведываются 6 месторождений: медноколчеданные и золото-колчеданное Юлалы.

В нераспределенном фонде недр, в группе не переданных в освоение, учтены 9 месторождений (6 медноколчеданных и 3 золото-колчеданных). Кроме того, в этой группе учтена часть запасов медноколчеданных месторождений: подготавливаемого к освоению Восточно-Семеновского и разведываемого Северо-Сибайского.

Свинец

В Приволжском федеральном округе, в Республике Башкортостан и Оренбургской области, по состоянию на 01.01.2020 учитываются 6 месторождений с балансовыми запасами свинца кат. С₁ – 168,6 тыс. т (1,7 % от запасов кат. А+В+С₁ России), кат. С₂ – 10,0 тыс. т; забалансовыми запасами – 13,7 тыс. т. Месторождение Балта-Тау содержит только забалансовые запасы. Добыча свинца в округе в 2019 году составила 3,3 тыс. т (1, 1 %). Забалансовые запасы не изменились.

Прирост запасов свинца кат. С₁ (+1,0 тыс. т), полученный при доразведке и добыче из запасов кат. С₂ на Октябрьском, Восточно-Семеновском и Джусинском месторождениях.

Большая часть запасов свинца в округе (99,8 % кат. С₁ и 59 % кат. С₂) сосредоточена в Республике Башкортостан на 5 месторождениях. Добыча свинца в 2019 году составила 3,3 тыс. т, в том числе в Оренбургской области – 2,6 тыс. т, в Республике Башкортостан – 0,7 тыс. т.

Месторождения представлены медноколчеданными рудами, свинец является попутным полезным компонентом. Все балансовые запасы свинца учтены в распределенном фонде недр.

Цинк

Приволжский ФО является вторым в России по запасам цинка. Более 90 % запасов цинка приурочено к медно-колчеданным и золото-колчеданным месторождениям Тубинско-Гайской металлогенической провинции.

В Приволжском федеральном округе, в Республике Башкортостан и Оренбургской области, на 01.01.2020 учитываются 33 месторождения с суммарными балансовыми запасами цинка: кат. В+С₁ – 7 173,1 тыс. т (17,5 % от запасов кат. А+В+С₁ России), кат. С₂ – 1 717,6 тыс. т; забалансовыми запасами – 893,4 тыс. т. В том числе 9 месторождений содержат только забалансовые запасы.

За 2019 год балансовые запасы цинка кат. В+С₁ в округе увеличились на 62,8 тыс. т. Изменения произошли в результате разведки (+167,0 тыс. т), переоценки (+1,1 тыс. т) и списания (0,1 тыс. т). Прирост запасов получен в результате: разведочных работ на Вишневском месторождении (135,0 тыс. т; постановки на учет по результатам оценочных работ нового, Северо-Сибайского месторождения (5,3 тыс. т); эксплуатационно-разведочных работ на 5 месторождениях (9,6 тыс. т); доразведки и добычи запасов кат. С₂ на 9 месторождениях.

В распределенном фонде недр по округу учтено 22 месторождения, включающих 89,5 % запасов кат. В+С₁ цинка в округе.

В группе разрабатываемых учтены 12 месторождений (8 – в Республике Башкортостан и 4 – в Оренбургской области), включающих 23,6 % запасов цинка кат. В+С₁ округа. В 2019 году добыча цинка велась на всех месторождениях и составила 71,3 тыс. т.

Подготавливаются к освоению 3 месторождения в Республике Башкортостан (37,0 % от запасов цинка кат. В+С₁ округа). В 2019 году на них добыто 22,2 тыс. т цинка.

В группе разведываемых учтены 7 месторождений (4 – в Республике Башкортостан и 3 – в Оренбургской области). На 2 месторождениях в Республике Башкортостан добыто 7,9 тыс. т цинка. Всего в округе на 17 месторождениях добыто 101,4 тыс. т цинка (22,8 % от добычи по России).

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 11 месторождений.

Крупными по запасам цинка в округе являются месторождения Ново-Учалинское, Подольское в Республике Башкортостан и Гайское в Оренбургской области, а основными по его добыче – Гайское, Весенне-Аралчинское, Западно-Озерное и Юбилейное. На этих месторождениях в 2019 году добыто 48,7 тыс. т цинка (48,0 % от добычи по округу).

Никель, кобальт (по открытым данным)

Приволжский ФО занимает третье место в России по запасам и добыче **никеля**. На его территории разведанные запасы составляют менее 8 % от российских запасов, предварительно оцененные около – 2,5 %. В округе, в Оренбургской области, разведано шесть никелевых месторождений, из них одно – с забалансовыми запасами. Все они приурочены к корам выветривания серпентинизированных ультраосновных интрузивов и относятся к месторождениям силикатного никелевого геолого-промышленного типа. Из руд извлекается никель и попутно кобальт. Месторождения невелики по масштабам, руды их отличаются невысоким качеством: среднее содержание никеля в разведанных запасах примерно 0,65 %. Самым крупным в округе является Буруктаьское месторождение, среднее содержание никеля в рудах 0,63 %; кобальта – 0,06 %.

Разрабатывается единственное месторождение – Буруктаьское, запасы которого составляют примерно 86% от запасов Оренбургской области. Средние по запасам Аккаргинское месторождение и Старо-Айдырлинское.

В нераспределенном фонде недр учитываются – Киембаевское, Восточно-Новокиевское, Кайрактинское, Аккаргинское и Старо-Айдырлинское.

Кобальт в округе учитывается в Оренбургской области и Республике Башкортостан. Оренбургская область по запасам кат. А+В+С₁ занимает второе место (от запасов РФ). В её пределах разрабатываются крупные по запасам кобальта коренные месторождения: Буруктаьское (примерно 8,6 % суммарных запасов РФ) и Гайское (около 3,2 %). В Башкортостане учитывается одно месторождение (менее 3 % от запасов РФ). Добыча кобальта в округе в 2017 году составила около 9 % от добычи по России.

Бокситы

По Приволжскому федеральному округу бокситы учитываются только в одном субъекте - Республике Башкортостан.

На 01.01.2020 г. в нераспределенном фонде недр учитываются 2 месторождения бокситов, из них Улутирское-1 с забалансовыми запасами кат. С₂ – 2 981 тыс. т и Новое с забалансовыми – 497 тыс. т.

В 2019 году ООО «Боксит» велась доразведка и добыча глиноземного сырья низкого качества из вскрышных пород на Айском месторождении в соответствии с планом развития горных работ. Добыто

58,5 тыс. т рудной массы, в пересчете на чистый боксит – 24 тыс. т. Бокситы используются в цементной промышленности.

ООО «Боксит» выдана лицензия для геологического изучения, поисков и оценки бокситов на Ново-Айской площади, граничащей с месторождением Айское. В 2019 году проект на проведение геолого-разведочных работ получил положительное экспертное заключение в ФГКУ «Росгеолэкспертиза».

Цирконий

Приволжский федеральный округ обладает сравнительно небольшими запасами диоксида циркония.

На 01.01.2020 г. в Нижегородской области в нераспределенном фонде расположено россыпное Лукояновское месторождение (3,15 % от суммарных запасов диоксида циркония кат. А+В+С₁+С₂ коренных и россыпных месторождений Российской Федерации).

Балансовые запасы на 01.01.2020 г. Лукояновского месторождения (Итмановская россыпь) составляют: циркон-рутил-ильменитовые руды - кат. А+В+С₁ – 346,4 тыс. т диоксида циркония, кат. С₂ – 42,5 тыс. т, забалансовые запасы 15,8 тыс. т. За 2019 год запасы не изменились.

Кадмий

В Приволжском федеральном округе, в Республике Башкортостан и Оренбургской области, по состоянию на 01.01.2020 учтены 22 месторождения с балансовыми запасами кадмия: кат. В+С₁ – 25 698,6 т (25,7 % от запасов России), кат. С₂ – 8 810,7 т; забалансовыми – 1 981,8 т. Одно месторождение содержит только забалансовые запасы.

Основная часть балансовых запасов кадмия в округе (67,1 % кат. С₁ и 76,4 % кат. С₂) размещена в Республике Башкортостан, но основная добыча кадмия (61,0 %) приходится на Оренбургскую область (

За 2019 год запасы кадмия кат. В+С₁ в округе уменьшились на 226,4 т в результате добычи (403,5 т), потерь при добыче (12,5 т), разведки (+108,3 т), переоценки (+2,4 т) и по другим причинам (+78,9 т). Прирост запасов кадмия получен в Республике Башкортостан в результате: эксплуатационно-разведочных работ (+4,5 т) Балансовые запасы кадмия кат. С₂ уменьшились на 130,6 т. а также эксплуатационно-разведочных работ на 2 месторождениях в Республике Башкортостан (+2,8 т).

Забалансовые запасы увеличились на 134,9 т. Изменения произошли в результате добычи (2,3 т), потерь при добыче (0,1 т) и пересчета запасов Вишневского месторождения (+137,3 т).

Месторождения округа представлены преимущественно медноколчеданным типом руд (медным, медно-цинковым и серноколчеданным подтипами), кроме Муртыкты с золото-колчеданным типом руд и Дергамышского – медно-кобальтовым.

В распределенном фонде недр учтено 18 месторождений с запасами кадмия кат. С₁, составляющими 92,8 % от запасов округа.

В группе разрабатываемых учтены 11 месторождений (7 – в Республике Башкортостан и 4 – в Оренбургской области). В 2019 году разрабатывались 10 месторождений, на которых добыто 348,1 т кадмия. Основная добыча кадмия (237,9 т, или 59,0 % от добычи по округу) приходится на Гайское, Весенне-Аралчинское и Западно-Озерное месторождения.

Подготавливаются к освоению 4 месторождения в Республике Башкортостан. Всего в округе в 2019 году на 13 месторождениях добыто 403,5 т кадмия (21,7 % от добычи по Российской Федерации).

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 4 месторождения: 2 – в Республике Башкортостан и 2 – в Оренбургской области.

Золото, серебро

По прогнозным ресурсам золота Россия занимает второе место в мире после ЮАР. Доля ресурсов категории Р₁ составляет в них 26 %. На коренные месторождения приходится 76 % прогнозных ресурсов и 82 % ресурсов категории Р₁.

На территории **Приволжского** федерального округа по состоянию на 01.01.2020 учитываются запасы золота 115 месторождений, из них 53 коренных (25 собственных, 28 комплексных) и 62 россыпных с суммарными запасами золота: кат. А+В+С₁ – 883 833 кг, кат. С₂ – 248 455 кг и забалансовыми – 99 998 кг.

В настоящее время основная часть (79,7 %) добычи золота округа приходится на месторождения медноколчеданных руд Оренбургской области и Республики Башкортостан, запасы которых составляют 95,2 % балансовых запасов кат. А+В+С₁ Приволжского федерального округа и являются основой его минерально-сырьевой базы. Запасы собственно золоторудных месторождений и россыпей в сумме составляют 4,8 % запасов кат. А+В+С₁ округа.

Округ по разведанным балансовым запасам золота кат. А+В+С₁ (883 833 кг, или 9,9 %) занимает третье место, а по добыче (13 718 кг, или 3,0 %) - четвертое в Российской Федерации после Дальневосточного, Сибирского и Уральского федеральных округов.

Увеличение запасов округа произошло за счет постановки в 2019 году на Государственный баланс 2 новых коренных месторождений в Республике Башкортостан (золоторудного Асфандияровского и медноколчеданного Северо-Сибайского), запасы которых впервые учитываются в отчетном году.

Добыча золота по округу в 2019 году составила 13 718 кг, что на 430 кг меньше, чем в прошлом году, потери при добыче составили 436 кг. Кроме того, из отвала № 14 Гайского месторождения (Оренбургская область) добыто

920,0 тыс. т руды, содержащей 351 кг золота, из отвалов Юбилейного месторождения (Республика Башкортостан) – 46 тыс. т руды, содержащей 35 кг золота.

В **Оренбургской области** Государственным балансом учтены запасы 16 коренных (7 собственно золоторудных, 9 комплексных) и 3 россыпных месторождения. Коренные месторождения принадлежат к медноколчеданной и золото-кварц-сульфидной рудным формациям. Россыпи аллювиальные пойменные и террасовые. Кроме того, учитываются запасы техногенного месторождения Айдырлинское.

По состоянию на 01.01.2020 суммарные запасы золота 19 месторождений составили: кат. А+В+С₁ – 413 368 кг, кат. С₂ – 110 962 кг и забалансовые – 32 508 кг. В комплексных медноколчеданных месторождениях сосредоточено 96,6 % запасов золота кат. А+В+С₁ области.

В 2019 году добыча составила 5 878 кг золота, что на 1 007 кг меньше, чем в 2018 году. Потери при добыче – 141 кг. Кроме того, из отвала № 14 Гайского месторождения добыто 920,0 тыс. т руды, содержащей 351 кг золота.

В **Пермском крае** на 01.01.2020 Государственным балансом учитываются запасы золота 16 россыпей, составляющие кат. А+В+С₁ 8 208 кг, кат. С₂ – 1 521 кг и забалансовые – 3 108 кг. За 2019 год балансовые запасы золота кат. А+В+С₁ сократились на 274 кг, запасы кат. С₂ и забалансовые не изменились. Движение запасов произошло в результате добычи (255 кг золота), потерь при добыче (19 кг) на россыпях Средне-Велсовская, рек Северная-Тискос, Казанская Сурья р. и Саменская. По сравнению с прошлым годом добыча сократилась на 90 кг.

В распределенном фонде недр учитываются запасы 12 россыпей, что составляет 65,3 % от запасов кат. А+В+С₁ края.

В 2019 году разрабатывались три россыпи – Казанская Сурья р., Саменская и рек Северная-Тискос. Запасы разрабатываемых россыпей составляют 53,2 % от запасов кат. А+В+С₁ края.

На стадии подготовки к освоению находятся 3 месторождения: Койвинское, Граничная р., Шалдинка Бол. р. и 2 участка Средне-Велсовского месторождения. Их запасы составляют 9,8 % от запасов кат. А+В+С₁ края.

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 4 россыпи, запасы которых составляют 34,7 % от запасов золота кат. А+В+С₁ края.

На территории **Республики Башкортостан** Государственным балансом запасов по состоянию на 01.01.2020 г. учтены 80 месторождений (37 коренных, в том числе 19 комплексных и 18 собственных, и 43 россыпных) с суммарными запасами золота: кат. А+В+С₁ – 462 257 кг, кат. С₂ – 135 972 кг, забалансовыми – 64 382 кг.

Коренные месторождения расположены в пределах Учалинского, Сибайского, Баймак-Бурибайского и Белорецкого рудных районов. Россыпи мелкозалегающие аллювиальные, приуроченные к пойменным и террасовым отложениям, по возрасту – четвертичные, редко поздненеогеновые.

Основные запасы золота сосредоточены в комплексных месторождениях – 95,6 %, доля запасов собственно золоторудных составляет 3,8 %. Запасы россыпей незначительны – 0,6 %.

В 2019 году добыто 7 585 кг золота, что на 667 кг, больше, чем в 2018 году. В том числе из собственно золоторудных месторождений – 1 472 кг, комплексных – 6 030 кг, россыпных – 83 кг. Потери при добыче составили 276 кг золота (на собственных месторождениях – 22 кг золота, на комплексных – 254 кг).

По состоянию на 01.01.2020 в распределенном фонде недр, в группе разрабатываемых, учитываются запасы 9 комплексных месторождений, 1 собственно золоторудного, а также 2 золоторудных месторождений (частично) и 4 россыпных месторождений. Запасы золота разрабатываемых месторождений составляют 3,1 % от запасов кат. А+В+С₁ республики.

Запасы **серебра** по округу на 01.01.2020 года учитываются на территории Республики Башкортостан и Оренбургской области в рудах 40 месторождений, балансовые запасы которых кат. А+В+С₁ составляют 10 221,0 т, кат. С₂ – 2 070,1 т; забалансовые запасы – 1 439,5 т. Кроме того, в Республике Башкортостан учитываются запасы 1 техногенного месторождения (Отходы Семеновской ЗИФ) кат. А+В+С₁ – 49,3 т серебра.

В 2019 году Государственным балансом запасов серебра впервые учитывается комплексное медно-цинковое Северо-Сибайское месторождение в Республике Башкортостан. В отчетный период запасы месторождения Васин в Оренбургской области из нераспределенного фонда недр, из группы не переданных в освоение, переведены в ООО «Оренбургская Горная Компания» – в группу подготавливаемых к освоению.

Серебро является попутным компонентом в комплексных, преимущественно медноколчеданных, рудах и извлекается в процессе их переработки в основном в медный, пиритный, в меньшей степени цинковый концентраты.

Из 40 серебряных месторождений, учитываемых в Приволжском федеральном округе, выделяется 1 крупное по запасам Гайское месторождение, которое содержит 28,25 % (3 472,5 т серебра) балансовых запасов кат. А+В+С₁+С₂ округа. В 2019 году на Гайском месторождении добыто 43,0 т серебра, что составляет 28,18 % от добычи по округу.

Разрабатываются 16 серебросодержащих коренных месторождений: в этой группе сосредоточено 31,59 % суммарных запасов серебра кат. А+В+С₁ округа; подготавливаются к освоению 4: в этой группе сосредоточено 43,38% суммарных запасов серебра кат. А+В+С₁ округа; разведываются 7 месторождений: в этой группе сосредоточено 18,41 % суммарных запасов серебра кат. А+В+С₁ округа.

В нераспределенном фонде недр, в группе не переданных в освоение, учитываются 13 коренных месторождений: Таш-Тау, Средний Лог, Красная Жила, Уваряж, Майское, Бакр-Тау, Балта-Тау, Восточно-Подольское, Утреннее, Звездное, Блявинское, Комсомольское, Контрольное.

В 2019 году в округе добычу производили ОАО «Хайбуллинская ГК», ООО «Семеновский рудник», ООО «Башкирская медь», АО «Сибайский ГОК», НАО «Башкирское шахтопроходческое управление, АО «Учалинский ГОК», АО «Бурибаевский ГОК», АО «НПФ «Башкирская золотодобывающая компания», ООО «Башзолото», ЗАО «Ормет», ПАО «Гайский ГОК». Всего по округу из коренных месторождений добыто 152,6 т серебра.

В *Республике Башкортостан* запасы серебра на 01.01.2020 учтены в 28 месторождениях и составляют кат. А+В+С₁ – 6 483,6 т; кат. С₂ – 1 530,7 т; забалансовые запасы – 1 145,6 т. В 2019 году было добыто 75,2 т серебра, потери – 3,2 т.

В *Оренбургской области* на 01.01.2020 запасы серебра учтены в рудах 10 медноколчеданных, 1 серебряно-золотом и 1 золоторудном месторождении, балансовые запасы которых составляют кат. А+В+С₁ – 3 737,4 т, кат. С₂ – 539,4 т, забалансовые – 293,9 т. Всего добыто 77,4 т серебра, потери – 1,5 т.

Сера самородная

Из различных источников сырья наибольшее значение имеют самородная сера и сера в природном газе. Из этих источников получается высококачественная элементарная сера (чистота до 99,9 %), используемая в сельском хозяйстве, пищевой промышленности, для производства сероуглерода, резинотехнических изделий, синтетического каучука, автомобильных шин, окиси хрома, хромовых дубителей и некоторых красителей.

В Приволжском федеральном округе в Самарской области на 01.01.2020 г. учитываются 2 месторождения серы самородной: Сырейско-Каменнодольское с балансовыми запасами кат. В+С₁ – 12 645 тыс. т, кат. С₂ – 9 230 тыс. т и забалансовыми – 463 тыс. т и Водинское с забалансовыми запасами – 1 030 тыс. т. Запасы серы в Приволжском округе составляют 74,9 % от запасов РФ.

Сера в серноколчеданных и комплексных рудных месторождениях

Подавляющая часть серы (около 80 %) используется в химической промышленности при производстве **серной** кислоты, необходимой для получения фосфорных удобрений. Серная кислота используется при переработке урановых руд для получения ряда других кислот, красителей, пластмасс.

Приволжский федеральный округ является основным по запасам серы в РФ, запасы составляют 44,90 % от запасов России. Здесь расположены крупнейшие по запасам серы кат. А+В+С₁+С₂ месторождения - Гайское (18,65 % суммарных запасов серы кат. А+В+С₁ в коренных месторождениях Российской Федерации и 20,81 % общей добычи) в Оренбургской области Юбилейное и Западно-Озерное (7,13 % суммарных запасов серы кат. А+В+С₁ в коренных месторождениях Российской Федерации) в Республике Башкортостан.

В округе по состоянию на 01.01.2020 учтены 26 коренных месторождений (из них 4 – только с забалансовыми запасами) с суммарными балансовыми запасами серы кат. В+С₁ – 264 633 тыс. т, кат. С₂ – 45 635 тыс. т; забалансовыми – 31 444 тыс. т. Из них 18 месторождений расположены в Республике Башкортостан и включают 45,94 % запасов серы кат. В+С₁ округа, 8 месторождений – в Оренбургской области (54,06 %).

Месторождения Приволжского федерального округа являются комплексными серосодержащими и представлены в основном медноколчеданным типом руд (25 месторождений), и лишь одно месторождение – золотоколчеданным. В медноколчеданном типе руд выделяются подтипы – медный, медно-цинковый и серноколчеданный.

В 2019 году впервые на учет Государственным балансом запасов серы поставлено месторождение Северо-Сибайское в Республике Башкортостан.

Большая часть запасов серы (93,83 % от запасов кат. В+С₁ округа) учитывается в распределенном фонде недр.

Разрабатываются 11 месторождений, включающих 50,74 % от запасов серы кат. В+С₁ округа, в том числе 8 месторождений в Республике Башкортостан и 3 – в Оренбургской области. В 2019 году на 11 месторождениях добыто 2 949 тыс. т серы.

Подготавливаются к освоению 3 месторождения в Республике Башкортостан, а также отдельные участки разрабатываемых месторождений, включающие 31,54 % от запасов серы кат. В+С₁ округа. В 2019 году попутная добыча серы велась на месторождениях Вишневское (*участок Восточная и Западная залежи*), Восточно-Семеновское и Юбилейное и составила 349 тыс. т.

Разведываются 6 месторождений: Муртыкты, Ново-Учалинское и впервые учитываемое Государственным балансом запасов Северо-Сибайское в Республике Башкортостан, Западно-Ащebutакское, Иссиргужинское и Лучистое

в Оренбургской области, включающие 11,55 % от запасов серы кат. В+С₁ округа. В 2019 году попутная добыча на разведываемом Ново-Учалинском месторождении составила 163 тыс. т серы.

Всего в округе на 11 месторождениях было добыто 3 461 тыс. т серы (40,94 % от добычи по России).

К нераспределенному фонду недр (не переданные в освоение) отнесены 6 месторождений с запасами серы кат. В+С₁, составляющими 6,17% от запасов округа.

Карбонатное сырье для химической промышленности

Государственным балансом запасов в округе на 01.01.2020 г. учитывается 8 месторождений карбонатного сырья для химической промышленности с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ - 539 208 тыс. т, кат. С₂ – 241 801 тыс. т, что составляет 35,8 % от запасов России. Месторождения учитываются в двух субъектах федерации, в Пермском крае – 4 (421 740 тыс. т) и Республике Башкортостан - 4 (117 468 тыс. т). Добыча сырья в 2019 году составила 2 973 тыс. т известняка – 67,3 % от добычи России.

Фосфоритовые руды

В Приволжском федеральном округе, в Кировской области, Республиках Татарстан и Башкортостан на 01.01.2020 учитываются 3 месторождения конкреционных фосфоритов с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 842 169 тыс. т (100 901 тыс. т Р₂О₅), кат. С₂ – 1 215 337 тыс. т (170 651 тыс. т Р₂О₅); забалансовыми запасами – 302 862 тыс. т (34 878 тыс. т Р₂О₅).

В распределенном фонде недр учитывается подготавливаемое к освоению Суракайское месторождение фосфоритовых руд (Республика Башкортостан) с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 2 142 тыс. т (216 тыс. т Р₂О₅); забалансовыми запасами – 755 тыс. т (52 тыс. т Р₂О₅).

В нераспределенном фонде недр в группе не переданных в освоение числятся 2 месторождения: Сюндюковское в Р. Татарстан и 18 участков Вятско-Камского в Кировской области (58,6 % Р₂О₅ от общероссийских запасов кат. А+В+С₁+С₂) с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 840 027 тыс. т (100 685 тыс. т Р₂О₅), кат. С₂ – 1 215 337 тыс. т (170 651 тыс. т Р₂О₅); забалансовыми запасами – 302 107 тыс. т (34 826 тыс. т Р₂О₅).

В 2019 г. добыча фосфоритов не велась. Геологоразведочные работы на фосфоритовые руды не проводились.

Каолин

В Приволжском федеральном округе, на территории Оренбургской области, на 01.01.2020 учитываются 3 месторождения первичного каолина с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 6 052 тыс. т, кат. С₂ – 70 203 тыс. т.

ООО «Керамос» разрабатывает Киембаевское месторождение каолина с запасами кат. А+В+С₁ – 578 тыс. т, кат. С₂ – 567 тыс. т. В геологическом отношении месторождение представлено 2 залежами первичных каолинов – *Северной* и *Южной*.

Каолин применяется в производстве кирпича и керамической плитки. В 2019 году добыча каолина не велась.

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 2 месторождения (Ковыльское и Южно-Ушкотинское) с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 5 474 тыс. т, кат. С₂ – 69 636 тыс. т.

Глины огнеупорные

На территории Приволжского федерального округа по состоянию на 01.01.2020 в пределах Республики Башкортостан и Оренбургской области Государственным балансом запасов учитываются 5 месторождений огнеупорных глин с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 46 849 тыс. т, кат. С₂ – 550 тыс. т.

В Республике Башкортостан по состоянию на 01.01.2020 Государственным балансом запасов учитываются 4 месторождения – Сандинское (разрабатываемое), Суракайское, Западно-Суракайское (подготавливаемые к освоению) и Ахмеровское (не переданное в освоение).

ООО «Суракай» разрабатывает Суракайское месторождение. Балансовые запасы составляют 256 тыс. т. В 2019 году добыча составила 30 тыс. т огнеупорных глин.

Месторождение Западно-Суракайское (*участки Центральный и Восточный*) подготавливается к освоению недропользователем ООО «ЛБ Минералс». Суммарные балансовые запасы составляют 515 тыс. т кат. А+В+С₁, кат. С₂ – 492 тыс. т.

ООО Компания «Асылташ» разрабатывает Сандинское месторождение огнеупорных глин. В 2019 году добыча составила 1 тыс. т. На 01.01.2020 запасы глин огнеупорных Сандинского месторождения составляют: кат. А+В+С₁ – 94 тыс. т, кат. С₂ – 58 тыс. т.

По состоянию на 01.01.2020 г. балансовые запасы огнеупорных глин Ахмеровского месторождения в количестве 1 195 тыс. т кат. А+В+С₁ учитываются в нераспределенном фонде недр в группе не переданных в освоение. В 2019 году геолого-разведочные работы на глины в республике не проводились.

В Оренбургской области на 01.01.2020 г. Государственным балансом запасов учитывается Кумакское месторождение огнеупорных глин с запасами кат. А+В+С₁ – 44 789 тыс. т

В распределенном фонде учитывается *Кумакский участок* Кумакского месторождения, недропользователь ООО «Кумакский карьер» в 2019 году добыл - 309 тыс. т глин, потери составили 14 тыс. т.

Биш-Обинский участок Кумакского месторождения учитывается в нераспределенном фонде недр в группе не переданных в освоение с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 22 760 тыс. т.

В 2019 году в Оренбургской области геолого-разведочные работы на глины не проводились.

Доломит для металлургии

В Приволжском федеральном округе на 01.01.2020 г. учитываются 4 месторождения доломита с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 79 170 тыс. т, кат. С₂ – 733 тыс. т.

В распределенном фонде недр учитывается одно разрабатываемое месторождение Белый Камень (Пермский край), с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 22 408 тыс. т, что составляет 1,38 % от запасов Российской Федерации, кат. С₂ – 733 тыс. т. В нераспределенном фонде учитываются три месторождения с запасами кат. А+В+С₁ – 56 762 тыс. т.

В Пермском крае ООО «Белый камень» владеет лицензией на пользование недрами данного месторождения. В 2019 году было добыто 402 тыс. т доломита, потери при добыче составили 10 тыс. т.

В Республике Башкортостан на 01.01.2020 в нераспределенном фонде недр учитывается Катайское месторождение доломита для металлургии с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 348 тыс. т, что составляет 0,02 % от запасов РФ.

В Оренбургской области на 01.01.2020 в нераспределенном фонде недр в группе не переданных в освоение учитываются Кваркенское и Мечетинское месторождения с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 56 414 тыс. т, что составляет 3,48 % от запасов РФ.

Асбест

В округе на 01.01.2020 г., в Оренбургской области учитывается 1 месторождение асбеста - Киембаевское (запасы кат. А+В+С₁ – 326 014 тыс. т руды и 12 390,9 тыс. т асбеста), разрабатываемые запасы кат. А+В+С₁ – 175 406 тыс. т руды и 8 482,9 тыс. т асбеста; не переданные в освоение – 150 608 тыс. т руды и 3 908,0 тыс. т асбеста.

Киембаевское месторождение разрабатывает АО Киембаевский ГОК «Оренбургские минералы». В 2019 году добычные работы проводились на *Главном участке*. Из недр добыто 5 858 тыс. т руды (230,4 тыс. т асбеста) со средним содержанием асбеста 4,84 %.

Глины бентонитовые

В Приволжском федеральном округе, в Кировской области, Республике Татарстан (Татарстан) и Оренбургской области, на 01.01.2020 учитываются 7 месторождений глин бентонитовых с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 50 970 тыс. т, кат. С₂ – 29 088 тыс. т.

За 2019 год в результате добычи (80 тыс. т) и потерь при добыче (1 тыс. т) запасы бентонитовых глин кат. А+В+С₁ уменьшились на 81 тыс. т. Запасы кат. С₂ не изменились.

В распределенном фонде недр учитываются 2 разрабатываемых месторождения (Березовское и Биклянское, *Юго-Восточный участок*, в Республике Татарстан с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 23 009 тыс. т.

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) числятся 5 месторождений бентонитов и *Южно-Биклянский, Западно-Биклянский* участки Биклянского месторождения с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 27 961 тыс. т, кат. С₂ – 29 088 тыс. т.

В Кировской области в нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) числятся 2 месторождения бентонитовых глин с суммарными балансовыми запасами кат. С₂ – 4 890 тыс. т.

В Республике Татарстан (Татарстан) на 01.01.2020 учитываются 4 месторождения глин бентонитовых с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 44 544 тыс. т, кат. С₂ – 1 353 тыс. т.

В Оренбургской области на 01.01.2020 учитывается в нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) месторождение бентонитов Участок Вьюжный-2. Балансовые запасы кат. С₁ – 6 426 тыс. т и кат. С₂ – 22 845 тыс. т утверждены по временным разведочным кондициям.

Алмазы

Приволжский округ по существующим оценкам не обладает высоким ресурсным потенциалом, но здесь добываются одни из самых высококачественных и дорогостоящих алмазов России. Наличие алмазов установлено на большей части западного склона Среднего, на значительной части Северного и Южного Урала, от р. Колвы до р. Белой на юге. Россышные месторождения алмазов Урала сосредоточены в Пермском крае.

Промышленные россыпи Пермского края сосредоточены в бассейне р. Вишеры. Наиболее высокие содержания алмазов установлены в аллювиальных и аллювиально-делювиальных отложениях русла, поймы и надпойменных террас р. Северный Колчим (0,106 карат/м³), на месторождении Рассольнинская депрессия (0,140 карат/м³) и в аллювиальной россыпи Ишковского участка (0,193 карат/м³).

На 01.01.2020 г. Государственным балансом запасов полезных ископаемых учитываются запасы 15 россыпных месторождений алмазов, которые расположены в пределах двух алмазоносных районов - Вишерского и Яйвинского. Кроме того, балансом учитываются запасы 4 техногенных месторождений Вишерского алмазоносного района.

В распределенном фонде недр, в группе разведываемых, учтены запасы 2 месторождений – Рыбьяковского и россыпи р. Чикман. Остальные месторождения (12 россыпных, 1 коренное и 4 техногенных) учитываются в нераспределенном фонде недр.

На 01.01.2020 общие запасы месторождений алмазов по Пермскому краю составляют: – россыпные месторождения: балансовые запасы кат. В+С₁ – 618,2 тыс. каратов, кат. С₂ – 600,1 тыс. каратов; забалансовые запасы – 100,3 тыс. каратов; – техногенные месторождения (отвалы дражной и гидравлической отработки): балансовые кат. С₁ – 142,6 тыс. каратов, кат. С₂ – 7,4 тыс. каратов; забалансовые – 26,6 тыс. каратов.

Балансовые запасы алмазов 2 месторождений распределенного фонда недр составляют: кат. С₁ – 203,8 тыс. каратов, кат. С₂ – 213,1 тыс. каратов; забалансовые запасы – 61,9 тыс. каратов.

В нераспределенном фонде недр учтены 13 месторождений с балансовыми запасами алмазов кат. В+С₁ – 414,4 тыс. каратов, кат. С₂ – 387,0 тыс. каратов; забалансовыми – 38,4 тыс. каратов.

Кроме того, 4 техногенных месторождения (отвалы драг) с запасами алмазов кат. С₁ – 142,6 тыс. каратов, кат. С₂ – 7,4 тыс. каратов; забалансовыми – 26,6 тыс. каратов.

В 2019 году добычные работы в крае не проводились.

Камни строительные

Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации Строительные камни по Приволжскому федеральному округу на 01.01.2020 учитываются 420 месторождений с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 2 880 289 тыс. м³, кат. С₂ – 1 411 694 тыс. м³ и забалансовыми – 151 589 тыс. м³ и 3 техногенных в Республике Башкортостан с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 13 401 тыс. м³.

В распределенном фонде недр учитываются 228 месторождений с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 1 868 185 тыс. м³, кат. С₂ – 616 810 тыс. м³ и забалансовыми – 140 717 тыс. м³, в том числе разрабатываемых 181; подготавливаемых к освоению и 2 разведываемых.

Наибольшее количество запасов строительных камней в Приволжском федеральном округе сосредоточено в Оренбургской области (18,83 %), Республике Башкортостан (17,10 %), Пермском крае (14,84 %) и Нижегородской области (10,91 %).

В 2019 году запасы строительных камней увеличились на 65 730 тыс. м³. Изменения в запасах произошли за счет добычи (15 575 тыс. м³), потерь при добыче (225 тыс. м³), разведки и постановки на Государственный баланс запасов 8 новых месторождений (83 182 тыс. м³), переоценки (-1 340 тыс. м³), списания неподтвердившихся запасов (344 тыс. м³) и по др. причинам (32 тыс. м³).

В отчетном году добыча строительных камней уменьшилась на 10,2 % и составила 15 575 тыс. м³, потери при добыче – 225 тыс. м³, кроме того, на техногенных месторождениях добыто 443 тыс. м³ горной породы. Основная часть добычи приходится на Оренбургскую область (22,13 %), Пермский край (19,22 %) и Самарскую область (14,67 %).

На 19 главнейших месторождениях сосредоточено 55,03 % от всех запасов кат. А+В+С₁+С₂ по Приволжскому федеральному округу и 31,77 % добычи. Наиболее крупные по запасам полезного ископаемого месторождения находятся в Республике Башкортостан (Абзаковское – 9,77 % от запасов округа) и Саратовской области (Чапаевское – 4,09 % и Иргизское I – 3,96 % от запасов округа).

В нераспределенном фонде недр, в группе не переданных в освоение, числятся 192 месторождения с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 1 012 104 тыс. м³, кат. С₂ – 794 884 тыс. м³ и забалансовыми – 10 872 тыс. м³.

Стекольное сырье

В Приволжском федеральном округе на 01.01.2020 Государственным балансом запасов учитываются 30 месторождений стекольного сырья: 27 – кварцевых песков (балансовые запасы кат. А+В+С₁ – 297,2 млн т, или 20,62 % от общероссийских; кат. С₂ – 100,7 млн т); 1 – известняков (кат. А+В+С₁ – 0,08 млн т) и 2 – доломитов (кат. А+В+С₁ – 13,5 млн т, или 0,94 % от общероссийских; кат. С₂ – 0,2 млн т).

За 2019 год балансовые запасы *кварцевых песков* кат. А+В+С₁ уменьшились на 542 тыс. т, кат. С₂ увеличились на 23 321 тыс. т. Изменение балансовых запасов произошло в результате добычи (-1 705 тыс. т), потерь при добыче (-44 тыс. т), геолого-разведочных работ (+1 208 тыс. т) на впервые поставленном на Государственный баланс новом месторождении Ташлинская площадь (площади I, II, III), а также по другим причинам (-1 тыс. т).

Основные запасы кварцевых песков и их добыча сосредоточены в Ульяновской и Нижегородской областях, доломитов – в Республике Башкортостан. Запасы стекольного сырья имеются также в Киров-

ской, Самарской, Саратовской и Пензенской областях, Республике Татарстан (Татарстан), Чувашской Республике – Чувашии, Республике Марий Эл, Удмуртской Республике.

В группе разрабатываемых учтены 8 месторождений стекольного сырья, в том числе: 6 – кварцевых песков и 2 месторождения доломитов. Добыча кварцевых песков в 2019 году велась на 6 месторождениях и составила 1 705 тыс. т (19,24 % от общероссийской). Основная добыча песков (1 281 тыс. т) приходится на Ульяновскую область – месторождение Ташлинское и Участок Восточный Ташлинского месторождения; 419 тыс. т песков добыто в Нижегородской области на Сухобезводненском месторождении и 5 тыс. т – в Республике Башкортостан на месторождении Караул-Тау.

Добыча доломитов на месторождениях Ташлинском и Мендим (Республика Башкортостан) составила 331 тыс. т из запасов кат. С₁.

Подготавливаются к освоению 4 месторождения кварцевых песков с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 116,1 млн т и кат. С₂ – 7,1 млн т.

В группе разведываемых учтено впервые поставленное на Государственный баланс месторождение кварцевых песков Ташлинская площадь (площади I, II, III) с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 1,2 млн т и кат. С₂ – 23,3 млн т.

В группе не переданных в освоение (нераспределенный фонд недр) учтены 17 месторождений: 16 – кварцевых песков и 1 – известняков.

Цементное сырье

В Приволжском федеральном округе на территории Кировской, Пензенской, Ульяновской, Самарской, Саратовской, Оренбургской областей, Пермского края, Республик Марий Эл, Мордовия и Башкортостан по состоянию на 01.01.2020 г. Государственным балансом запасов учитываются 48 месторождений цементного сырья. Суммарные балансовые запасы составляют: кат. А+В+С₁ – 2 916 449 тыс. т, кат. С₂ – 1 144 150 тыс. т; забалансовые – 220 027 тыс. т.

В 2019 году добыча по округу составила 26 831 тыс. т цементного сырья.

В распределенном фонде недр учитываются запасы 30 месторождений цементного сырья, в том числе 19 разрабатываются, 8 подготавливаются к освоению и 3 учитываются как разведываемые.

Балансовые запасы цементного сырья распределенного фонда недр составляют: кат. А+В+С₁ – 1 955 262 тыс. т, кат. С₂ – 155 688 тыс. т; забалансовые – 154 254 тыс. т.

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 18 месторождений цементного сырья с суммарными балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 961 187 тыс. т, кат. С₂ – 988 462 тыс. т; забалансовыми – 65 773 тыс. т.

Камни пильные

На 01.01.2020 г. в округе учитывается 7 месторождений пильного камня: 5 месторождений известняка и 2 – доломита. Суммарные балансовые запасы составляют: кат. А+В+С₁ – 25 660 тыс. м³.

В нераспределенном фонде недр находятся пять месторождений, в распределенном два (Каркалинское и Мало-Мещеринское месторождения).

В округе, в Республике Татарстан ООО «Каркалинский карьер» разрабатывает Каркалинское месторождение известняков для производства пильного и бутового камня. Добыча сырья в 2019 году составила 0,44 тыс. м³.

Гипс и ангидрит

По состоянию на 01.01.2020 г. в Приволжском федеральном округе на территории Пермского края, Нижегородской области, республик Марий Эл, Чувашской и Татарстан, Самарской области, Республики Башкортостан и Оренбургской области Государственным балансом запасов учтено 51 месторождение с балансовыми запасами гипса, ангидрита и гипсо-ангидрита А+В+С₁ – 1 199 065 тыс. т, что составляет 24,72 % от запасов России, кат. С₂ – 1 100 957 тыс. т; забалансовыми – 123 941 тыс. т.

Добыча в 2019 году составила 4 699 тыс. т (33,79 % от общероссийской добычи).

В 2019 году запасы гипса и ангидрита (кат. А+В+С₁) уменьшились на 4 710 тыс. т, в том числе запасы гипса – на 4 063 тыс. т; запасы ангидрита уменьшились на 647 тыс. т. Изменение запасов произошло в результате добычи (4 699 тыс. т), потерь при добыче (1 104 тыс. т), разведки (+689 тыс. т), переоценки (+1 118 тыс. т), списания (785 тыс. т), а также изменения технических границ и по другим причинам (+71 тыс. т).

В Приволжском федеральном округе разрабатываются 24 месторождения, запасы кат. А+В+С₁ составляют 467 935 тыс. т, кат. С₂ – 195 492 тыс. т, забалансовые – 54 447 тыс. т.

В 2019 году было добыто 4 129 тыс. т гипса (87,87 % от добычи округа) и 570 тыс. т ангидрита (12,13 добычи округа).

Подготавливаются к освоению 8 месторождений с запасами гипса и ангидрита: кат. А+В+С₁ – 152 935 тыс. т, кат. С₂ – 124 504 тыс. т, забалансовыми – 18 744 тыс. т.

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются 19 месторождений гипса, ангидрита и гипсо-ангидрита с суммарными запасами кат. А+В+С₁ – 469 872 тыс. т, кат. С₂ – 580 103 тыс. т; забалансовые запасы – 49 751 тыс. т.

Глины для буровых растворов

В Приволжском федеральном округе, в Оренбургской области, учитываются 23 месторождения глин для буровых растворов с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 48 381 тыс. т (52,4 % от учтенных запасов глин для буровых растворов кат. А+В+С₁ Российской Федерации).

Из них 2 (кат. А+В+С₁ – 6 805 тыс. т, кат. С₂ – 15 886 тыс. т) – разрабатываются, 1 (кат. А+В+С₁ – 2 017 тыс. т) – подготавливается к освоению.

В нераспределенном фонде недр, не переданные в освоение 20 месторождений (кат. А+В+С₁ – 39 559 тыс. т, кат. С₂ – 1 996 тыс. т; забалансовые – 171 тыс. т).

В 2019 году в результате добычи (31 тыс. т), потерь при добыче (2 тыс. т) запасы глин для буровых растворов кат. А+В+С₁ уменьшились на 33 тыс. т.

Минеральные краски

В округе по состоянию на 01.01.2020 г. в нераспределенном фонде недр в группе не переданных в освоение учитываются 15 месторождений минеральных красок: 6 – глинистого типа, 1 – кремнеземистого, 2 – железоокисного и 6 – волконскоита.

Суммарные балансовые запасы составляют кат. А+В+С₁ - 4 206,17 тыс. т, кат. С₂ – 239,17 тыс. т, в том числе: глинистого типа кат. А+В+С₁ – 1 500,1 тыс. т, кат. С₂ – 239 тыс. т; кремнеземистого кат. А+В+С₁ – 82 тыс. т; железоокисного типа кат. А+В+С₁ – 2 624 тыс. т; волконскоита кат. А+В+С₁ – 0,07 тыс. т, кат. С₂ – 0,17 тыс. т.

Месторождения учитываются в следующих субъектах: Пермском крае – 6, Республике Мордовия – 2, Пензенской области – 2, Саратовской области -1, Республике Башкортостан – 1, В Оренбургской области – 1 и Республике Татарстан – 2 месторождения.

Геолого-разведочные работы на минеральные краски в регионе в 2019 году не проводились.

Поваренная соль

На территории России поваренная соль представлена солью каменной, садовой, в рапе и рассолах. Основные месторождения каменной соли известны в Поволжье, Прикаспийской впадине и на Урале, а также в Восточной Сибири.

В Приволжском федеральном округе учитываются 10 месторождений *каменной соли* с балансовыми запасами кат. А+В+С₁ – 6 905 333 тыс. т (16,0 % от запасов кат. А+В+С₁ Российской Федерации). Из них в Пермском крае учитываются 2 месторождения (913 117 тыс. т), в Нижегородской области – 1 (708 688 тыс. т), в Самарской области – 1 (265 227 тыс. т), в Республике Башкортостан – 3 (2 766 946 тыс. т), в Оренбургской области – 3 (2 251 355 тыс. т).

В Пермском крае учитывается 1 техногенное месторождение с запасами кат. С₁ в количестве 587 тыс. т, в Республике Башкортостан – забалансовые запасы полигалит-галитовой породы – 1 471 498 тыс. тонн.

В 2019 году добыча из недр составила 4 359 тыс. т (71,2 % от добычи России).

В *Пермском крае* ПАО «Уралкалий» разрабатывает на Верхнекамском месторождении каменную соль совместно с калийно-магниевыми солями на трех участках: *Ново-Соликамском, Быгельско-Троицком и Дурыманском*. Добыча в 2019 году не проводилась.

На *Быгельско-Троицком участке* отбитые от массива запасы из-за отсутствия производственной линии для переработки каменной соли вывезены в складку вместе с вмещающими породами. В результате уменьшились балансовые запасы каменной соли кат. А в количестве 7 тыс. т и кат. В – 29 тыс. т.

АО «Березниковский содовый завод» подготавливает к освоению запасы каменной соли *Содовского участка* Верхнекамского месторождения.

В *Нижегородской области* ООО «Нанотек» подготавливает к освоению Белбажское месторождение каменной соли. Добыча в 2019 году не проводилась.

В *Республике Башкортостан* АО «Башкирская содовая компания» разрабатывает *Правобережный участок* Яр-Бишкадакского месторождения, на котором выполнена переоценка запасов. Добыча в 2019 году составила – 3 008 тыс. т.

В *Оренбургской области* ООО «Руссоль» разрабатывает Илецкое месторождение каменной соли рудником № 2 подземным способом камерной системой. Отработка в камерах велась послойно сверху вниз. В 2019 году из запасов кат. «В» добыта 1 351 тыс. т соли, потери составили 1 575 тыс. т. Соль по качеству удовлетворяет требованиям технических условий и относится к высшему сорту.

Соли калийные

Наибольшее количество запасов калийных солей сосредоточено в Приволжском федеральном округе (73,54 % К₂О от запасов Российской Федерации).

В Приволжском федеральном округе, в Пермском крае учитывается уникальное Верхнекамское месторождение. Запасы калийно-магниевых солей по состоянию на 01.01.2020 кат. А+В+С₁ составляют кат. А+В+С₁ - 12 926 626 тыс. т сырых солей (2 226 184 тыс. т К₂О).

Запасы кат. С₂ составляют 90 411 526 тыс. т сырых солей (12 822 595 тыс. т К₂О). Забалансовые запасы составляют 37 461 203 тыс. т сырых солей (4 381 155 тыс. т К₂О),

К разрабатываемым относятся запасы *участков Соликамского, Дурыманского, Быгельско-Троицкого, частей Ново-Соликамского, Березниковского, Лицензионного участка*. Эти запасы составляют кат. А+В+С₁ 4 524 495 тыс. т сырых солей (843 418 тыс. т К₂О).

Подготавливаются к освоению *участки Белопашинский, Усть-Яйвинский, Талицкий, Балахонцевский, Палашиерский, 2-я очередь Лицензионного участка* и часть *Ново-Соликамского*, запасы которых составляют 7 154 627 тыс. т кат. А+В+С₁ сырых солей (1 200 551 тыс. т К₂О).

В нераспределенном фонде недр (не переданные в освоение) учитываются запасы *участков Боровского, Южно-Юрчукского, частей Березниковского, Ново-Соликамского и Остальной площади месторождения*. Суммарные запасы (не переданные в освоение) составляют 1 247 504 тыс. т кат. А+В+С₁ (182 215 тыс. т К₂О).

Разработка калийных солей на Верхнекамском месторождении ведется подземным способом. Система разработки камерная с оставлением междукammerных целиков. Способ отработки руды – машинный (комбайнами).

Добыча калийно-магниевых солей на Верхнекамском месторождении осуществляют рудники: БКПРУ-2, БКПРУ-4, СКРУ-1, СКРУ-2, СКРУ-3.

В 2019 году рудниками ПАО «Уралкалий» добыто 43 036 тыс. т сырых солей (8 669 тыс. т в пересчете на К₂О).

Учет запасов Верхнекамского месторождения осуществляется по участкам, предоставленным ПАО «Уралкалий» в соответствии с лицензиями.

Подземные воды и лечебные грязи

На 01.01. 2020 г. на территории Приволжского федерального округа, на площади 1036,9 тыс. км² числятся 4 118 месторождения (участка месторождений) питьевых и технических подземных вод с общими запасами: балансовыми – 15 540,013 тыс. м³/сут и забалансовыми – 508,528 тыс. м³/сут. Из общего количества запасов питьевых и технических подземных вод 91 % разведано для питьевых целей (14 186,809 тыс. м³/сут, 2 828 месторождение).

Наибольшими запасами подземных вод обладают регионы с наибольшим населением – Самарская область (2 991,096 тыс. м³/сут), Республика Башкортостан (2 680,163 тыс. м³/сут) и Республика Татарстан (Татарстан) (2 141,275 тыс. м³/сут), наименьшие запасы – в Удмуртской Республике (165,08 тыс. м³/сут) и Чувашской Республике – Чувашии (220,285 тыс. м³/сут).

Фактическая добыча питьевых и технических подземных вод составила 2 007,43 тыс. м³/сут, наибольшая – в Республике Башкортостан (509,059 тыс. м³/сут), а наименьшая – в Чувашской Республике – Чувашии (10,713 тыс. м³/сут).

Балансовые запасы по лечебным грязям на 01.01.2020 г. учитываются по 38 месторождениям и составляют 8781,531 тыс. м³ кат. А+В+С₁ и 145,856 тыс. м³ кат. С₂. Добыча из недр в 2019 году составила 5,374 тыс. м³ (36,36 % к добыче по Российской Федерации).

Основными месторождениями в 2019 году по добыче лечебных грязей в округе являются: Бакирово (Республика Татарстан) - 1,75 тыс. м³ (11,84 % от добычи по России), Варзи Ятчи (Удмуртская Республика) – 1,47 тыс. м³ (9,95 %) и Плес реки Большой Кушум (Саратовская область) – 0,540 тыс. м³ (3,65 %).

Минеральные воды

По состоянию на 01.01.2020 год на Государственном балансе в пределах округа числится 191 месторождение (участков месторождений) минеральных подземных вод с общими балансовыми запасами кат. А+В+С₁ - 25,5 тыс. м³/сут, кат. С₂ – 0,3 тыс. м³/сут.

Наибольшими запасами минеральных подземных вод обладают Республика Башкортостан (4,7 тыс. м³/сут) и Самарская область (3,9 тыс. м³/сут).

В распределенном фонде недр находятся 124 месторождения (64,9 %). В 2019 году действовало 129 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу или разведку и добычу минеральных подземных вод этих месторождений.

Наибольший объем минеральной воды был добыт в Республике Татарстан (0,27 тыс. м³/сут) и Республике Башкортостан (0,18 тыс. м³/сут). Общая добыча минеральных подземных вод на территории округа составила 1,04 тыс. м³/сут, или 4,1 % от общих запасов минеральных вод.

3. Перспективы расширения минерально-сырьевой базы

Приволжский федеральный округ обладает значительным по величине и разнообразию минерально-сырьевым потенциалом, что является следствием уникальных особенностей ее геологического строения. По ресурсному потенциалу Приволжский ФО превосходит округа Европейской части России. Особое значение в округе имеют топливные ресурсы и месторождения химического сырья. Поэтому в экономике округа наибольший удельный вес в добыче и переработке сырьевых ресурсов принадлежит нефти, газу, калийной и калийно-магниевои соли. Кроме запасов нефти, газа, калийных солей и калийно-магниевых солей, составляющих соответственно 13 %, 2 %, 82,6 % и 77,6 % общероссийских, здесь сосредоточены крупные ресурсы фосфоритов (60 % от всех разведанных ресурсов

страны), цинка (19 %), меди (16 %), цементного сырья (15 %), серебра (14 %), золота (7 %), минеральных вод (7 %). Кроме того, в регионе известны месторождения никеля, хрома, свинца, железных руд, титана, алмазов, угля. Вместе с тем, Приволжский ФО обладает уникальной сырьевой базой для промышленности строительных материалов, характеризуемой широким спектром полезных ископаемых, высокой степенью изученности, большими запасами. Потребности стройиндустрии Приволжья обеспечены кирпичными, керамзитовыми и огнеупорными глинами, мелом. В достаточном количестве имеются пески для бетона, силикатного кирпича. Повсеместно имеются месторождения строительного камня. Округ, кроме своих потребностей, может поставлять в другие регионы щебень из высокопрочных и морозостойких пород, песок и гравий высококачественных марок, флюсовый известняк, цементное сырье. Полезные ископаемые региона, такие, как нефть, природный газ, калийные соли, медно-цинковые и никель-кобальтовые руды, золото, яшмы, мрамор, обладают высокой стоимостью и спросом на внутреннем и внешнем рынках и имеют для округа особое стратегическое и экономическое значение.

В целом минерально-ресурсный потенциал Приволжского ФО имеет высокую экономическую оценку, которая определяется:

- высокой рыночной стоимостью и устойчивым спросом на большинство видов минеральных ресурсов;
- относительной близостью потребителей и основных сырьевых рынков, в том числе крупного внутреннего рынка, что сокращает транспортные издержки;
- наличием развитой транспортной инфраструктуры, обеспечивающей товарный грузопоток сырья и топлива, доставку оборудования и трудовых ресурсов к местам освоения природных ресурсов;
- высокой обеспеченностью квалифицированными трудовыми ресурсами районов освоения и добычи минеральных ресурсов, что в значительной степени исключает организацию дорогостоящего вахтового способа и временных мест проживания;
- относительно благоприятными природно-климатическими условиями, опосредовано способствующих снижению затрат на освоение месторождений и добычу минеральных ресурсов.

Многообразие открытых полезных ископаемых в недрах Приволжского ФО создаёт благоприятные перспективы развития минерально-сырьевой базы региона. Наиболее значимые открытия нефтегазовых месторождений можно ожидать в бортовых зонах Прикаспийской впадины. Вероятен прирост запасов медно-колчеданных руд за счёт разведки небольших месторождений на востоке Оренбургской области. Перспективы золотодобычи связываются с западным склоном Урала. Высокоперспективной остаётся разведка каолинов в Оренбургской области.

При комплексном освоении минерально-сырьевой базы в Приволжском федеральном округе будет достигнут существенный прирост производства разнообразной конечной продукции за счет рационального использования нефтегазовых ресурсов, металлов, минеральных солей и всей совокупности ресурсов недр, рециклирования ценных компонентов при стабилизации и даже ограничении объемов добычи первичного природного сырья с одновременным уменьшением загрязнения окружающей среды.

Имеющийся на территории округа ресурсный потенциал полезных ископаемых дает возможность экономического подъема округа, роста объемов промышленного и сельскохозяйственного производства, жилищного и транспортного строительства, способствует повышению уровня социально-экономического развития субъектов Российской Федерации.

4. Основные проблемы в воспроизводстве и использовании минерально-сырьевой базы и пути их решения

Проблемы минерально-сырьевой базы Приволжского федерального округа – это проблемы всех старых нефтегазодобывающих регионов:

- высокая степень выработанности и обводненности запасов углеводородного сырья. Фактически продолжается эксплуатация потенциала, разработанного более двух десятилетий назад;
- значительная доля трудноизвлекаемой тяжелой, высоковязкой, высокопарафинированной нефти. Большая часть месторождений содержит высокосернистую нефть;
- зависимость от конъюнктуры внешних рынков.

Кроме того, имеются серьезные проблемы, связанные с недооценкой комплексного системного подхода к поиску, добыче, извлечению и переработке минерального, углеводородного и рудного сырья, в том числе:

- несоблюдение норм рационального природопользования при разработке месторождений (низкая выработка месторождений, экологически опасные технологии добычи и пр.), отсутствие рационального использования попутного нефтяного газа на запланированном уровне;
- повышение эффективности использования попутного газа на нефтяных месторождениях.

Традиционная методология оценки экономической эффективности использования минерально-сырьевых ресурсов базируется, как правило, на отраслевом подходе, не выявляет и не учитывает особенности и закономерности комплексного использования ресурсов недр.

Основные цели, задачи и направления развития Приволжского ФО

Промышленно-сырьевые узлы Приволжского федерального округа (эксплуатируемые месторождения неметаллов в комплексе с горнодобывающими и горно-перерабатывающими предприятиями) следует сделать центрами экономического роста. Тогда их дальнейшее развитие, комплексное использование минерального сырья, а также освоение новых перспективных минерально-сырьевых объектов позволят значительно усилить позиции практически всех базовых отраслей экономики округа. Для решения этих задач необходимы:

- новые технологии поиска и разведки, разработки и эксплуатации нефтяных месторождений, разработки и внедрения эффективных методов увеличения нефтеотдачи, повышения эффективности извлечения цветных металлов и минералов из руд, освоения месторождений тяжелой, высоковязкой нефти, природных битумов и других сырьевых материалов;
- активизация и координация деятельности геологических служб недропользователей. В высших учебных заведениях и профильных научно-исследовательских институтах следует укрепить лабораторную базу в сфере разведки и разработки полезных ископаемых;

- заказы на исследования должны формировать нефте- и газодобывающие структуры, металлургические и топливные компании, предприятия по выпуску минеральных удобрений и средств защиты растений и др.

Стратегию геологоразведочных работ на территории округа следует строить в тесной увязке необходимых объемов добычи и планируемого потребления с возможностями расширенного воспроизводства минерально-сырьевой базы.

Необходимо обеспечить комплексность переработки добываемых полезных ископаемых и добычи, извлечения и переработки основных и попутных компонентов, а также улучшение качества концентратов, что может быть достигнуто в результате применения новых технологий.