

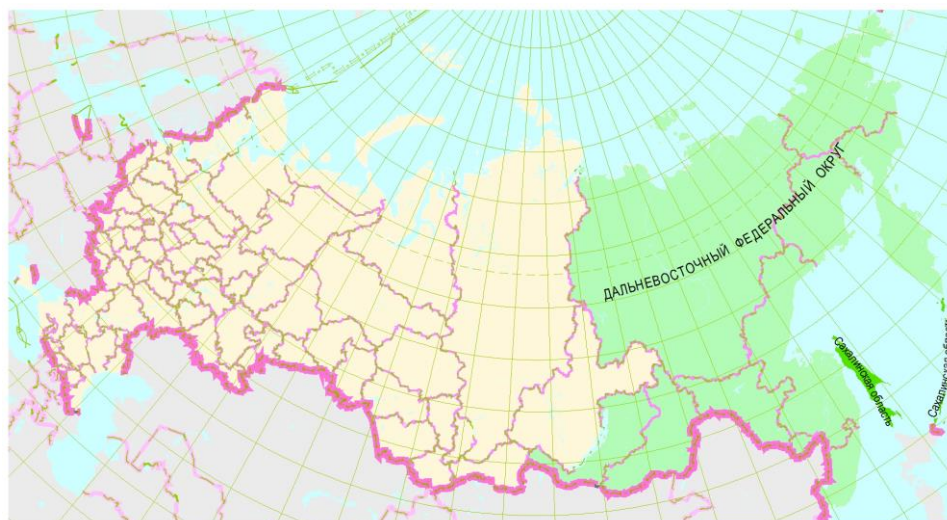
СПРАВКА О СОСТОЯНИИ И ПЕРСПЕКТИВАХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 15.12.2020 г. (с прибрежным шельфом)

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

1. Общие сведения

Сахалинская область входит в состав Дальневосточного федерального округа Российской Федерации.
Территория – 87,1 тыс. кв. км.
Население – 488,257 тыс. чел. (на 01.01.2020)
Административный центр – г. Южно-Сахалинск (200,636 тыс. чел.)
(по данным ФС Госстатистики: <http://rosstat.gov.ru>)

Схема размещения Сахалинской области на карте России



Губернатор



Лимаренко Валерий Игоревич

Адрес: 693011
г. Южно-Сахалинск,
Коммунистический проспект, 32
Тел.: (4242) 67-01-00
Факс: (4242) 72-18-01
e-mail: psa@sakhalin.gov.ru

Министр природных ресурсов и охраны окружающей среды Сахалинской области -

Романов Александр Владимирович

Адрес: 693000, г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, 107, тел.: (4242) 498-201, факс (4242) 498-216
E-mail: mpr@admsakhalin.ru

Начальник отдела геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу по Сахалинской области – **Ильин Владимир Александрович**
693000 г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 49, тел.(4242) 22-55-14, ф. 22-55-16;
e-mail: Sakhalin@rosnedra.gov.ru

Климат. Климат умеренного пояса (муссонный). Средняя температура января -11,9° С. Средняя температура июля +12,3° С.

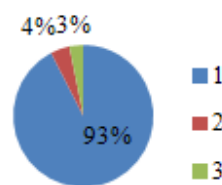
Экономическое развитие. Топливо-энергетический комплекс является главной составляющей экономики области.

Отраслевая структура производства Сахалинской области

Структура основных фондов (%) (по полной учетной стоимости)*

Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	1,1
Добыча полезных ископаемых	66,7
Обрабатывающие производства	0,7
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	1,6
Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	0,1
Строительство	1,4
Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов	0,3
Транспортировка и хранение	8,0
Деятельность в области информации и связи	0,9

Структура промышленного производства



1 - добыча полезных ископаемых
2 - обрабатывающие производства
(в т.ч. 58% - производство пищевых продуктов)
3 - производство и распределение электроэнергии, газа и воды

Транспортная инфраструктура. Островное положение области предопределяет ведущую роль морского транспорта, на который приходится 62% грузооборота. Транспортная инфраструктура области включает девять морских портов и морскую железнодорожную паромную переправу Ванино-Холмск. Действует японо-российское паромное сообщение Ваканай (о.Хоккайдо) – Корсаков. Рассматривается возможность строительства железнодорожного тоннеля Сахалин–Хоккайдо (45 км). Железнодорожным транспортом осуществляется 27-30% внутренних грузоперевозок. Эксплуатационная длина Сахалинской железной дороги в настоящее время составляет 835,2 км, она построена с «японской» ширины колеи – 1067 мм. Ведется реконструкция дороги с перешивкой колеи на «российскую» ширину 1520 мм, переустройство ж/д путей планируется завершить в 2020 году. Переустройство железной дороги входит в состав более крупного проекта по созданию транспортного перехода через пролив Невельского, который в перспективе может связать остров с материком. Протяженность автомобильных дорог с твердым покрытием в пределах области составляет 2 441,4 км.

Энергетическая инфраструктура. Энергосистема Сахалинской области обособлена от единой энергетической системы России и соседних дальневосточных регионов. Суммарная электрическая мощность Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, Охинской ТЭЦ и Сахалинской ГРЭС составляет 620 МВт, тепловая – 930 Гкал. В ближайшей перспективе – перевод энергетики на использование газа вместо угля, в более отдаленной – строительство двух крупных ГРЭС и экспорт электроэнергии, в том числе вырабатываемой на ГЭС Якутии, в Японию («Энергомост Россия-Япония»). Энергетика Курильских островов ориентирована на использование нетрадиционных источников энергии. На о.Кунашир действует геотермальная ТЭС Менделеевская (3,6 МВт), на о.Итуруп – Океанская ГеоТЭС (2,5 МВт).

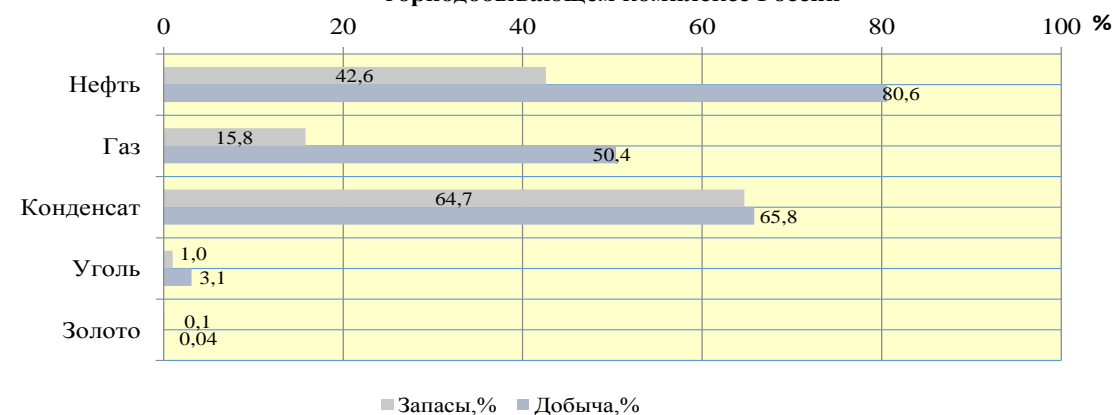
Приоритетная геостратегическая территория. В соответствии с Распоряжением правительства РФ от 13.02.2019 № 207-р «Об утверждении стратегии пространственного развития РФ на период до 2025 года» (Приложение 4, раздел 1 - Приоритетные геостратегические территории), Сахалинская область является приоритетной геостратегической территорией

2¹. Состояние и использование минерально-сырьевой базы

(запасы полезных ископаемых даются по категории А+В+С₁+С₂ (А+В₁+С₁+В₂+С₂) – для УВ)

Минерально-сырьевая база Сахалинской области представлена значительными запасами газа, нефти каменных и бурых углей, торфа и др. Общие ресурсы и объемы добычи основных из них приведены в таблице.

Основные полезные ископаемые Сахалинской области и её значение в горнодобывающем комплексе России



Суммарные данные о балансовых запасах и добыче основных полезных ископаемых

Полезное ископаемое		C ₂ (B ₂ +C ₂) – для УВ		Добыча в 2019 г.
		A+B+C ₁		
Нефть	суша	30,716 млн.т	14,397 млн.т	0,587 млн.т
	шельф	237,687 млн.т	181,469 млн.т	17,153 млн.т
	всего	268,403 млн.т	195,866 млн.т	17,74 млн.т
Свободный газ	суша	30,455 млрд. м ³	10,145 млрд. м ³	0,093 млрд. м ³
	шельф	1319,304 млрд. м ³	164,760 млрд. м ³	29,187 млрд. м ³
	всего	1349,759 млрд. м ³	174,905 млрд. м ³	29,28 млрд. м ³
Конденсат	суша	0,885 млн.т	0,213 млн.т	0,003 млн.т
	шельф	153,504 млн.т	13,756 млн.т	2,006 млн.т
	всего	154,389 млн.т	13,969 млн.т	2,009 млн.т
Уголь		1986,386 млн.т	639,291 млн.т	12,563 млн.т
Золото		3,482 т	0,852 т	1,377 т

¹ Раздел «Состояние и использование минерально-сырьевой базы» подготовлен на основе данных Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ на 01.01.2020 г. (ФГБУ «Росгеолфонд»)

*По данным Росстата:

https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/fimgAF33/Region_Pokaz_2020.pdf

Энергетическое сырье

Нефть, газ, конденсат. Сахалин является важнейшим на Дальнем Востоке России поставщиком нефти и газа. В последние годы активно идёт освоение прилегающего шельфа. На шельфе Охотского моря находится 40,94% разведанных шельфовых запасов нефти в РФ, а добыча составила на 1 января 2020 г. 61,6% от всей добычи на шельфе (газа соответственно 13,05 % и 59,74 %).

По данным на 01.01.2020 г., на территории о. Сахалин учтено 63 месторождения углеводородов, они относятся к средним, мелким и очень мелким; из них 15 – газовых, 11 нефтяных, 6 газоконденсатных, 9 нефтегазовых, 13 газонефтяных, 9 нефтегазоконденсатных. На шельфе учтено 18 месторождений углеводородов, большинство из которых являются крупными и средними; из них 3 – нефтяных, 1 газовое, 4 газоконденсатных и 10 нефтегазоконденсатных).

Основными нефтегазодобывающим предприятиями области являются:

- ПАО «НК «Роснефть» (Северо-Сахалинская и Набильская группы, Одопту-море (сев. купол). В 2019 г. добыто нефти на суше 0.549 млн.т, на шельфе-1,149 млн.т и газа: на суше 0.091 млрд. м³, на шельфе-1,850 млрд. м³

- Консорциум «Эксон Нефтегаз Лтд», который разрабатывает месторождения: Одопту-море (центр. и юж. купол), Чайво, Аркутун-Даги. В 2019 г. добыто 12,613 млн.т нефти и 8,756 млрд. м³ газа. Оператором проекта является компания Exxon Neftegas Limited (доля в проекте – 30%); кроме того, в проекте участвуют Sodeco (30%), «Роснефть» (20%) и ONGC (20%).

- «Сахалин Энерджи Инвестмент Компании Л» разрабатывает месторождения: Пильтун-Астосское, Лунское. В 2019 г. добыто 3,391 млн.т нефти и 17,810 млрд. м³ газа. Оператором проекта является компания Sakhalin Energy, ее акционеры – Газпром (50%), Royal Dutch Shell (27,5%), Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%).

Данные по запасам и добыче углеводородов в Сахалинской области представлены в таблице выше.

Этан, пропан, бутан. Запасы этана, пропана и бутана в свободном горючем газе учтены в 11 месторождениях: девяти на шельфе и двух на суше. С общими запасами 2,534 млн т этана, 1,971 млн т пропана, 1,605 млн т бутана.

Уголь. Госбалансом учтено 27 месторождений (17 с каменными, 7 с бурными, 3 с обоими типами углей). Общие запасы – 2625,677 млн т. (доля бурных углей – 53,1%). Угольная промышленность обеспечивает потребности области, наращиваются его поставки и за пределы области. Добыча угля в 2019 г. велась на 8 разрезах и составила 12 563 тыс. тонн. Основные объемы добычи угля в Сахалинской области приходится на ООО «Солнцевский угольный разрез» (Солнцевское м-е – 6 187 тыс. т) и ООО «Бошняковский угольный разрез» (Бошняковское м-е - 402 тыс. т).

Торф. В Сахалинской области известно 198 месторождений и перспективных проявлений торфа с общими ресурсами 1 102,5 млн. т (при 40% влажности). В ГБЗ учтено 34 м-я с общими запасами 560,018 млн.т. Разрабатываются четыре (добыча в 2019 г – 12 тыс.т.). Основным направлением использование торфа в области остается производство органических удобрений для местных нужд. В небольших объемах имеют место экспортные поставки. В дальнейшем важное направление может занять использование слабоборазложившегося торфа как сорбента в борьбе с загрязнением вод и поверхности земли нефтепродуктами. Такие исследования, проводившиеся в г. Охе, дали положительные результаты.

Метан. Учтено одно метанугольное месторождение – поле шахты Углегорская с запасами категории С₂-33 млн. м³.

Черные металлы

Железо, титан. Минерально-сырьевую базу черных металлов Сахалинской области представляют прибрежно-морские россыпи магнетита и ильменита преимущественно на о. Итуруп. В настоящее время разведано 3 россыпи. Запасы месторождений Ручарское и Рейдовское оценены (в тыс. тонн) по категориям: С₁–2792 Fe_{общ} и 423 TiO₂, С₂–6294 Fe_{общ} и 1037 TiO₂. Россыпи могут служить надежной базой для производства ванадиевого чугуна. На баланс данные месторождения не поставлены.

Редкие металлы

Германий. Новиковское германиево-буроугольное месторождение эксплуатируется с 1966 г. Для открытой отработки пригодны 81,9 т германия. С 2007 г. эксплуатация месторождения прекращена, все остаточные запасы переведены в нераспределенный фонд.

Рений. На острове Итуруп на месторождении Вулкан Кудрявый утверждены динамические запасы рения кат.С₂ – 36,7 т/год. Рений может извлекаться из дисульфида рения, который выбрасывается из фумарол вулканом. На баланс месторождение не поставлено.

Благородные металлы

Золото и серебро. Балансом запасов золота по Сахалинской области учитывается 2 коренных (Айнское и Прасоловское) и 19 россыпных месторождений. Запасы кат. А+В+С₁ составляют 3 482 кг, кат. кат. С₂ – 852 кг. Балансовые запасы золота двух коренных месторождений - собственно золотого Прасоловского и серебряно-золотого Айнского составляют: кат. С₁ – 2 755 кг (79,12%) и кат. С₂ - 751 кг; забалансовые - 169 кг. Добыча золота из коренных месторождений составила 1342 кг (97,46% от общей добычи). Запасы серебра этих же двух месторождений – 18,2 т, добыча составила 6,2 т.

Химическое сырье

Сера. На о. Итуруп находится месторождение самородной серы Новое с запасами 5,1 млн.т.

Горнотехническое сырьё

Цеолиты. В области учтено два месторождения цеолитов (Чеховское, Лютогское). Всего запасов кат А+В+С₁ – 8435 тыс. т., С₂ – 35013 тыс. т.

Драгоценные и поделочные камни

Цветные камни. Госбалансом учтено 3 небольших месторождения агата – Монеронское, Шикотанское и Юрьевское с общими запасами сортового сырья 57,6 т.

Строительные материалы

Облицовочные камни. Госбалансом учтено два месторождения облицовочных камней – Пограничное и Анивское, с общими запасами 975 тыс. м³. Месторождения находятся в нераспределенном фонде недр.

Строительные камни. Госбалансом учтено 93 месторождения строительных камней, крупнейшее – Угледарское. Всего запасов – 665,6 млн. м³. Добыто в 2019 г. - 4,467 млн. м³.

Цементное сырье. В Сахалинской области учтено 5 месторождений: два карбонатных пород, два глинистых пород и одно гидравлических добавок. Общие запасы – 89,913 млн.т.; добыто в 2019 г. – 99 тыс.т.

Прочие неметаллические ископаемые

Глины бентонитовые. Учтено одно месторождение Тихменевское (С₂=705 тыс.т).

Глины для буровых растворов. Учтено одно месторождение Дамирское с запасами кат. А+В+С₁ - 2,112 млн.т.

Керамзитовое сырье. Числятся 5 месторождений с запасами 25,9 тыс. м³, все месторождения не переданы в освоение.

Абразивные материалы

Пемза и вулканический пепел. В Сахалинской области числится одно месторождение пемзы Лагунное (о. Кунашир) с запасами кат. А+В+С₁ – 1 172 тыс. м³. Месторождение учтено в нераспределенном фонде недр.

Кремнистое (опал-кристаллитовое) сырье

На 01.01.2020 учтены 2 месторождения (Водораздельный-2 и Командный) с запасами кат. А+В+С₁ – 38 449 тыс. м³, кат. С₂ – 7419 тыс. м³.

Подземные воды и лечебные грязи.

Питьевые и технические воды. Запасы подземных вод составляют 373,518 тыс.м³/сут, фактическая добыча составляет 85,172 тыс.м³/сут. Крупнейшие месторождения: Уйглекутское, Найбинское, Ловецкое, Озерное, Гончаровское, Южно-Сахалинское. Всего – 227 месторождений, эксплуатируются 184.

Минеральные воды По данным Росгеолфонда, 3 месторождения разрабатываются, 5 находятся в нераспределенном фонде недр. Общие запасы составляют 3,7 тыс.м³/сут.

Теплоэнергетические воды. Госбалансом учтено два месторождения пароводяной смеси: Горячий пляж и Океанское. Оба находятся в распределенном фонде недр. Общие запасы составляют 13,712тыс т/сут. Фактическая добыча - 1,413 тыс.т/сут.

Лечебные грязи. Учтено одно крупное месторождение (залив Изменчивый) с запасами 10175 тыс. м³, что составляет 7,2% от запасов России.

Основные месторождения, формирующие минерально-сырьевую базу Сахалинской области

Название месторождения	Полезное ископаемое	Запасы А+В ₁ +С ₁ +В ₂ +С ₂ – для УВ	Размер м-я	Промышленная освоенность	Недропользователь
Одопту-море (Центральный и Южный купола) (шельф)	Нефть	51,934 млн.т.	К	Разрабатываемое	Консорциум «Эксон-Нефтегаз лтд»
	Газ горючий	101,673 млрд.м ³	К		
Чайво (шельф)	Нефть	32,086 млн.т.	К	Разрабатываемое	Консорциум «Эксон-Нефтегаз лтд»
	Газ горючий	201,004 млрд.м ³	У		
	Газоконденсат	13,747 млн.т.	С		
Аркутун-Даги (шельф)	Нефть	112,701 млн.т.	К	Разрабатываемое	Консорциум «Эксон-Нефтегаз лтд»
	Газ горючий	11,347 млрд.м ³	К		
Лунское (шельф)	Газ горючий	228,663 млрд.м ³	К	Разрабатываемое	"Сахалин Энерджи Инвестмент компани L"
	Газоконденсат	17,446 млн.т.	С		
	Нефть	0,425 млн.т.	С		
Пильтун-Астохское (шельф)	Нефть	51,034 млн.т.	К	Разрабатываемое	"Сахалин Энерджи Инвестмент компани L"
	Газ горючий	63,802 млрд.м ³	К		
	Конденсат	5.153 млн.т.	С		
Кайганско-Васюканское-море (шельф)	Нефть	40,182 млн.т.	К	Разведываемое	АО "Элвари Нефтегаз
Кириновское (шельф)	Газ горючий	106,812 млрд.м ³	К	Разрабатываемое	ОАО «Газпром»
	Газоконденсат	13,146 млн.т.	С		
Южно-Кириновское (шельф)	Газ горючий	611,739 млрд.м ³	У	Разведываемое	ОАО «Газпром»
	Газоконденсат	97,567 млн.т.	К		
Северо-Вениновское (шельф)	Газ горючий	35,446 млрд.м ³	К	Разведываемое	ООО «Венинефть»
	Газоконденсат	3,151 млн.т.	М		

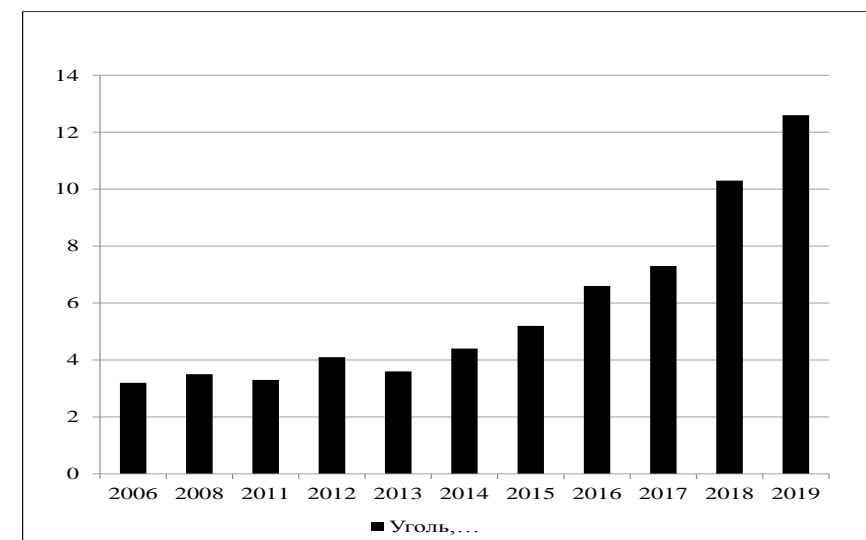
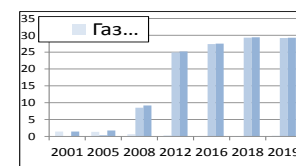
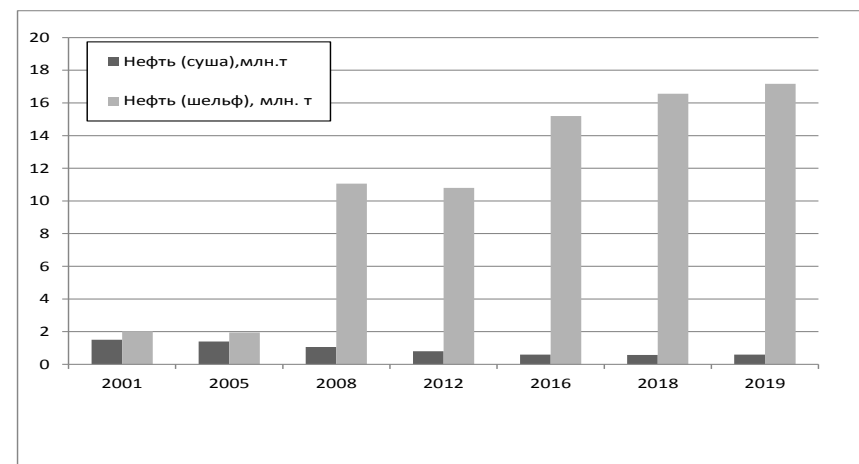
Примечание. У - месторождение уникальное, К – крупное, С – среднее, М – малое

Название месторождения	Полезное ископаемое	Запасы А+В+С ₁ +С ₂	Размер м-я	Промышленная освоенность	Недропользователь
Тихменевское	Уголь (бурый)	121,4 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Сахалинуголь-7»
Побединская площадь	Уголь (каменный)	111,23 млн.т.	С	Разрабатываемое,	ООО «Сахалинуголь-7»
				Разведываемое	ООО «Горняк-1» ООО «Гортопсбыт»
Мгачинское	Уголь (каменный)	138,91 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Мангидай» ООО «Север»
Углегорское	Уголь (каменный)	276,67 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Сахалин Пауэр Энерджи»
Бошняковское	Уголь (каменный)	126,89 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Бошняковский угольный разрез»
Лесогорское (Надеждинское)	Уголь (каменный)	100,67 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Солнцевское	Уголь (бурый и каменный)	294,5 млн.т.	М	Разрабатываемые	ООО «Углегорскуголь» ООО «Солнцевский угольный разрез»
Красногорское	Уголь (бурый)	103,8 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Лопатинское (Синегорское)	Уголь (каменный)	373,53 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Восточная жемчужина»
Горнозаводское (Невельское)	Уголь (бурый и каменный)	575,92 млн.т.	С	Разрабатываемое	ООО «Горняк-1» ООО «Сахалинуголь-3»
Айнское	Золото	2 997 кг	С	Разрабатываемое	ООО «Курилгео»
	Серебро	24,6 т	М		
Дамирское	Глины буровые	2112 тыс.т.	С	Нераспред. фонд	
Новое	Сера самородная	5,1 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Чеховское	Цеолиты	31 879млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Лютюгское	Цеолиты	11 569 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Угледарское	Габбро-диоритовый порфирит (строит.)	157,649 млн.м ³	К	Разрабатываемое	АО «Труд»
Уч. Птичий Базар	Андезит (строит.)	15,9 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «Андезит»
Пионерское	Андезито-базальт (строит.)	114,4 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «СтройАльянс»
Шмидтовское	Трахеандезито-базальт (строит.)	42,1 млн.м ³	К	Разрабатываемое	АО «Сахалинмор-нефтемонтаж»
Никольское	Базальт, долерит (строит.)	11,6 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «Никольский камень»
Лиственичное	Кварцит (строит.)	13,8 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ОАО «Сахалиннеруд» (уч. Западный, Змеевка)
Пригородное	Яшма (строит.)	10,9 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «Восток-ДСМ» (уч. Кварцитовый Конус)
Уч. Панли	Песчаник (строит.)	21,0млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «Востокдорстрой»
Чапаевское	Кристаллические сланцы (строит.)	21,2 млн.м ³	К	Разрабатываемое	ООО «Карьер «Известковый»
Уч. Сусунайский	Сланцы (строит.)	15,8 млн.м ³	К	Нераспред. фонд	
Гомонское	Известняк (цементн.)	68,843 млн.	С	Разрабатываемое	ООО «Вайда»
13-й километр	Глины (цементн.)	12,5 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Шебуниновское	Опока (цементн.)	7,4 млн.т.	С	Нераспред. фонд	
Горячий пляж	Теплоэнергетическая вода*	9,582 тыс. т/сут	С	Подготавливаемое к освоению	ЗАО «Энергия Южно-Курильская»

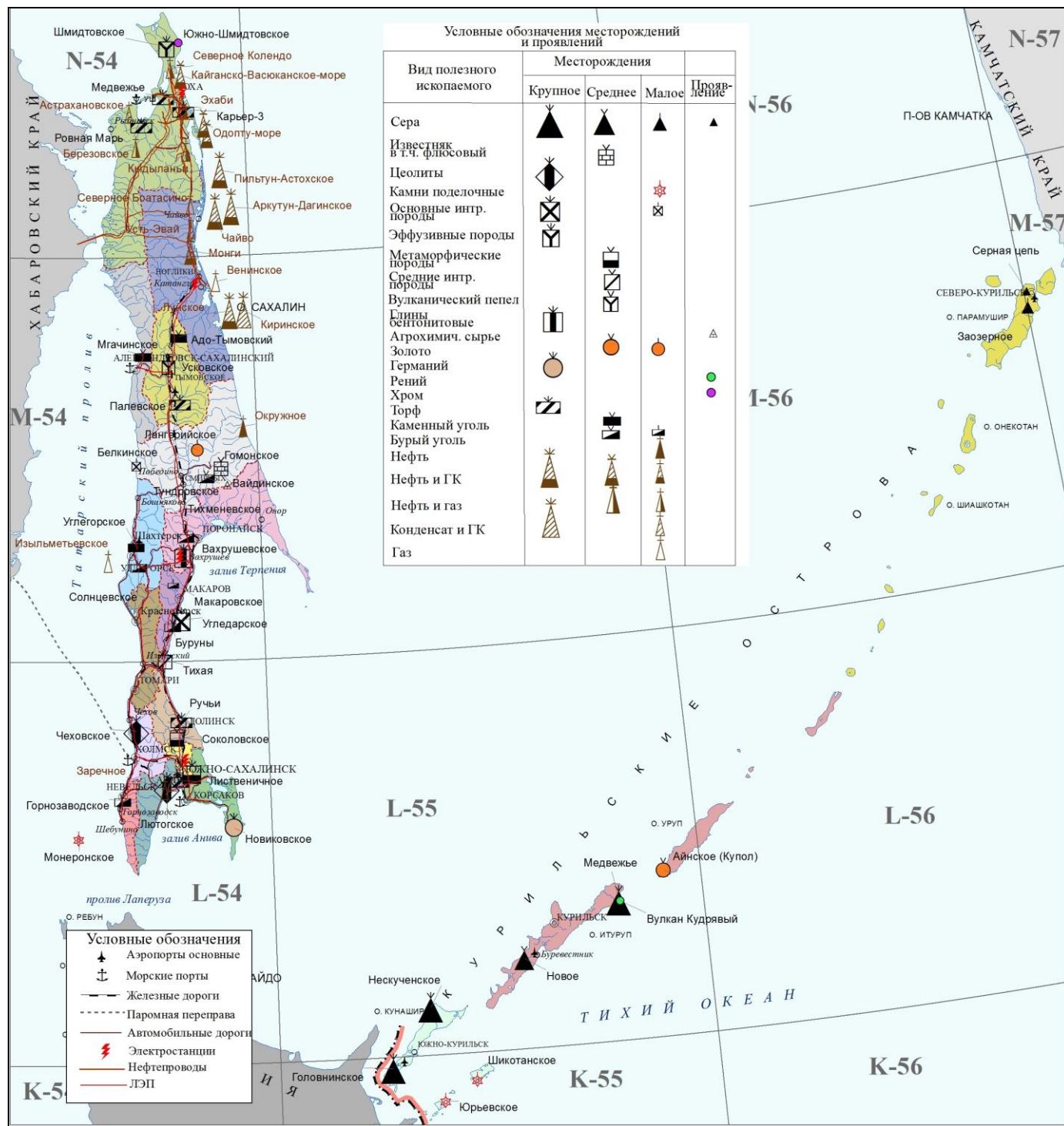
Основные горнодобывающие предприятия Сахалинской области и их обеспеченность балансовыми запасами

Предприятие	Месторождения	Полезное ископаемое	Запасы в А+В+С ₁ (А+В ₁ +С ₁ для УВ)	Добыча в 2019 г.	Обеспеч. запас., лет
ПАО «НК «Роснефть»	суша: Северо-Сахалинская и Набильская группы (21 мест-е),	Нефть	40,851 млн.т. в т.ч.: суша – 24,599 млн. т	1,698 млн.т. в т.ч.: суша - 0,549 млн. т	44
	шельф: Одопту-море (Сев. Купол)		шельф – 16,252 млн. т	шельф - 1,149 млн т.	14
Консорциум «Эксон Нефтегаз Лтд»	шельф: Аркутун-Даги, Одорту-море (центр.+юж.купол), Чайво	Нефть	149,739 млн т.	12,613 млн т.	11
	шельф: Аркутун-Даги, Одорту-море (центр.+юж.купол), Чайво	Газ	257,117 млрд м ³ .	8,756 млрд. м ³	29
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Л»	шельф: Пильтун-Астохское, Лунское	нефть	43,159 млн. т.	3,391 млн т.	12
	шельф: Пильтун-Астохское, Лунское	Газ	259,693 млрд. м ³	17,810 млрд. м ³	14
	шельф: Пильтун-Астохское, Лунское	Конденсат	20,453 млн.т.	1,531 млн.т.	13
ООО «Солнцевский угольный разрез»	Солнцевское	Уголь	296,6 млн.т.	8 844 тыс. т	17
ООО «Курилгео»	Айновское	Золото	2 246 кг	1 342 кг	
		Серебро	4,7 т	6,2 т	
ООО «Востокдорстрой»	Арсентьевское	Камень строит.	0,675 млн.м ³	354 тыс.м ³	
ОАО «Монерон»	Орловское	Камень строит.	0,158 млн.м ³	15 тыс.м ³	
АО «Гидрострой»	Участок Нежный-1, Участок Нежный-2, Участок Нежный-3	Камень строит.*	0,85 млн.м ³	81 тыс.м ³	
АО «СУ-4»	Участок Гора Набиль, Карьер 29, Участок Хвойный и еще 9 месторождений	Камень строит.	21,3 млн.м ³	583 тыс.м ³	
ОАО «Сахалиннеруд»	Лиственичное (уч. Западный, Змеевка)	Камень строит.	8,804 млн.м ³	555 тыс.м ³	
ООО «РПК «Поречье»	Лесозаводское (уч. Груздевский)	Камень строит.	0,632 млн.м ³	120 тыс.м ³	
ООО «СтройАльянс»	Садовниковское	Камень строит.	2,7 млн.м ³	264 тыс.м ³	
ООО «Амфиболит»	Соколовское	Камень строит.	2,65 млн.м ³	74 тыс.м ³	
ООО «Тымовское ДСУ»	Усковское Усковское II	Камень строит.	2,85 млн.м ³	318 тыс.м ³	
ГУП «Южно-Курильское ДУ»	Отрадное, Менделеевское, уч.19 км	Камень строит.	1,91 млн.м ³	131 тыс.м ³	
ООО «Вайда»	Гомонское	Цементное сырье	68,843 млн.т.	99 тыс.т.	
ЗАО «Энергия Южно-Курильская»	Горячий Пляж	Теплоэнергетические воды*	9,58 тыс.м ³ /сут	1,413 тыс.м ³ /год	

Динамика добычи основных полезных ископаемых



Минерально-сырьевая база Сахалинской области



Перспективы расширения минерально-сырьевой базы

В настоящее время по ведущим видам полезных ископаемых основной объем подготовленных участков недр залицензирован. В нераспределенном фонде остались слабо изученные площади с недостаточно ясными перспективами, требующие проведения опережающих геологоразведочных работ с целью повышения надежности прогнозов и привлечения потенциальных недропользователей.

Поэтому, основное направление расширения МСБ - поиск углеводородов на шельфе. Задачи ближайшего времени - это продолжение геологоразведочных работ на участках шельфа Сахалина Лопуховский («Газпромнефть-Сахалин»), Западно-Шмидтовский и Восточно-Шмидтовский (проект «Сахалин-4» - ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» и ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»), Венинский (проект «Сахалин-3» - ООО «Венинефть»). На суше ОГУП «Сахалинская нефтяная компания» продолжает освоение Анивских газовых месторождений: выполняется обустройство и технический надзор скважин месторождения Заречное, подготовлен проект «Строительство трех поисковых скважин на Петропавловской площади».

Расширение МСБ угольной промышленности возможно путем прироста запасов на уже имеющихся месторождениях.

Для расширения МСБ золотодобывающей промышленности поисковый интерес представляет северо-западный район Сахалина, где прогнозные ресурсы россыпного золота по P₃ подсчитаны в количестве 24 т. Район не изучен. В отношении рудного золота значительным потенциалом обладают Итурупский, Кунаширский и Урупский рудные узлы. На последнем продолжаются поисковые работы.

Для расширения МСБ Сахалинской области наряду с выявленными месторождениями и проявлениями рения, германия, золота, меди, свинца, цинка (о. Кунашир) и хрома (о. Сахалин) промышленный интерес могут представлять ильменит-магнетитовые пески острова Итуруп, бентонитовые глины и цеолитизированные туфы о. Сахалин, парогидротермы островов Кунашир, Итуруп, Парамушир, йодные воды о. Сахалин.

Состояние прогнозных ресурсов полезных ископаемых Сахалинской области

Углеводородное сырье			
	Ресурсы D ₀	Прогнозные ресурсы D ₁₊₂	
Нефть	151,232 млн т	-36,170 млн т	
Своб.газ	36,997 млрд куб.м	199,539 млрд куб.м	
Конденсат	0,267 млн т	2,377 млн т	
Твердые полезные ископаемые			
	P ₁	P ₂	P ₃
Уголь	3 387,9 млн т	5 282,8 млн т	2 620 млн т
Золото	58 т	50 т	180 т

4. Основные проблемы в воспроизводстве и использовании МСБ и пути их решения

Основной проблемой МСБ углеводородов является систематическое невосполнение запасов на суше. По основным видам полезных ископаемых Сахалинской области (нефти, газу, углю, подземным водам) уже распределенный через государственную систему лицензирования фонд недр Сахалинской области находится в стадии «вялого» геологического изучения и освоения, за исключением шельфовых проектов. В нераспределенном фонде недр оказались слабоизученные площади с недостаточно выясненными перспективами, требующими опережающих геологоразведочных работ.

Сырьевая база углеводородного сырья Северного Сахалина (Охинский и Ногликский административные районы), за исключением месторождений прилегающего шельфа, которые осваиваются преимущественно иностранными компаниями, в связи с высоким уровнем ее истощения с трудом обеспечивает растущие потребности области.

Использование МСБ углеводородов на шельфе тормозится неразвитой еще инфраструктурой.

Основной проблемой угольной отрасли являются низкие темпы воспроизводства МСБ и слабая обеспеченность угледобывающих предприятий подготовленными к отработке запасами. В угольной промышленности основная часть известных месторождений пригодна для добычи шахтным способом. В результате реструктуризации в последние годы из 13 шахт действующими остались только 4. Сырьевая база, обеспечивающая открытую добычу угля, весьма ограничена. Ряд угольных предприятий не располагает запасами на ближайшие 5-10 лет. Кроме того, разведанные запасы приурочены, как правило, к районам традиционной угледобычи и зачастую удалены от потребителя, что значительно увеличивает себестоимость угля и снижает конкурентоспособность.

В отношении металлических полезных ископаемых, ведущим из которых являются золото, основной проблемой является истощение разрабатываемого россыпного месторождения в Лангерийской минералогической зоне и слабая изученность Северного золото-россыпного района на Сахалине. Поисковые и поисково-разведочные работы рудного золота на Курильских островах ведутся лишь на островах Кунашир и Уруп. Аналогичная проблема существует и в отношении рения. Лишь на острове Итуруп начато изучение его перспективного проявления.

Исходя из перечисленных проблем, ставятся следующие задачи:

1. Проведение ГМК-200 на Курильских островах (Кунашир, Итуруп, Парамушир, Шумшу, Шикотан) с целью оценки золотоносности, ренийности, полиметаллического оруденения.

2. В связи с активным развитием в последние годы шельфовых проектов на северо-восточном Сахалине актуальной задачей является проведение экологических исследований прибрежно-шельфовой зоны масштаба 1:200000.

3. Оценка геологическими методами сейсмической опасности районов нефтепромыслов на севере о. Сахалин.

4. Для решения вопросов расчленения разрезов акватории и оценки перспектив ее нефтегазоносности необходима постановка увязочных сейсмических работ (главным образом в Охотоморской части) и бурение поисково-параметрической скважины в пределах Средне-Курильского прогиба у берегов острова Кунашир.

5. Для восстановления и поддержания МСБ углеводородов на суше, стабилизации уровня добычи в этих районах необходимо изучать и осваивать новые территории (северо-западное побережье и центральную часть Северного Сахалина), а также вести поиск и освоение глубоко залегающих (3-5 км) залежей нефти и газа, как в старых, так и в новых районах. Для рационального размещения объемов работ на поисково-разведочном этапе необходимо провести ревизию имеющихся геолого-геофизических материалов по перспективным площадям и участкам острова.

6. Большая часть запасов углей утверждена в 60-е годы и требует переоценки на предмет экономической эффективности их извлечения применительно к рыночным условиям. Современный маркетинг угля показывает, что конкурентоспособными на рынке топлива являются каменные угли. Одним из источников высококачественных углей является Бошняковское месторождение с запасами угля под открытую отработку в количестве 10,9 млн.т. по категории В+С₁. Запасы месторождения эксплуатируются небольшим угольным разрезом. В перспективе добыча может быть доведена до 300-400 тыс. т. в год. Сдерживающими факторами является отсутствие необходимого горно-транспортного оборудования. Привлечение инвестиций для развития инфраструктуры позволит получить значительные объемы экспортного угля. В настоящее время сахалинские угли используются исключительно в энергетических целях. Тем не менее, их разнообразный состав позволяет надеяться, что в ближайшем будущем эти угли найдут более широкое применение.

<p>Инвестиционные проекты по развитию и освоению минерально-сырьевой базы http://investinsakhalin.ru/ru Разработка каменноугольного м-ния Соболевское (Углегорский р-н) Разработка м-ния термальных вод Северо-Поярковой площади (Долинский р-н) Разработка торфа на уч-ке недр «Углегорский торфяной массив (Углегорский р-н)</p>
--

СПРАВКА О СОВРЕМЕННОМ СОСТОЯНИИ ПОДЗЕМНЫХ ВОД И ОПАСНЫХ ЭКЗОГЕННЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССАХ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Справка подготовлена ФГБУ «Гидроспецгеология» (данные ГБЗ на 01.01.2020 по подземным водам – предварительные)

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СОСТОЯНИИ ПОДЗЕМНЫХ ВОД В РАЙОНЕ Г. ЮЖНО-САХАЛИНСКА

1. Общая характеристика водоснабжения города Южно-Сахалинска

Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение населения г. Южно-Сахалинска осуществляется за счет подземных и поверхностных вод. В 2019 г. доля подземных вод в общем балансе хозяйственно-питьевого водоснабжения составила 86 %.

По состоянию на 01.01.2020 для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения г. Южно-Сахалинска разведаны и оценены 117 месторождений (участков) подземных вод с суммарными утвержденными запасами в количестве 155,662 тыс. м³/сут.

Количество оцененных месторождений подземных вод (по данным ФГБУ «Росгеолфонд»), шт., в том числе:		Утвержденные запасы подземных вод (по данным ФГБУ «Росгеолфонд»), тыс. м ³ /сут	Добыча подземных вод в 2019 году (по данным стат. отчетности форма 4-ЛС), тыс. м ³ /сут			Степень освоения запасов, %
в РФН*	в НФН**		всего	в том числе:		
		на месторождениях (участках)		на участках с неутвержденными запасами		
110	7	155,662	80,370	69,327	11,043	44,5%

* - РФН – распределенный фонд недр;

** - НФН – нераспределенный фонд недр.

По предварительным данным стат. отчетности (форма 4-ЛС) в 2019 г. суммарная добыча подземных вод составила 80,37 тыс. м³/сут, в т.ч. на месторождениях – 69,327 тыс. м³/сут (в эксплуатации находилось 106 месторождений (участков)), на участках с неутвержденными запасами – 11,043 тыс. м³/сут. Степень освоения запасов в целом по области составила 44,5 %.

2. Характеристика режима эксплуатации водозаборов

В районе г. Южно-Сахалинска водозаборы подземных вод рассредоточены по площади города. Обычно на водозаборе находится 1-3 эксплуатационные скважины. Существенного влияния на гидродинамическое состояние их эксплуатация не оказывает.

Водозабор «Луговое» является самым крупным в Сахалинской области и играет существенную роль в водоснабжении города. По данным эксплуатирующей организации – Южно-Сахалинского МУП "Водоканал" среднесуточный водоотбор в течение года изменяется от 40 до 54 тыс. м³/сут. Истощения запасов в пределах участка водозабора не наблюдается.

Во взаимодействии с водозабором «Луговое» работает водозабор «Красносельский», который используется для технического водоснабжения Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. В настоящее время режим эксплуатации и на этом участке установившийся.

3. Характеристика качества подземных вод

Продуктивный верхнеэоплейстоцен-нижнеэоплейстоценовый водоносный горизонт содержит пресные гидрокарбонатные подземные воды с минерализацией 0,2 г/л. Добываемая вода содержит железо до 30 ПДК и марганец до 20 ПДК природного происхождения, остальные компоненты в пределах нормы. Перед подачей потребителю производится обезжелезивание.

4. Характеристика участков загрязнения подземных вод

Самым крупным потенциальным источником загрязнения подземных вод является золоотвал Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, где происходит сброс отработанных стоков в карты, расположенные северо-восточнее от водозаборов «Луговое» и «Красносельский». В течение ряда лет по наблюдательным скважинам ТЭЦ-1 фиксировалось наличие таких компонентов, как марганец, бериллий, литий, хлориды, кадмий, бор, железо, никель и др. Контроль качества воды водозабора «Луговое» выполняется владельцем регулярно и в достаточно широком спектре. Техногенного загрязнения на водозаборе не выявлено.

ВЫВОДЫ:

1. Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение населения г. Южно-Сахалинска осуществляется за счет подземных и поверхностных вод. В 2019 г. доля подземных вод в общем балансе хозяйственно-питьевого водоснабжения составила 86 %.

2. Существующая нагрузка на эксплуатирующийся эоплейстоцен-нижнеэоплейстоценовый водоносный горизонт не вызывает сработки запасов.

3. Добываемая на водозаборах вода некондиционна по содержанию железа и марганца, имеющих природное происхождение. Перед подачей потребителю производится водоподготовка.

4. Техногенное загрязнение подземных вод наблюдается редко, имеет локальный характер, проявляется в непосредственной близости от техногенного источника и, в целом, на качество воды на водозаборах хозяйственно-питьевого назначения влияния не оказывает.

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СОСТОЯНИИ ПОДЗЕМНЫХ ВОД В ПРЕДЕЛАХ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Общая характеристика водоснабжения субъекта

Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение населения Сахалинской области осуществляется за счет подземных и поверхностных вод. В 2019 г. доля подземных вод в общем балансе хозяйственно-питьевого водоснабжения составила 80 %.

По состоянию на 01.01.2020 на территории Сахалинской области разведано и оценено 241 месторождение (участок) пресных подземных вод с суммарными утвержденными запасами в количестве 384,543 тыс. м³/сут.

Забалансовые запасы на территории Сахалинской области составляют 39 тыс. м³/сут.

Количество оцененных месторождений подземных вод (по данным ФГБУ «Росгеолфонд»), шт., в том числе:		Утвержденные запасы подземных вод (по данным ФГБУ «Росгеолфонд»), тыс. м ³ /сут	Добыча подземных вод в 2019 году (по данным стат. отчетности форма 4-ЛС), тыс. м ³ /сут			Степень освоения запасов, %
в РФН*	в НФН**		всего	в том числе:		
		на месторождениях (участках)		на участках с неутвержденными запасами		
202	39	384,543	154,668	101,637	53,031	26,4 %

* - РФН – распределенный фонд недр;

** - НФН – нераспределенный фонд недр.

По предварительным данным статистической отчетности (форма 4-ЛС) а 2019 г. на территории Сахалинской области суммарная добыча подземных вод составила 154,543 тыс. м³/сут, в т.ч. на месторождениях – 101,637 тыс. м³/сут (в эксплуатации находилось 205 месторождений (участков)), на участках с неутвержденными запасами – 53,031 тыс. м³/сут. Степень освоения запасов в целом по области составила 26,4 %.

При этом, несмотря на значительные ресурсы и запасы пресных подземных вод, в Сахалинской области продолжают существовать проблемы с водоснабжением отдельных населенных пунктов и целых районов. Наиболее остро стоит вопрос с водоснабжением западного побережья (Александровск-Сахалинский, Томаринский, Углегорский, Холмский районы) и отдельных городов, поселков в Долинском, Макаровском и Корсаковском районах на восточном и южном побережье о. Сахалин. Практически единственным источником подземного водоснабжения в этом районе являются подземные воды, приуроченные к зонам экзогенной трещиноватости. Мощности этих зон обычно не превышают 40 – 50 м, фильтрационные свойства зависят от литологического состава водовмещающих пород и крайне изменчивы по площади. При каптаже этих зон водозаборами обычная их производительность составляет 100 – 300 м³/сут, поэтому подземные воды используются только для водоснабжения мелких населенных пунктов. Относительно крупные города

(райцентры) – Холмск, Томари, Углегорск, Александровск – Сахалинский требующие от 3000 – 4000 и более м³/сут снабжаются за счет поверхностных источников (как правило, это пруды-накопители на мелких реках). В прудах-накопителях в весенние паводки вода загрязняется, а в отдельные периоды года эти пруды могут осушаться.

2. Характеристика режима эксплуатации водозаборов

Водозаборы работают в установившемся режиме, превышения понижений над допустимыми величинами не фиксируется, истощения запасов не происходит.

Наибольшую нагрузку на гидродинамический режим подземных вод испытывает северная часть г. Южно-Сахалинска, где на площади не превышающей 100 км² в едином узле взаимодействия находятся 2 крупнейших водозабора «Луговое» (основной водозабор г. Южно-Сахалинска, эксплуатируется ООО «Сахалинский Водоканал») и «Красносельский» (Южно-Сахалинская ТЭЦ-1), а также 13 менее значительных водозаборов, принадлежащих разным водопользователям.

3. Характеристика качества подземных вод

Качество питьевых подземных вод на территории области в естественных условиях не соответствует нормативным требованиям по железу, марганцу и кремнию. Кроме того, в прибрежной морской зоне отмечаются повышенные содержания хлоридов и минерализации за счет подтягивания к водозаборам морских вод.

Для централизованного водоснабжения, в основном, используются подземные воды плейстоцен-голоценовых и миоцен-плиоценовых отложений. Воды плейстоцен-голоценовых отложений преимущественно пресные с минерализацией менее 0,5 г/л, гидрокарбонатные со смешанным катионным составом, как правило, обладают хорошим качеством, однако на отдельных участках характеризуются повышенным содержанием железа и марганца. В залегающем ниже верхнеоплейстоценовом водоносном горизонте, отмеченные выше компоненты присутствуют в меньших концентрациях, но также существенно превышают нормативные: железо (до 29,2 ПДК), марганец (до 30,7 ПДК). Верхнеоплейстоценово-нижнеплейстоценовый водоносный аллювиально-пролювиальный водоносный горизонт, который является эксплуатационным на самом крупном в области централизованном водозаборе «Луговое», характеризуется в естественных условиях повышенным содержанием железа (до 27,3 ПДК) и марганца (до 21 ПДК). Примерно 50% добываемых подземных вод не соответствуют нормативным требованиям по содержанию железа и марганца (поэтому практически на всех централизованных водозаборах области имеются станции по обезжелезиванию, где одновременно происходит и снижение концентраций марганца).

Кроме того, в результате подтягивания некондиционных природных вод на мелких водозаборах и в одиночных эксплуатационных скважинах в 2019 г. отмечалось превышение по бору (до 1,68 ПДК) на водозаборе «Имчинский» (пгт. Ноглики), аммония (до 1,1 ПДК) на водозаборе Птицефабрика (г. Южно-Сахалинск). На водозаборе «Константиновский» (г. Углегорск) в подземных водах верхнеоплейстоцен-голоценового аллювиально-пролювиального водоносного горизонта превышения ПДК наблюдались по БПК₅ (до 2 ПДК).

4. Характеристика участков загрязнения подземных вод

Техногенное загрязнение подземных вод наблюдается редко, носит кратковременный сезонный (в летний период) и локальный характер и связано с проникновением поверхностных стоков в незащищенные водоносные горизонты на участках расположения сельскохозяйственных объектов или неблагоустроенных сельских населенных пунктов.

Основными отраслями промышленности в Сахалинской области являются топливно-энергетическая, рыбная, угледобывающая и нефтегазодобывающая. Помимо этого, в области развиты: добыча полезных ископаемых, строительство, пищевая промышленность. В области имеются проблемы, связанные с утилизацией, переработкой и захоронением отходов.

Устойчивый участок загрязнения подземных вод был выявлен в 1999 г. на территории складов ГСМ, расположенных в 1,2 км от п. Сокол. При обследовании участка в 2017 г. установлено, что выведенный из эксплуатации в 2006 году склад ГСМ полностью демонтирован. Наблюдения в 2016-2017 гг. показывают, что после ликвидации складов ГСМ интенсивность загрязнения подземных вод значительно снизилась, но концентрации нефтепродуктов в подземных водах в пределах участка наблюдений превышают нормативы для питьевых вод и составляют 0,1 – 0,7 мг/л (до 7 ПДК). В 2018-2019 гг. обследований участка не было предусмотрено, пробы на содержание нефтепродуктов не отбирались. Влияния на водозаборы хозяйственно-питьевого водоснабжения не отмечалось.

ВЫВОДЫ:

1. Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение населения Сахалинской области осуществляется за счет подземных и поверхностных вод. В 2019 г. доля подземных вод в общем балансе хозяйственно-питьевого водоснабжения составила 80 %. Несмотря на значительные ресурсы и запасы

пресных подземных вод, в Сахалинской области продолжают существовать проблемы с водоснабжением отдельных населенных пунктов и целых районов.

2. Водозаборы работают в установившемся режиме, превышения понижений над допустимыми величинами не фиксируется, истощения запасов не происходит.

3. Качество воды на водозаборах хозяйственно-питьевого водоснабжения не соответствует нормативным требованиям по железу и марганцу, поэтому практически на всех централизованных водозаборах области имеются станции по обезжелезиванию, где одновременно происходит и снижение концентраций марганца.

4. Техногенное загрязнение подземных вод наблюдается редко, носит кратковременный сезонный (в летний период) и локальный характер и связано с проникновением поверхностных стоков в незащищенные водоносные горизонты на участках расположения сельскохозяйственных объектов или неблагоустроенных сельских населенных пунктов.

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СОСТОЯНИИ ЭКЗОГЕННЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ В ПРЕДЕЛАХ Г. ЮЖНО-САХАЛИНСК

На территории г. Южно-Сахалинск за последние годы не наблюдалось активизаций опасных экзогенных геологических процессов.

Однако в районе биатлонной трассы, размещенной в районе горы Плоская, возможна активизация оползневых процессов в периоды обильных осадков. На данном участке отмечаются насыпные грунты, которые из-за обводнения переходят в текучее состояние, при этом происходит просадка.

ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ:

1. На территории г. Южно-Сахалинск за последние годы не наблюдалось активизаций опасных экзогенных геологических процессов. Однако в районе биатлонной трассы, размещенной в районе горы Плоская, возможна активизация оползневых процессов в периоды обильных осадков.

2. На территории г. Южно-Сахалинска для снижения ущерба от негативных воздействий оползневых процессов рекомендуется применение следующих мероприятий: регулирование стока поверхностных вод, предотвращение инфильтрации воды в грунт и эрозионных процессов, агролесомелиорация. Кроме того, рекомендуется строительство удерживающих сооружений и конструкций.

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СОСТОЯНИИ ЭКЗОГЕННЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ В ПРЕДЕЛАХ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

На территории Сахалинской области в основном развит оползневой процесс.

На территории Сахалинской области оползни ежегодно выводят нанесят ущерб автомобильным и железным дорогам, осложняют строительные работы, эксплуатацию месторождений полезных ископаемых и т.д. Пораженность территории о. Сахалин оползневой процессом (на большей ее части) составляет 10-30 %.

По механизму смещения на Сахалине выделяется два основных типа оползней: оползни скольжения (оползни – блоки) и оползни течения (оползни потоки).

Оползни скольжения отмечаются на породах практически всех геологических формаций. Наиболее активно проявляются на морских побережьях и сложных в тектоническом отношении участках с существенно глинистым составом пород. Приурочены к береговым уступам речных и морских террас, склонам долин и водоразделам крутизной 15-45°. Оползни преимущественно циркуобразные, реже фронтальные и других конфигураций, консеквентные и инсеквентные, древние и современные, размерами от 50– 500 м² до 140 и более км².

Оползни течения наиболее характерны для малопрочных легко размокаемых глинистых пород молассовой формации миоцен – плиоцена, угленосной формации среднего – позднего миоцена, нерасчлененных четвертичных склоновых отложений. Приурочены к склонам крутизной 12-25° и имеют глубину захвата до 10–30 м. Имеют в плане обычно глетчерообразную и циркуобразную форму. Для современных оползней характерны хорошо выраженные стенки срыва крутизной 40-70°. Размеры оползней различные от мелких и небольших (500–20 000 м²) до грандиозных (2-3 км²).

На территории южной части острова Сахалина воздействию оползневых процессов подвержены территории г. Невельска и г. Холмска, поселков расположенных на территории Невельского и Холмского районов, а также автомобильные дороги в горных районах юга острова, автодороги и железные дороги на территории Холмского, Невельского, Томаринского и Макаровского районов. Существует вероятность активизации и на территории МО ГО г. Южно-Сахалинск.

ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ:

1. На территории Сахалинской области в основном развит оползневой процесс.
2. Пораженность территории о. Сахалин оползневым процессом (на большей ее части) составляет 10-30 %. На территории южной части острова Сахалина воздействию оползневого процесса подвержены территории г. Невельска и г. Холмска, поселков расположенных на территории Невельского и Холмского районов, а также автомобильные дороги в горных районах юга острова, автодороги и железные дороги на территории Холмского, Невельского, Томаринского и Макаровского районов. Существует вероятность активизации и на территории МО ГО г. Южно-Сахалинск.
3. На территории Сахалинской области для снижения ущерба от негативных воздействий оползневого процесса рекомендуется применение следующих мероприятий: регулирование стока поверхностных вод, предотвращение инфильтрации воды в грунт и эрозионных процессов, агролесомелиорация. Кроме того, рекомендуется строительство удерживающих сооружений и конструкций.