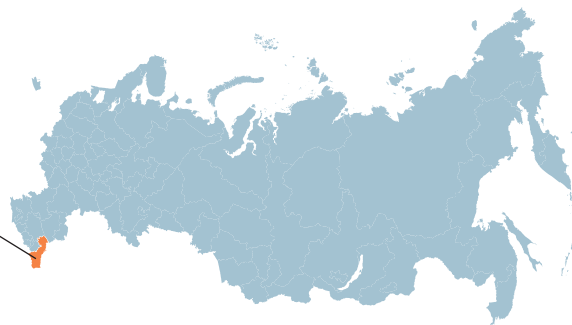


РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН



Введение

Республика Дагестан, входящая в Северо-Кавказский экономический район, расположена на юге европейской части России, в восточной части Северного Кавказа. На востоке омывается Каспийским морем, по суше на севере граничит с Калмыкией, на западе — со Ставропольским краем и Чеченской республикой, на юге — с Грузией и Азербайджаном. На границе с Азербайджаном располагается крайняя южная точка России — $41^{\circ}10'$ с.ш. (рис.1).

Площадь республики — 50,3 тыс.кв.км. Население — 2659 тыс.чел., плотность — 52,9 чел./кв.км; городское население составляет 42,6% (1.01.2007). Столица — Махачкала; наиболее крупные города (более 100 тыс.чел): Хасавюрт, Дербент.

По размерам территории (протяжённость с севера на юг — 400 км, с востока на запад — 200 км) и численности населения Дагестан — самая крупная республика на Северном Кавказе. По рождаемости (19,5 на тысячу населения) Дагестан занимает третье место в России после Ингушетии и Чечни.

Юг республики располагается в предгорьях и горах Кавказа (абс.выс. до 4466 м), на севере начинается Прикаспийская низменность (Терско-Кумская впадина).

Природные условия для жизни населения благоприятные и весьма благоприятные. Климат на равнинных территориях сухой, континентальный, в предгорьях — более умеренный, влажный, в горах — умеренно прохладный. Средние температуры января на равнинах $-1-5^{\circ}\text{C}$, в предгорьях $-2,5^{\circ}$, в горах $-4-7^{\circ}$, июля, соответственно, 25° , 23° и $15-20^{\circ}\text{C}$.



Количество осадков в горах — 600-800 мм в год, на остальной территории — от 200 до 450 мм.



Рис.1. Республика Дагестан.
Физическая карта с элементами инфраструктуры

Равнинный Дагестан находится в зоне полупустыни со светло-каштановыми, бурыми супесчаными, в значительной степени засоленными почвами; в предгорьях и горах чётко выражена высотная поясность в распределении растительности и почв.

Транспортная инфраструктура включает железнодорожные пути протяжённостью 878,7 км, из которых 538,4 км электрифицированы, развитую сеть автомобильных дорог и Махачкалинский международный морской торговый порт — единственный незамерзающий порт России на Каспии. Из 8212,3 км общей протяжённости автодорог 643,3 км — дороги федерального, 2096 км — республиканского и



5417 км — местного значения; плотность автодорог — 164,8 км/1000 кв.км (на 1.01.2007).

Четверть валового регионального продукта производит аграрный сектор экономики республики. Объём производства сельскохозяйственной продукции в 2006 г. составил 29,5 млрд руб., в том числе продукции растениеводства (зерно, картофель, плодоовощные культуры, виноград) — 15 млрд руб., животноводства — 14,5 млрд руб.

В промышленности Дагестана важную роль играют такие отрасли, как пищевая (27% промышленного производства), электроэнергетика (20,8%), машиностроение (15,5%), топливная (нефтегазодобывающая) промышленность (13,6%) и производство строительных материалов (11,7%); развиты также химическая, лесная и деревообрабатывающая, лёгкая, стекольная отрасли.

Крупнейшей отраслью промышленности является пищевая (в т.ч. консервная, винодельческая и рыбная).

Машиностроение — вторая по валовому производству и первая по численности работников отрасль промышленности. Отсутствие собственной металлургической базы и избыток трудовых ресурсов определили его специализацию преимущественно на неметаллоёмких, но трудоёмких производствах. Выпускается судовое, авиационное, электротехническое, полиграфическое оборудование, насосы, дизели, шлифовальные станки и др., а также уникальные изделия, такие, например, как экранопланы. Основную часть этого комплекса составляют оборонные предприятия.

Особое место в экономике республики занимают народные художественные промыслы.

Валовой региональный продукт в 2005 г. составил 96,8631 млрд руб. (36,9 тыс.руб. на душу населения), увеличившись по сравнению с 2004 г. (80,7124 млрд руб.) на 20%.

На территории республики разведаны запасы углеводородного сырья, меди, цинка. Ведётся добыча нефти и газа (табл.1, 2).



Таблица 1
Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья
Республики Дагестан на 1.01.2006 г.

	НСП	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D ₁ +D ₂	C ₃	C ₂	ABC ₁	
Нефть, млн т	163,195	94,203	18,288	3,853	6,061	40,79
Растворённый газ, млрд куб.м	-	-	-	0,84	1,291	8,82
Свободный газ, млрд куб.м	280,333	21,211	119,608	54,98	56,98	27,554
Конденсат, млн т	24,4	16,47	-	4,094	1,63	2,206

Таблица 2
Ресурсы и запасы твёрдых полезных ископаемых
Республики Дагестан на 1.01.2006 г.

Ресурсы/запасы	Ресурсы			Запасы	
	P ₃	P ₂	P ₁	ABC ₁	C ₂
Медь, тыс.т	-	500	1000	1038,5	135,5
Цинк, тыс.т	-	-	-	24,6	59,8

Углеводородное сырьё

Количество углеводородного сырья в Республике Дагестан незначительно. Нефтегазоносны в пределах республики терригенные и карбонатные толщи мезозойского и палеоген-неогенового возраста, залегающие на глубинах 2-4,5 км.

Начальные суммарные ресурсы (НСП) нефти Республики Дагестан составляют 163 млн т, или 0,3% российских. Потенциальные ресурсы (категорий D₁, D₂ и D_{1лок}) составляют 57% НСП республики, перспективные ресурсы – 11% НСП, они учитываются на 14 подготовленных к бурению перспективных площадях и в невоскрывших пластах семи месторождений. Все ресурсы нефти республики сосредоточены в Северо-Кавказско – Мангышлакском нефтегазоносном бассейне (НГБ).

Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий ABC₁ + C₂ составляют менее 10 млн т (6% НСП республики, 0,1% балансовых запасов России), почти две трети приходится на разведанные запасы.

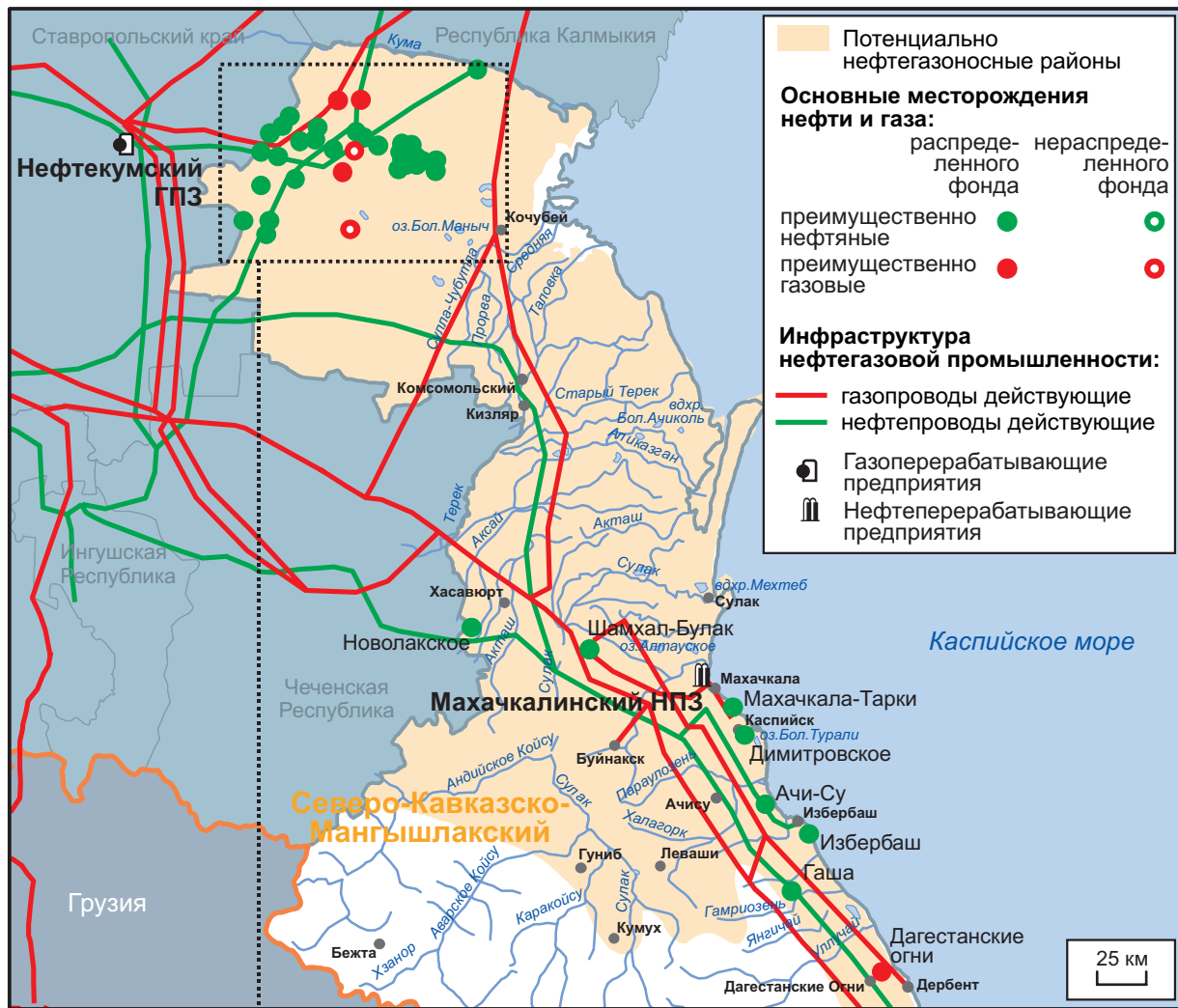


Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Республики Дагестан

К началу 2006 г. в Республике Дагестан учтено Государственным балансом 37 месторождений, содержащих запасы нефти, в том числе 20 нефтяных, два газонефтяных и 15 нефтегазоконденсатных (табл.3).



Таблица 3
Месторождения углеводородного сырья Республики Дагестан по
состоянию на 1.01.2006 г.

Место- рождение	Тип	Недро- пользо- ватель	Вид сырья	Добыча с начала разра- ботки*	Запасы		Добы- ча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Димитро- вское	НГК	ОАО «Даг- нефтегаз» и н/ф	Нефть, млн т	0,25	0,91	1,41	0,011	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,09	0,33	0,52	0,004	-
			Свободный газ, млрд куб.м	12,72	28,76	34,43	0,605	-
			Конденсат, млн т	0,28	0,81	0,91	0,008	-
Равнинное	НГК	ОАО «Рос- нефть- Дагнефть» и н/ф	Нефть, млн т	0,18	0,34	0,50	0,041	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,02	0,05	0,004	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,32	-	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,01	-	-	-	-
Шамхал- Булак	НГК	ОАО «Даг- нефтегаз» и н/ф	Нефть, млн т	0,02	0,34	0,41	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,002	0,01	0,01	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	6,10	22,33	0,28	-	-
			Конденсат, млн т	0,36	0,09	0,01	-	-
Озерное	Н	ОАО «Рос- нефть- Дагнефть»	Нефть, млн т	2,55	0,72	-	0,06	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,34	0,11	-	0,007	0,001
Махачкала- Тарки	НГК	ОАО «Даг- нефтегаз» и н/ф	Нефть, млн т	4,32	0,38	0,31	0,017	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,02	0,14	0,11	0,009	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	2,03	11,34	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,03	0,19	-	-
Сухокумское	НГК		Нефть, млн т	3,52	0,38	0,10	0,009	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,78	0,08	0,01	0,001	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,84	0,03	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,09	0,02	-	-	-
Южно- Сухокумское	Н	ОАО «Рос- нефть- Дагнефть»	Нефть, млн т	4,20	0,35	-	0,008	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,73	0,07	-	0,001	-
Солонча- ковое	НГК		Нефть, млн т	0,72	0,17	0,14	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,14	0,05	0,02	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	1,18	0,12	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,14	0,02	-	-	-



Место-рождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Таловское	Н	ОАО «Роснефть-Дагнефть»	Нефть, млн т	0,22	0,07	0,21	0,026	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,02	0,03	0,002	0,001
Юбилейное	НГК		Нефть, млн т	1,56	0,24	-	0,008	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,18	0,02	-	0,001	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,10	-	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,06	-	-	-	-
			Нефть, млн т	0,12	0,21	0,04	-	-
Северо-Юбилейное	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,02	0,004	-	-
			Нефть, млн т	0,27	0,15	0,09	0,002	-
Граничное	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,02	0,01	-	-
			Нефть, млн т	0,08	0,20	0,04	0,007	-
Кулинское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,03	0,01	0,001	-
			Нефть, млн т	8,33	0,11	0,11	0,043	-
Русский Хутор Центральный	НГК		Растворённый газ, млрд куб.м	3,22	0,08	0,04	0,005	0,001
			Свободный газ, млрд куб.м	2,71	0,14	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,79	0,01	-	-	-
			Нефть, млн т	0,47	0,11	0,07	-	-
Капиевское	Н	Растворённый газ, млрд куб.м	0,23	0,01	0,004	-	-	
		Нефть, млн т	0,28	0,09	0,09	0,004	-	
Раздольное	Н	Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,02	-	-	-	
		Нефть, млн т	0,03	0,07	0,11	-	-	
Западный Бажиган	ГН	Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,004	-	-	0,001	
		Свободный газ, млрд куб.м	0,002	0,09	-	-	-	
		Нефть, млн т	0,19	0,10	0,04	0,002	-	
Тианетское	НГК	Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	0,01	-	-	
		Свободный газ, млрд куб.м	0,12	-	0,07	-	-	
		Конденсат, млн т	0,02	-	0,02	-	-	
		Нефть, млн т	0,07	0,03	0,11	0,001	-	
Казбековское	Н	Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,002	0,01	-	-	



Место-рождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Майское	НГК	ОАО «Роснефть-Дагнефть»	Нефть, млн т	2,30	0,14	-	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,80	0,10	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,27	0,30	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,05	0,06	-	-	-
Наказухское	Н		Нефть, млн т	0,05	0,13	-	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,02	-	-	0,001
Рифовое			Нефть, млн т	0,36	0,04	0,08	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	-	-
Октябрьское	Н		Нефть, млн т	0,002	0,11	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,004	-	-	-
Тюбинское	НГК		Нефть, млн т	0,26	0,08	0,02	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,01	0,01	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,39	0,11	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,20	0,03	-	-	-
Эмировское			Нефть, млн т	0,08	0,09	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,01	-	-	-
Восточно-Юбилейное	Н		Нефть, млн т	0,11	0,09	-	0,009	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	-	0,001	-
Восточно-Сухокумское	НГК		Нефть, млн т	0,12	0,07	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,03	-	-	-
		Свободный газ, млрд куб.м	0,04	0,15	0,13	-	-	
		Конденсат, млн т	0,003	0,003	0,03	-	-	
Кумухское	Н	Нефть, млн т	0,80	0,07	-	0,016	-	
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,08	0,01	-	0,002	-	
Южно-Таловское	Н	Нефть, млн т	0,10	0,06	-	0,028	-	
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,003	-	0,003	-	
Центральное	Н	Нефть, млн т	0,24	0,05	-	0,001	-	
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	-	-	



Место-рождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Избербаш	НГК	ОАО «Даг-нефтегаз» и н/ф	Нефть, млн т	4,47	0,04	-	0,004	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,33	0,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,13	0,36	3,97	0,022	0,001
			Конденсат, млн т	0,06	0,07	0,85	0,009	-
Южно-Кумухское	Н	ОАО «Рос-нефть-Дагнефть»	Нефть, млн т	0,02	0,04	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,002	0,01	-	-	-
Леваневское	ГН		Нефть, млн т	0,12	0,04	-	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,003	-	-	-
Мартовское	Н		Свободный газ, млрд куб.м	0,02	0,09	-	-	-
			Нефть, млн т	2,04	0,02	-	0,009	-
Катранное	НГК	Растворённый газ, млрд куб.м	0,37	0,004	-	0,001	-	
		Нефть, млн т	0,02	0,02	-	0,001	-	
Восход	НГК	ОАО «Рос-нефть-Дагнефть»	Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,002	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,01	-	0,14	-	-
			Конденсат, млн т	0,001	-	-	-	-
			Нефть, млн т	0,11	0,01	-	-	-
Гаша	Н	ООО «Дагестанская нефтяная компания» и н/ф	Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,001	-	-	-
			Нефть, млн т	0,41	0,002	-	-	-
Ачи-Су	НГК	ООО «Каспий-газ-пром» и н/ф	Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,01	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,004	0,002	-	-	-
			Нефть, млн т	0,42	-	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,04	-	-	-	-
Новолакское	ГК	ОАО «Даг-нефтегаз»	Свободный газ, млрд куб.м	0,97	0,26	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,05	0,01	-	-	-
Гаруновское	ГК	ОАО «Рос-нефть-Дагнефть»	Свободный газ, млрд куб.м	0,04	1,49	4,33	-	-
			Конденсат, млн т	0,02	0,43	2,05	-	-
Гаруновское	ГК	ОАО «Рос-нефть-Дагнефть»	Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,42	-	0,004	-
			Конденсат, млн т	0,001	0,04	-	-	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Дахадаевское	ГК	ООО «Каспийгазпром» и н/ф	Свободный газ, млрд куб.м	0,25	0,09	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,01	0,03	-	-	-
Южно-Буйнакское	ГК	ОАО «Роснефть-Дагнефть»	Свободный газ, млрд куб.м	0,05	0,01	0,07	-	-
			Конденсат, млн т	0,03	-	0,03	-	-
Дагестанские Огни	Г	ОАО «Дагнефтегаз»	Свободный газ, млрд куб.м	0,39	0,02	-	0,004	-
Тернаир	Н	Нераспределенный фонд	Нефть, млн т	0,72	-	-	-	
Перекрестное	Н		Нефть, млн т	0,32	-	-		
Селли	Н		Нефть, млн т	0,25	-	-		
Дузлак-Беррекей	Н		Нефть, млн т	0,10	-	-		
Соляное	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,10	0,21		
			Конденсат, млн т	-	-	0,01		
Дузлак	НГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,88	-	-		
<i>Итого в Республике Дагестан</i>			Нефть, млн т	40,79	6,06	3,85		
			Растворённый газ, млрд куб.м	8,82	1,29	0,84	0,042	0,005
			Свободный газ, млрд куб.м	27,55	56,89	54,98	0,635	0,001
			Конденсат, млн т	2,21	1,63	4,09	0,017	-

* – включая потери при добыче

Все месторождения с балансовыми запасами нефти мелкие, относятся к распределённому фонду и разрабатываются. Кроме того, на балансе числится пять месторождений с полностью выработанными запасами нефти.

Все месторождения нефти Дагестана относятся к Западно-Кавказско – Мангышлакскому нефтегазоносному бассейну (НГБ). Нефтепродуктивные олигоцен-миоценовые терригенные толщи залегают на глубинах от 600 м до 2 км. Продуктивные залежи в триасовых, юрских, меловых и нижне-среднепалеогеновых карбонатных, реже терригенных образованиях тяготеют к глубинам 3-4,5 км. Четверть разведанных запасов сосредоточена в малопроницаемых коллекторах. В структурном отношении месторождения чаще всего представляют собой простые антиклинальные ловушки. Нефти по составу преимущественно лёгкие, малосернистые.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Республики Дагестан составляют 280 млрд куб.м, или менее 0,2% НСР России, в том



числе потенциальные ресурсы категорий $D_1 + D_2$ – 21 млрд куб.м (7,5% НСР Дагестана), перспективные ресурсы (C_3), сосредоточенные на 18 перспективных площадях и в невоскрывтых пластах двух месторождений, – 120 млрд куб.м (42% НСР республики).

Балансовые запасы свободного газа категорий $ABC_1 + C_2$ составляют 112 млрд куб.м (40% НСР республики, 0,16% балансовых запасов страны), доли разведанных (ABC_1) и предварительно оцененных (C_2) запасов примерно равны.

К началу 2006 г. Государственным балансом учтено 22 месторождения, содержащих запасы свободного газа, из которых 14 – нефтегазоконденсатные, пять – газоконденсатные, одно – газовое и два – газонефтяные. Кроме того, на балансе числятся три месторождения, запасы газа которых выработаны.

Все месторождения, где сохранились пригодные для промышленной разработки залежи, за исключением одного (Соляное), относятся к распределённому фонду недр.

По величине балансовых запасов одно месторождение (Димитровское нефтегазоконденсатное) среднее, все остальные – мелкие.

Почти все месторождения с балансовыми запасами разрабатываются; исключение составляют законсервированное Соляное и разведываемое Гаруновское.

Весь свободный газ Дагестана сосредоточен в самостоятельных залежах, в том числе и на газонефтяных месторождениях (газовых шапок над нефтяными залежами нет). Характерно большое количество мелких продуктивных пластов. В строении самого значительного по запасам газа месторождения республики – Димитровского выделяется четыре блока, в которых на глубинах от 3350 м до 4270 м рассредоточено десять залежей; основные запасы сосредоточены в верхних горизонтах блоков, приуроченных к верхнемеловым толщам. Промышленная газоносность Дагестана связана именно с меловыми комплексами. Триасово-юрские и палеоген-неогеновые толщи тоже содержат продуктивные залежи, но совсем мелкие. В составе свободного газа есть примеси азота (до 5%) и углекислого газа (до 13,5%), сероводорода мало – его концентрация не достигает и процента. Присутствует также газоконденсат. Запасы конденсатсодержащего газа категорий ABC_1 на 1.01.2006 г. составили 42,5 млрд куб.м, категории C_2 – 54,8 млрд куб.м.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **газоконденсата** составляют 24 млн т, или первые десятые процента российских, основная их часть



— почти 70% — приходится на прогнозные ресурсы категорий D_1 и D_2 ; перспективные ресурсы категории C_3 на балансе не числятся.

Запасы конденсата в Республике Дагестан учтены на 18 месторождениях. Балансовые запасы конденсата составляют 5,7 млн т (0,4% российских, около четверти НСР республики), из них немногим менее трети — разведанные (ABC_1).

Из 18 месторождений, содержащих газоконденсат, 13 нефтегазоконденсатных и пять газоконденсатных. На 16 разрабатываемых месторождениях сосредоточено 97,7% разведанных запасов и почти 100% предварительно оцененных. Остальные 2,3% находятся в разведываемом Гаруновском и законсервированном Соляном месторождениях.

Газоконденсатные залежи вскрыты на глубинах 2-5,7 км, содержание конденсата меняется от 33 до 950 г/куб.м, плотность — от 0,7 до 0,904 г/куб.см.

Ресурсы нефтяного **растворённого газа** не оцениваются, так как он не образует собственных месторождений, являясь попутным компонентом в залежах нефти.

Балансовые запасы нефтяного растворённого газа весьма невелики, немногим более 2 млн т. Они рассредоточены по 37 месторождениям с запасами нефти, так что сколько-нибудь значительного количества растворённого газа нет ни на одном.

К началу 2006 г. в Республике Дагестан действовало 58 лицензий на недропользование, из них 41 эксплуатационная, когда недропользователь получает право на добычу и эксплуатационную разведку в пределах предоставленного ему горного отвода, 12 — на условиях предпринимательского риска, предоставляющих право ведения и поисково-оценочных работ, и добычи, и пять — только на разведочные работы.

Основными недропользователями являются ОАО «Дагнефтегаз» и ОАО «Роснефть-Дагнефть»; другие недропользователи владеют лицензиями лишь на два месторождения.

Геологоразведочные работы на территории республики проводятся компаниями, которые являются основными недропользователями. В 2005 г. получен прирост запасов нефти категорий $ABC_1 + C_2$ в 0,121 млн т в результате обнаружения новых залежей на месторождениях Равнинное и Мартовское и 0,174 млн т — в результате переоценки



запасов категорий АВС₁ на нескольких месторождениях. Прироста запасов природного газа не получено. В настоящее время на нескольких участках выполняется комплекс геофизических и буровых работ. Кроме того, на средства федерального бюджета ведутся региональные сейсморазведочные работы, которые должны, как предполагается, обеспечить прирост запасов углеводородного сырья категории D_{1лок} в количестве 120 млн т у.т.

Добыча нефти в 2005 г. велась на 27 месторождениях, извлечено немногим более 0,3 млн т (менее 0,2% добычи России) (табл.4). Наибольшее количество нефти добывается на месторождениях Озерное, Русский Хутор Центральный, Равнинное, Таловское и Южно-Таловское, они дают почти две трети нефти, извлекаемой из недр республики. Практически вся добытая нефть экспортируется через порт Новороссийск. Принципиальная возможность переработки нефти есть: мощность Махачкалинского НПЗ выше, чем уровень нефтедобычи в республике. Кроме того, построены миниНПЗ, которые практически не функционируют из-за отсутствия сырья; при этом действуют кустарные миниНПЗ, в 2005 г. было обнаружено и демонтировано два таких мини завода.

По территории республики проходят магистральные транзитные нефтепроводы Грозный – Баку и Баку – Махачкала – Тихорецк – Новороссийск (они обеспечивают транспортировку каспийской нефти).

Таблица 4
Добыча и обеспеченность разведанными запасами нефти, газа и конденсата основных нефтегазодобывающих предприятий Республики Дагестан

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча
		АВС ₁	С ₂	
ОАО «Роснефть-Дагнефть»	Нефть, млн т	4,384	1,721	0,287
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,798	0,202	0,029
	Свободный газ, млрд куб.м	1,468	0,416	0,004
	Конденсат, млн т	0,177	0,084	-
ОАО «Дагнефтегаз» (суша)	Нефть, млн т	1,675	2,132	0,032
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,493	0,638	0,013
	Свободный газ, млрд куб.м	54,976	54,351	0,631
	Конденсат, млн т	1,419	4,0	0,017
ООО «Дагестанская Нефтяная Компания»	Нефть, млн т	0,002	-	-



Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча
		ABC ₁	C ₂	
ООО «Каспийгазпром»	Свободный газ, млрд куб.м	0,259	-	-
	Конденсат, млн т	0,006	-	-

Объём газа, извлеченного в 2005 г. из недр четырёх месторождений Дагестана, составил 0,635 млрд куб.м (0,1% российской добычи), 95% обеспечивает Димитровское нефтегазоконденсатное месторождение. Подготовка к транспортировке осуществляется на промысле.

Газотранспортная система республики протяжённостью более 1400 км, находящаяся в ведении ООО «Каспийгазпром», включает участки магистральных газопроводов Моздок – Казимагомед и Магат – Северный Кавказ, перемышку между ними и газопроводы-отводы к отдельным населенным пунктам.

Добыча углеводородного сырья в Дагестане не позволяет полностью удовлетворить потребности республики в этом сырье. Так, объём извлеченного природного газа соответствует не более чем трети необходимого. Практически все нефтепродукты завозятся.

Медь

Ресурсы меди в Республике Дагестан составляют 1500 тыс.т, или 3% российских, в том числе ресурсы низких категорий (P₂) – 500 тыс.т, ресурсный потенциал (P₃) – 1000 тыс.т.

Балансовые запасы меди республики составляют 1174 тыс.т, в том числе разведанные запасы – 1038,5 тыс.т, предварительно оцененные – 135,5 тыс.т. Запасы меди учтены в медноколчеданном месторождении Кизил-Дере; среднее содержание меди в его рудах – 2,14% (рис.3).

Месторождение Кизил-Дере состоит из двух колчеданных залежей – Правобережной и Левобережной, каждая из которых сложена серией субпараллельных крутопадающих (70-90°) линзовидных рудных тел. Всего выделено десять рудных тел: четыре в Правобережной залежи, шесть – в Левобережной. В рудных телах в соответствии с условиями выделяются обособленные контуры медных, цинковых и серноколчеданных руд.

Наиболее крупные рудные тела имеют протяжённость 300-500 м, по падению они прослеживаются на 600-760 м. Более мелкие тела имеют



протяжённость по простиранию 230-400 м, по падению 130-400 м. Мощности рудных тел варьируют от 0,9 до 55 м.

Минералами — носителями основных полезных компонентов являются халькопирит, халькозин, ковеллин, сфалерит. Попутные компоненты руд — золото, серебро, кадмий, индий, селен, сера. Из вредных примесей присутствует мышьяк.

В 2007 г. лицензию на эксплуатацию месторождения Кизил-Дире получила компания ООО «РосИнвест». По лицензионному соглашению строительство горнодобывающего предприятия на месторождении должно начаться в середине 2009 г., промышленная добыча — в 2011 г.; выход предприятия на проектную мощность (не менее 500 тыс.т руды в год) планируется в 2013 г.



Рис.3. Месторождение меди с попутным цинком в Республике Дагестан (2006 г.)



Геологоразведочные работы на медь в 2004-2006 гг. в Республике Дагестан не проводились.

Цинк

Ресурсы цинка в Республике Дагестан не локализованы.

Балансовые запасы цинка категорий $ABC_1 + C_2$ на 1.01.2006 г. составляют 84,4 тыс.т, в том числе разведанные запасы категорий ABC_1 – 24,6 тыс.т, предварительно оцененные категории C_2 – 59,8 тыс.т. Запасы учтены в одном медноколчеданном месторождении Кизил-Дире с содержанием цинка в рудах 2,19% (рис.3).

Эксплуатационную лицензию на месторождение Кизил-Дире получила в 2007 г. компания ООО «РосИнвест», которая будет строить здесь горнодобывающее предприятие (см. раздел «Медь»).

Геологоразведочные работы на цинк в 2004-2006 гг. не велись.

Выводы

Нефтегазовые месторождения Республики Дагестан в значительной степени истощены, поэтому в будущем нефтегазодобывающая отрасль значительной роли в экономике республики играть, вероятно, не будет.