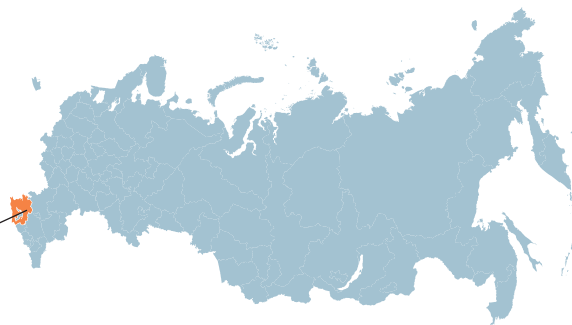


# КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ



## Введение

Краснодарский край расположен на юге европейской части России и входит в Северо-Кавказский экономический район. На юго-западе омывается водами Чёрного моря, на северо-западе — Азовского моря и Керченского пролива; морская граница (740 км) составляет 48% общей протяжённости границы края. На суше граничит с Ростовской областью, Ставропольским краем, Карачаево-Черкесской Республикой и Грузией. В виде анклава включает Республику Адыгея (рис.1).

Площадь края — 75,5 тыс.кв.км. Население — 5101 тыс.чел. (1.01.2007), средняя плотность — 67,6 чел./кв.км. Городское население составляет 53%. Крупные города — Краснодар, Новороссийск, Армавир, Сочи.

Рекой Кубань край делится на две части. Две трети его территории приходится на северную, равнинную часть, включающую Кубано-Приазовскую низменность и окраину Ставропольской возвышенности, одна треть — на южную, занимающую западные предгорья и часть Большого Кавказского хребта (абс.высоты до 3256 м). По имени реки и весь край часто неформально называют Кубанью.

Природные условия для жизни населения весьма благоприятные. Климат от умеренно континентального на большей части территории до субтропического на черноморском побережье (к югу от Туапсе). Средние температуры января от  $-4^{\circ}\text{C}$  на равнине до  $5^{\circ}$  на побережье, июля —  $22-24^{\circ}$ . Осадков в год — от 400 мм на равнине до 3240 мм в горах. Во время весеннего снеготаяния на реках обычны паводки. На равнине Западного Предкавказья преобладают особенно плодородные предкавказские карбонатные чернозёмы, в горах — горно-лесные бу-





обработка и мебельное производство, промышленность строительных материалов.

Агропромышленный комплекс — основная отрасль народного хозяйства края. Здесь занята половина трудоспособного населения. Кубань по праву называют житницей России. Край занимает 2,3% сельхозугодий РФ, а производит более 6% валовой сельхозпродукции страны, в том числе четверть всего зерна, включая 12% пшеницы (около 7,3 млн т в год), 40% кукурузы, 75% риса (самая северная в мире область рисосеяния), а также 27% сахарной свёклы, 20% маслосемян подсолнечника, 14% плодов и ягод, 50% винограда, 100% зелёного чайного листа. Общая земельная площадь в крае — 7,5 млн гектаров, из них 4 млн га — пашня.

Многоотраслевая промышленность края является одним из основных источников пополнения краевого бюджета; в 2006 г. рост поступлений от предприятий в консолидированный бюджет края составил 30%.

Особое место принадлежит топливно-энергетическому комплексу (20% объёма промышленности). Кубань является родиной отечественной нефтяной промышленности; добыча нефти ведётся здесь с 1864 г.

Машиностроение и металлообработка занимают в общем объёме промышленного производства края 10%. Машиностроительную продукцию выпускают более ста крупных предприятий. В её структуре — металлорежущие и деревообрабатывающие станки, приборы и средства автоматизации, сельскохозяйственная техника, электродвигатели, насосы, нефтепромысловое, буровое оборудование, компрессоры, оборудование для нужд железнодорожного транспорта. Наиболее крупные предприятия расположены в Краснодаре, Армавире, Тихорецке, Новороссийске, Ейске, Кропоткине. Край развивает собственное сталепрокатное производство: строится два сталепрокатных комплекса в г.Абинск.

Деревообрабатывающая промышленность базируется на продукции пятидесяти местных лесозаготовительных предприятий, эксплуатирующих леса, которые являются основным в России источником древесины ценных пород (бук, дуб). Продукция отрасли — пиломатериалы, древесностружечные и древесноволокнистые плиты, паркет, мебель для офисов и жилых помещений.



Около 70 предприятий выпускают стеновые и кровельные строительные материалы, строительное стекло; край занимает ведущие места по выпуску кирпича, входит в первую десятку субъектов РФ по производству сборного железобетона, инертных заполнителей, цемента.

Продукция химической промышленности (в 2006 г. – 208 предприятий) – фосфорные минеральные удобрения, серная кислота, лакокрасочные материалы, йод кристаллический, резинотехнические изделия.

Лёгкая промышленность представлена текстильными, швейными, кожевенными, меховыми, обувными предприятиями. Наиболее крупные из них находятся в Краснодаре. Имеется стекольное и фарфоро-фаянсовое производство.

Пищевая промышленность Краснодарского края – не только ведущая отрасль в экономике края, но и лидер российской пищевой отрасли. В 2003 г. в крае выпущено 34% сахарного песка, 27% растительного масла, 98% мясных консервов для детского питания, 22% круп, 45% минеральной воды, произведенных в стране. Отрасль обеспечивает краевому бюджету 40% налоговых поступлений от промышленности.

Валовой региональный продукт края в 2005 г. – 371,1775 млрд руб. (12-е место в РФ; 72,8 тыс.руб. на душу населения); по сравнению с 2004 г. он вырос на 18%.

На территории края выявлены ресурсы и разведаны запасы углеводородного сырья (табл.1). Ведётся добыча нефти, свободного и растворенного газа, конденсата, переработка нефти и газоконденсата.

*Таблица 1  
Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья  
Краснодарского края на 1.01.2006 г.*

	НСР	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D <sub>1</sub> +D <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	C <sub>2</sub>	ABC <sub>1</sub>	
Нефть, млн т	390,6	-82,06*	183,02	13,08	38,71	237,85
Газ растворённый, млрд куб.м	-	-	-	3,93	11,57	32,68
Газ свободный, млрд куб.м	765,4	301,63	48,27	10,32	115,44	289,74
Конденсат, млн т	27,9	10,01	0,42	2,11	4,24	11,12

\*Отрицательные значения ресурсов категорий D<sub>1</sub> + D<sub>2</sub> свидетельствуют о занижении начальных суммарных ресурсов



## Углеводородное сырье

Добыча нефти и газа в Краснодарском крае, старейшем нефтегазодобывающем регионе страны, в настоящее время падает, не играя значительной роли в нефтегазодобыче страны. Месторождения углеводородного сырья Краснодарского края приурочены к продуктивным комплексам Северо-Кавказско – Мангышлакского нефтегазоносного бассейна (НГБ) – юрским, меловым, палеогеновым и неогеновым – и располагаются на глубинах от 200 м до 5 км.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Краснодарского края составляют, по данным 1993 г., когда в последний раз происходило их утверждение, 390,6 млн т (0,7% российских). На текущий момент сумма балансовых запасов, перспективных ресурсов и накопленной добычи – показателей, составляющих НСР и оцениваемых ежегодно, достигла уже 472 млн т, то есть превысила принятое значение НСР. Перспективные ресурсы нефти категории  $C_3$ , сосредоточенные на 25 подготовленных к глубокому бурению площадях и в невоскрытых пластах пяти месторождений, составляют 183 млн т, или почти 40% суммы названных выше показателей. Располагаются перспективные площади преимущественно на юго-западе края, в районе г. Горячий Ключ, в Северском, Абинском, Крымском, Темрюкском и Славянском районах (рис.2).

Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий  $ABC_1 + C_2$  Краснодарского края составляют 52 млн т – чуть более 10% суммы запасов, перспективных ресурсов и накопленной добычи на начало 2006 г.; разведанные запасы составляют около 75% балансовых (в т.ч. категорий  $A + B$  – 16 млн т, категории  $C_1$  – 23 млн т); на предварительно оцененные запасы категории  $C_2$  приходится 13 млн т.

К началу 2006 г. в Краснодарском крае Государственным балансом полезных ископаемых учтено 95 месторождений, содержащих запасы нефти, в числе которых 61 нефтяное, 22 газонефтяных, одно нефтегазовое и 11 нефтегазоконденсатных. По текущему количеству запасов все месторождения мелкие. По начальным запасам Зыбза-Глубокий Яр было месторождением среднего масштаба, а Анастасиевско-Троицкое, где накопленная добыча превысила уже 100 млн т, – крупным. Анастасиевско-Троицкое месторождение, расположенное в Славянском районе, и сейчас остается самым значительным в крае, на его долю приходится почти четверть разведанных запасов.

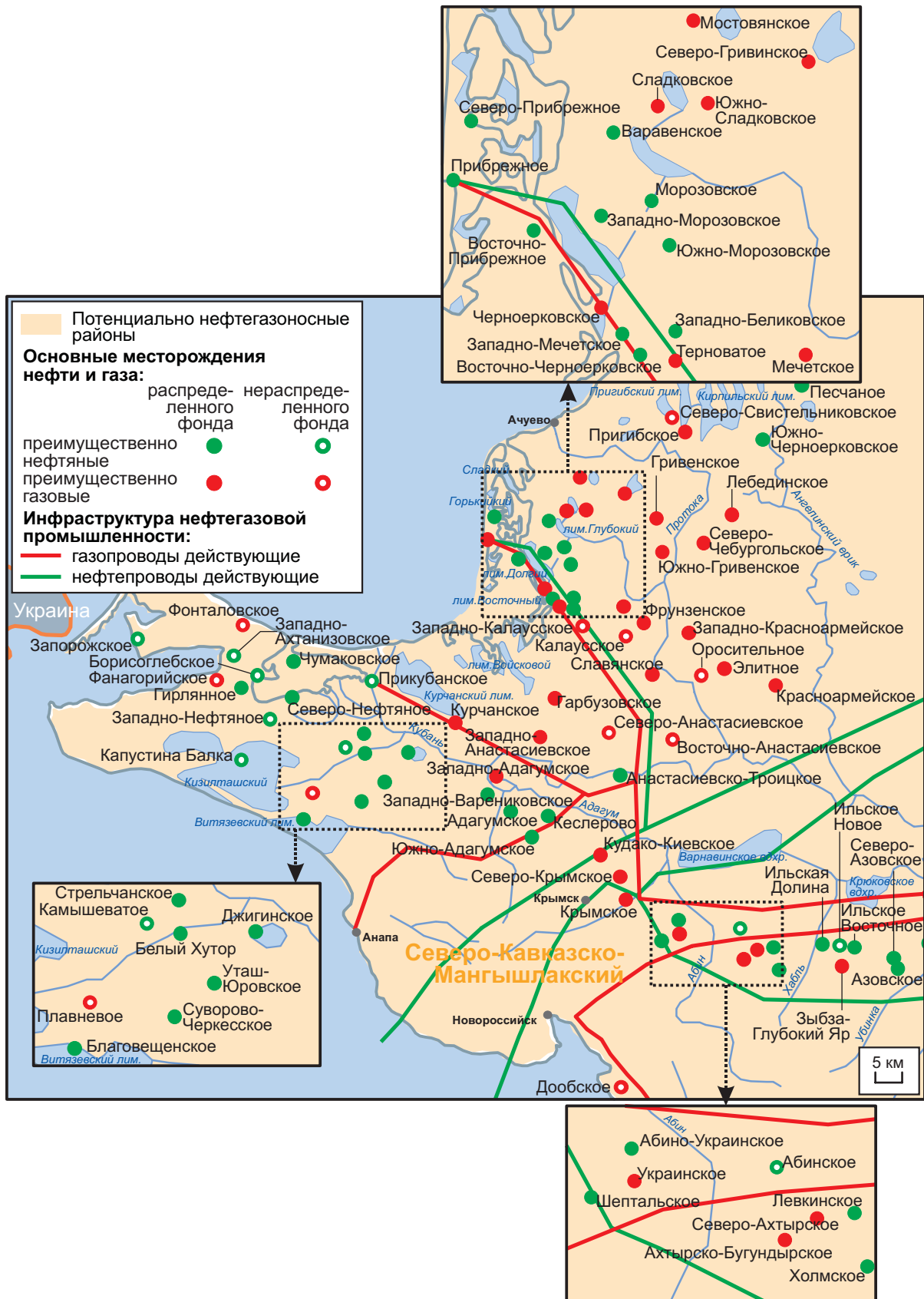


Рис.2а. Месторождения углеводородного сырья западной части Краснодарского края

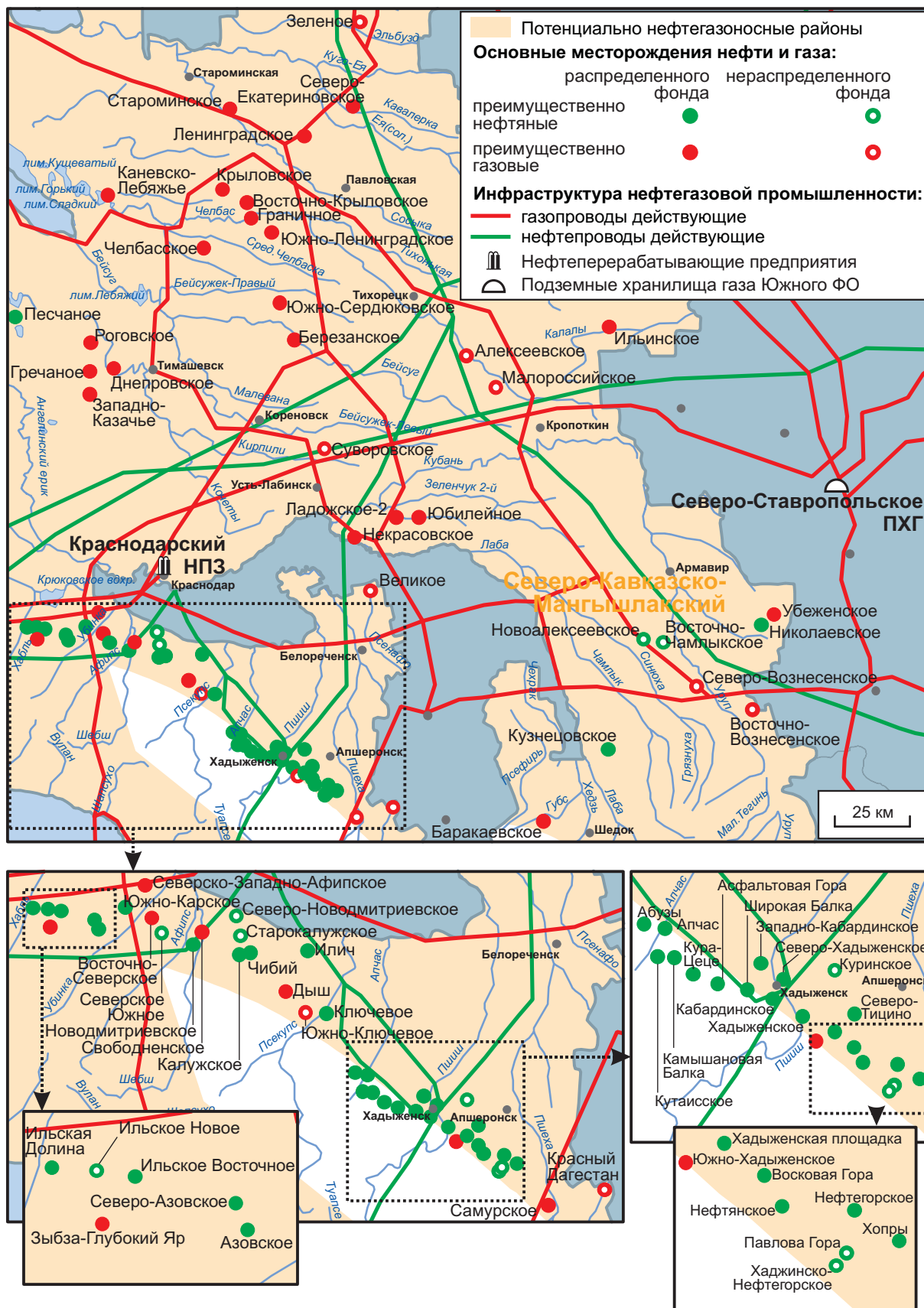


Рис.26. Месторождения углеводородного сырья восточной части Краснодарского края



В распределённом фонде недр находится 80% разведанных запасов (категорий АВС<sub>1</sub>) и больше половины предварительно оцененных (категории С<sub>2</sub>), то есть 38 млн т балансовых запасов. Они сосредоточены на 74 месторождениях, из которых 65 разрабатываются, одно (Черноерковское) подготовлено к промышленному освоению и восемь разведываются. Основной держатель запасов, контролирующий более 75% балансовых запасов распределённого фонда, — компания ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз», которой принадлежит, в числе прочих, и Анастасиевско-Троицкое месторождение (табл.2).

Таблица 2  
Месторождения углеводородного сырья Краснодарского края на 01.01.2006 г.

Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>		
Распределённый фонд								
Анастасиевско-Троицкое	НГК	ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	104,32	9,41	-	0,529	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	6,75	4,15	-	0,033	0,002
			Свободный газ, млрд куб.м	20,97	64,28	-	1,724	-
			Конденсат, млн т	0,15	0,84	-	0,01	-
Украинское	ГН	ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	1,68	2,95	-	0,022	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,28	0,45	-	0,002	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,12	-	-	-
Песчаное	Н	ООО «Кубаньгазпром»	Нефть, млн т	0,01	1,62	1,89	0,004	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,73	0,88	-	-
Северо-Нефтяное	ГН	ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	0,19	1,57	0,20	0,008	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,10	0,01	0,001	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,64	-	-	-
Морозовское	Н	ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	0,77	1,49	-	0,021	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,00	1,00	-	0,051	0,002
Ключевое	ГН	ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	9,37	1,22	-	0,027	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,64	0,15	-	0,004	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,22	-	-	-





Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Восточно-Прибрежное	НГК	ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	0,24	1,15	0,31	0,054	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,91	0,24	0,012	0,004
			Свободный газ, млрд куб.м	0,08	1,18	1,89	0,037	0,003
			Конденсат, млн т	0,08	0,46	0,80	0,035	-
Кудако-Киевское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз", ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	1,42	1,06	-	0,004	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,19	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	1,29	-	-	-	-
Дыш	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	11,18	0,75	-	0,265	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	2,25	0,43	-	0,039	0,002
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,66	-	-	-
Николаевское	НГК	ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	4,74	0,75	-	0,036	-
			Свободный газ, млрд куб.м	1,52	0,09	-	0,026	-
			Конденсат, млн т	0,05	0,01	-	-	-
Холмское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	1,70	0,70	-	0,029	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,45	0,06	-	0,003	-
Чумаковское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,01	0,59	1,12	0,013	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,19	0,36	0,004	-
Крымское	ГН	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,18	0,58	0,06	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	0,001	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,03	-	-	-
Варавенское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,07	0,58	0,74	0,005	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,07	0,13	0,001	-
Зыбза-Глубокий Яр	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	20,89	0,51	-	0,093	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,73	0,02	-	0,011	-
			Свободный газ, млрд куб.м	4,60	0,07	-	0,001	-
Западно-Беликовское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,46	0,48	0,03	0,008	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,58	0,12	0,02	0,024	0,001



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Джигинское	Н	ОАО "Нефтебитум", ООО "Южнефтегаз"	Нефть, млн т	0,57	0,42	-	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	-	-	-	-
Северо-Тицино	ГН		Нефть, млн т	0,06	0,38	-	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,05	0,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,05	0,16	-	-
Курчанское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,20	0,37	0,05	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	0,13	0,01	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,31	0,30	0,02	-	-
Ахтырско-Бугундырское	ГН		Нефть, млн т	12,51	0,359	-	0,032	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,42	0,132	-	0,004	-
Северо-Прибрежное	НГК	ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	0,15	0,34	-	0,037	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,05	0,17	-	0,008	0,002
			Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,14	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,004	0,05	-	-	-
Шептальское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,15	0,33	-	0,02	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,01	-	0,001	-
Кузнецовское	НГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз" и н/ф	Нефть, млн т	0,02	0,33	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,91	2,39	-	0,008	-
			Конденсат, млн т	0,06	0,52	-	0,001	-
Западно-Анастасиевское	ГН		Нефть, млн т	0,90	0,33	0,13	0,029	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,13	0,01	-	0,003	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,08	0,39	-	-	-
Западно-Морозовское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,42	0,32	0,11	0,072	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,62	0,34	0,14	0,094	0,004
Левкинское	Н		Нефть, млн т	1,09	0,31	0,40	0,005	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,24	0,03	0,09	-	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Широкая Балка	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	7,20	0,29	-	0,005	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,01	0,002	-	-	-
Свободненское	ГН	ООО "Кубаньгазпром" и н/ф	Нефть, млн т	-	0,29	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,025	0,034	-	0,009	-
Прибрежное	НГК	ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	0,20	0,27	-	0,018	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,10	0,33	-	0,008	0,001
			Свободный газ, млрд куб.м	0,52	1,59	1,59	0,015	0,001
			Конденсат, млн т	0,47	0,53	0,75	0,01	-
Абино-Украинское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	5,97	0,22	0,19	0,1	0
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,62	0,11	0,07	0,006	0
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,06	-	-	-
Гирлянное	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,07	0,21	0,20	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	0,01	-	-
Благовещенское	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,24	0,21	-	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,03	-	-	-
Асфальтовая Гора	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	5,61	0,20	-	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,94	0,01	-	-	-
Южно-Морозовское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,42	0,16	0,04	0,018	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,23	0,27	0,03	0,008	-
Стрельчанское	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,04	0,15	0,05	-	-
Баракаевское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	1,15	0,147	-	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,706	0,181	-	0,009	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,297	1,74	-	0,003	-
Западно-Кабардинское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,01	0,14	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-
Западно-Мечетское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,08	0,12	-	0,005	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,11	0,18	-	0,006	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Нефтегорское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	9,42	0,12	-	0,006	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,62	0,02	-	-	-
Илич	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,06	0,11	0,03	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,04	-	-	-
Белый Хутор	Н		Нефть, млн т	0,38	0,09	0,40	0,008	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,003	-	-	-
Северо-Крымское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,72	0,08	-	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,09	0,04	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,03	-	-	-
Кура-Цеце	Н		Нефть, млн т	3,56	0,07	-	0,003	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,09	0,05	-	0,003	-
Южно-Черноерковское	НГК		ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	0,02	0,07	0,15	0,01
		Растворённый газ, млрд куб.м		0,01	0,04	0,08	0,003	0,001
Северо-Хадыженское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,09	0,05	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	-	-	-	-
Суворово-Черкесское	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,06	0,05	0,13	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,002	0,01	-	-
Восточно-Черноерковское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,20	0,05	0,11	0,018	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,21	0,03	0,11	0,026	0,001
Ново-Дмитриевское	НГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз" и н/ф	Нефть, млн т	12,99	0,04	-	0,018	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,32	0,27	-	0,003	-
			Свободный газ, млрд куб.м	3,02	0,78	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,12	-	-	-	-
Азовское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,53	0,04	-	0,004	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,09	0,01	-	-	-
Южно-Адагумское	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,02	0,03	0,04	-	-
Адагумское	Н		Нефть, млн т	0,27	0,03	0,04	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	-	-	-	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Абузы	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	1,13	0,03	-	0,003	-
Восточно-Северское	НГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз" и н/ф	Нефть, млн т	1,28	0,03	-	0,009	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,85	0,07	-	0,027	0,001
			Свободный газ, млрд куб.м	0,72	0,06	-	0,003	-
			Конденсат, млн т	0,02	-	-	-	-
Уташ-Юровское	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,02	0,03	0,50	0,002	-
Ильское Восточное	Н		Нефть, млн т	0,03	0,03	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,002	-	-	-	-
Кутаисское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,64	0,02	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	-	-	-	-
Черноерковское	НГК	ООО "Кубаньгазпром"	Нефть, млн т	-	0,02	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	0,10	-	-
			Конденсат, млн т	-	-	0,04	-	-
Северо-Азовское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,001	0,02	0,02	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	0,01	-	-
Ильская Долина	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,68	0,02	-	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	-	-	-	-
Чибий	Н	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,05	0,02	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	-	-	-	-
Убеженское	ГН	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	1,64	0,01	-	0,013	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,02	0,002	-	0,001	-
Кабардинское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,98	0,01	-	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,11	-	-	-	-
Хадыженское	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	2,14	0,01	-	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,21	-	-	-	-
Хопры	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	1,11	0,01	-	0,002	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Западно-Адагумское	ГН	ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,13	0,01	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	-	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,01	0,01	-	-	
Хадзыженская площадка	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,81	0,01	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,11	-	-	-	-	
Кеслерово	Н		Нефть, млн т	0,36	0,008	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,003	-	-	-	
Северо-Ахтырское	ГН		Нефть, млн т	0,32	0,01	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,002	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	0,04	0,01	-	-	-	
Южно-Карское (Кулинское)	Н		ОАО "Нефтебитум"	Нефть, млн т	0,35	0,01	-	0,003	-
Западно-Варениковское	Н			Нефть, млн т	0,06	0,004	0,13	-	-
				Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	-	0,01	-	-
Восковая Гора	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,459	0,004	-	0,001	-	
Калужское	НГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз" и н/ф	Нефть, млн т	1,79	0,004	-	0,003	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,34	0,05	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	2,27	-	-	-	-	
			Конденсат, млн т	0,08	-	-	-	-	
Апчас	Н	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Нефть, млн т	0,19	0,004	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,12	-	-	-	-	
Нефтянское	Н		Нефть, млн т	0,45	0,002	-	0,002	-	
Камышановая Балка	Н		Нефть, млн т	0,166	0,001	-	-	-	
Северско-Западно-Афипское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,58	11,09	-	0,011	-	
			Конденсат, млн т	0,05	0,69	-	-	-	
Некрасовское	ГК		ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	18,03	3,57	-	0,014	0,001
				Конденсат, млн т	0,59	0,001	-	-	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Южно-Хадзыженское	ГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,33	2,60	0,71	0,006	-
			Конденсат, млн т	-	0,02	0,004	-	-
Каневско-Лебяжье	ГК	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	27,98	1,58	1,11	0,046	0,001
			Конденсат, млн т	0,49	-	-	-	-
Гарбузовское	Г	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,61	1,16	-	-	-
Юбилейное	ГК	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	2,55	1,01	0,19	0,061	0,002
			Конденсат, млн т	0,76	0,13	0,02	0,014	-
Славянское	Г	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	4,11	0,79	-	0,028	-
Челбасское	ГК	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	14,53	0,72	1,35	0,023	-
			Конденсат, млн т	0,39	0,01	0,03	-	-
Фрунзенское	Г	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	2,30	0,51	-	-	-
Гривенское	Г	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	2,95	0,49	-	0,108	-
Сладковское	ГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,21	0,46	0,44	0,032	0,013
			Конденсат, млн т	0,03	0,33	0,32	0,002	-
Северо-Гривенское	Г	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	0,69	0,40	-	0,028	-
Роговское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,34	0,39	-	0,035	-
Терноватое	ГК	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,15	0,37	0,46	0,008	0,004
			Конденсат, млн т	0,08	0,10	0,15	0,006	-
Гречаное	Г	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	-	0,37	-	-	-
Лебединское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,27	0,34	-	0,026	-
Красноармейское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,56	0,33	-	0,014	-
Элитное	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,60	0,32	-	0,024	-
Мечетское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,20	0,31	0,06	0,031	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Граничное	ГК	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	2,40	0,30	-	0,026	0,001	
			Конденсат, млн т	0,06	0,02	-	-	-	
Днепровское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,18	0,29	-	0,013	-	
Восточно-Крыловское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,68	0,27	-	0,005	-	
			Конденсат, млн т	0,01	0,01	-	-	-	
Ладожское-2	Г		Свободный газ, млрд куб.м	2,80	0,27	-	0,014	-	
Мостовянское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,31	0,19	-	0,02	-	
Южно-Ленинградское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,55	0,19	0,11	0,006	0,001	
			Конденсат, млн т	0,01	0,01	0,00	-	-	
Ильинское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,82	0,18	0,40	0,011	-	
			Конденсат, млн т	0,004	0,002	-	-	-	
Западно-Казачье	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,17	-	-	-	
Южно-Сладковское	ГК		ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,11	0,16	-	0,038	0,018
				Конденсат, млн т	0,03	0,06	-	0,008	-
Северо-Екатериновское	ГК			Свободный газ, млрд куб.м	0,46	0,16	0,08	0,009	-
				Конденсат, млн т	0,01	0,01	0,002	-	-
Северо-Чебургольское	Г	Свободный газ, млрд куб.м		0,15	0,15	-	0,003	-	
Южно-Гривенское	Г	Свободный газ, млрд куб.м		0,06	0,14	-	0,018	-	
Пригибское	Г	Свободный газ, млрд куб.м		0,13	0,11	-	0,004	-	
Южно-Сердюковское	ГК	ООО "Кубаньгазпром"		Свободный газ, млрд куб.м	0,77	0,10	-	0,001	-
				Конденсат, млн т	0,02	0,002	-	-	-
Западно-Красноармейское	Г			Свободный газ, млрд куб.м	0,98	0,06	-	0,034	-
Петровское	Г			Свободный газ, млрд куб.м	0,02	0,04	-	-	-
Крыловское	ГК			Свободный газ, млрд куб.м	17,62	0,03	-	0,013	0,001
				Конденсат, млн т	0,77	-	-	-	-
Ленинградское	ГК			Свободный газ, млрд куб.м	35,03	0,02	-	0,009	0,001
				Конденсат, млн т	1,18	-	-	-	-





Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Северо-Анастасиевское	Г	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,43	0,01	-	-	-
Староминское	ГК	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	21,97	0,01	-	0,009	0,001
			Конденсат, млн т	1,82	-	-	-	-
Березанское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	41,80	0,004	-	0,008	-
			Конденсат, млн т	1,66	-	-	-	-
Самурское	Г	ОАО "Роснефть-Краснодарнефтегаз"	Свободный газ, млрд куб.м	0,24	0,001	-	0,001	-
Восточно-Коржинское	Г	ООО "Кубаньгазпром"	Свободный газ, млрд куб.м	0,24	-	-	-	-
Нераспределённый фонд								
Абинское	Н		Нефть, млн т	0,017	1,72	-		
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,002	0,065	-		
Ильское Новое	Н		Нефть, млн т	-	1,05	-		
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,15	-		
Северо-Новодмитриевское	Н		Нефть, млн т	0,003	0,597	-		
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,063	-		
Запорожское	Н		Нефть, млн т	0,013	0,471	0,73		
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,015	0,06		
Восточно-Чамлыкское	НГК		Нефть, млн т	-	0,4	-		
			Свободный газ, млрд куб.м	-	1,77	-		
			Конденсат, млн т	-	0,117	-		
Капустина Балка	Н		Нефть, млн т	0,01	0,36	-		
Западно-Ахтанизовское	Н		Нефть, млн т	0,004	0,301	0,21		
Западно-Нефтяное	Н		Нефть, млн т	0,01	0,223	0,05		
Фанагорийское	ГН		Нефть, млн т	-	0,221	1,61		
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,256	1,08		
Южно-Ключевое (восточный залив)	НГ		Нефть, млн т	0,019	0,179	0,02		
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	0,067	0,004			



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>		
Камышеватое	Н		Нефть, млн т	-	0,172	-		
Плавневое	ГН		Нефть, млн т	0,012	0,145	0,08		
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,005	-		
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,295	0,39		
Старокалужское	Н		Нефть, млн т	0,246	0,136	-		
Борисоглебское	Н		Нефть, млн т	-	0,11	-		
Северское Южное	Н		Нефть, млн т	-	0,056	-		
Новоалексеевское	ГН		Нефть, млн т	-	0,05	3,15		
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,027	1,7		
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,619	0,13		
Прикубанское	Н		Нефть, млн т	-	0,033	0,16		
Куринское	ГН		Нефть, млн т	0,016	0,025	-		
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,005	-		
Хадзыженско-Нефтегорское	Н		Нефть, млн т	-	0,007	-		
Павлова Гора	Н		Нефть, млн т	0,107	0,006	-		
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,027	-	-		
Мирная Балка	НГ		Нефть, млн т	0,003	-	-		
Северо-Вознесенское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,86	-		
			Конденсат, млн т	-	0,324	-		
Дообское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,5	-		
Оросительное	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,06	-		
Красный Дагестан	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,111	0,924	-		
Фонталовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,562	-		
Восточно-Вознесенское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,42	-		
Западно-Калаусское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,414	0,06		
Великое	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,392	-		
Калаусское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,209	-		



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Северо-Свистельниковское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,153	-		
Восточно-Анастасиевское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,15	-		
Суворовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,126	-		
Зеленое	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,111	-	-	
			Конденсат, млн т	-	0,002	-		
Алексеевское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,066	-		
			Конденсат, млн т	-	0,003	-		
Малороссийское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,06	-		
<b>Итого в Краснодарском крае</b>			Нефть, млн т	237,85	38,71	13,08	1,593	0
			Растворенный газ, млрд куб.м	32,68	11,57	3,93	0,394	0,021
			Свободный газ, млрд куб.м	289,74	115,44	103,2	2,564	0,048
			Конденсат, млн т	11,12	4,24	2,11	0,086	0

\* включая потери при добыче

Подавляющее большинство месторождений нефти расположено в юго-западных районах Краснодарского края. Нефтяные залежи Анастасиевско-Троицкого месторождения приурочены к миоценовым терригенным породам, залегающим на глубинах от 1,5 до 2 км. К наиболее нефтепродуктивным в этом районе можно отнести отложения нижнего неогена. Достаточно богаты нефтью терригенные породы среднего-верхнего палеогена, ограниченное число месторождений связано с верхнеюрскими и нижнепалеогеновыми толщами. Глубина залежей колеблется в диапазоне от 200 м до 5 км.

Нефти Краснодарского края различны по плотности и содержанию серы. На долю лёгких приходится более 45% разведанных запасов, средней плотности — 12%, тяжёлых — 38% (сведения о плотности нефтей в 5% запасов отсутствуют). В 50% запасов нефти малосернистые, в 3% — среднесернистые и высокосернистые (по остальным запасам сведений нет). В малопроницаемых коллекторах сосредоточено более четверти разведанных запасов.



Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Краснодарского края составляют 765 млрд куб.м. На прогнозные ресурсы категорий  $D_1$  и  $D_2$  приходится 40% НСР, на перспективные, сосредоточенные на 17 подготовленных к глубокому бурению площадях и в невоскрывших пластах четырёх месторождений, – 6%.

Балансовые запасы свободного газа категорий  $ABC_1 + C_2$  составляют 127 млрд куб.м, или чуть более 16% НСР. К разведанным запасам относится основная часть балансовых – 115 млрд куб.м (более 60% из них – это запасы категорий  $A + B$ ).

К началу 2006 г. в Краснодарском крае Государственным балансом учтено 87 месторождений с запасами свободного газа, в том числе десять нефтегазоконденсатных, 20 газонефтяных, 22 газоконденсатных и 35 газовых. По величине запасов все месторождения, кроме одного, мелкие; Анастасиевско-Троицкое месторождение относится к средним, в нём сосредоточено 55,7% запасов края.

В распределённом фонде находится 88% балансовых запасов края (112 млрд куб.м). Основным держателем запасов является ООО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»; значительна также доля ООО «Кубаньгазпром». Разрабатываются 63 месторождения.

На газ газовых шапок приходится 60% разведанных запасов края; почти все предварительно оценённые запасы содержатся в самостоятельных залежах.

Запасы свободного газа самого крупного Анастасиевско-Троицкого месторождения сосредоточены в основном в газовой шапке; коллектор находится на глубине 1490 м в терригенных породах миоцена. Самостоятельные мелкие залежи этого месторождения расположены выше по разрезу в плиоценовых терригенных породах. Газовые шапки (существенно более мелкие) встречаются также в верхнепалеогеновых и верхнеюрских породах.

Самая крупная самостоятельная залежь образует Северо-Западно-Афипское месторождение, также принадлежащее ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз». Газ сосредоточен на весьма значительной глубине – 5200 м в среднепалеогеновой толще. Остальные самостоятельные залежи, известные на 78 месторождениях, расположены в широком диапазоне глубин в верхнеюрских, нижнемеловых, палеогеновых и неогеновых терригенных коллекторах.



Свободный газ содержит примеси азота (от 0,4% до 1,63%) и углекислого газа (от 0,07% до 2,4%). В газе Анастасиевско-Троицкого месторождения известны промышленные содержания гомологов метана. Запасы этансодержащего газа категорий АВС<sub>1</sub> составляют 63,65 млрд куб.м. Содержание в газе этана равно 49,913 г/куб.м, пропана – 1,273 г/куб.м, бутанов – 7,478 г/куб.м. Достаточно значительны запасы конденсатсодержащего газа – 93,5 млрд куб.м категорий АВС<sub>1</sub>; содержание конденсата в свободном газе колеблется от 5,6 до 1031 г/куб.м; наиболее высоко оно на месторождении Сладковское, тогда как на Анастасиевско-Троицком – всего 15,7 г/куб.м.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **газоконденсата** Краснодарского края составляют 28 млн т, или первые десятые процента российских, из них более трети приходится на прогнозные ресурсы категорий D<sub>1</sub> и D<sub>2</sub>. Перспективные ресурсы категории С<sub>3</sub> известны на Морозовской площади, подготовленной для глубокого бурения, и составляют 0,44 млн т.

Государственным балансом в крае учтено 4,2 млн т разведанных запасов газоконденсата категорий АВС<sub>1</sub> и 2,1 млн т предварительно оцененных запасов категории С<sub>2</sub> на 25 мелких месторождениях. Из них наибольшие запасы заключают месторождения Анастасиевско-Троицкое, Северо-Западно-Афипское, Кузнецовское, Прибрежное и Восточно-Прибрежное, где сконцентрировано более 70% балансовых запасов газоконденсата. В группе разрабатываемых находится 18 месторождений, содержащих 77% разведанных запасов, одно подготовлено для промышленного освоения, одно законсервировано, пять разведывается.

Залежи газоконденсата приурочены к отложениям юрского, мелового, палеогенового и неогенового возраста.

Плотность конденсата 0,6-0,85 г/куб.см.

Ресурсы нефтяного **растворённого газа** не оцениваются, так как он не образует самостоятельных месторождений, являясь попутным компонентом в залежах свободного газа. Балансовые запасы растворённого газа составляют 15,5 млрд куб.м, из них 75% приходится на разведанные запасы категорий АВС<sub>1</sub>. Они распределены по 58 месторождениям, из которых наиболее богаты этим полезным ископаемым Анастасиевско-Троицкое (35% разведанных запасов) и Новоалексеевское (43% предварительно оцененных запасов растворённого газа).



К началу 2006 г. на территории Краснодарского края действовало восемь поисковых лицензий, одиннадцать поисковых с правом дальнейшей добычи (на условиях предпринимательского риска) и 101 эксплуатационная.

Основные недропользователи — ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз» и ООО «Кубаньгазпром», которые владеют лицензиями на существенное число месторождений (табл.2), в том числе на самые крупные.

Этими недропользователями в 2005 г. выполнен значительный объём геологоразведочных работ, в результате которых, в частности, компанией ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз» открыто нефтяное Чумаковское месторождение (Лимано-Плавневая зона), которое поставлено на баланс с запасами категории  $C_1$ , равными 0,604 млн т, и категории  $C_2$  — 1,24 млн т. Та же компания перевела часть запасов нефти месторождения Морозовское из категории  $C_2$  в  $C_1$ . ООО «Кубаньгазпром» перевело из категории  $C_2$  в категорию  $C_1$  часть запасов нефти месторождения Песчаное на Прибрежно-Новотитаровской лицензионной площади. ЗАО «Кубаньнефть-Ресурсы» продолжало поисковые работы на Таманском полуострове, где доказана перспективность территории. При поисковом бурении получены промышленные притоки нефти на Западно-Ахтанизовской площади. В 2006-2007 гг. продолжались разведочные работы на указанных площадях.

Геологоразведочные работы на свободный газ в крае в 2005 г. не проводились. Степень разведанности НСР газа составляет 53%.

Степень выработанности разведанных запасов нефти Краснодарского края очень велика — 86%. Добыча нефти в 2005 г. велась на 61 месторождении и составила 1,593 млн т; 1,5 млн т добыто на разрабатываемых и 0,093 млн т — на разведываемых объектах. Половину всей нефтедобычи края обеспечили два месторождения: Анастасиевско-Троицкое (33%) и Дыш (17%), эксплуатируемые ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз».

Ведущими в нефтедобыче края являются компания ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз», в 2005 г. добывшая 1,445 млн т нефти, и ООО «Кубаньгазпром» — 0,123 млн т (табл.3).



Таблица 3

*Запасы и добыча углеводородного сырья главных нефтегазодобывающих предприятий Краснодарского края*

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча в 2005 г.
		АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	
ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Нефть, млн т	26,05	3,14	1,445
	Растворённый газ, млрд куб.м	8,88	0,96	0,363
	Свободный газ, млрд куб.м	88,87	1,79	1,864
	Конденсат, млн т	2,56	0,47	0,027
ОАО «Нефтебитум»	Нефть, млн т	1,75	1,56	0,024
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,1	0,02	-
	Свободный газ, млрд куб.м	0,05	0,01	-
ООО «Югнефтегаз»	Нефть, млн т	0,17	-	0,001
ООО «Кубаньгазпром»	Нефть, млн т	3,47	2,35	0,123
	Растворённый газ, млрд куб.м	2,19	1,3	0,031
	Свободный газ, млрд куб.м	15,49	6,86	0,7
	Конденсат, млн т	1,23	1,64	0,059
ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз» (н/ф)	Нефть, млн т	0,4	0,13	-
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	-	-
	Свободный газ, млрд куб.м	2,29	0,45	-
ОАО «Нефтебитум» (н/ф)	Нефть, млн т	0,09	0,03	-
ООО «Кубаньгазпром» (н/ф)	Нефть, млн т	0,05	3,15	-
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	1,7	-
	Свободный газ, млрд куб.м	0,98	0,13	-
Территориальное агентство по недропользованию (Краснодарнедра) (н/ф)	Нефть, млн т	6,74	2,73	-
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,37	0,06	-
	Свободный газ, млрд куб.м	7,76	1,08	-

Трубопроводный транспорт и нефтепереработка в пределах Краснодарского края достаточно хорошо развиты. По территории проходят магистральные нефтепроводы: Самара – Тихорецк, Тихорецк – Туапсе, Ростов – Тихорецк – Новороссийск, Ростов – Тихорецк – Краснодар – Туапсе, Баку – Тихорецк – Новороссийск и экспортный Тихорецк – Лисичанск. Краснодарский НПЗ получает нефть, транспортируемую по системам, связывающим его с г.г.Хадыженск и Смоленск.



ЗАО «Краснодарский НПЗ-КраснодарЭкоНефть» перерабатывает значительную часть нефти местных промыслов (в 2005 г. краснодарское сырьё обеспечило 47% загрузки мощностей НПЗ) и закупает сырую нефть на свободном рынке. Здесь производятся прямогонный бензин, мазут и дизельное топливо, авиакеросин. Продукция реализуется в пределах края, на российском рынке и экспортируется.

Часть извлеченной из недр нефти перерабатывается вместе с газоконденсатом на предприятии ОАО «Газпром» – ООО «Кубаньгазпром Каневское ГПУ».

Ещё два нефтеперерабатывающих завода: Афипский и Туапсинский – покупают всё сырьё на свободном рынке; нефть поставляется им по нефтепроводу Самара – Тихорецк.

Отгрузка нефтепродуктов на внутренний рынок осуществляется железнодорожным транспортом. Экспорт идёт в основном через порты Новороссийск и Туапсе.

Степень выработанности разведанных запасов природного газа Краснодарского края превышает 70%. В 2005 г. добыча природного газа составила 2,56 млрд куб.м; это первые десятые процента российской газодобычи. Газ извлекался из недр 54 месторождений. Месторождение Анастасиевско-Троицкое обеспечило 67% добычи, ещё 15 месторождений дали 20% газа. Добычу газа ведут два основных недропользователя: ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз» и ООО «Кубаньгазпром».

Газ подготавливается к транспортировке на промыслах и подаётся по газопроводам потребителям. Из газа извлекается только газоконденсат, а этан, пропан и бутаны поступают в транспортную систему вместе с метаном.

Газотранспортная сеть Краснодарского края включает несколько магистральных газопроводов. По территории края проходят участки газопроводов «Голубой поток», Армавир – Ростов-на-Дону, Армавир – Туапсе, Ростов-на-Дону – Новороссийск, Краснодар – Новороссийск, старейший газопровод Краснодарский край – Ростов-на-Дону – Серпухов – Москва – Ленинград. Особенность строительства магистральных газопроводов на Кубани – их закольцованность, что позволяет по мере надобности переключаться с подачи газа на приём. Газопроводы-отводы низкого давления, подающие топливо непосредственно в населённые пункты, обеспечивают уровень газификации края,





приближающийся к 70%. Планируется строительство новых газопроводов регионального значения. Эксплуатирует газотранспортные системы ООО «Кубаньгазпром».

Добыча газоконденсата в 2005 г. велась на восьми месторождениях и составила 0,09 млн т. Восточно-Прибрежное месторождение (принадлежит ООО «Кубаньгазпром») обеспечило 40% добычи, столько же газоконденсата дали ещё три месторождения: Прибрежное, Юбилейное и Анастасиевско-Троицкое.

Переработка газоконденсата осуществляется в станице Каневская на установке по первичной переработке конденсата Каневского ГПУ, принадлежащей ООО «Кубаньгазпром»; здесь же перерабатывается и нефть этой компании. Из газоконденсата получают бензин, дизельное и котельное топливо, конденсат стабильный и конденсат расширенного фракционного состава; эта товарная продукция потребляется на внутреннем рынке Краснодарского края. Часть газоконденсата используется непосредственно на промыслах для местных нужд.

Добыча нефтяного растворённого газа в 2005 г. осуществлялась на 62 месторождениях и составила 0,4 млрд куб.м. Около 35% добычи обеспечили месторождения Морозовское и Западно-Морозовское. Данные о переработке растворённого газа отсутствуют; в основном он используется на месте производства.

Нефтеперерабатывающие заводы Краснодарского края позволяют обеспечить регион продуктами переработки и поставлять их как на внутренний рынок страны, так и на экспорт. При этом сырьё в основном закупается; в пределах края добывается менее пятой части нефти, необходимой для полной загрузки производственных мощностей.

Природный газ в основном (70%) закупается на внутреннем рынке. Потребление этого вида топлива в крае растёт.

## ВЫВОДЫ

*Краснодарский край, относящийся к старейшим нефтегазодобывающим регионам России, не обеспечивает себя энергетическим сырьём, поскольку значительное число его месторождений полностью выработано или находится в стадии истощения запасов. При этом край располагает значительными перерабатывающими и транспортными*



*мощностями. Для снижения темпов падения добычи необходимо открывать и вводить в эксплуатацию новые месторождения. Администрация края и недропользователи предпринимают усилия в этом направлении; основные перспективы связываются, правда, не столько с территорией края, сколько с прилегающими шельфами Азовского и Чёрного морей.*