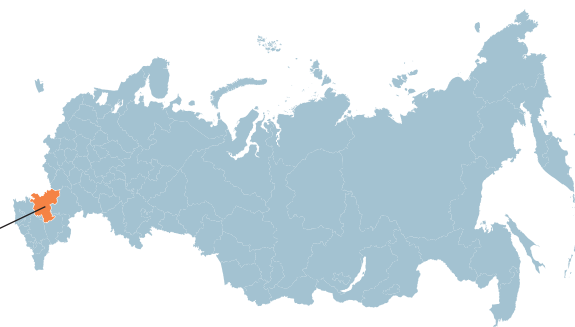


РОСТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



Введение

Ростовская область расположена на юге европейской части России, в бассейне нижнего Дона. На севере граничит с Воронежской, на востоке — с Волгоградской областью, на юго-востоке — с Республикой Калмыкия, на юге — со Ставропольским и Краснодарским краями, на юго-западе омывается Таганрогским заливом Азовского моря; на западе границей области служит государственная граница с Украиной. Входит в Северо-Кавказский экономический район (рис.1).

Площадь — 100,8 тыс.кв.км. Численность населения — 4276 тыс.чел. (5-е место в России); плотность — 42,4 чел./кв.км (1.01.2007). Городское население составляет 66,8% общей численности. Крупные города: Ростов (с 2002 г. — столица Южного федерального округа), Таганрог, Шахты, Новочеркасск, Волгодонск, Новошахтинск.

Рельеф территории в основном равнинный (южная часть Восточно-Европейской равнины, на юге области — Кумо-Манычская впадина); на западе в пределы области заходят восточные отроги Донецкого кряжа (абс.выс. до 253 м).

Природные условия для жизни населения весьма благоприятные и благоприятные. Климат умеренно континентальный. Средние температуры января — -5-9°С, июля — 22-24°. В год выпадает 400-650 мм осадков. Вегетационный период 170-190 дней. Территория подвержена суховеям.

Ростовская область расположена в степной зоне; 65% почв составляют чернозёмы; толщина плодородного слоя достигает 1,5 м. Распахано 60-70% площади области.



**Рис.1. Ростовская область.
Физическая карта с элементами инфраструктуры**

Развитию экономики области способствует выгодное географическое положение между европейской частью СНГ и Кавказом, богатые природные и трудовые ресурсы, развитая транспортная инфраструктура.

Протяжённость железнодорожных путей по территории Ростовской области составляет около 1840 км, автомобильных дорог — около 11,9 тыс.км; средняя плотность автодорог — 118 км/тыс.кв.км. В области имеется пять портов: Волгодонский и Усть-Донецкий речные, Ростовский международный речной порт, Таганрогский международный морской торговый порт, Азовский международный морской порт.

По уровню экономического развития Ростовская область — одна из ведущих в Российской Федерации. Наибольшее значение в экономике области имеют машиностроение, пищевая промышленность, чёрная и цветная металлургия, электроэнергетика.



На предприятиях области выпускается более 70% производимых в РФ зерноуборочных комбайнов, 94% швейных машин, 100% магистральных электровозов и паровых котлов. Область занимает также ведущие позиции в производстве тяжёлых вертолёт, навигационных систем для судов, тракторных культиваторов (50% российских мощностей), стальных труб (15%), кузнечно-прессового, металлургического, нефтяного оборудования, продукции ВПК. В последние годы стало развиваться автомобилестроение. Продукция предприятий пищевой промышленности позволяет удовлетворить 11-18% российского спроса.

В аграрном секторе занято 15% трудоспособного населения; он обеспечивает 12,6% валового регионального продукта. Продукция: семена подсолнечника (20% российского производства, 1-е место в РФ), зерновые и овощные культуры (60% валовой сельскохозяйственной продукции области, 4-5-е место в РФ), продукция мясного животноводства (7-е место).

Валовой региональный продукт в 2005 г. – 264,0672 млрд руб. (18-е место в РФ; 61,4 тыс.руб. на душу населения); по сравнению с 2004 г. (221,1674 млрд) он вырос на 19%.

На территории области разведаны запасы углеводородного сырья, угля (табл.1, 2). Ведётся добыча нефти, газа, угля.

*Таблица 1
Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья
Ростовской области на 1.01.2006 г.*

	НСР	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D ₁ +D ₂	C ₃	C ₂	ABC ₁	
Нефть, млн т	35	22,029	11,017	0,79	1,15	0,014
Газ растворенный, млрд куб.м	-	-	-	0,07	0,12	-
Газ свободный, млрд куб.м	226,1	150,316	14,864	17,71	31,33	11,88
Конденсат, млн т	3	2,829	-	0,001	0,09	0,08

*Таблица 2
Ресурсы, запасы и добыча твёрдых полезных ископаемых
Ростовской области*

	Ресурсы на 1.01.2003 г.			Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча в 2005 г., млн т
	P ₃	P ₂	P ₁	ABC ₁	C ₂	
Уголь, млрд т	4,57	8,05	2,09	9,569,6	6,55	5,25



Углеводородное сырьё

Ростовская область обладает ограниченным количеством углеводородного сырья, а его добыча малозначима даже для экономики самой области. Залежи нефти и газа встречены в пределах Днепровско-Донецкого и Северо-Кавказско – Мангышлакского нефтегазоносных бассейнов (НГБ) в каменноугольных, меловых и палеогеновых терригенно-карбонатных толщах на глубинах до 3 км.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Ростовской области составляют 35 млн т, то есть сотые доли процента российских; доля потенциальных ресурсов категорий D_1 , D_2 и $D_{1\text{лок}}$ в НСР области – 63%, перспективных ресурсов (C_3) – 30%, они учитываются на шести подготовленных к глубокому бурению площадях.

Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий $ABC_1 + C_2$ крайне малы – они составляют менее 2 млн т (6% НСР области), больше трети приходится на предварительно оцененные запасы категории C_2 .

К началу 2006 г. в Ростовской области Государственным балансом запасов полезных ископаемых учтено два мелких месторождения, включающих запасы нефти: Леоновское газонефтяное и Тишкинское нефтегазоконденсатное (табл.3). Оба они находятся в ведении ООО «Тарасовскнефть»; на первом велась эксплуатационная разведка, но в 2006 г. лицензия была отозвана, второе находится в эксплуатации, но отрабатываются только газовые залежи.

Месторождения, заключающие запасы нефти, находятся на севере области, в пределах Днепровско-Донецкого НГБ (рис.2).

Продуктивные залежи располагаются в основном в карбонатных коллекторах, в сводовых пластовых ловушках, и приурочены к средне-каменноугольным отложениям, залегающим на глубинах от 1500 м до 2200 м.

Нефти месторождений лёгкие, маловязкие; примерно о 4% разведанных запасов нефти известно, что это малосернистые разности, для остальной части запасов данных о сернистости в Госбалансе нет.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Ростовской области составляют 226 млрд куб.м; это десятая доля процента российских НРС. На потенциальные ресурсы категорий D_1 и D_2 приходится



67% НСР области, на перспективные (категории C_3), которые учтены на 17 подготовленных к глубокому бурению площадях, – 7%. Ресурсы газа имеются в Днепровско-Донецком и Северо-Кавказско – Мангышлакском нефтегазоносных бассейнах.

Балансовые запасы свободного газа категорий $ABC_1 + C_2$ составляют 49 млрд куб.м (22% НСР области), или менее десятой доли процента российских. К разведанным (в основном категории C_1) запасам относится почти две трети балансовых.

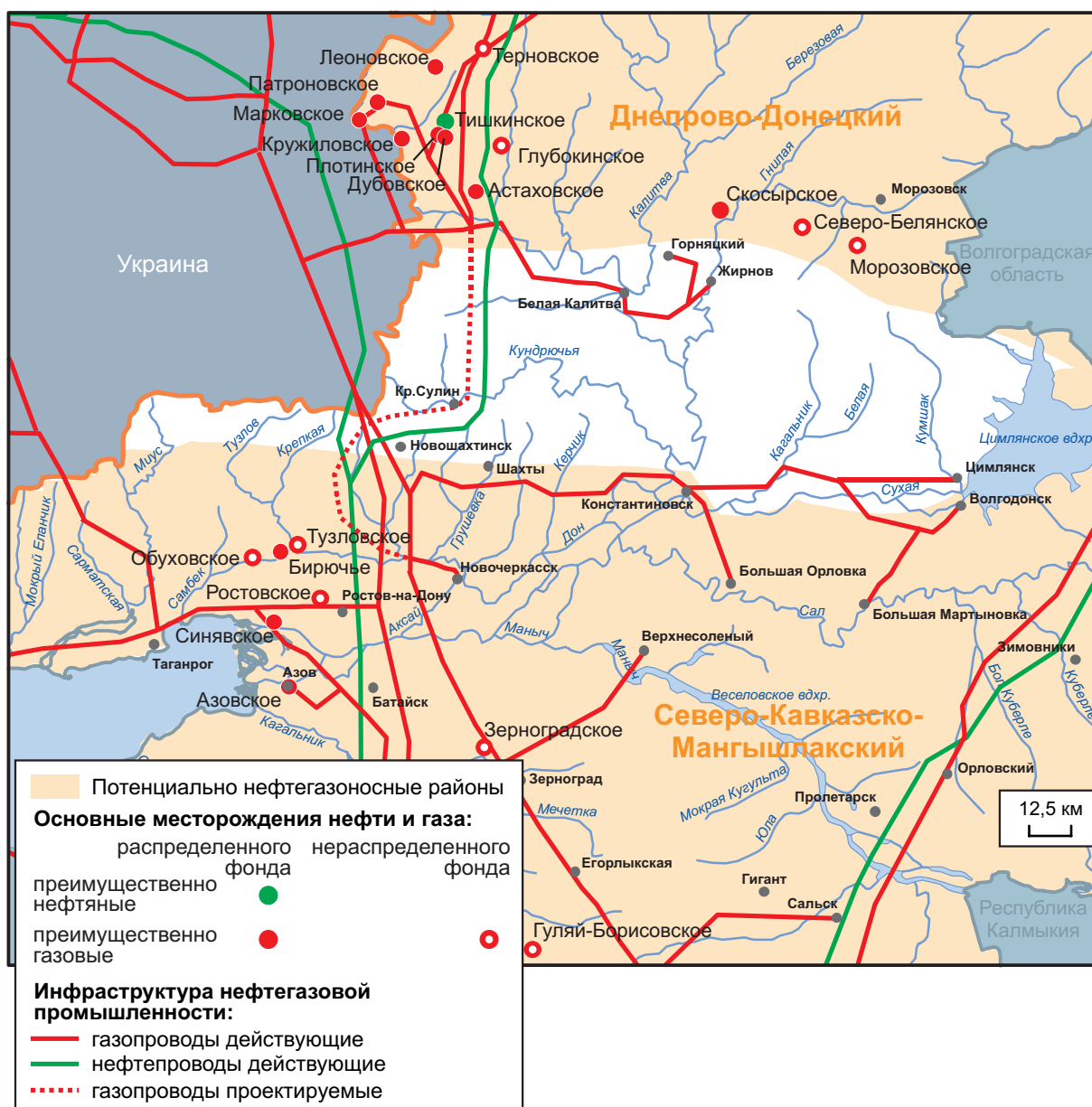


Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Ростовской области



Таблица 3
Месторождения углеводородного сырья
Ростовской области на 1.01.2006 г.

Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC ₁	C ₂		
Распределённый фонд								
Леоновское	ГН	ООО «Тарасовск-нефть» и н/ф	Нефть, млн т	0,012	1,10	0,76	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,12	0,06	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	0,05	-	-
Тишкинское	НГК		Нефть, млн т	-	0,05	0,03	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	0,01	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,44	0,67	-	-	-
Марковское	ГК	Конденсат, млн т	0,02	0,03	-	-	-	
		Свободный газ, млрд куб.м	3,98	9,43	0,43	0,473	0,002	
Азовское	Г	Конденсат, млн т	0,03	0,04	0,001	-	0,002	
		Свободный газ, млрд куб.м	2,83	7,34	1,27	0,041	-	
Синявское	Г	ООО «Кубань-газпром» и н/ф	Свободный газ, млрд куб.м	1,76	2,37	-	0,038	0,001
Бирючьё	Г	ООО «Кубань-газпром»	Свободный газ, млрд куб.м	-	1,51	0,36	-	-
Кружиковское	Г	ООО «Тата»	Свободный газ, млрд куб.м	0,52	0,85	-	0,008	-
Астаховское	Г	ООО «Кубань-газпром»	Свободный газ, млрд куб.м	0,30	0,79	-	-	-
Скосырское	Г	ООО «ГОФЭР»	Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,49	-	0,002	-
Патроновское	ГК	ООО «Мариинский спирт-завод»	Свободный газ, млрд куб.м	1,01	0,31	-	0,008	-
			Конденсат, млн т	0,03	0,01	-	-	-
Дубовское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	0,45	0,10	-	0,006	-
			Конденсат, млн т	0,01	0,002	-	-	-
Плотинское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,12	0,07	-	0,001	-



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Нераспределённый фонд								
Зерноградское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,85	7,30	-	
Тузловское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,33	3,55		
Глубокинское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,46	0,71	3,62		
Обуховское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,20	0,26		
Ростовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,69	0,43		
Терновское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,72	-		
Морозовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,27	0,44		
Северо-Белянское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,50	-		
Гуляй-Борисовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,14	-		
<i>Итого в Ростовской области</i>			Нефть, млн т	0,014	1,15	0,79	0,001	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,12	0,07	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	11,88	31,33	17,71	0,577	0,003
			Конденсат, млн т	0,08	0,088	0,001	-	-

К началу 2006 г. Государственным балансом учтено 21 мелкое месторождение с запасами свободного газа, в том числе одно газонефтяное, 16 газовых, три газоконденсатных и одно нефтегазоконденсатное (табл.3).

В распределённом фонде недр находится 70% разведанных (23,4 млрд куб.м) и 7% предварительно оцененных (0,8 млрд куб.м) запасов свободного газа. Около половины разведанных запасов распределённого фонда принадлежат компании ООО «Кубаньгазпром».

Почти половина разведанных запасов природного газа Ростовской области (14,9 млрд куб.м, причём 80% из них относятся к распределённому фонду недр) и четверть предварительно оцененных (4,5 млрд куб.м) сосредоточены в северных и восточных районах области, в пределах Днепровско-Донецкого НГБ. Газ образует, как правило, са-



мостоятельные залежи; исключение составляют небольшие газовые шапки Леоновского и Тишкинского месторождений.

На Марковском газоконденсатном месторождении, принадлежащем примерно в равных долях ООО «Кубаньгазпром» и ООО «Донгаздобыча», сосредоточена половина балансовых и две трети разведанных запасов ростовской части Днепрово-Донецкого НГБ. Продуктивные пласты Марковского месторождения, залегающие на глубинах от 600 м до 1,5 км, приурочены к породам среднего карбона, представленным преимущественно известняками и доломитами. Средний карбон вообще является наиболее продуктивным в Ростовской области. Кроме того залежи газа встречаются в верхнекаменноугольных песчано-карбонатных отложениях.

Марковское месторождение — единственное в области, где учтены запасы этансодержащего газа. Они составляют 4,525 млрд куб.м категорий АВС₁ и 0,042 млрд куб.м категории С₂. Среднее содержание этана в газе — 46,409 г/куб.м, пропана — 19,448 г/куб.м, бутанов — 9,945 г/куб.м.

Свободный газ описываемого района содержит также конденсат. Запасы конденсатсодержащего газа категорий АВС₁ оцениваются в 5,6 млрд куб.м.

Чуть более половины разведанных (АВС₁ — 16,42 млрд куб.м) и основная часть предварительно оцененных (С₂ — 13,17 млрд куб.м) запасов газа сосредоточены в южных, западных и северо-западных районах области, в пределах Северо-Кавказско — Мангышлакского НГБ. К распределённому фонду относится менее 40% балансовых запасов (Азовское и Синявское разрабатываемые месторождения). Самостоятельные залежи газа располагаются в неглубоко залегающих (до 600 м) преимущественно карбонатных коллекторах поздне мелового и палеогенового возраста. Содержания газоконденсата и гомологов метана в газе промышленного интереса не представляют.

В свободном газе области присутствуют примеси азота (от 0,58 до 6,66%) и углекислого газа (от 0,01 до 0,04%).

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **газоконденсата** крайне малы — 3 млн т, или первые сотые процента российских, из них почти 95% приходится на перспективные ресурсы категорий D₁ и D₂.



Государственным балансом на территории Ростовской области учтено 0,088 млн т балансовых запасов конденсата, из которых практически все приходится на разведанные (категорий В и С₁). Конденсат в составе свободного газа присутствует на четырёх месторождениях, расположенных в пределах Днепровско-Донецкого НГБ: Марковском, Тишкинском, Патроновском и Дубовском (табл.3).

Продуктивные залежи приурочены к отложениям каменноугольного возраста и выявлены в интервале глубин 1-2,2 км.

Содержание конденсата варьирует от 3 до 38 г/куб.м.

Ресурсы нефтяного **растворенного газа** не оцениваются, так как он не образует собственных месторождений, являясь попутным компонентом в залежах свободного газа. Балансовые запасы, учтённые на двух нефтяных месторождениях области, составляют менее 0,2 млрд куб.м.

К началу 2006 г. в Ростовской области действовало 24 лицензии на углеводородное сырьё: три разведочные, 14 эксплуатационных и семь – дающих право на поисково-оценочные работы и последующую добычу на условиях предпринимательского риска.

Ведущим недропользователем является компания ООО «Кубаньгазпром», которая владеет лицензиями на основные месторождения.

Проведенные в последние годы поисково-оценочные работы на нефть и газ привели к открытию и принятию на баланс в 2003 г. газового месторождения Бирючьё. В 2005 г. проведены аэрогеофизические и сейсморазведочные работы, бурение двух глубоких скважин; прироста запасов углеводородного сырья не получено. В 2006 г. велись разведочные работы (в основном геофизические) на Леоновском, Тишкинском, Северо-Белянском и Марковском месторождениях, а также на нескольких перспективных участках.

Нефть в 2005 г. добывалась на месторождении Леоновское; добыча составила 0,001 млн т (табл.4).

По территории Ростовской области проходят трассы трёх магистральных нефтепроводов: Лисичанск – Тихорецк, Самара – Тихорецк и Самара – Лисичанск; нефтепроводы транзитные, но снабжают сырьём и потребителей области. В 2003 г. закончено строительство обходной ветки нефтепровода Суходольная – Родионовская, которая прошла по территории Ростовской области параллельно границе с Украиной.



Таблица 4

Добыча и обеспеченность разведанными запасами нефти, газа и конденсата основных нефтегазодобывающих предприятий Ростовской области

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча в 2005 г.	
		АВС ₁	С ₂		
ООО «Тарасовскнефть»	Нефть, млн т	1,15	0,79	0,001	
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,12	0,07	-	
	Свободный газ, млрд куб.м	0,11	0,05	-	
	Конденсат, млн т	0,01	-	-	
ООО «Кубаньгазпром»	Свободный газ, млрд куб.м	15,57	0,04	0,37	
	Конденсат, млн т	0,06	0,001	-	
ЗАО «Донгаздобыча»	Свободный газ, млрд куб.м	4,91	0,39	0,21	
ООО «Тата»		1,51	0,36	-	
ООО «ГОФЭР»		0,79	-	-	
ООО «Мариинский спиртзавод»		0,49	-	0,002	
Региональное агентство по недропользованию (Югнедра) – н/ф		Конденсат, млн т	7,96	16,87	-
			0,02	-	-

Добыча природного газа в 2005 г. составила около 0,6 млрд куб.м (табл.4); более 80% этого количества обеспечило месторождение Марковское. Извлечённый из недр природный газ подготавливается к транспортировке на промыслах. С Марковского месторождения, которое находится в непосредственной близости от государственной границы, часть газа экспортируется на Украину.

Собственная добыча газа позволяет удовлетворить менее 10% потребностей области. Поставки производятся по газоотводам от проходящих по территории области магистральных транзитных газопроводов Ставрополь – Москва, Северный Кавказ – Центр, Оренбург – Новопсков, Новопсков – Моздок, Чебоксары – Северный Кавказ.

Газоконденсат и нефтяной растворённый газ в 2005 г. не извлекались.

УГОЛЬ

Ростовская область включает восточную часть Донецкого угольного бассейна, в котором выделено девять основных геолого-промышленных



угольных районов: Миллеровский, Каменско-Гундоровский, Белокалитвенский, Тацинский, Краснодонецкий, Гуково-Зверевский, Сулино-Садкинский, Шахтинско-Несветаевский и Задонский (рис.3).



Рис.3. Угольные районы Ростовской области

Прогнозные ресурсы углей Ростовской области на 1.01.2003 г. составляли 14,711 млрд т, или 0,4% российских, в том числе ресурсы высоких категорий (P_1) – 2,089 млрд т, низких категорий (P_2) – 8,051 млрд т; ресурсный потенциал (ресурсы категории P_3) оценивается в 4,571 млрд т. Доля антрацитов в ресурсах составляет более 55%, каменных углей – почти 45%, из них коксующихся – 5%.

Балансовые запасы углей Ростовской области подсчитаны в количестве 9,569,6 млрд т (3,5% российских), в том числе разведанные запасы категорий ABC_1 – 6,552 млрд т, из которых на антрацит приходится 5,711 млрд т (табл.5). В Ростовской области сосредоточено 64% запасов и добывается 70% антрацитов России.



В распределённом фонде недр на 1.01.2006 г. находилось 16,8% разведанных запасов области категорий АВС₁ (1103,8 млн т). Действующие шахты обеспечены промышленными запасами на сроки от менее года до 80 лет.

Таблица 5
Угольные районы Восточного Донбасса, их запасы углей и добыча в 2005 г.

Угольный район	Тип углей*	Запасы, млн т		Недропользователь	Добыча, тыс.т
		АВС ₁	С ₂		
Шахтинско-Несветаевский	А	1756,68	673,5	ООО «Уголь-ЗУМК», ЗАО «Шахта им. Михаила Чиха», ОАО «Ростовуголь» и н/ф	163
Гуково-Зверевский	А	1565,3	300,1	ОАО «Гуковуголь», ООО «Сулинантрацит», ООО «Сулинуголь», ООО «Грушевское угольное общество», ОАО УК «Алмазная», ОАО «ШУ «Обуховская», ОАО «Замчаловский антрацит», ОАО «Донской антрацит», ОАО «Донуголь», ТОО «Шахта «Углерод» ЛТД» и н/ф	4311
Сулино-Садкинский	А	1500,1	276,7	ООО «ШУ «Садкинское», ОАО «Донуголь» и н/ф	523
Каменско-Гундоровский	К, А	768,8	556,5	ОАО «Гуковуголь», ОАО «Донкокс» и н/ф	249
Белокалитвенский	К	171,23	45,5	ОАО «Ростовуголь» и н/ф	-
Миллеровский	К	-	1129,6	Нераспределённый фонд	
Задонский	А	460,94	8,7		
Тацинский	К	201,12	26,1		
Краснодонецкий	К	104,85	-		
	А	25,98	-		
<u>Всего</u>	К	841,2	1398,3		249
	А	5711,8	1618,4		4997

* К – каменный, А – антрацит

Большая часть балансовых запасов донецких углей (87,2%) представлена антрацитами.

Все угли Шахтинско-Несветаевского и Гуковско-Зверевского угленосных районов – антрациты. В недрах первого заключено 26,8% угольных запасов области, второго – 24%. В Шахтинско-Несветаевском районе имеется 63 угольных шахты и участка, но лицензии на добычу имеются только у двенадцати шахт, из которых девять находятся в стадии ликвидации.



Гуково-Зверевский угленосный район является лидером по добыче антрацитов не только в Ростовской области, но и в России. Из 47 шахт и участков лицензии имеют пятнадцать шахт, девять из которых эксплуатируются.

В Белокалитвенском, Тацинском, Миллеровском, Каменско-Гундоровском и Краснодонецком районах сосредоточены запасы каменных углей, основная часть которых пригодна для коксования. Запасы особо ценных марок «КЖ», «К», «ОС» составляют 77,7% запасов коксующихся углей.

В 2005 г. запасы углей Ростовской области уменьшились по сравнению с 2004 г. в результате добычи (на 6,4 млн т) и переоценки (на 0,5 млн т); эта убыль была частично компенсирована приростом запасов в результате эксплуатационно-разведочных работ, составившим 0,7 млн т; таким образом балансовые запасы углей категории АВС₁ уменьшились на 6,2 млн т; запасы категории С₂ остались прежними.

К 1.01.2006 г. в угледобывающей промышленности Ростовской области действовало 56 эксплуатационных лицензий.

В 2005-2006 гг. за средства федерального бюджета в Восточном Донбассе филиалом «Несветаевская ГРЭ» ОАО «Южгеология» проводились оценочные работы на участке № 3 Миллеровской Западной площади. Получены приросты запасов каменного угля категории С₁ – 18900 тыс.т, С₂ – 23200 тыс.т. Велись оценочные работы на энергетические угли на участке Северный Миллеровской Восточной площади. Ресурсы угля категории Р₁ увеличились на 65565 тыс.т. В 2007 г. планируется проведение поисковых работ на Большаковской Западной площади для выявления угольных пластов, представляющих промышленный интерес.

В 2005 г. в Ростовской области добыто 5,246 млн т угля; в это количество вошли 0,249 млн т каменного угля (в том числе 0,24 млн т коксующегося особо ценных марок) и 4,997 млн т антрацита. Действовали 14 шахт суммарной производственной мощностью 9,2 млн т; загрузка добывающих мощностей составила 54%.

Добычу углей в Ростовской области вели 12 компаний на 21 объекте (участке). Около 64% добычи обеспечила компания ОАО «Гуковуголь» (табл.6). Второе место заняло ОАО «ШУ "Обуховская"», третье – ОАО «ШУ "Садкинское"». Доля остальных предприятий не превысила 11,5%.



Таблица 6
Добыча угля добывающими предприятиями Ростовской области
в 2005 г., тыс.т

Угленосный район	Предприятие	Тип угля	Добыча
Гуково-Зверевский	ОАО «Гуковуголь»	А (Кокс)	3374 (222)
	ОАО «УК «Алмазная»»	А	175
	ОАО «ШУ «Обуховская»»	А	744
	ООО «Сулинуголь»	А	125
	ООО «Сулинантрацит»	А	64
	ОАО «Замчаловский Антрацит»	А	17
	ОАО «Донской антрацит»	А	39
	ОАО «Донуголь»	А	3
Сулино-Садкинский	ОАО «ШУ «Садкинское»»	А	523
Шахтинско-Несветаевский	ООО «Уголь-ЗУМК»	А	155
	ЗАО «Шахта им.М.Чиха»	А	8
Каменско-Гундоровский	ОАО «Донкокс»	А (Кокс)	19 (18)

А – антрацит

В Восточном Донбассе обогащение угля производится на шести обогатительных фабриках. Началось строительство обогатительной фабрики шахты «Обуховская-1». С начала 2005 г. ведётся строительство двух модульных обогатительных фабрик. Проектная мощность каждого из предприятий – около 1,6 млн т перерабатываемой горной массы в год.

Угли, добываемые в Донецком бассейне (Ростовская область), в основном экспортируются в страны ближнего и дальнего зарубежья; часть углей направляется в районы Северного Кавказа, Нижнего Поволжья и центра России. Основными потребителями антрацитов являются тепловые электростанции с котельными установками слоевого сжигания углей, цементные и кирпичные заводы и железнодорожный транспорт. Потребителями обогащённого коксующегося угля и коксового концентрата являются коксохимические и металлургические заводы.

ВЫВОДЫ

! Ростовская область в настоящее время не в состоянии обеспечить себя энергетическим сырьём. При этом степень выработанности разведанных запасов невелика (нефти – 1 %, природного газа – 28 %). Так



же относительно мала и степень разведанности НСР углеводородного сырья: нефти – 3%, газа – 19%, что позволяет рассчитывать на открытие новых месторождений. При наличии инвестиций в нефтегазовую отрасль представляется возможным существенное увеличение доли собственного сырья в структуре топливно-энергетического баланса области.

! На российский Донбасс в последние годы приходится не более 2% угледобычи России. Шахты бассейна отличаются большой глубиной и сложными горно-геологическими условиями залегания пластов. Подавляющим большинством шахт Восточного Донбасса запасы угля основных рабочих пластов в их компактной части отработаны. Значительная часть оставшихся запасов расположена в зонах интенсивного расщепления угольных пластов и их утонения, в связи с чем не более 30% текущих балансовых запасов могут рассматриваться как пригодные к рентабельной отработке; к таким, например, можно отнести запасы углей построенной в 2007 г. шахты «Шерловская-Наклонная» и строящихся шахт «Обуховская-1», «Кагамовская», «Быстрианская». Повлиять на перспективы отрасли в этом регионе может изменение конъюнктуры мирового топливного рынка, а также реализация планов снижения доли газа и повышения доли угля в российской энергетике (до 37% к 2015 г. против сегодняшних 27%).

