

Управление по недропользованию по Саратовской области

Справка

О проведении работ по геологическому изучению недр, воспроизводству и использованию запасов нефти и газа на территории Саратовской области за 2009 год

На территории Саратовской области за 2009 г. добыча нефти и конденсата в сравнении с 2008 годом снизилась на 13,7%, объем добычи газа снизился на 5,4%.

Динамика объемов добычи нефти, газа и конденсата за 2006- 2009 гг. на территории Саратовской области

Вид сырья	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	Увеличение (снижение) добычи по отношению к 2008 г., %
Нефть+конденсат тыс.т	1622,29	1722,83	1627,166	1403,622	-13,7
Газ, млн. м ³	514,66	573,8	525,864	497,712	-5,4

Объемы добычи нефти, газа и конденсата за 2008-2009гг. предприятиями Саратовской области

№	Недропользователь	Фактический объём добычи за 2008 год		Фактический объём добычи за 2009 год		Снижение (увеличение) объемов добычи по отношению к 2008 г.,(±%)	
		нефть +конденсат, тыс.т	газ, млн.м ³	нефть +конденсат, тыс.т	газ, млн.м ³	нефть +конденс ат, тыс.т	газ, млн.м ³
1	ОАО "Саратовнефтегаз"	932,523	443,604	790,425	413,291	-15,24	-6,83
2	ЗАО "Саратов-Бурение"	240,636	30,873	124,506	35,367	-48,26	14,56
	Итого по НК «Русснефть»	1173,16	474,477	914,931	448,658	-22,01	-5,44
3	ОАО "Богородскнефть" ООО «Юкола-нефть»)	118,3	-	127,490	-	+7,77	-
4	ООО «Поволжскнефть» (ООО «Юкола-нефть»)	36,825	-	32,456	-	-11,86	-
	Итого по ООО «ЮКОЛА-нефть»	155,125	-	159,946	-	+3,11	-
5	ООО "ЛукБелОйл"	108,4	-	97,6	-	-9,96	-
6	ОАО "Нижневолжскнефтегаз"	83,1	-	77,1	-	-7,22	-

7	ООО "Прикаспийская Газовая Компания"	3,37	0,014	59,015	0,132	+1651,19	+842,9
8	ОАО НК Саратовнефтегеофизика	54,463	20,67	47,749	13,159	-12,33	-36,34
9	ЗАО "Вольновскнефть"	17,715	-	20,232	-	+14,21	-
10	ОАО "Нефть"	15,042	0,708	14,6	0,7	-2,94	-1,13
11	ЗАО ПО «Волга-Нефть»	-	-	3,793	-	-	-
12	ЗАО "Геотекс"	3,75	29,995	3,770	34,125	+0,53	+13,77
13	ЗАО "Нефтегазрезерв"	4,41	-	3,132	-	-28,98	-
14	ООО «САНЭКО»	1,1	-	0,914	0,938	-16,91	-
15	ЗАО «Саратовнефтедобыча»	-	-	0,347	-	-	-
16	ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»	4,437	-	0,210	-	-95,27	-
17	ЗАО "Инзернефть"	0,088	-	0,151	-	+71,59	-
18	ООО ИК "Геотранс"	0,083	-	0,085	-	+2,41	-
19	ООО «Саратовнефтедобыча»	0,4	-	0,03	-	-92,50	-
20	ООО «НК «ГеоПромНефть»	-	-	0,017	-	-	-
21	ООО "ПриНеКо"	2,406	-	-	-	-100,00	-
22	ООО «Нефть Поволжья»	0,118	-	-	-	-100,00	-
	В т.ч. малые предприятия	454,007	51,387	488,691	49,054	+7,64	-4,54
	Итого по Саратовской области:	1627,166	525,864	1403,622	497,712	-13,74	-5,35

При этом если в течение 2008 г. добычу углеводородного сырья вели 19 предприятий, то в течение 2009 г. их число возросло до 20.

Увеличение добычи за 2009 год произошло на следующих месторождениях:

Недропользователь	Месторождение	Добыча за 2008 г.	Добыча за 2009 г.	Увеличение объемов добычи по отношению к 2008 г. (тыс.т; млн.м ³)
Нефть +конденсат (тыс.т)				
ООО «Прикаспийская газовая компания»	Узеньское	3,370	59,015	55,645
ОАО «Саратовнефтегаз»	Белокаменное	13,561	25,373	11,812
	Разинское	36,932	47,533	10,601
	Восточно-Суловское	52,436	61,436	9,000
	Михалковское	22,190	27,008	4,818
	Лузянинское	0	3,876	3,876
	Суловское	7,416	8,889	1,473
ОАО «Богородскнефть»	Никольская пл.	0,200	18,350	18,150

ОАО «Нижеволжскнефтегаз»	Ушаковское	0	7,000	7,000
ООО Поволжскнефть»	Кротовское	28,105	28,196	0,091
ЗАО «Вольновскнефть»	Вольновское	17,715	20,232	2,517
ЗАО ПО «Волга-Нефть»	Трофимовская пл.	0	3,793	3,793
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	Остролукское	11,368	14,599	3,231
ООО «ЛукБелОйл»	Березовское	0	5,900	5,900
Газ (млн.м ³)				
ЗАО "Саратов-Бурение"	Алексеевское	25,071	32,274	7,203
ОАО "Саратовнефтегаз"	Заречное	0	7,173	7,173
	Тамбовское	2,946	7,026	4,080
	Белокаменное	1,010	2,422	1,412
ЗАО «Геотэкс»	Преображенское	29,995	34,125	4,130

Ведется пробная эксплуатация скважин Никольского месторождения (ОАО «Богородскнефть»), Узеньского месторождения (ООО «Прикаспийская Газовая Компания»), Кротовского и Васильковского месторождений (ООО «Поволжскнефть»), Березовского месторождения (ООО «ЛукБелОйл»), Трофимовской пл. (ЗАО ПО «Волга-нефть»); испытание скважины Луговой пл. (ЗАО «Саратовнефтедобыча»).

Снижение добычи углеводородного сырья по отношению к 2008 году произошло в основном за счет снижения добычи на следующих месторождениях:

Недропользователь	Месторождение	Добыча за 2008 г.	Добыча за 2009 г.	Снижение объемов добычи по отношению к 2008 г. (тыс.т; млн.м ³)
Нефть + конденсат (тыс.т)				
ЗАО «Саратов-Бурение»	Алексеевское	180,257	97,321	82,936
	Осиновское	60,379	27,185	33,194
ОАО "Саратовнефтегаз"	Пионерское	50,702	32,288	18,414
	Гусельское	78,278	57,548	20,73
	Урицкое	190,999	160,740	30,259
	Рогожинское	30,872	18,013	12,859
	Заречное	87,782	67,312	20,47
ООО «ЛукБелОйл»	Гурьяновское	108,400	91,700	16,7
Газ (млн.м ³)				
ЗАО «Саратов-Бурение»	Осиновское	5,802	3,093	2,709
ОАО "Саратовнефтегаз"	Разумовское	246,753	237,474	9,279
	Васнецовское	14,469	7,208	7,261
	Пограничное	39,236	30,133	9,103
	Мечеткинское	92,699	80,248	12,451
	Урицкое	10,936	8,461	2,475
	Рогожинское	5,102	1,458	3,644
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	Восточно-Терновское	20,032	12,272	7,76

За счет всех источников финансирования на территории области за 2009 год выполнено работ по геологическому изучению недр и

воспроизводству минерально-сырьевой базы на сумму **1557,619** млн.руб. (за 2008 г. – 3811,376 млн.руб.), в т.ч.:

- За счет средств федерального бюджета – 63,880 млн. руб. (за 2008 г. – 48,8225 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ – 50,580 млн.руб.
- За счет средств бюджета Саратовской области – 1,95 млн.руб. (за 2008 г. – 14,094 млн.руб.).
- За счет внебюджетных источников – 1491,798 млн.руб. (за 2008 г. – 3747,459 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ – 1447,683 млн.руб.

Объемы геологоразведочных работ на территории области в денежном выражении в сравнении с 2008 годом снизились в 2,45 раза, в т.ч. на нефть и газ – в 2,54 раза.

Объемы финансирования геологоразведочных работ на территории Саратовской области

млн.руб

Направления расходов	Всего	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Внебюджетные источники
Нефть и газ	1498,263	50,580	-	1447,683
региональные работы	-	-	-	-
гидрогеологические работы	41,033	11,00	1,95	28,083
мониторинг геологической среды и прочие виды работ геозоологической направленности	18,009	2,30	-	15,709
Твердые полезные ископаемые	0,315	-	-	0,315
Всего	1557,62	63,88	1,950	1491,79

Ресурсные платежи при пользовании недрами в сравнении с 2008 г. снизились на **2354,178 млн. руб.** и составили **3211,17 млн. руб.** (за 2008 г. – 5565,348 млн.руб).

Бюджетная эффективность недропользования на территории Саратовской области

млн.руб

Вид платежа	За 2007 г. (факт)			За 2008 г. (факт)			За 2009 г. (факт)		
	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО
Налог на добычу полезных ископаемых	3809,201	235,498	4044,699	5214,131	319,93	5534,061	2998,353	197,883	3196,236
Регулярные платежи за пользование недрами	13,510	20,264	33,774	12,515	18,772	31,287	5,974	8,960	14,934
Всего	3822,711	255,762	4078,473	5226,646	338,702	5565,348	3004,327	206,843	3211,17

Объемы геологоразведочных работ за 2009 год

Вид работ	2008г	2009г	Рост (падение) к 2008 году (в количество раз)
Переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.)	<u>2401,1</u> 36,920	<u>700</u> 7,986	<u>3,4</u> 4,6
Сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.)	<u>9421,22</u> 798,9696	<u>637,45</u> 92,940	<u>14,8</u> 8,6
Сейсморазведка 3Д (км ² /млн.руб.)	<u>588,94</u> 248,2345	<u>368,1</u> 205,190	<u>1,6</u> 1,2
Электроразведка (пог.км/млн.руб.)	<u>135</u> 9,357	<u>123</u> 5,98	<u>1,1</u> 1,6
Поисково-оценочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>44706,8</u> 2214,4669	<u>26913,8</u> 1012,781	<u>1,7</u> 2,2
Разведочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>6643,0</u> 236,9929	<u>0</u> 36,638	<u>0</u> 6,5
НИОКР (млн.руб.)	18,8116	1,908	9,9
Прочие виды работ (млн.руб.)	114,3329	84,258	1,4

Результаты поисково-разведочных работ на нефть и газ, выполненных за счет средств предприятий недропользователей:

В течение 2009 года геологоразведочные работы на нефть и газ за счёт внебюджетных источников проводили 38 предприятий (2008 г. – 45 предприятий).

Наибольшее количество средств на проведение геологоразведочных работ было освоено ООО «Прикаспийская газовая компания» - 504,32 млн.руб., ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС» - 215,32 млн.руб., ООО «ЛукБелОйл» - 204,49 млн.руб., ЗАО "Саратовнефтедобыча" – 164,37 млн.руб., ОАО «Саратовнефтегаз» - 69,29 млн.руб.

Выполнение программы геологразведочных работ на нефть и газ за 2009 г. предприятиями-недропользователями.

№ п/п	Предприятие	План на 2009 г. (млн.руб.)	Выполнено за 2009г. (млн.руб.)	% выполнения от плана
1	ООО "Прикаспийская газовая компания"	475,60	504,32	106,0
2	ООО "ДИАЛЛ АЛЪЯНС"	131,96	215,32	163,2
3	ООО "ЛукБелОйл"	105,30	204,49	194,2
4	ЗАО "Саратовнефтедобыча"	380,00	164,37	43,3
5	ОАО «Саратовнефтегаз»	87,52	69,29	79,2
6	ОАО "НК "Саратовнефтегеофизика"	65,50	47,0	71,8
7	ООО НК "ГеоПромНефть"	132,35	31,60	23,9
8	ЗАО «Богородскнефть»	-	31,31	
9	ЗАО "Нефть Поволжья-Ресурс"	98,00	30,42	31,0
10	ООО "ЧАЛЫКнефть"	212,00	26,06	12,3

11	ООО «НК «Ресурс»	128,5	17,01	13,2
12	ЗАО "Геотэкс"	137,94	16,21	11,8
13	ООО "Артстрой-ХХІ"	246,90	10,39	4,2
14	ООО "Аттик-Нефть"	51,30	9,61	18,7
15	ОАО «Оренбургнефть»	5,9	9,35	158,5
16	ООО "Нефть Поволжья"	394,50	8,39	2,1
17	ЗАО ПО «Волга-нефть»	70,0	7,69	11,0
18	ОАО "Нижневолжскнефтегаз"	262,10	7,53	2,9
19	ООО " АТТИК"	207,80	6,5	3,1
20	ООО "Нефтегаз"	12,20	5,37	44,0
21	ЗАО "Нефтегазрезерв"	75,00	4,04	5,4
22	ООО "Имущественный комплекс "Геотранс"	155,00	3,00	1,9
23	ЗАО "Вольновскнефть"	1,00	2,82	282,0
24	ЗАО "Сартранснефтегаз"	0,00	2,75	
25	ООО «ПриНеКо»	104,3	2,55	2,4
26	ООО " Правобережная нефтяная компания"	26,0	2,37	9,1
27	ООО «Поволжскнефть»	107,3	2,20	2,1
28	ООО «НК «ГеоНефтьТехнология»	68,0	1,03	1,5
29	ЗАО «Инзернефть»	26,3	0,98	3,7
30	ООО «Фирма Аттик»	140,0	0,80	0,6
31	ООО «Лотос»	1,5	0,71	47,3
32	ООО "Артамира"	96,00	0,49	0,5
33	ООО «РНГК Саратов»	125,6	0,43	0,3
34	ООО «Сентябрь»	0,325	0,33	101,5
35	ЗАО Компания "Нефтегазэнерго"	52,00	0,32	0,6
36	ООО «САНЭКО»	30,0	0,30	1,0
37	ЗАО «Куриловское»	20,0	0,27	1,4
38	ООО "Нефтепоиск"	591,00	0,08	0,0
	Итого	4824,695	1447,7	30,0

По результатам проведенных в 2008-2009 гг геофизических исследований, в течение 2009 г. для постановки поискового бурения подготовлено 8 паспортов на новые перспективные структуры и 4 дополнения к паспортам. Прирост ресурсов по категории С₃ составил: геологические – 45,757 млн.т.н.э., извлекаемые – 31,625 млн.т.н.э.

Фонд структур

с перспективными ресурсами нефти и газа категории С₃, подготовленных в 2009г.

Сперенективныхресурсы нефти и газа катесории С3, подсоединенных к				
№ п/п	Тип флюида	Горизонт подготовки	Ресурсы С3, млн.т.н.э	
			баланс	извлек
1	2	3	4	5
ООО Компания "Нефтегазэнерго"				
Ново-Калининская	Нефть	D ₂	4,94	1,482
ОАО «Саратовнефтегаз»				
Восточно-Приволжская	Нефть	C ₁ , D ₃ ,D ₂	5,55	2,89
	Газ свободный		0,703	0,703
	Газ растворенный		0,9943	0,52141
ООО «Артамира»				
Западно-Ратная	Нефть	C ₁ , C ₂	10,152	3,058
	Газ растворенный		0,190	0,190
ООО «Лотос»				

Урожайная группа объектов	Нефть	D ₂	1,277	0,3831
ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»				
Тимонинская	Конденсат	P ₁	0,106	0,085
	Газ свободный	P ₁	4,622	3,929
Синегорская	Конденсат	P ₁	0,036	0,029
	Газ свободный	P ₁	1,569	1,333
Муравлинская	Конденсат	P ₁	0,124	0,99
	Газ свободный	P ₁	5,397	4,587
Непряхинская (дополнение)	Конденсат	D ₃ , D ₂	2,399	1,602
	Газ свободный (всего) прирост	D ₃ , D ₂	<u>16,585</u> 10,205	<u>16,585</u> 10,205
Восточно-Липовская	Конденсат	D ₂ , P ₁	0,555	0,364
	Газ свободный	D ₂ , P ₁	3,727	3,727
ООО «Нефтегаз»				
Денисовская (дополнение)	Конденсат	D ₂ , D ₃	0,545	0,327
	Газ свободный	D ₂ , D ₃	-2,8146	-2,8146
Юж.Денисовская (дополнение)	Нефть	D ₂ , D ₃	0,144	0,02
	Газ свободный	D ₂ , D ₃	-1,28	-1,28
	Конденсат	D ₂ , D ₃	0,304	0,182
ООО «Оренбургнефть»				
Куликовская (западный купол) (дополнение)	Нефть	D ₂ , D ₃	-1,288	0,714
Итого				
			45,757	31,625

В течение 2009 г. бурение и исследовательские работы вели 10 предприятий.

13 скважин закончены бурением - №№ 5, 6, 6-бис, 8, 9 и 10 Узеньские ООО «Прикаспийская Газовая Компания»; № 2 Березовская и №№ 1 и 2 Западно-Березовские - ООО «ЛукБелОйл»; № 5 Западно-Грязнушинская – ОАО «Саратовнефтегаз»; № 4 Скатовская - ООО «Нефть Поволжья»; № 1 Иргизская – ОАО «НК «Саратовнефтегеофизика», № 3 Никольская – ОАО «Богородскнефть»

3 скважины во временной консервации – Спартаковская 1 – ООО «ЕРШОВнефть»; Восточно-Узеньская № 7 - ООО «Прикаспийская Газовая Компания»; № 3 Скатовская – ООО «Нефть Поволжья».

На 5 скважинах бурение временно приостановлено в ожидании финансирования - № 203 Трофимовская – ЗАО ПО «Волга-нефть», №1 и № 2 Узморье – ООО «Нефтеинвест», № 2 Борисовская –ЗАО «Рознефть» и № 1 Ново-Александровская - ООО «РНГК Саратов».

3 скважины в бурении - № 1 Графовская ООО «Прикаспийская Газовая Компания»; № 1 Березовская (наклонный ствол) - ООО «ЛукБелОйл»; № 44 Тимонинская – ООО «Диалл Альянс».

4 скважины в исследовании - № 1 Луговая – ЗАО «Саратовнефтедобыча»; № 4-бис Перелюбская – ОАО «Нижеволжскнефтегаз»; № 7бис Южно-Сергиевская – ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс»; № 100 Краснокутская - ООО «Диалл Альянс».

Суммарный объем буровых работ за 2009 г. составил 26913,8 м на сумму 1049,419 млн.руб.

ООО «ЛукБелОйл» в результате испытания бобриковских отложений в эксплуатационной колонне на поисковой скважине № 1 Западно-Березовская получен промышленный приток нефти. Открыто Березовское месторождение.

ЗАО «Саратовнефтедобыча» в результате испытания евлановско-ливленских отложений в эксплуатационной колонне на поисковой скважине № 1 Луговая получен промышленный приток нефти с дебитом 400 м³/сут.. Открыто Луговое месторождение.

ООО «Прикаспийская Газовая Компания» в результате перфорации пластов K_{1a} в скважинах № 5, 8 и 9 получены притоки нефти.

По итогам геологоразведочных работ 2008 г на Узеньском месторождении ООО «Прикаспийская Газовая Компания» впервые на территории Саратовской области открыты и утверждены в 1 квартале 2009 запасы по новым залежам углеводородов в отложениях мелового возраста. ООО «Прикаспийская Газовая Компания» обеспечен прирост запасов углеводородного сырья в извлекаемой части по категории C₁ - 1080 тыс.т.н.э., по категории C₂ – 932 тыс.т.н.э, в том числе: категории C₁ - нефти 983 тыс.т., растворенного газа – 97 млн.м³; категории C₂ -: нефти 886 тыс.т., растворенного газа – 46 млн.м³ (Протокол Роснедра от 18.03.2009 № 18/162-пр).

По итогам геологоразведочных работ 2008 г на Преображенском месторождении ЗАО «Геотэкс» обеспечен прирост запасов углеводородного сырья в извлекаемой части по категории C₁ - 2075 тыс.т.н.э., по категории C₂ – -477 тыс.т.н.э, в том числе: категории C₁ - конденсат 381 тыс.т., свободного газа – 1694 млн.м³; категории C₂ : конденсата - 51 тыс.т., свободного газа – -426 млн.м³ (Протокол Роснедра от 25.05.2009 № 18/285-пр).

ООО «Богородскнефть» на Никольском месторождении обеспечен прирост запасов углеводородного сырья в извлекаемой части по категории C₁ - 2204 тыс.т.н.э., по категории C₂ – 1835 тыс.т.н.э, в том числе: категории C₁ – нефть - 2102 тыс.т., растворенного газа – 102 млн.м³; категории C₂ - нефть - 1750 тыс.т., растворенного газа – 85 млн.м³ (Протокол Роснедра от 17.07.2009 № 18/410-пр).

ОАО «Саратовнефтегаз» на Белокаменном месторождении в результате оперативного пересчета получен прирост запасов нефти в извлекаемой части по категории C₁ - 45 тыс.т. (Протокол Роснедра от 10.07.2009 № 18/393-пр).

ОАО «НК «Саратовнефтегеофизиказ» на Восточно-Терновском месторождении в результате оперативного пересчета получен прирост запасов свободного газа категории C₁ – 100 млн.м³ и конденсата в извлекаемой части по категории C₁ - 11 тыс.т. (Протокол Роснедра от 06.07.2009 № 18/385-пр).

ООО «ЛукБелОйл» на Березовском месторождении (Березовское и Западно-Березовское поднятия) в результате оперативного подсчета получен прирост запасов нефти в извлекаемой части по категории C₁ - 120 тыс.т., растворенного газа – 13 млн.м³ (Протокол Роснедра от 07.09.2009 № 18/501-пр).

Суммарный прирост запасов прошедших государственную экспертизу по категории ABC₁+C₂ в извлекаемой части составил: нефти – 5886 тыс.т., в том

числе по категории ABC_1 - 3250 тыс.т; растворенного газа – 343 млн.м³, в том числе по категории ABC_1 – 212 млн.м³; свободного газа по категории ABC_1+C_2 - 1368 млн.м³, в том числе по категории ABC_1 - 1794 млн.м³; конденсата - 341 тыс.т., в том числе по категории ABC_1 - 392 тыс.т.

Лицензирование УВ:

По состоянию на 01.01.2009 г. реестром государственной регистрации лицензий учтено 120 лицензий на УВ сырье (на территорию площадью 52,7231 тыс.км²). Из них:

- на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 62 лицензии на территорию общей площадью 2,742 тыс.км²,
- на условиях предпринимательского риска – 27 лицензий на территорию общей площадью 20,142 тыс.км²,
- на поиски и оценку перспективных участков – 31 лицензия на территорию общей площадью 29,8391 тыс.км².

В течение 2009 года выдано 8 лицензий на углеводородное сырье:

- СРТ 14676 НР (ООО «Еруслан» - Северо-Ерусланский участок) – в порядке переоформления
- СРТ 14722 НЭ (ООО «Нефтеинвест» - месторождение Ахмат)
- СРТ 01297 НЭ (ООО «Поволжскнефть» - Васильковское месторождение)
- СРТ 01309 НЭ (ООО «Поволжскнефть» - Кротовское месторождение)
- СРТ 01315 НР (ООО «Центр геолого-экологического проектирования» - Севро-Пригорский участок)
- СРТ 01316 НЭ (ООО «Приволжская нефтяная компания» - Глазуновское месторождение)
- СРТ 01317 НЭ (ООО «Приволжская нефтяная компания» - Папановское месторождение)
- СРТ 14791 НР (ОАО «Оренбургнефть» - Камеликский участок)

За указанный период было аннулировано 13 лицензий на углеводородное сырье:

- СРТ 12145 НП (ООО «Экология и Прогресс» - Перелюбско-Рубежинский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 12146 НП (ООО «Экология и Прогресс» - Дергачевский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 11829 НП (ОАО «КАРнефть» - Караманский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 00574 НП (ОАО «Саратовнефтегаз» - Северо-Белокаменный участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 01192 НЭ (ОАО «Иргазнефть» - Хлебновский участок) – решение суда.
- СРТ 13440 НП (ООО «Компания «Нефтегазэнерго» - Шалинский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 12650 НП (ООО «Экология и Прогресс» - Больше-Чалыклинский-2 участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)

- СРТ 01079 НП (ООО «Поволжскнефть» - Западно-Иргизский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 12587 НП (ЗАО «Кэпитал Ойл» - Иргизский участок) по ст.20 ч.1 п.1 Закона РФ «О недрах» (истечение срока действия)
- СРТ 13008 НР (ООО «Экология и Прогресс» - Журавлинский участок) по ст.20 ч.2 п.2,5 Закона РФ «О недрах» (нарушения пользователем недр существенных условий лицензии)
- СРТ 01165 НП (ООО «ЭП Волга» - Караманский-2 участок) по ст.20 ч.1 п.3 Закона РФ «О недрах» (возникновение определенного условия, зафиксированного в лицензии).
- СРТ 01083 НП (ЗАО «Сартранснефтегаз» - Аркадакский участок) по ст.20 ч.1 п.3 Закона РФ «О недрах» (возникновение определенного условия, зафиксированного в лицензии)
- СРТ 01084 НП (ЗАО «Сартранснефтегаз» - Самойловский участок) по ст.20 ч.1 п.3 Закона РФ «О недрах» (возникновение определенного условия, зафиксированного в лицензии).

В течение 2009 года в бюджет Российской Федерации поступило 62,17148 млн.руб., в том числе:

-по итогам аукционов по коду бюджетной классификации «Разовые платежи за пользование недрами при наступлении определенных событий, оговоренных в лицензии (бонусы)» - 60,439 млн.руб.;

- по коду бюджетной классификации «Прочие платежи при пользовании недрами, зачисляемые в федеральный бюджет» (сбор за выдачу лицензий, сбор за участие в аукционе) – 1,5585млн.руб.;

- по коду бюджетной классификации «Плата за геологическую информацию» - 0,158 млн.руб.

- по коду бюджетной классификации «Прочие доходы федерального бюджета от оказания платных услуг и компенсации затрат государства» - 0,010569 млн.руб.

- по коду бюджетной классификации «Прочие поступления от денежных взысканий и иных сумм в возмещение ущерба, зачисляемые в федеральный бюджет» - 0,005409 млн.руб.

Таблица

№ №	Лицензионный участок	Предприятие (победитель)	Лицензия	Начальны й платеж тыс. руб.	Конечный платеж тыс. руб.	Факт, тыс.руб .	Примечани е
Аукцион							
1.	Камеликский	ОАО «Оренбургнефть»	СРТ 14791 НР	25 000	30 000	30 000	
2.	Северо-Пригорский	ООО «Центр геолого- экологического проектирования»	СРТ 01315 НР	3 500	3 850	3 850	
3.	Южно- Генеральское	ООО «НК Проспект»	Лицензия в оформлении	6 000	15 000	6 000	

По состоянию на 01.01.2010 г. реестром государственной регистрации лицензий учтено 114 лицензий на УВ сырье (на территорию площадью 44,834 тыс.км²). Из них:

- на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 66 лицензий на территорию общей площадью 2,777 тыс.км²,
- на условиях предпринимательского риска – 28 лицензий на территорию общей площадью 20,788 тыс.км²,
- на поиски и оценку перспективных участков – 20 лицензий на территорию общей площадью 21,269 тыс.км².

По результатам проведенных геологоразведочным работ:

- стоимость 1 пог.м глубокого бурения – 38,99 тыс. руб.
- стоимость 1 км сейсморазведки 2D – 145,87 тыс.руб.