

Территориальное агентство по недропользованию по Саратовской области

Предварительные итоги работ по геологическому изучению недр, воспроизводству и освоению ресурсов углеводородного сырья на территории Саратовской области за 2005 год

На территории Саратовской области в течение 2005 г. был обеспечен рост добычи нефти и конденсата в сравнении с 2004 годом на 13,3 %.

Объемы добычи нефти, газа и конденсата за 2004-2005 г.г. на территории Саратовской области

Вид сырья	2003г.	2004г.	2005г.	Увеличение (снижение) добычи по отношению к 2004 г., %
Нефть+конденсат тыс.т	1419,5	1428,2	1617,72	13,3 %
Газ, млн. м ³	488,18	506,5	487,1	-3,8 %

Объемы добычи нефти, газа и конденсата за 2004-2005гг. предприятиями Саратовской области

№ №	Недропользователь	Фактический объём добычи за 2005 год		Фактический объём добычи за 2004 год		Соотношение объемов добычи 2004/2005 гг., %	
		нефти+ конденсат, тыс.т	газа, млн.м ³	нефти+ конденсат, тыс.т	газа, млн.м ³	нефти+ конденсат, тыс.т	газа, млн.м ³
1	ТНК-ВР	1306,7	482,8	1206,91	506,49	108,27	95,32
	В том числе:						
	ОАО «Саратовнефтегаз»	922,6	445,8	1180,01	502,12		
	ЗАО «Саратов-Бурение»	384,1	37	26,9	4,37		
2	ЗАО «Богородскнефть»	93,3		51,04		182,80	
3	ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	89,7		65,5		136,95	
4	ФГУ ПП «Нижеволжскгеология»	59,7		57,89		103,13	
5	ООО «ЛукБелОйл»	36,07		14,47		249,27	
6	ОАО «Нефть»	15,0		18,19		82,46	
7	ЗАО «Вольновскнефть»	7,0		6,09		114,94	
8	ЗАО «Геотэкс»	4,5	4,303	7,5		60,00	
9	ЗАО «Нефтегазрезерв»	2,6		0,61		426,23	
10	ЗАО «Инзернефть»	1,143					
11	ООО «САНЭКО»	1,034					
12	ООО «Северо-Западная Нефтяная Группа»	0,82					
13	ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс»	0,140					
14	ЗАО «Куриловское»	0,012					
	В т.ч. малые предприятия	311,019	4,303	221,29		140,55	
	Итого по Саратовской области:	1617,719	487,103	1428,2	506,49	113,27	96,17

При этом, если в 2004г. добычу углеводородного сырья вели 11 предприятий, то в 2005г. их число возросло до 15.

Рост добычи нефти по отношению к 2004 года произошел в основном за счет увеличения добычи углеводородного сырья на Богородском

месторождении (ЗАО «Богородскнефть»): 93,3 тыс.т. 2005 г., 51,04 тыс.т – 2004 г., Терновском (ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»): 79,6 тыс.т - 2005 г., 65,5 тыс.т – 2004 г., Гурьяновском (ООО "ЛукБелОйл"): 36,07 тыс.т – 2005 г., 14,47 тыс.т – 2004 г. и в связи с вводом в 2005 г. в разработку нового Остролукского месторождения (ОАО «НК Саратовнефтегеофизика») – 10,0 тыс.т. Снижение уровня добычи газа по отношению к 2004 года произошло в основном за счет уменьшения добычи углеводородного сырья на Алексеевском месторождении (33,2 млн. м³ - 2005 г.; 50,3 млн. м³ - 2004 г) - ЗАО "Саратов-Бурение" и Урицком месторождении (12,09 млн. м³ - 2005 г.; 19,5 млн. м³ - 2004 г) - ОАО "Саратовнефтегаз".

За счет всех источников финансирования на территории области за 2005 год выполнено работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы на сумму 790,34 млн.руб. (за 2004 г. – 552,22 млн.руб.) в т.ч.:

- За счет средств федерального бюджета – 42,2 млн. руб. (за 2004 г. – 33,5 млн.руб.);
- За счет средств бюджета Саратовской области – 9,1 млн.руб. (за 2004 г. ~ 3,07 млн.руб.);
- За счет внебюджетных источников – 739,04 млн.руб. (за 2004 г. – 515,65 млн.руб.).

Таким образом, рост объемов геологоразведочных работ на территории области составил в денежном выражении более 40%.

В течение 2005 года геологоразведочные работы на нефть и газ за счёт внебюджетных источников проводили 24 предприятия (2004 г. – 22 предприятия). Наибольшее количество средств на проведение геологоразведочных работ (52,54% от средств затраченных на проведение геологоразведочных работ за 2005 года) было освоено ООО «ПриНеКо» - 140,71 млн.руб., ОАО «Саратовнефтегаз» - 136,03 млн.руб., ООО «ЛукБелОйл» - 86,09 млн.руб., ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс» - 57,45 млн.руб., ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» - 49,43 млн.руб., ООО «Саратовская Нефтяная Компания» - 40,1 млн.руб.

**Объемы геологоразведочных работ, выполненные недропользователями
в 2005 году**

Вид работ	2004г	2005г	Рост (падение) к 2004 года (в количестве раз)
Переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.)	<u>2589,69</u> 8,440	<u>8415,20</u> 20,203	<u>3,25</u> 2,39
Сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.)	<u>3207,40</u> 161,615	<u>3281,85</u> 177,722	<u>1,02</u> 1,1
Сейсморазведка 3Д (км ² /млн.руб.)	<u>198,78</u> 83,96	<u>181,45</u> 115,215	<u>0,9</u> 1,37
Поисково-оценочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>17702,7</u> 189,143	<u>13626,6</u> 230,784	<u>0,77</u> 1,22
Разведочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>3322</u> 31,538	<u>7558</u> 113,415	<u>2,27</u> 3,6
НИОКР и др. виды работ (млн.руб.)	28,022	65,918	2,35