

Территориальное агентство по недропользованию по Саратовской области

Итоги 2008 года

Саратовская область – одна из старейших нефтегазодобывающих областей России. Нефтегазодобывающая отрасль здесь существует более 65 лет. За это время в области добыто около 800 млн. т нефти и более 100 млрд. м³ газа. При этом максимальный уровень годовой добычи – 2.5 млн.т. нефти был достигнут в 1958 году. С 1959 по 1963 г. годовая добыча нефти начала заметно сокращаться и в 1963 г. она составила 1418 тыс.т. Последующий период времени - более 35 лет – наблюдалось падение объемов добычи. С середины 90-х – рост добычи 10-15% в год.

Открытие в 1941 году Елшанского месторождения природного газа явилось началом становления газовой промышленности в России. Максимум добычи газа пришелся на 1964-1966 г.г., когда ежегодно добывалось более 6 млрд.м³. После 1966 г. - устойчивое падение уровня добычи газа, которое продолжалось вплоть до 1996 г. (таблица 1).

Таблица 1

Объемы добычи углеводородного сырья на территории Саратовской области

	1996г	1997г	1998г	1999г	2000г	2001г	2002г	2003г.	2004г.	2005 г.	2006 г	2007 г	2008 г
Добыча нефти	780,7	676,1	805,5	855,1	934,71	1020,3	1095,2	1419,5	1428,2	1616,9	1622,2	1722,8	1627,2
Добыча газа,	345,0	345,0	366,5	380,2	431,5	505,1	564,9	488,18	506.5	479,97	514,66	573,8	525,86

Промышленная добыча углеводородного сырья территориально сосредоточена в нескольких право- и левобережных районах области. Суммарная площадь лицензионных участков, на которых ведётся добыча, не превышает 10% площади нефтегазоперспективных земель области.

О перспективах увеличения объемов добычи и утилизации газа на территории области

В настоящее время ресурсная база (объем начальных суммарных ресурсов газа (в извлекаемой части)) газодобычи на территории Саратовской области составляет чуть более 1 трлн. 300 млрд. м³. Из них 137 млн. (12 %) – попутный газ, 1 трлн. 165 млн. – газ свободный.

Прирост запасов газа с 1947 по 1995 г составил 235 млрд.м³, в среднем - 4,8 млрд.м³ в год. При этом максимальный прирост запасов пришелся на 1961г. и составил 19,1 млрд.м³. В 1996 году прирост запасов газа снизился до 2.7 млн.м³ и в последующие 10 лет не превышал 0,5 млрд.м³/год за исключением 2004г., когда прирост запасов газа по категории С₂ на Ново-Сергиевском месторождении составил 4,3 млрд.м³.

Таким образом, за последние 10 лет ежегодный прирост запасов газа сопоставим с уровнем добычи товарного газа, что, в результате, не дает оснований говорить о возможности резкого увеличения газодобычи на территории области в краткосрочной перспективе.

В разработке в настоящее время находится 50,4% запасов от общего объема запасов области, на стадии разведки – 14,3%, в консервации – 35,3%.

Значительная часть разведанных запасов газа по категории А+В+С₁ приходится на Бузулукскую впадину (36%) и Прибортовую моноклиналъ (31%).

Основной объем прогнозных ресурсов свободного газа сосредоточен в подсолевых отложениях Прикаспийской нефтегазоносной провинции и составляют 381 млрд.м³.

Потенциальные возможности ресурсной базы области значительно выше, чем та отдача, которую она дает на сегодняшний день. Нужно расширять территории поиска, нужно интенсифицировать ГРП в пределах распределенного фонда недр, нужно обеспечивать рациональное использование добытого сырья. Перспективы резкого наращивания углеводородного потенциала области связаны, в первую очередь, с освоением Саратовской части Прикаспийской нефтегазоносной провинции.

В результате, помимо задачи обеспечения опережающего прироста запасов газа промышленных категорий, актуальной задачей повышения эффективности использования ресурсов недр области является обеспечение повышения степени утилизации добываемого газа: в 2007 г – 40,7%.

Так за 2005-2008 гг. на территории Саратовской области:

- добыто всего - 3652,7 млн.м³ газа;
 - направлено потребителям - 2095,8 млн.м³ (57,4%);
 - сожжено на факеле - 1556,9 млн.м³ (42,6%),
- в том числе сожжено:
- свободного газа – 1002,4 млн.м³ (64,4 %),
 - растворенного газа - 520,8 млн.м³ (35,6%).

Наибольшие потери газа за 2005-2008 г.г. произошли по компаниям:

Предприятие	2005-2008гг		В.т.ч 2008г	
	потери (млн.м ³)	потери %	потери (млн.м ³)	потери %
1	2	3	4	5
ОАО «Нижеволжскнефтегаз»	610,7	39,2	205,7	58,2
ОАО «Саратовнефтегаз»	591,34	37,98	110,7	31,3
ЗАО «Саратов-Бурение»	171,98	11,06	8,0	2,3
ЗАО «Геотэкс»	58,9	3,8	2,3	0,7
ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»	51,9	3,3	11,8	3,3
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	24,8	1,6	1,6	0,4

В 2008 г. на территории Саратовской области добычу газа вели 18 предприятий. В результате на территории области извлечено (добыча+потери) 879,8 млн.м³ газа, из них:

- 525,9 млн.м³ (60%) направлено потребителям,
- 353,9 млн.м³ (40%) сожжено на факеле (в т.ч. свободного газа - 255,6 млн.м³ или 35% от всего объема потерь, растворенного газа - 98,4 млн.м³ или 64% от величины потерь).

В наибольшем объеме утилизация газа в 2008 г. осуществлялась предприятиями-недропользователями:

Предприятие	Утилизация газа в 2008 г		
	Всего млн.м ³	Свободный газ млн.м ³	Растворенный газ млн.м ³
1	2	3	4
ОАО «Саратовнефтегаз»	443,6	412,5	31,1
ЗАО «Саратов-Бурение»	30,9	7,4	23,5
ЗАО «Геотэкс»	30	30	-
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	20,7	20,0	-

Наибольшие потери (сожжено «на факеле») газа произошли по компаниям:

Предприятие	Утилизация газа в 2008 г		
	Всего млн.м ³	Свободный газ млн.м ³	Растворенный газ млн.м ³
1	2	3	4
ОАО «Нижеволжскнефтегаз»	205,7	200,7	
ОАО «Саратовнефтегаз»	110,7	46,5	64,3
ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»	11,8	5,64	6,12
ЗАО «Саратов-Бурение»	8		7,8

При этом по ряду месторождений добыча газа ведется с отклонением от нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, утвержденных на 2008 год Министерством энергетики Российской Федерации, а именно:

Недропользователь	Месторождение	Утвержденный норматив, %	Потери газа при добыче, %
Природный газ			
ОАО «Саратовнефтегаз»	Васнецовское	2,582	3,2
	Западно-Степное	3,155	83,1
	Разумовское	3,897	12,7

По месторождениям ОАО «Нижевожскнефтегаз» отсутствуют сведения о нормативах потерь на 2008 г., утвержденных в установленном порядке.

В связи с вышеизложенным, первоочередной задачей топливно-энергетического комплекса Саратовской области по-прежнему остается рациональное использование имеющейся ресурсной базы углеводородного сырья.

Для обеспечения решения данной задачи предприятиями-недропользователями, органам, обеспечивающим регулирование в области недропользования и государственный геологический контроль, необходимо усилить контроль за соблюдением законодательства о недрах в части рационального использования и охраны недр, в частности:

1. Управлению по недропользованию по Саратовской области обеспечить ежеквартальное предоставление в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Саратовской области сведений о добыче и потерях природного газа на месторождениях области;
2. Управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Саратовской области провести внеплановую проверку соблюдения ОАО «Нижевожскнефтегаз» и ОАО «Саратовнефтегаз» законодательства о недрах в части рационального использования и охраны недр при добыче газа.