Слепцова М.И.,
к.т.н., старший научный сотрудник сектора макроэкономического анализа развития нефтегазового комплекса Института проблем нефти и газа СО РАН
msleptsova@mail.ru

Материально-техническая база, технико-экономические показатели и инвестиции организаций по добыче нефти и природного газа в Республике Саха (Якутия)

В статье приведен анализ материально-технической базы и технико-экономических показателей организаций по добыче нефти и природного газа в Республике Саха (Якутия).

Ключевые слова: нефть, природный газ, основные фонды, коэффициенты обновления и выбытия, степень износа, инвестиции

Будущее республики Саха (Якутия) связано с развитием нефте- и газодобывающей отрасли.

В данной работе проведен анализ материально-технической базы, технико-экономических показателей и инвестиций организаций нефтегазовой отрасли в Республике Саха (Якутия) в 2000-2008 гг. по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Республике Саха (Якутия) [1, 2].

На рис.1 представлены объемы добыча нефти, природного газа и газового конденсата в Республике Саха (Якутия) в 2000-2008 гг.

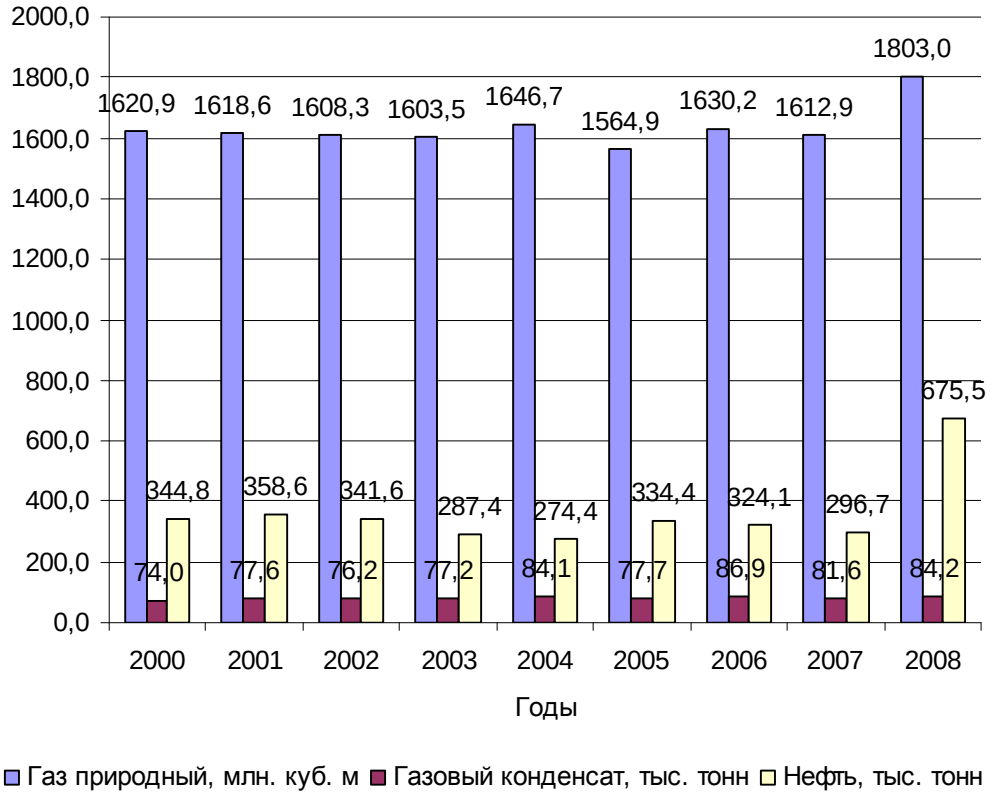

Рис. 1. Добыча нефти, природного газа и газового конденсата

Общая динамика добычи нефти в рассматриваемый период характеризуется нестабильностью. В период с 2000 по 2007 гг. наибольший объем добычи нефти наблюдался в 2001 г. и составил 358,4 тыс. т., затем в 2008 г. объем добычи нефти увеличился до 675,5 тыс. тонн в результате добычи нефти с центрального блока Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения. Начиная с октября 2008 г. с запуском в реверсном режиме участка «Усть-Кут–Талаканское НГКМ» I этапа «Тайшет–Сковородино» трубопроводной системы «Восточная Сибирь–Тихий океан» начата поставка нефти с центрального блока Талаканского НГКМ за пределы Республики Саха (Якутия). В период с 2000 г. по 2008 г. наибольший объем добычи природного газа наблюдался в 2008 г. – 1803,0 млн. $м^3$, что на 11,8% больше, чем в 2007 г. В период с 2000 г. по 2008 г. наибольший объем добычи газового конденсата наблюдался в 2006 г. – 86,9 тыс. тонн, в 2008 г. – 84,2 тыс. тонн.

Основные фонды – это произведенные активы, подлежащие использованию неоднократно или постоянно в течение длительного периода, но не менее одного года, для производства товаров, оказания рыночных и нерыночных услуг. К основным фондам относятся здания, сооружения, машины и оборудование (рабочие и силовые машины и оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, лабораторное оборудование, вычислительная техника), транспортные средства, инструменты и другие виды основных фондов. Стоимость основных фондов полная учетная – это стоимость основных фондов, равная сумме учитываемых в бухгалтерских балансах организации их остаточной балансовой стоимости и величины накопленного износа. Отражает их наличие без учета постепенной утраты потребительских свойств в процессе эксплуатации.

В таблице 1 приведена стоимость основных фондов на конец года по полной учетной стоимости организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2008 гг.

Таблица 1

Основные фонды в 2005-2008гг.

(млн. руб., на конец года; по полной учетной стоимости)

Вид деятельности	Годы			
	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти и природного газа	7583,8	7079,2	7385,8	7602,2
в том числе добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	2418,3	350,6	581,9	599,9
добыча природного газа и газового конденсата	5162,8	4487,5	4541,0	4464,9

На рис. 2 приведена видовая структура основных фондов организаций по

добыче нефти и природного газа в 2008 г.

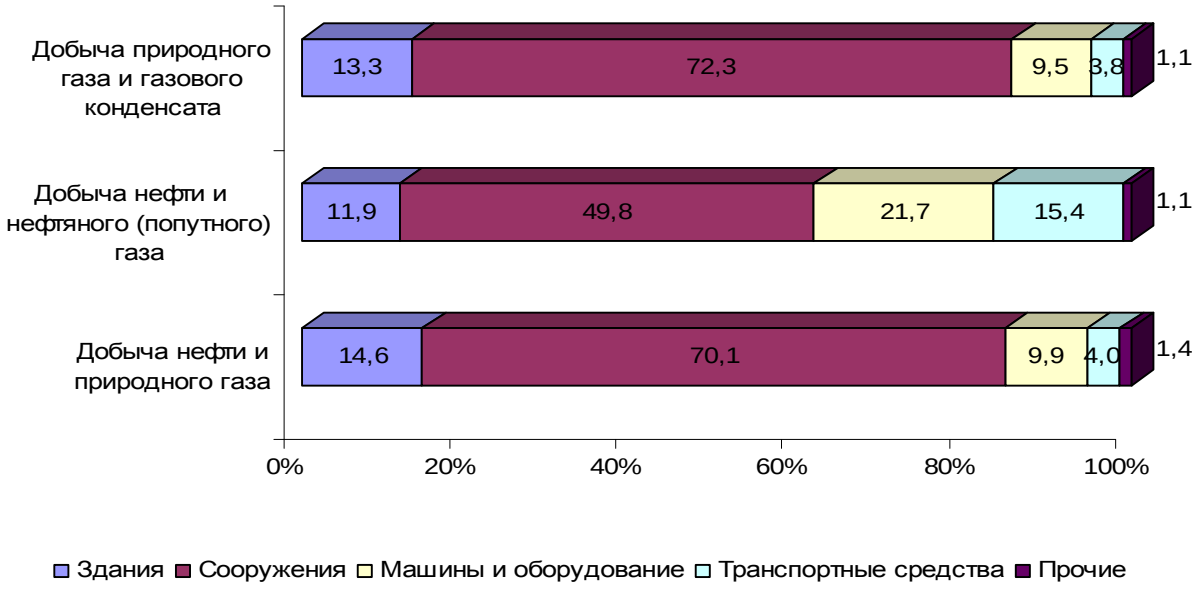

Рис. 2. Видовая структура инвестиций в основной капитал

Стоимость основных фондов организаций по добыче нефти и природного газа составила на конец 2008 года 7602,2 млн. руб. по полной учетной стоимости, в том числе организаций по добыче нефти и нефтяного газа – 599,9 млн. руб. и организаций по добыче природного газа и газового конденсата – 4464,9 млн. руб. (таблица 1).

В видовой структуре основных фондов преобладают, в основном, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства. Их доля в 2008 году составляла по видам деятельности соответственно:

- «добыча нефти и природного газа» – здания 14,6%, сооружения 70,1%, машины и оборудование – 9,9% и транспортные средства 9,9%;

- «добыча нефти и нефтяного газа» – здания 11,9%, сооружения 49,8%, машины и оборудование – 21,7% и транспортные средства 4,0%;

- «добыча природного газа и газового конденсата» – здания 13,3%, сооружения 72,3%, машины и оборудование – 9,5% и транспортные средства 3,8% (рис. 2).

В таблице 2 приведены основные фонды по формам собственности по полной учетной стоимости.

Таблица 2

Основные фонды по формам собственности в 2008 г.

(млн. руб.; на конец года; по полной учетной стоимости)

Вид деятельности	Основные фонды	В том числе по формам собственности		
		иностранная	смешанная российская собственность	частная

Добыча нефти и природного газа	7602,2	304,8	1463,2	5834,2
в том числе добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	599,9	304,8	-	295,0
добыча природного газа и газового конденсата	4464,9	-	1463,2	3001,7

В результате институциональных преобразований в промышленности республики в структуре форм собственности организаций по добыче природного газа и газового конденсата в настоящее время преобладает смешанная российская и частная собственности, 1463,2 млн. руб. и 3001,7 млн. руб. соответственно. В структуре форм собственности организаций по добыче нефти и нефтяного газа - 304,8 млн. руб. иностранная и 295,0 млн. руб. частная формы собственности.

Износ основных фондов – это частичная или полная утрата основными фондами потребительских свойств и стоимости в процессе эксплуатации, под воздействием сил природы и вследствие технического прогресса. Нормы и методы начисления износа определяются порядком бухгалтерского, налогового и статистического учета.

Степень износа основных фондов – это отношение накопленного к определенной дате износа имеющихся основных фондов (разницы их полной учетной стоимости и остаточной балансовой стоимости) к полной учетной стоимости этих основных фондов на ту же дату, в процентах.

Коэффициент обновления основных фондов – это отношение стоимости основных фондов, введенных в действие в течение года, к стоимости основных фондов на конец года, в процентах. В период высоких темпов инфляции расчет ведется в сопоставимых ценах. Показатель отражает удельный вес вновь введенных за год основных фондов в общем объеме этих фондов на конец года.

Коэффициент выбытия (или ликвидации) основных фондов – это отношение ликвидированных за год основных фондов к их наличию на начало года, в процентах. В период высоких темпов инфляции расчет ведется в сопоставимых ценах. Данный показатель наряду с коэффициентом обновления, характеризует интенсивность процесса обновления основных фондов.

В таблице 3 приведены коэффициенты обновления, выбытия и степень износа основных фондов в 2008 г.

Таблица 3

Коэффициенты обновления и выбытия, степень износа основных фондов в 2007 и 2008 гг.

(по полной учетной стоимости; в процентах)

Вид деятельности	Коэффициенты		Степень износа основных фондов
	обновления	выбытия	
	годы		

	2007	2008	2007	2008	на конец 2007 г.	на конец 2008 г.
Добыча нефти и природного газа	5,2	2,3	0,4	2,2	42,8	43,0
в том числе добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	39,8	8,0	-	0,0	28,7	36,6
добыча природного газа и газового конденсата	2,6	1,7	0,6	3,8	50,4	53,0

Степень износа основных фондов организаций по добыче нефти и природного газа в 2008 году увеличилась по сравнению с 2007 годом на 0,2%. Наибольшая степень износа основных фондов наблюдался у организаций по добыче природного газа и газового конденсата – 53,0% в 2008 году, что на 2,6% больше, чем в 2007 году.

По сравнению с 2007 годом обновление основных фондов в 2008 году уменьшилось: коэффициент обновления по виду деятельности «добыча нефти и природного газа» составил 2,3% против 5,2%, по виду деятельности «добыча нефти и нефтяного газа» коэффициент обновления равнялся 8,0% (в 2007 году – 39,8%), «добыча природного газа и газового конденсата» - 1,7% (в 2007 году – 2,6%) (таблица 3).

В 2008 году коэффициенты выбытия основных фондов у организаций по добыче нефти и природного газа и у организаций по добыче природного газа и газового конденсата составили 2,2% и 0,6% соответственно, относительно 2007 года увеличились на 1,8% и 3,2% соответственно.

Большую роль в экономическом развитии республики имеет привлечение инвестиций в наиболее динамичные и перспективные направления промышленности республики. Основной целью привлечения инвестиций в основной капитал для организаций является реализация крупных проектов, увеличение производственной мощности, замена изношенной техники и оборудования и внедрение новых производственных технологий.

Инвестиции в основной капитал представляют собой затраты на новое строительство, расширение, а также реконструкцию и модернизацию объектов, которые приводят к увеличению первоначальной стоимости объектов и относятся на добавочный капитал организации, приобретение машин, оборудования, транспортных средств.

В таблице 4 приведены объемы инвестиций в основной капитал организаций по добыче нефти и природного газа в 2005-2008 гг.

В 2008 году организациями по добыче нефти и природного газа привлечено инвестиций в основной капитал (за счет всех источников финансирования) 22763,0 млн. руб. В общем объеме инвестиций в основной капитал менялась доля видов деятельности: «добыча нефти и нефтяного (попутного) газа» - 95,5% в 2005 году до 99,1% в 2008 году (увеличение на 4,5%); «добыча природного газа и газового конденсата» - с 4,5% в 2005 году до 0,9% в 2008 году (уменьше-

ние на 3,6%) (таблица 4).

На рис. 3 представлена видовая структура объемов инвестиций в основные средства организаций по добыче нефти и природного газа в 2008 г.

Таблица 4

Инвестиции в основной капитал за счет всех источников финансирования
(млн. руб.)

Вид деятельности	Годы			
	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти и природного газа	2154,7	6751,1	24669,6	22763,0
в том числе добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	2079,4	6603,5	24402,7	22556,4
добыча природного газа и газового конденсата	75,3	116,1	236,1	188,4

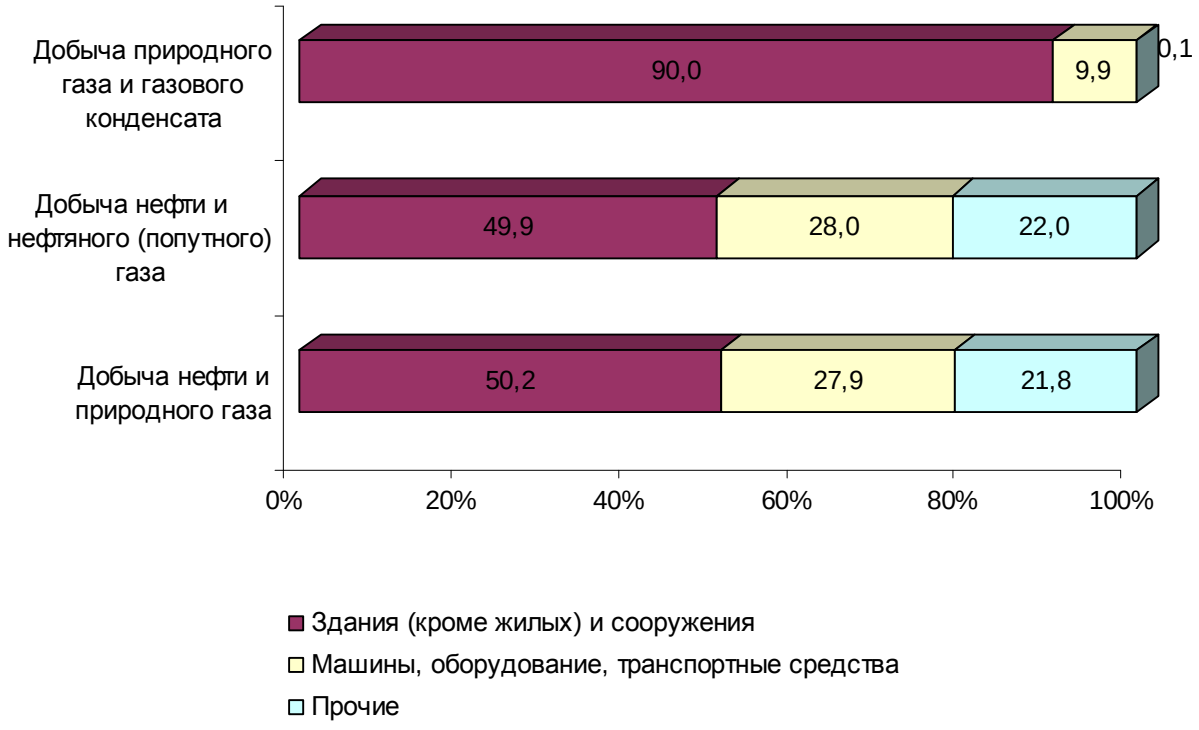

Рис.3. Видовая структура инвестиций в основные средства

Основной объем инвестиций, осуществляемый организациями по добыче нефти и природного газа, приходится на здания (кроме жилых) и сооружения. Объем инвестиций в основной капитал в 2008 году составил 22763,0 млн. руб., из них на здания (кроме жилых) и сооружения приходится 50,2%, на машины, оборудование и транспортные средства - 27,9% и на прочие - 21,8%.

На рис. 4 приведена структура инвестиций в основной капитал по источ-

никам финансирования в 2008 г.

Главным источником финансирования инвестиций в основной капитал для развития организаций по добыче нефти и природного газа в 2008 году являются их собственные средства (94,5% всех инвестиций). Организациями по добыче природного газа и газового конденсата для развития своей деятельности используются 94,1% собственных и 5,9% привлеченных средств. Для организаций по добыче природного газа и газового конденсата соотношение привлеченных и собственных средств составило: 39,9% привлеченных и 60,1% собственных средств (рис. 4).

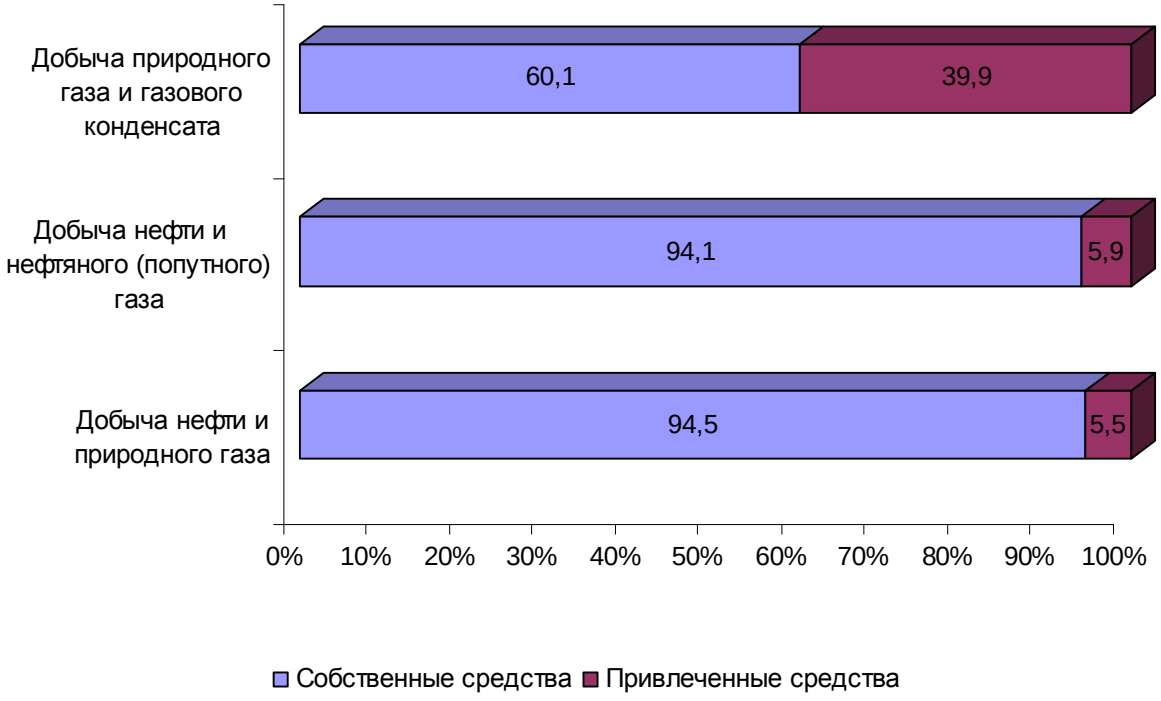

Рис. 4. Структура инвестиций в основной капитал по источникам финансирования в 2008 г.

В 2008 г. инвестиций за счет федерального и республиканского бюджетов не производилось. Анализ источников инвестиционных вложений показывает, что больше средств привлекается за счет собственных средств организаций. Преобладавшее прежде государственное финансирование инвестиционной деятельности организаций свелось в нефтегазовой отрасли почти к нулю вследствие общего снижения эффективности экономики и отсутствия федеральных средств.

Таким образом, мы рассмотрели материально-техническую базу, технико-экономические показатели и инвестиции организаций по добыче нефти и природного газа в Республике Саха (Якутия).

Развитие нефтедобывающей отрасли Республики Саха (Якутия) непо-

средственно связано с реализацией крупнейшего инфраструктурного проекта - строительства нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан» (ВСТО).

До настоящего времени развитие газовой отрасли было связано в первую очередь с формированием региональной газотранспортной системы и гарантированным обеспечением поставок для внутренних нужд. Следующий этап развития газовой промышленности Правительство Республики Саха (Якутия) связывает с освоением крупнейшего Чаяндинского месторождения (с подтвержденными запасами газа более 1,2 трлн. $м^3$).

Учитывая масштабы и сложность проектов, еще более актуальным становится использование самых передовых технологий при их реализации, что, в конечном счете, обеспечит дополнительные конкурентные преимущества организациям, осуществляющим добычу нефти и газа.

Список использованной литературы

1. Промышленное производство в Республике Саха (Якутия). 2007: стат. сб. / Саха (Якутия) стат. - Якутск, 2008.-170 с.
2. Промышленное производство в Республике Саха (Якутия). 2009: стат. сб. / Саха (Якутия) стат. - Якутск, 2009.-178 с.