

будет равен нулю. Норма действует в течение 180 налоговых периодов, начиная с налогового периода, в котором степень выработанности запасов эксплуатационного объекта месторождения нефти из залежи углеводородного сырья превысила 1%. Степень выработанности залежи определяется налогоплательщиком самостоятельно, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода. При добыче нефти из конкретной залежи с эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта не более 10 м предлагается применять коэффициент 0,2; при толщине пласта более 10 м - коэффициент 0,4. При добыче нефти из залежи, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты, предлагается установить коэффициент, равный 0,8.

Но даже такие действия правительства не способны изменить сложившуюся ситуацию в ближайшее время, потребуются десятилетия для развития инфраструктуры и технологий для промышленной добычи сланца в России.[3]

Учитывая этот факт правительству нужно искать другие пути решения данной проблемы. Одних стимулирующих налоговых льгот для добычи трудноизвлекаемой нефти не достаточно, нужно полностью переработать налоговый режим по традиционной нефтедобычи, чтобы поддерживать нужный режим добычи на разрабатываемых месторождениях и способствовать внедрению более современных технологий.

#### Литература

1. Азарова А. И. Влияние факторов развития нефтяной отрасли на ценообразование нефти // Проблемы учета и финансов.- 2012.- №1.- С.35 - 53.
2. Папковская П.Я. Нефть как объект внешней торговли – М.: ООО «Мисанта», 2007. – 78 с.
3. Глушевенко Е.В. Сланцевая нефть: технология, экономика, экология// Экологический Вестник России.-2013.- №5.- С. 28 - 33.
4. Плотникова И. Сланцевая нефть: программа будущего// Нефть и жизнь.-2013.-№7(83).- С. 5 - 7.
5. Факторы формирования цен на нефть/ Ю. Н. Бобылев [и др.]. - М.: 2006. – 117.с.
6. BP Statistical Review of World Energy June 2013 [Электронный ресурс] режим доступа: [http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/statistical\\_review/statistical\\_review\\_of\\_world\\_energy\\_2013.pdf](http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/statistical_review/statistical_review_of_world_energy_2013.pdf)

### НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

**К.А.Коновалова; М.А.Носова**

Научный руководитель доцент М.Р.Цибульникова

*Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия*

Государство воздействует на рыночную экономику с помощью экономических рычагов, важное место среди которых занимают налоги. Платежи за пользование природными ресурсами составляют довольно многочисленную группу налогов, сборов и иных обязательных платежей.

Данная статья освещает непосредственно налог на добычу полезных ископаемых, раскрывая при этом перспективы его развития в России. Богатство России формируется при помощи природных ресурсов, которые в свою очередь создают минерально-сырьевую базу страны. Большая часть дохода нашего государства в государственном бюджете приходится непосредственно на доходы от экспорта ресурсов.

По итогам 2012 года Россия в очередной раз подтвердила свой статус крупнейшей сырьевой державы в мире, оказавшись на лидирующих позициях по экспорту нефти и газа. В год добывается более 0,5 млрд. т. нефти, из которых почти половина уходит на экспорт. Ежегодные доходы от экспорта черного золота достигают 171,7 млрд. долл. [4] За 2012 год было экспортировано 239,3 млн. тонн нефти, общая стоимость которой составила 180,9 млрд. долл. США. Рост внутренней переработки ресурсов является одной из причин небольшого падения уровня экспорта нефти [3].

В 2012 году компания «Роснефть» экспортировала по системе «Транснефть» 60,9 млн. тонн нефти, повысив экспорт на 3,29 %. В итоге ее доля в суммарном объеме экспорта составила 31 %. ТНК-ВР повысила экспорт на 1,24 % — до 30,1 млн. тонн(21 %), «Сургутнефтегаз» снизил экспорт на 1 % — до 26,7 млн. тонн (14,6 %), ЛУКОЙЛ повысил экспорт на 3,4 % — до 24,6 млн. тонн (17,7 %). Таким образом, на эти компании приходится более 84 % всей экспортируемой нефти [5].

Кроме того, Россия является крупнейшим экспортёром природного газа, формируя приблизительно 20 % общего экспорта газа в мире. По исследованиям экспертов за 2012 год экспорт газа из России снизился до 179 млрд. кубометров. Однако планируется, что экспорт российского газа существенно вырастет благодаря разработке новых месторождений [3].

Все перечисленные компании облагаются налогом на добычу полезных ископаемых, который был введен в 2002 году (глава 26, Налоговый кодекс РФ) [1]. Почти каждый год ставки налога изменяются с целью улучшения экономической ситуации в стране. Благодаря введению данного вида налога, поступления в федеральный бюджет от добычи полезных ископаемых значительно увеличились, и с каждым годом размер данных поступлений растет. Доля доходов по данному налогу в 2009 году составила 39,3 %, к концу 2010 года она увеличилась на 4,1 % и на 5,6 % к концу 2011 года, что можно объяснить повышением цены на нефть. Ежегодно растет объем добываемого природного сырья благодаря освоению и разработке новых месторождений. Это способствует постоянному росту доходов государства, которые были централизованы в федеральном бюджете государства с 2010 года из-за того, что запасы нефти и газа рассредоточены крайне неравномерно на территории РФ [2].

Однако при введении НДС в тех регионах, где добыча именно твердых полезных ископаемых была первостепенной, доля доходов от платежей уменьшилась. Сокращение произошло под влиянием нескольких факторов: изменения объекта налогообложения по отдельным видам минерального сырья, уменьшения налоговых ставок по твердым полезным ископаемым, а также использования затратного метода оценки налоговой базы [6]. Эксперты уже длительное время отмечают проблему определения объекта налогообложения и проблемы, связанные с оценкой стоимости добытых полезных ископаемых. Данные проблемы служат веским основанием для корректировки механизма налогообложения добычи твердых полезных ископаемых.

Однако, не смотря на перечисленные недостатки, следует рассмотреть перспективы данного налога. Как известно, на современном этапе развития таможенные и налоговые платежи топливно-энергетического комплекса составляют значительную долю доходов федерального бюджета страны. Очевидно, что это одна из важнейших составляющих экономики России.

2012 год стал годом налоговых реформ для отрасли. Изменения в основном оказались связаны с появлением новых льгот для компаний, занимающихся добычей нефти. Государство рассчитывает, что налоговые послабления должны стать стимулом для освоения и разработки новых месторождений, что позволит России увеличить добычу нефти, а, следовательно, и рост доходов. Можно сказать, что наиболее масштабный перечень льготного налогообложения коснулся разработки месторождений на шельфе.

Подобные инициативы российского государства не остались незамеченными зарубежными компаниями. В течение 2012 года «Роснефть» создала сразу три масштабных международных альянса по освоению месторождений на шельфе.

К процессу освоения российского шельфа «Роснефть» пыталась подключить и российских нефтяников. По законодательству, негосударственные компании не могут самостоятельно осваивать российский шельф, а должны участвовать в совместных предприятиях с государственными — «Роснефтью» или Газпромом.

Однако, к сожалению, достичь окончательных договоренностей компании так ни с кем и не удалось. В результате «Роснефти» удалось привлечь к работе на шельфе только Газпром.

Были установлены новые ставки налога на добычу полезных ископаемых на газ. Также для независимых производителей газа предлагаются понижающие коэффициенты, которые равны 0,646 — на 2013 год, 0,673 — на 2014 год и 0,701 — с 1 января 2015 года. За счет введения данных ставок федеральный бюджет пополнится в будущем году на 13,6 млрд. руб., в 2014 году — около 58 млрд. руб. и в 2015 году — 95 млрд. руб. [4].

Ставка НДС на газ до настоящего момента постоянно росла. Впервые она резко пошла вверх в 2011 году. До 2012 года рост налоговой нагрузки хоть и встречал крайнее недовольство в Газпроме, однако практически не отражался на его финансовых показателях. Эксперты полагают, что выходом из ситуации мог бы стать дифференцированный подход в области расчета НДС. Для этого могла бы быть разработана формула для расчета этого налога. Министерство энергетики РФ предлагает в формуле расчета на 2014—2015 гг. учитывать фактическую цену реализации газа и окупаемость проектов, а также уйти от классификации группы Газпром и независимых производителей [4].

В заключение следует отметить, что будущее России полностью зависит от эффективного использования природно-ресурсного потенциала страны. Поэтому ресурсные платежи должны быть экономически значимыми, иметь существенный удельный вес в общей структуре налогов. Только научный подход, а не стремление обеспечить немедленное поступление налогов на приемлемом уровне, позволит разработать более эффективный механизм такого налогообложения. Необходимо грамотно планировать изменение ставок налога в зависимости от ситуации в стране, иначе финансовые потери понесут не только компании, занимающиеся добычей полезных ископаемых, но и само государство

#### Литература

1. Налоговый кодекс Российской Федерации по состоянию на 1 февраля 2012: ч. 1, 2 (с изменениями, вступающими в силу с 1 января 2012 года).
2. Официальный сайт Федеральной налоговой службы РФ - Налог на добычу полезных ископаемых. [Электронный ресурс] — Режим доступа: <http://www.nalog.ru>, свободный (дата обращения: 20.04.2013).
3. Официальный сайт Центрального банка РФ. [Электронный ресурс] — Режим доступа: <http://www.cbr.ru/statistics>, свободный (дата обращения: 29.03.2013).
4. Росбизнесконсалтинг — информационное агентство. [Электронный ресурс] — Режим доступа: <http://www.rbc.ru>, свободный (дата обращения: 30.03.2013).
5. Сайт новостей. [Электронный ресурс] — Режим доступа: <http://newsruss.ru>, свободный (дата обращения: 28.03.2013).
6. Фадеев Д.Е. Актуальные вопросы развития налоговой системы // Налоговый вестник.2010. — 288 с.