

АНАЛИЗ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ ПАО НГК «СЛАВНЕФТЬ»

Р.Э Андриянов, П.В. Жирков

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Одной из задач государства является продление жизни месторождений нефти и газа. Одним из основных стимулирующих механизмов является налоговое регулирование. Рассмотрим на примере ПАО НГК «Славнефть» действенность данных механизмов посредством анализа налоговой нагрузки.

За время существования компании было открыто более 247 месторождений нефти и газа, а также добыто свыше 1,3 млрд. т. нефти и газового конденсата и более 500 млрд. м³ природного газа [3]. Приоритетными направлениями компании является увеличение добычи нефти и газа за счет расширения ресурсной базы, а также применение геолого-технических мероприятий с целью повышения нефте-и газоотдачи.

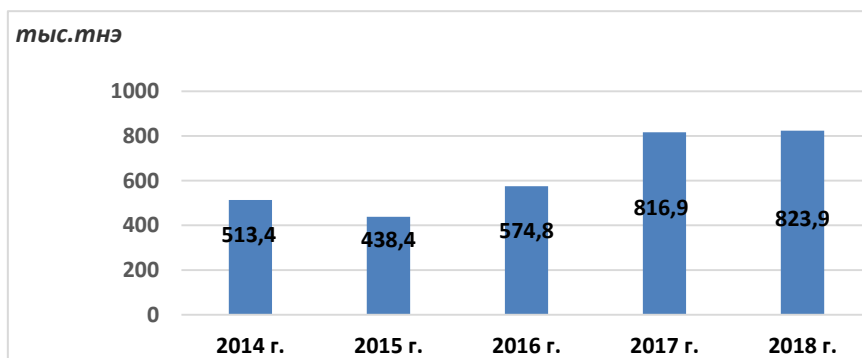


Рис. 1 Добыча углеводородного сырья в ПАО НГК «Славнефть»

Добыча нефти и газа в компании, как видно на рисунке 1, стабильно растет на протяжении последних трех лет.

Выручка компании формируется за счёт реализации добытой продукции и предоставления прочих услуг. При формировании чистой прибыли компании высокое значение имеет налоговая нагрузка.

Согласно Федеральному закону от 25.02.1999 N 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» [4], совокупная налоговая нагрузка – расчетный суммарный объем денежных средств, подлежащих уплате в виде федеральных налогов и взносов в государственные внебюджетные фонды инвестором, осуществляющим инвестиционный проект, на начала финансирования инвестиционного проекта [4].

Согласно рис. 2 процесс можно сказать, что, налоговая нагрузка с 2014 по 2018 гг. имеет высокую волатильность.

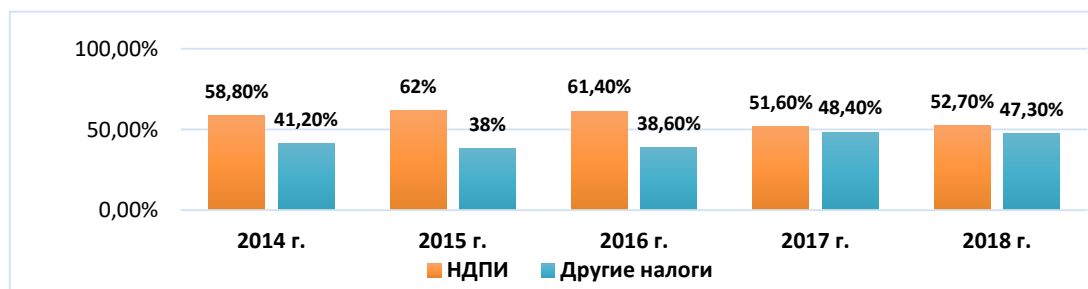


Рис. 2 Структура налоговой нагрузки

При этом с 2014 по 2018 года, доля НДПИ имеет постоянную тенденцию роста в структуре налоговой нагрузки. Так, средняя ставка НДПИ с учетом коэффициента Кц в 2014 г. составлял 5437,47 руб./т, а в 2018 г. – 9755,92 руб./т., т.е. выросла в среднем на 69%. Как следствие меняется величина уплаченных налогов на единицу углеводородного сырья (Рис.3).

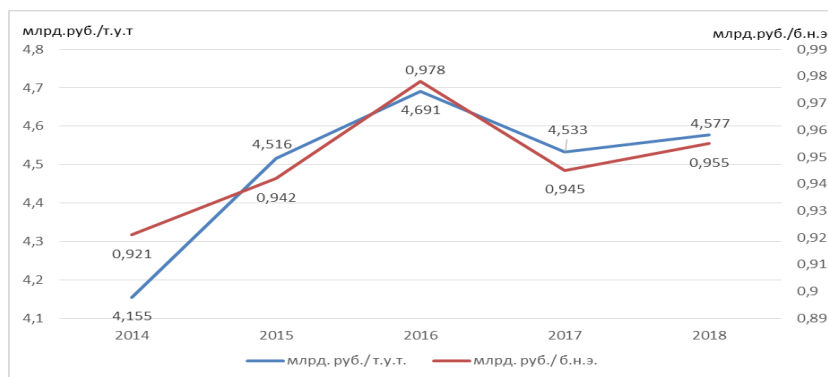


Рис. 3 Отношение суммы уплаченных налогов к количеству добытых УВ

По данному показателю, можно судить о налоговой нагрузке на отрасль. Величина налога на единицу продукции в рассмотренный период менялась в довольно широких пределах. Что обусловлено объемами добычи в компании, ценовой ситуацией на мировом рынке и налоговой политикой государства.

Литература

1. Годовые отчеты за 2014-2018 года. ПАО НГК «Славнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.slavneft.ru> (дата обращения: 01.11.2019).
2. Налоговый кодекс РФ: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_19671/
3. Официальный сайт ПАО НГК «Славнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.slavneft.ru> (дата обращения: 01.11.2019).
4. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» // «Собрание законодательства РФ». – 01.03.1999. – № 9. – Ст. 1096.

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «БУЛГАРНЕФТЬ»

Д.В. Архипов, А.А. Баинов, Т.С. Глызина

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Анализ годовой добычи нефти любого нефтедобывающего предприятия является очень важным аспектом её успешного функционирования, т.к. именно количество добытой нефти определяет прибыль компании. Рассмотрим на примере АО «БУЛГАРНЕФТЬ» показатели годовой добычи нефти.

В настоящее время АО «Булгарнефть» осуществляет разработку трех низкорентабельных, мелких месторождений. Предприятие стабильно выполняет планы добычи нефти и неукоснительно соблюдает условия лицензионных соглашений. У Общества отсутствуют любые претензии со стороны надзорных органов в вопросах соблюдения законодательства в ходе производственной деятельности.

Шийское нефтяное месторождение расположено на землях Мамадышского района РТ с развитой инфраструктурой. В региональном структурном плане Шийское месторождение находится на восточном склоне Северного купола Татарского свода – Кукморский выступ. Месторождение открыто в 1965 году, введено в разработку в 1992 году. Промышленная нефтенасыщенность связана с терригенными отложениями кыновского и карбонатными отложениями, мендымского и семилукского (доманиковского) горизонтов. Промышленная нефтенасыщенность связана с терригенными отложениями кыновского и карбонатными отложениями мендымского и семилукского (доманиковского) горизонтов, открытых в 1969 году. Средний дебит скважин около 69 тыс.т/год.

Западно-Сотниковское нефтяное месторождение, как самостоятельный объект разработки выделенное из Сотниковского месторождения, расположено в южной части Республики Татарстан, на землях Черемшанского района с развитой инфраструктурой. Проектирование разработки месторождения началось в 1999 году. В тектоническом отношении месторождение расположено на западном склоне южного купола Татарского свода в пределах Ульяновского вала и приурочено к трехкупольному Сотниковскому поднятию. Его промышленная нефтеносность связана с отложениями пашийского (1964), кыновского (1964) горизонтов верхнего девона, турнейского (1964) яруса и бобриковского (1964) горизонта нижнего карбона, башкирского (2002) яруса и верейского (1964) горизонта среднего карбона. Средний дебит скважин около 21,9 тыс.т/год.

Искринское нефтяное месторождение расположено на землях Черемшанского района РТ с развитой инфраструктурой. Месторождение открыто в 1963 году, введено в разработку в 1993 году. Промышленно нефтеносными на месторождении являются карбонатные отложения верейского (1964), башкирского (2002) возрастов среднего карбона, бобриковского (1964), турнейского (1964) возрастов нижнего карбона и кыновского (1964), пашийского (1964) возрастов верхнего девона. Средний дебит скважин около 77,8 тыс.т/год.