

**ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ПАО «САРАТОВНЕФТЕГАЗ»**

**Д.А. Ундулганов, М.Р.Брыксин, Т.С. Глызина**  
Научный руководитель - доцент И.В Шарф

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

Одной из задач государства является поддержка компаний с целью продления жизни месторождений. Одним из основных стимулирующих механизмов является налоговое регулирование. Рассмотрим на примере ПАО «Саратовнефтегаз» действенность данных механизмов посредством анализа налоговой нагрузки.

За время существования компании было открыто более 116 месторождений нефти и газа, а также добыто свыше 85 млн. тонн нефти и газового конденсата и более 100 млрд. м<sup>3</sup> газа [2]. Приоритетными направлением компании является увеличение добычи нефти и газа за счет расширения ресурсной базы.

Проблема старых, практически выработанных, месторождений наглядно иллюстрируется на примере рис. 1а, где видно, что с 2012 по 2014 года добыча нефти резко упала, а к 2018 году приблизилась к нулю [1]. При этом чистая выручка так же значительно падает до 2015 года, однако затем становится относительно стабильной (в 2018 году выручка компании от реализации составила 5,8 млн. руб., а в 2014 году была 8,6 млн. руб.), что связано с:

Значительным снижением добычи нефти;

Ценовой динамикой: курс доллара с 2015 по 2018 года увеличился на 7,8%;

Расширением спектра предоставляемых услуг и увеличением доли прочих услуг, не связанных с добычей нефти, в структуре компании.

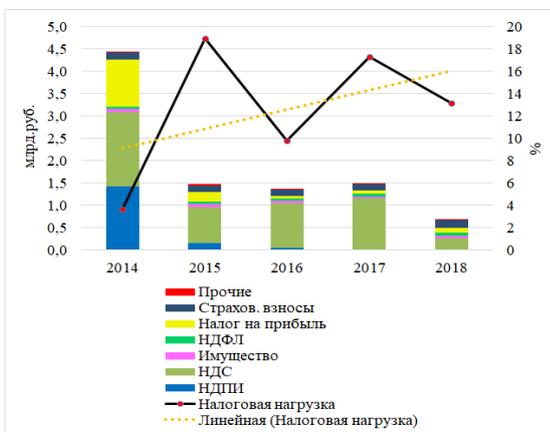


**Рис.1а) Добыча нефти ПАО «Саратовнефтегаз»**



**Рис.1б) Структура доходов ПАО «Саратовнефтегаз»**

Прибыль, как видно на рис. 16, за 2018 г. составила 218,002 млн. руб., что значительно меньше по сравнению с 2014 г. Помимо реализации добытой нефти, прибыль компании формируется за счет предоставления прочих услуг. Однако основную роль снижении выручки играет падение добычи сырья, это связано с тем, что компания хотела увеличить добычу нефти, введя в разработку дополнительные рабочие скважины, однако это не увенчалось успехом и добыча продолжила падать. При этом анализ налоговой нагрузки показывает ее волатильность.



**Рис. 2а) Структура налоговой нагрузки ПАО «Саратовнефтегаз»**



**Рис. 2б) Структура капитальных вложений ПАО «Саратовнефтегаз»**

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 день начала финансирования инвестиционного проекта [3]. Однако для полноты картины при расчете налоговой нагрузки учтем страховые взносы и НДС.

Величина налога на единицу углеводородного сырья – важный показатель, по которому можно судить о налоговой нагрузке на отрасль. Величина налога на единицу продукции в рассмотренный период менялась в довольно широких пределах. Это связано с косвенной привязкой налога к ценам на углеводороды.

Согласно рис. 2а можно сказать, что, налоговая нагрузка с 2014 по 2018 года – имеет высокую волатильность

При этом с 2014 по 2016 года уменьшается доля НДС в структуре налоговой нагрузки, что оправдано исходя из производственных показателей.

Несмотря на падение производственных и финансовых показателей, согласно рис. 2б видно, что капитальные вложения с 2015 года увеличиваются. Основные инвестиции вкладываются на модернизацию оборудования и в промышленное строительство в периоде 2015-2018. В 2014 году основной инвестиционный вклад был осуществлен в эксплуатационное бурение.

Увеличение капитальных вложений происходит за счет инвесторов (ПАО НК «РуссНефть», дочерним предприятием которой является ПАО «Саратовнефтегаз») и средств самой организации (кредитных (заемных) средств), таким образом, можно сказать, что за счет внешнего финансирования компания продолжает развиваться.

#### Литература

1. Годовые отчеты за 2014-2018 года. ПАО «Саратовнефтегаз». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.sng.ru/invest02> (дата обращения: 01.11.2019).
2. Официальный сайт ПАО «Саратовнефтегаз» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.sng.ru/> (дата обращения: 01.11.2019).
3. 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.

### АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН (НА ПРИМЕРЕ АО «БУЛГАРНЕФТЬ»)

Г.Н. Уфимцев, А.А. Арестов

Научный руководитель - доцент И.В Шарф

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

Одной из проблем, стоящих перед нефтегазовыми компаниями в последние десятилетие в России, стоит эффективность применения геолого-технических мероприятий (ГТМ) на месторождениях с целью повышения нефтеотдачи. Значительный прирост добычи нефти в основном обеспечивается за счет оптимизации технологического режима работы скважин, введенных в разработку в 1960-70-е годы XX века.

В статье проанализирована эффективность использования ГТМ в Республике Татарстан на примере АО «Булгарнефть» в период с 2014 по 2018 годы.

В настоящее время АО «Булгарнефть» осуществляет разработку трех низкорентабельных месторождений, мелких месторождений в республике Татарстан, а именно Шийское, Западно-Сотниковское и Искринское.

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

Отметим, что добыча нефти в компании падает, что является следствием высокой растущей обводненности месторождений (см. рис. 1), что влечет необходимость применения ГТМ и их совершенствования.