

**АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО
«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

Сытникова С.А.

Научный руководитель - профессор И.В. Шарф

Национальный исследовательский томский политехнический университет, г. Томск, Россия

ПАО «Сургутнефтегаз» - это одна из крупнейших нефтяных компаний России, активно развивающей секторы разведки и добычи нефти и газа, переработку газа и производство электроэнергии, нефтепродуктов. Месторождения и лицензионные участки, на которых Компания в настоящее время ведет геологоразведочные работы расположены в трех нефтегазоносных провинциях — Западно-Сибирской, Восточно-Сибирской и Тимано-Печорской.

ПАО «Сургутнефтегаз» стоит в одном ряду с крупнейшими российскими вертикально интегрированными нефтяными компаниями (ВИНК). По состоянию на 31.12.2019 на ее долю приходится 10,8 % общероссийской нефтедобычи, 6,5 % нефтепереработки в стране, и около 13,3 % производства попутного нефтяного газа ВИНК России.

В 2019 году объем добычи нефти ПАО «Сургутнефтегаз» составил 67,3 млн. т нефти, производства газа – 9,6 млрд. м³. Политика Компании в 2020 году направлена на планомерное наращивание объемов производства в Восточной Сибири.

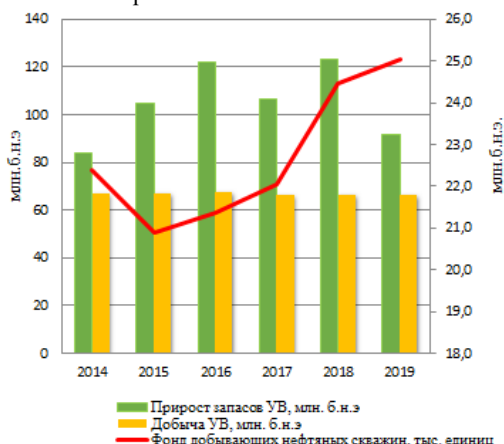


Рис.1 Добыча углеводородов и эксплуатационный фонд скважин Компании

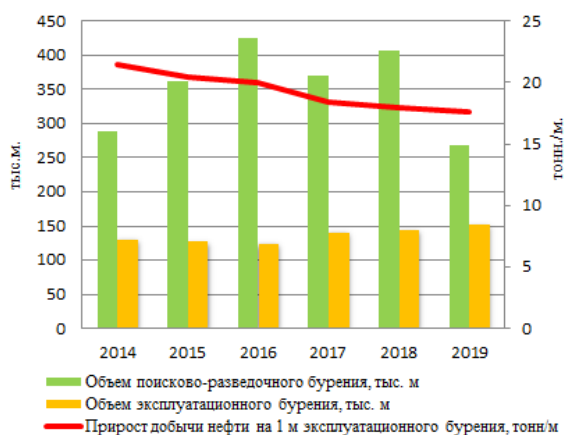


Рис.2 Структура бурения ПАО «Сургутнефтегаз»

Эксплуатационный фонд добывающих нефтяных скважин ПАО «Сургутнефтегаз» на конец 2019 года составил 25039 единиц. На протяжении всего рассмотренного периода фонд добывающих нефтяных скважин составлял от 22000 до 25000 скважин. В 2019 году в эксплуатацию было введено 1903 скважины, из которых 1286 – новые. В течение 2019 года число неработающих скважин сократилось до 1699 единиц, составив 6,8 % эксплуатационного фонда. Значения добычи нефти, приходящиеся на одну скважину, от года к году изменяются незначительно. С 2018 года снижение дебита скважин приводит к увеличению добывающего фонда скважин для поддержания планируемой годовой добычи нефти, в 2019 году фонд добывающих скважин продолжает расти, так как не удалось увеличить среднесуточный дебит, по сравнению с предыдущим годом [1].

На рисунке 1 отображена динамика добычи углеводородов и прироста их запасов. В период с 2015 по 2017 года суммарная добыча менялась незначительно на фоне ежегодного роста количества эксплуатационных скважин; в 2018 произошло увеличение добычи, в связи с полученными Компанией лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на трех лицензионных участках в Ханты-Мансийском автономном округе, а также лицензиями на разведку и добычу углеводородного сырья на шести участках в Ненецком автономном округе. Снижение прироста запасов в 2019 году по сравнению с 2018 связано с основной направленностью деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Так, в 2019 году Компания сфокусировалась на задачах эффективной эксплуатации действующих месторождений, многие из которых находятся на поздней стадии. Таким образом, рост добычи, обусловленный освоением новых месторождений в 2018 году, был нивелирован естественным истощением ресурсной базы, а также стабилизацией уровня добычи на ранее введенных месторождениях в 2019 году. Несмотря на это, прирост запасов не меньше объема добычи, являющимся решающим фактором стабильной работы Компании, характеризующим воспроизведение сырьевой базы, успешно выполняется последние 5 лет за счет геологоразведки (суммарный прирост запасов нефти за счет поисково-разведочных работ превысил накопленный объем нефтедобычи на 25,6 %).

ПАО «Сургутнефтегаз» продолжает сохранять ведущих позиций в отрасли по эксплуатационному и поисково-разведочному бурению. Доля Компании по состоянию на 31.12.2019 в поисково-разведочном бурении составила 21,1 %, а в разведочном – 18,1 %. Однако объем разведочного бурения в 2019 году сократился до 267,5 тыс. м., объем эксплуатационного же бурения увеличился на 2,1%, достигнув 150,3 тыс. м. (это самый высокий показатель за последние 5 лет). Согласно 2 рисунку в 2016 и 2018 годах резкое увеличение объема поисково-разведочного бурения связано с получением новых 8 лицензий на право пользования участками недр в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, а также открытием в 2018 году в Восточной Сибири 3 нефтяных крупных залежей на территории Якутии и 3 залежей в Западной Сибири. Ввиду того, что многие месторождения в 2019 году эксплуатировались на

завершающей стадии разработки, объем поисково-разведочного бурения был немного сокращен и увеличен объем эксплуатационного бурения. Кроме того, планомерное увеличение объема эксплуатационного бурения объясняется вводом в разработку в конце 2018 года Ленского нефтяного месторождения, расположенного в Якутии (седьмое по счету месторождение, среди разрабатываемых, Компанией в этом регионе) [1].

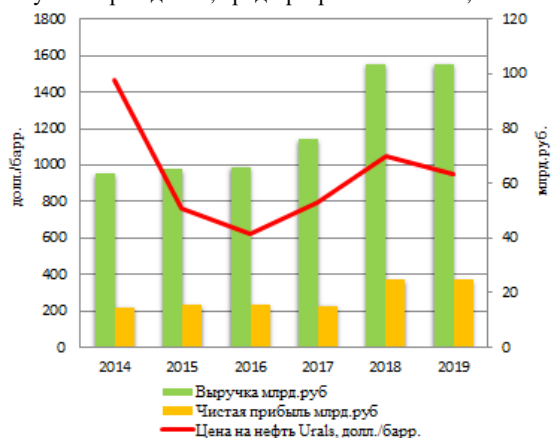


Рис. 3 Финансовые показатели деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»

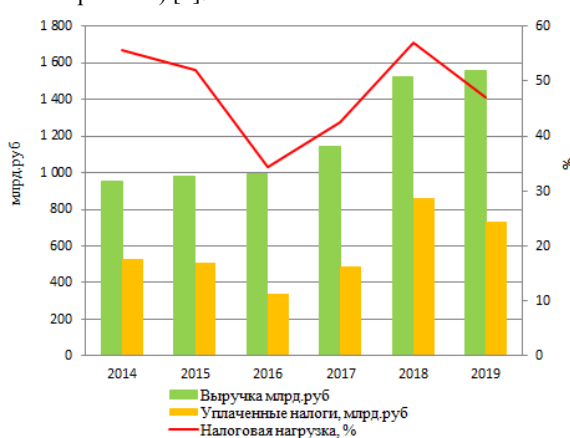


Рис. 4 Уплаченные налоги, выручка и налоговая нагрузка Компании

В рассматриваемом периоде прибыль компании была не стабильна. Прослеживается прямая зависимость прибыли компании от цены на нефть. С ростом цены возрастала и прибыль и наоборот. С 2014 по 2016 год происходило значительное падение цен, а также сопутствующее ему падение прибыли компании. Согласно рисунку 3 выручка от реализации продукции росла на всем промежутке времени, даже во время снижения цены на нефть, что означает, что компания увеличивала объемы продаж. Пикового значения выручка от реализации достигла впервые в 2018, чему поспособствовал значительный рост цены на нефть (в 1,44 раза по сравнению с 2017 годом), в 2019 выручка продолжает расти.

На рисунке 4 представлена корреляция уплаченных налогов, налоговой нагрузки и выручки. Налоговая нагрузка непостоянна. Сопоставив уплаченные налоги с выручкой компании, можно отметить, что в период с 2014 по 2016 года налоговая нагрузка снижалась и в 2016 году достигла своего минимума. Начиная с 2016 года, налоговая нагрузка возрастала, ввиду роста цены на нефть, ее добычи и прибыли соответственно. На протяжении всего рассматриваемого периода ПАО «Сургутнефтегаз» пользуется понижающим коэффициентом к общеустановленной ставке НДС, характеризующим регион и степень сложности добычи, величину запасов участка недр, а также степень их выработанности [2].

Для представления об актуальном состоянии и перспективах развития нефтегазодобывающих предприятий проведен анализ производственно-экономических показателей деятельности ПАО «Сургутнефтегаз». Компания находится на стабильном уровне развития и удерживает лидирующие позиции по добыче нефти в российском нефтегазовом секторе. Несмотря на высокий уровень затрат на эксплуатационное и поисково-разведочное бурение, а также значительную обводненность разрабатываемых месторождений, за счет применения современных технологий и широкого спектра геолого-технических мероприятий удается поддерживать уровень добычи на зрелых месторождениях, вовлекая в разработку объекты с трудно извлекаемыми запасами, при этом, активно осваивать перспективные месторождения, формируя новые центры нефтедобычи [3].

Литература

1. Годовые отчеты ПАО «Сургутнефтегаз» с 2013 по 2019 г. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.surgutneftegas.ru/investors/reporting/godovye-otchety/>, свободный
2. Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Сургутнефтегаз», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 31 декабря 2013-2019 г. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.surgutneftegas.ru/investors/reporting/godovaya-konsolidirovannaya-finansovaya-otchetnost/>, свободный
3. Лепетило А.И. Анализ деятельности Компании ПАО «Сургутнефтегаз» на Российском нефтегазовом рынке// Устойчивое развитие науки и образования.- Москва, РГУ им. И.М. Губкина: ООО «АМиСта», 2019 г. С.23-27.