

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»

Р.Р. Одилов, К.Р. Умаров

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В настоящее время АО «Самотлорнефтегаз» - одно из ключевых добывающих предприятий НК «Роснефть» в Западной Сибири, которая ведет разработку уникального Самотлорского месторождения. АО «Самотлорнефтегаз» ведет деятельность на 10 (7 — как недропользователь) лицензионных участках.

Предприятие является коммерческой организацией и ставит в качестве цели своей деятельности извлечение прибыли.

Самотлорское месторождение открыто в 1965 году, введено в промышленную разработку в 1969 году. Промышленная нефтегазоносность выявлена в 18 продуктивных пластах, приуроченных к юрской и меловой системам, залегающих на глубинах от 1600 до 2500 метров. Начальный дебит скважин варьирует в диапазоне 47-1200 т/сут.

Самотлорское месторождение расположено в Нижневартовском районе ХМАО-Югра Тюменской области в 15-60 км севернее и северо-восточнее г. Нижневартовска и в 750 км к северо-востоку от города Тюмени. Является одним из крупнейших нефтяных месторождений в России и мире.

Географически район месторождения приурочен к водоразделу рек Вах и Ватинский Еган, правых притоков реки Обь. (рисунок 1). Геологический разрез Самотлорского месторождения представлен мощной (около 3000 м) толщей осадочных пород, залегающих на размытой поверхности складчатого фундамента.

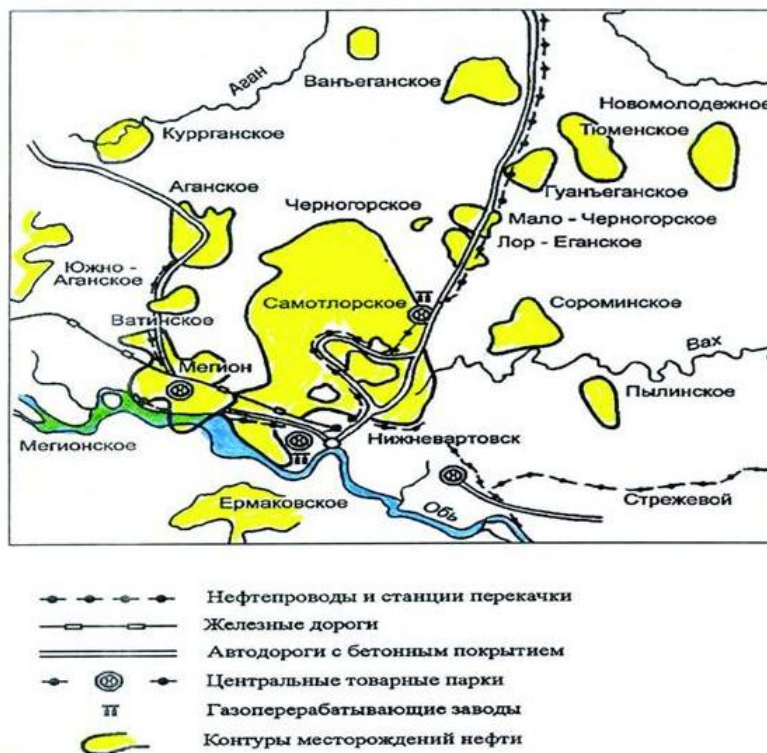


Рис.1 Обзорная карта Самотлорского месторождения

Площадь лицензионного участка Самотлора, разработку которого ведет «Самотлорнефтегаз», - 2516,9 кв. м. На месторождении 9620 эксплуатационный добывающий и 4 890 эксплуатационный нагнетательный фонд скважин, оснащенных новейшим высокотехнологичным оборудованием. Протяженность нефтепроводов - 5 911 км.

Самотлорское нефтяное месторождение относится к крайне сложным объектам разработки по своему геологическому строению. Она относится к классу легких нефтей с плотностью – 838 – 850 кг/м³, обладает повышенной вязкостью – 9,1 мПа*с, содержание серы колеблется в промежутке 0,68 – 0,86%. При этом на эффективность работы механизированных скважин влияет ряд осложняющих факторов, которые присутствуют на месторождении.

В 2012 г. добыча углеводородов превысила 26,5 млн т н.э. При этом добыча нефти составила около 22 млн т, или около 4% от общего объема добычи нефти в Российской Федерации. С течением времени доля добычи нефти СНГ по отношению к добыче в России постепенно падает и достигает своего наименьшего значения в 2017 году – 3% (рисунок 2).

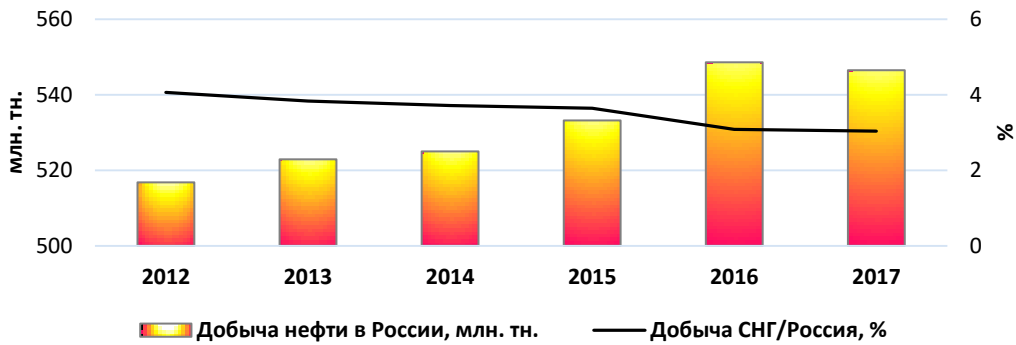


Рис.2 Отношение добытой нефти "СНГ" от общей добычи по России

Начиная с 2012 года, количество добывающих и нагнетательных скважин в значительной степени не изменялось, за исключением 2013 года. Средний дебит скважин в период с 2012-2017 года начал падать. Такое резкое снижение количества добывающих скважин можно объяснить попыткой применения разных геолого – технологических мероприятий с целью увеличения дебита. Самотлорское месторождение отличается высокими обводненности продукции и истощением месторождения, что приводит к снижению, темпов разработки месторождений (рисунок 3).

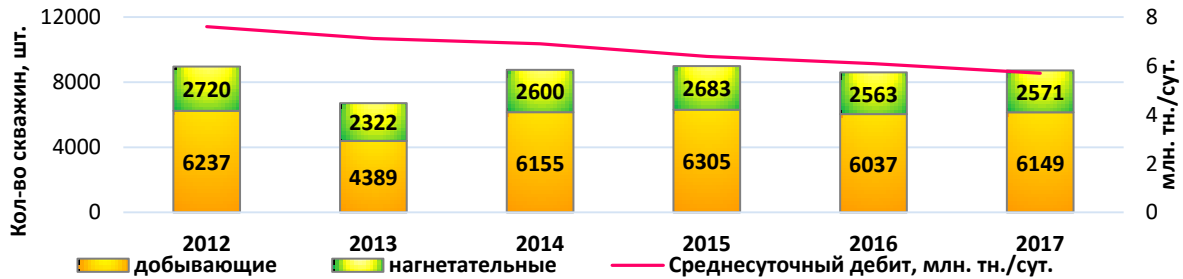


Рис.3 Структура фонда Самотлорского месторождения

Вследствие падения добычи УВ из-за истощения месторождения, затраты на их добычу с каждым годом повышаются и достигают своего максимального значения в 2017 году (рисунок 4).

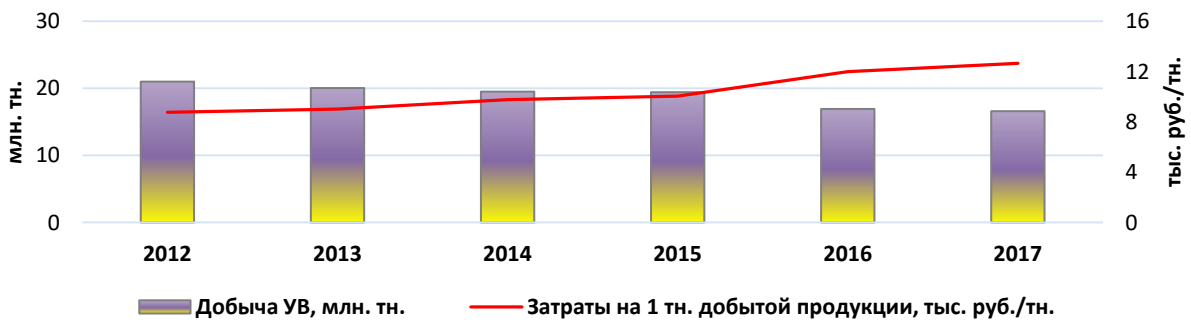


Рис. 4 Корреляция добычи УВ и затрат на их добычу

По вышеперечисленным графикам можно сделать вывод о том, что объем добычи Самотлорского месторождения остаются примерно на одном уровне. В связи с его истощением и ростом обводненности все больше затрат требуется для поддержания требуемого уровня нефтеизвлечения. У Самотлорского месторождения большой потенциал. Являясь уникальным в своем роде на территории России, в нем сосредоточены огромные объемы запасов как доказанных, так и вероятных.

Литература

1. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2013 год
2. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2014 год
3. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2016 год
4. Сведения о НДПИ «Самотлорнефтегаз» [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://rg.ru/2017/11/19/samoe-kрупное-neftianoe-mestorozhdenie-rossii-samotlorskoe-poluchit-novyj-impuls-razvitiia.html>
5. Экономический отчет за 2015 год [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://e-ecolog.ru/buh/2015/8603089934>
6. Экономический отчет за 2012-2015 гг. [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://www.list-org.com/company/4187>