

**Баженовский горизонт: проблемы типизации скважин на месторождениях  
Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна**

**Научный руководитель – Михайлов Николай Нилович**

***Буданов Антон Борисович***

*Аспирант*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

*E-mail: budananton@mail.ru*

Ежегодная добыча нефти в Западной Сибири составляет порядка 70% суммарной по России. С каждым годом отмечается падение среднего дебита в скважинах и сильно увеличивается обводненность. Поэтому, на сегодняшний день актуальным становится выявление залежей в уже давно известных, но до сих пор слабо изученных нетрадиционных коллекторах. Примером нефтеносных отложений с нетрадиционным коллектором в Западно-Сибирском нефтегазоносном бассейне является баженовская свита Салымского и Красноленинского и других районов, где она промышленно нефтеносна.

Баженовская свита первоначально рассматривалась в качестве региональной нефтематеринской толщи, регионального флюидоупора и геофизического репера, хотя уже в конце пятидесятих годов прошлого столетия Ф.Г.Гурари, выделивший свиту, подчёркивал возможность её нефтеносности [1]. Однако, на тот момент оставалась неясной стратиграфическая приуроченность отложений. Лишь к 1970 году после проведения поинтервальных испытаний и отбора керна, была окончательно установлена нефтеносность битуминозных глин баженовской свиты [2,3] и выделен новый нефтеносный объект.

История совместной разработки баженовско-абалакского комплекса наиболее эксплуатируемых залежей баженовского горизонта в центральной части Западной Сибири показывает, что добыча нефти из этого комплекса отличается от разработки традиционных коллекторов. В связи с этим, возник вопрос о влиянии геологического строения толщи на её продуктивность.

В данной работе были рассмотрены дебиты скважин двух месторождений: Средне-Назымского и Галяновского. Средне-Назымское и Галяновское месторождения расположены в центральной части Западно-Сибирской плиты в зоне сочленения Фроловской мегавпадины и восточного склона Красноленинского свода.

При анализе дебита скважин был сделан вывод о том, что зависимость продуктивности от геологического строения весьма сложная и нелинейная. Продуктивность, предположительно, можно связать с палеогеографическими условиями формирования конкретных локальных участков залежи и со вторичными преобразованиями коллекторов.

### **Литература**

[1] *Гурари Ф.Г.* К вопросу о строении локальных поднятий в мезо-кайнозойском чехле Западно-Сибирской низменности. Труды Сиб. Науч.-исслед. Ин-та геол., геофиз. и минерального сырья, вып. 1, 1959. с. 5-10, 64-68.

[2] *Григорьева Г.Ф., Нестеров И.И., Рыльков А.В.* Геология и геохимия нижнемеловых и юрских отложений центральной части Западно-Сибирской провинции. М.: Недра, 1969. с. 116.

[3] *Новиков Г.Р., Салманов Ф.К., Тян А.В.* Перспективы открытия крупных залежей нефти в трещиноватых аргиллитах баженовской свиты. Нефть и газ Тюмени, №7, 1970. с. 40-42.