

**ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ЦЕНТРАЛЬНОГО  
СИХОТЭ-АЛИНСКОГО СИНКЛИНОРИЯ****Б. Е. КОПАЕВ**

(Представлена кафедрой горючих ископаемых)

Центральная часть Сихотэ-Алинского синклинория сложена осадочными отложениями триасовой, юрской и меловой систем общей мощностью до 7—10 км. Местами эти породы прорваны дайками кислого и среднего состава. По-видимому, именно это обстоятельство служило причиной того, что данный район в отношении нефти и газа рассматривался как бесперспективный. Ряд новых данных заставляет изменить это мнение и считать его перспективным.

В 1964 году при разведке Николаевского полиметаллического месторождения скважина № 70, расположенная в 10 км к востоку от Тетюхе, обнаружила значительный приток газа, состоящего в основном из метана. В 1948 году при проведении горных работ в верховьях рек Красной и Березовой Тетюхинской экспедицией геологом Александровым К. В. в одной из канав было засвидетельствовано нефтепроявление, представляющее собой вязкий битум шоколадного цвета. Он заполнял трещины в песчаниках мелового возраста. Битум, собранный в небольшом количестве, легко загорался от спички. Лабораторные определения битуминологической характеристики образцов, отобранных из песчаников и алевролитов, показали, что она ничем не отличается от той, которая характерна для меловых толщ Суйфунской и Сучано-Дадяншанской синклинальных зон. Здесь, однако, следует отметить, что исследованиями тематической партии Приморского Геологического управления, проведенными в этом районе в 1963 г., это нефтепроявление подтвердить не удалось.

Интересны в этом отношении геологосъемочные работы геологов Иманской экспедиции, проводивших съемки в северной части синклинория, охватывающей верхнее и среднее течение реки Бикин. Геологами Хоменко Б. Л. и Скрипко В. М. в бассейне р. Бачелазы, правому притоку р. Бикин, в 1954—1958 гг. отмечались породы, сильно напоминающие закированные песчаники. Образцы песчаников имели коричневый цвет и, по сообщению В. М. Скрипко, под люминескопом давали голубое свечение. К сожалению, более тщательного изучения этих образцов произвести не удалось, так как они все были направлены в лабораторию треста «Востсибнефтеразведка», а результаты анализов оттуда сообщены не были.

В 1958 г. поступила заявка от жителя поселка Улунга Е. С. Могильникова о наблюдаемых им нефтяных пленках в бассейне реки Улунги. Заявитель сообщал, что со дна водоема время от времени под-

нимаются пузырьки газа, после которых на поверхности воды остается синеватая, с яркой окраской пленка, напоминающая нефтяную. При поднесении горящей спички к пузырькам газа они вспыхивали ярким пламенем. Анализ проб воды с нефтяными пленками, отобранными Хоменко В. Л. и Скрипко В. М. из указанного Могильниковым водоема, показали присутствие в них солей нафтеновых кислот.

В летние периоды 1963-64 годов тематической нефтяной партией Приморского Геологического управления здесь были предприняты геологические исследования, в результате которых было установлено следующее. По правому борту р. Бачелазы в ее среднем течении обнажена толща нижнемеловых песчаников. Песчаники не несут следов термального метаморфизма или каких-либо вторичных изменений. На вид это свежие, слаботрещиноватые породы с подчиненными пропластками алевролитов темно-серого цвета. В делювии обнаруживались образцы, имеющие при раскалывании коричневый цвет, очевидно, такой, какой отмечался геологами Скрипко В. М. и Хоменко В. Л. При люминесцентно-битуминологическом исследовании этих образцов повышенного содержания битуминозных веществ в них не установлено. Однако количество их, как и во всей партии образцов, отобранных повсеместно из меловой толщи этого района, равнялось  $2-6 \cdot 10^{-4}\%$  при среднем содержании органического углерода порядка  $0,1-0,2\%$  по весу. Это дает возможность сравнить меловые отложения центрального Сихотэ-Алинского синклиория с меловыми отложениями зон, которые считаются перспективными в отношении нефти и газа в Приморье и где сейчас ведется структурно-поисковое бурение на нефть. К ним относятся Суйфанская и Сучано-Дадяншанская синклиналильные зоны.

При повторной проверке заявки Е. С. Могильникова автором наблюдались маслянистые нефтяные пленки. Нефтепроявление приурочено к водному источнику, окаймляющему делювиальный шлейф левого борта р. Улунга в среднем ее течении. Водоем имеет проточную воду и благодаря подземным источникам долгое время не замерзает зимой. Дно его выполнено песчано-гравийными смесями. Характер появления и вид нефтяных пленок остался прежним. При рыхлении грунта в указанном месте со дна водоема поднимались пузырьки газа и вместе с ними на поверхности воды появлялись маслянистые пленки с яркой интерференционной окраской. Пленки постоянно меняли свою форму, вытягивались плавными линиями. Пробы воды, отобранные вместе с пленками, при лабораторном исследовании показали присутствие битумов и солей нафтеновых кислот.

При посещении этого места в 1964 году выяснилось, что район нефтепроявления сложен песчаниками и алевролитами, аналогичными описанным и осмотренным в бассейне р. Бачелазы. Возраст осадочных образований по находкам фауны пелеципод и эхиноидей был определен как сеноман-туронский. По данным Ю. А. Иванова и В. Г. Плахотника, меловые отложения, как правило, трансгрессивно залегают на более древних породах. Они слабо метаморфизованы и чрезвычайно сильно изменчивы в фациальном отношении. Исследованиями тематической партии было также установлено, что нефтепроявление находится в 1 км выше мондонитового массива по реке Улунга, отмеченного Савченко А. И. и Изохом Э. П. в 1954 году. По аналогии с другими нефтепроявлениями, известными в Приморье, можно предполагать, что нефтепроявление в районе реки Улунги связано с тектоническим разломом, закрытым аллювиальными отложениями. Очевидно, разлом этот проходит несколько выше места нефтепроявления по борту реки Улунги.

Таким образом, есть все основания считать область центрального Сихотэ-Алинского синклиория перспективной в отношении нефти и газа и ставить вопрос о проведении здесь буровых работ.