

МИНИСТЕРСТВО ГЕОЛОГИИ РСФСР
ГЛАВНОЕ ТЮМЕНСКОЕ ОРДЕНА ЛЕНИНА
И ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(Главтюменьгеология)
ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЙ НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
(ЗапСибНИГНИ)

Труды

Выпуск 148

**ПУТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
НА НЕФТЬ И ГАЗ
В ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Под редакцией члена-корреспондента АН СССР
И. И. НЕСТЕРОВА

Тюмень 1979

И. ГЕОЛОГИЯ И МЕТОДИКА РАЗВЕДКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

УДК 551.7(571.1)

Ю. В. БРАДУЧАН, А. И. ЛЕБЕДЕВ

ДОПОЛНЕНИЯ К СТРАТИГРАФИИ БИТУМИНОЗНЫХ ОТЛОЖЕНИЙ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

На основании обобщения материалов по стратиграфии битуминозных отложений и с учетом новых данных рекомендуется внести следующие дополнения в корреляционную стратиграфическую схему и районирование рассматриваемых образований.

1. Датировать мулымьинскую свиту волжским—раннеготеривским веками. Расчленить ее на две подсвиты, нижнюю — считать волжской. Трехозерную свиту, выделяемую в унифицированной схеме 1976 года, перевести в ранг толщи, так как она не имеет определенного литологического признака. На локальном участке (рис. 1) она представлена практически всеми типами пород, встречаемыми в разрезе мезозоя равнины, от конгломератов до глин. Показать ее в составе мулымьинской подсвиты в том же стратиграфическом диапазоне (рис. 2). Тем самым восстанавливается первоначальная трактовка о мулымьинской свите, выделенной В. Г. Елисеевым и В. С. Бочкаревым. Увеличить на основании прослеживания комплексов фораминифер площадь ее распространения от пос. Леуши — на юге до Игрима включительно — на севере (Игримо-Леушинская зона).

2. Считать за лектостратотип тутлеймской свиты разрез скважины 81(3)-Р Чуэльской площади в интервале 1628—1668 м. Несмотря на то, что это подразделение выделяется уже давно, стратотипа оно фактически не имеет. Судя по названию, эталонные разрезы следовало бы выбирать в разрезах скважины Тутлеймской площади, но они отличаются своей неполнотой и плохо охарактеризованы керновым материалом и палеонтологически. Предлагаемый разрез имеет четкую промыслово-геофизическую характеристику,

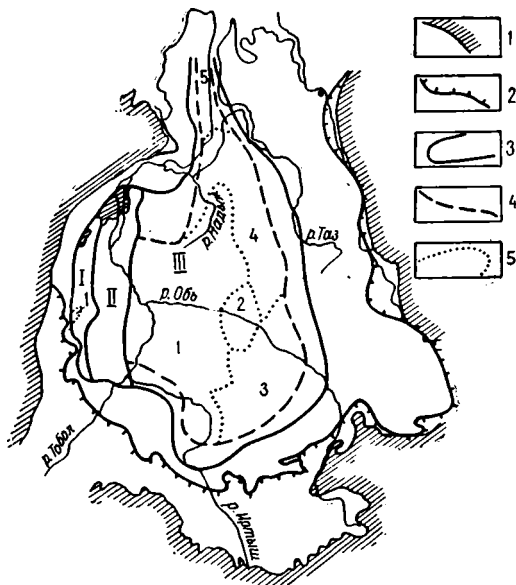


Рис. 1. Схема районирования битуминозных отложений Западной Сибири. Границы: 1 — обрамления; 2 — распространения готерив-волжских отложений; 3 — распространения зон битуминозных отложений; 4 — внутренней области; 5 — районов битуминозных отложений.

I — Игримо-Леушинская зона: I — район развития трехзерновой толщи. II — Березово-Тобольская зона; III — Тамбейско-Омская зона. районы: 1 — Салымский; 2 — Самотлорский; 3 — Охтеурский; 4 — Гархо-Салинский; 5 — Тамбейский.

полно насыщен керном, в котором определено много остатков аммонитов, на их основании проводится граница юрской и меловой систем на глубине 1655 м.

3. Расширить площадь развития тутлеймской свиты до г. Тобольска (Березово-Тобольская зона). На основании сопоставления стратотипических разрезов с более южными к тутлеймской свите отнесены битуминозные отложения Красноленинского нефтегазосного района, где отмечается некоторое своеобразие подразделения. Проявляется это в том, что нижняя подсвита несет черты баженовской свиты салымского типа, а верхняя подсвита сложена типично тутлеймскими породами. При такой зоне развития тутлеймской свиты объяснимо появление полиптихитов в верхах битуминозных отложений, вскрытых скважиной 3-Р Тобольской площади.

4. Предлагается территорию развития баженовской свиты (Омско-Тамбейская зона) разграничить на внешнюю область, характеризующуюся переходными типами разреза к небитуминозным одновозрастным породам, и внутреннюю. Внутренняя область по типам разреза подразделяется на пять районов. По соотношению плитчатых с обильной фауной головоногих и псевдобиссусных дву-

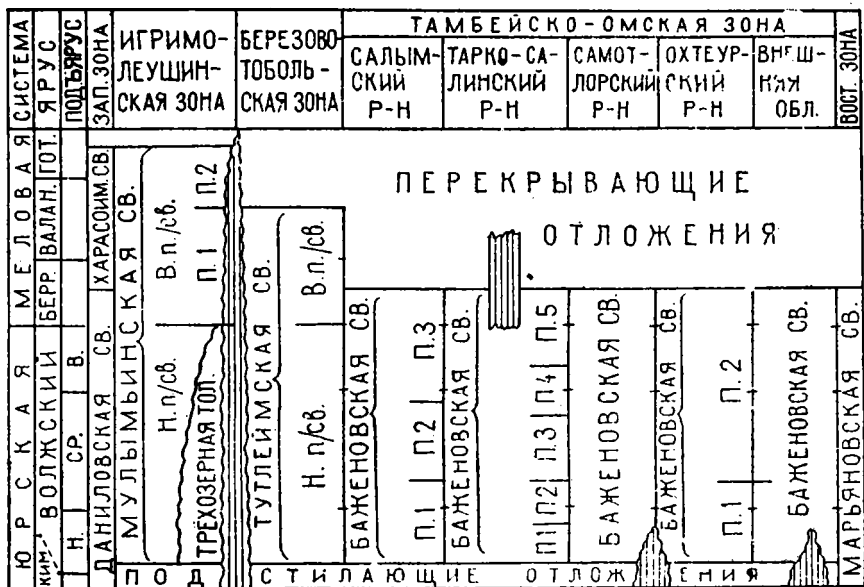


Рис. 2. Корреляционная схема битуминозных отложений Западной Сибири.

створчатых моллюсков и карбонатно-кремнистых разновидностей в каждом типе разреза выделяются пакки. Во всех районах баженовская свита начинается с карбонатно-кремнистых пород. Тамбейский район выделен по одной скважине. Границы его пока не ясны. По типу разреза этот район напоминает битуминозные отложения, вскрытые Юильской скв. 270-Р, но верхняя и нижняя пакки более высокоомные. Территория развития битуминозных пород на севере Западной Сибири узкая. По аналогии с другими отложениями ее расширение, по-видимому, происходит в более высоких широтах, где можно ожидать наличие внутренних типов разреза. Вероятно, тамбейский тип является южным проявлением новой внутренней области.

5. Предлагается нижнюю границу всех типов битуминозных отложений на основании фауны фораминифер проводить на одном уровне в низах нижеволжского подъяруса. Границу кимериджского и волжского ярусов проводить внутри георгиевской свиты и ее возрастных аналогов, но ближе к их кровле.

Рекомендация разработана в ЗапСибНИГНИ по теме $\frac{A.11.2}{101 (12)}$
12—3/465 (январь 1976—февраль 1978 гг.).

СОДЕРЖАНИЕ

I. Геология и методика разведки месторождений нефти и газа

Ю. В. Брадучан, А. И. Лебедев. Дополнения к стратиграфии битуминозных отложений Западной Сибири	3
Ю. В. Брадучан, А. И. Лебедев. Новые данные по аммонитам берриасского яруса восточного склона Приполярного Урала и Западной Сибири	6
В. Н. Бородкин, В. Т. Слепцов. Разведка структурно-литологического типа залежей нефти в пластах БУ ⁰ ₁₄ , БУ ⁰ ₁₆ Уренгойского месторождения	8
В. И. Кислухин. О поисках залежей нефти в отложениях юрского возраста на Верхнепурпейском месторождении	12
А. И. Сидоренков, В. Н. Высоцкий, А. А. Нежданов. Методика определения расстояния до линии выклинивания разбуриваемых структурно-литологических залежей углеводородов	14
А. В. Рыльков, В. В. Потеряева. Методика качественной оценки фазового состояния углеводородов по генетическим показателям	18
А. В. Рыльков, В. В. Потеряева. Вертикальная зональность в распределении жидких и газообразных УВ в мезозое Западной Сибири	20
Р. Г. Прокопьева, Б. П. Ставицкий. Перечень интервалов разреза месторождений и разведочных площадей, рекомендуемых для дополнительного изучения по интерпретации гидрогеохимических показателей	25
И. Н. Ушатинский. Перспективы нефтеносности юрско-неокомских битуминозных отложений Западной Сибири	30
С. И. Шишигин, Д. И. Зубарев, Г. В. Кривцов. Коэффициенты вытеснения продуктивных пластов некоторых месторождений Среднего Приобья	34
С. И. Шишигин, Д. И. Зубарев. Влияние всестороннего давления на коэффициент вытеснения нефти водой в лабораторных условиях, моделирующих пластовые	36