



МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
НЕФТИ И ГАЗА ИМЕНИ И.М.ГУБКИНА
(НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ)

СБОРНИК ТЕЗИСОВ

66-ОЙ МЕЖДУНАРОДНОЙ МОЛОДЕЖНОЙ
НАУЧНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ



НЕФТЬ И ГАЗ 2012

17-20 АПРЕЛЯ 2012 Г.

Секция 1

Геология, поиск и разведка месторождений
нефти и газа



TATNEFT

Schlumberger



НОВАТЭК

МОСКВА 2012

**МОДЕЛИРОВАНИЕ ИСТОРИИ ПОГРУЖЕНИЯ И СТЕПЕНИ
СОЗРЕВАНИЯ ОРГАНИЧЕСКОГО ВЕЩЕСТВА ПОРОД
ОСАДОЧНОГО БАСЕЙНА
ЮЖНОЙ СУМАТРЫ, ИНДОНЕЗИЯ
(MODELING OF BURIAL HISTORY AND MATURATION LEVEL OF
ORGANIC MATTER
IN SOUTH SUMATRA BASIN, INDONESIA)**

Мардианза Анди
(научный руководитель профессор Галушкин Ю.И)
РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина

Численная реконструкция погружения, тепла и термической истории осадочного разреза 6 скв Lambak, Gambir-1, Terus-1, Terus-2, Petanang-1 и Pandan-B1 была выполнена с применением системы моделирования бассейнов ГАЛО. Современный осадочный разрез, температуры, витриниты и вычисление тектонического погружения занимают калибрацией модели. Высокий термический режим в течение погружения происходил в раннее созревание ОБ и Окно нефти на относительно небольших глубинах (1.3-3.5 км в современном разрезе). Породы Нижнего миоцена и олигоцена реализовывали их углеводородный потенциал в значительную протяженность, поскольку породы среднего и верхнего миоцена были охарактеризованы средне и мало генерации УВ. В целом, генерации углеводородов на материнских породах вместе с уровнем созревания пород сильно меняется из за теплового воздействия многочисленных трещин, гидротермала и вулканической активности. Анализ тектонического погружения предлагает период расширения литосфера, которое в течение олигоцена и миоцена амплитуда увеличилась с 1.12 на флангах бассейна (Lembak-8) до 1.32 в центре (Terus-1 и 2). Также этот анализ предполагает значительный тепловой активации бассейна в плиоцене, плейстоцене и голоцене. Моделирование степени созревания ОБ подтверждает хорошие перспективы на генерацию нефти и газа для формации Лахат, талангакар и Гумай.

**ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ
ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНО-СИБИРСКОГО
НЕФТЕГАЗОНОСНОГО БАСЕЙНА
(GEOLOGICAL STRUCTURE AND PETROLIUM POTENTIAL OF
VANCOR WEST SIBIRIAN OIL AND GAS BASIN)**

Маркина Е. А.
(научный руководитель доцент Соболева Е. В.)
Московский Государственный Университет им. М. В. Ломоносова

В работе предлагается рассмотрение состава и свойства нефтей Ванкорского месторождения и петрографических характеристик коллектора. В качестве рабочего алгоритма рекомендовано последовательное исследование нефтяных проб и кернового материала, привезенных непосредственно с данного месторождения.