НОВОСИБИРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК
ПРАВИТЕЛЬСТВО НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

МАТЕРИАЛЫ
54-Й МЕЖДУНАРОДНОЙ
НАУЧНОЙ СТУДЕНЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ

МНСК–2016

16–20 апреля 2016 г.

ГЕОЛОГИЯ

Новосибирск
2016

УДК 55
ББК ДзЯ431

Материалы 54-й Международной научной студенческой конференции МНСК-2016: Геология / Новосиб. гос. ун-т. Новосибирск, 2016. 130 с.

ISBN 978-5-4437-0494-4

Конференция проводится при поддержке Сибирского отделения Российской академии наук, Правительства Новосибирской области, инновационных компаний России и мира, Ассоциации выпускников «СОЮЗ НГУ».

Научный руководитель и председатель секции –
чл.-корр. РАН, д-р геол.-минерал. наук, проф. Верниковский В. А.

Ответственный секретарь секции –
канд. геол.-минерал. наук Копылова А. В.

Экспертный совет секции

чл-корр. РАН, д-р геол.-минерал. наук Каныгин А. В.
д-р геол.-минерал. наук. Изох А. Э.
д-р геол.-минерал. наук. Метелкин Д. М.
канд. геол.-минерал. наук. Новожилова Н. В.
канд. физ.-мат. наук Дучков А. А
канд. геол.-минерал. наук Шелепаев Р. А.
канд. геол.-минерал. наук. Вишневский А. В.
канд. геол.-минерал. наук. Парфенова Т. М.
канд. геол.-минерал. наук. Соловьев М. В.

ISBN 978-5-4437-0494-4
© Новосибирский государственный университет, 2016

УДК 551.76+551.3.051

Геологическое строение и литолого-фациальные особенности формирования нижнемеловых (ачимовских) отложений Северо-Самбургской площади (Западная Сибирь)

Муравьев А. И.
Национальный исследовательский Томский государственный университет

Настоящая статья является результатом изучения и обобщения большого числа фактического материала, любезно предоставленного сотрудниками Сибирского палеонтологического научного центра Томского государственного университета (СПНЦ ТГУ) по трём скважинам Северо-Самбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Целью данной работы стало обобщение данных и выявление общих закономерностей формирования отложений ачимовской толщи. Породы ачимовской толщи в пределах Уренгойского района представлены переслаиванием песчано-алевролитовых, алеврито-глинистых и глинистых пород, среди которых преобладают псаммитовые образования. Мощности песчаных пластов изменяются от 2 – 3 м до 115 м, чаще составляя 30 – 70 м. Общая песчанистость разрезов ачимовских отложений и толщины отдельных песчаных и песчано-алевритовых пластов Уренгойского района уменьшаются с востока на запад, от Ач6 к Ач1-Ач2 [1]. Учитывая тот факт, что в пределах данного месторождения относительный гипсометрический уровень поверхности рельефа примерно одинаковый, глубина залегания толщи увеличивается от скв. 113 к скв.110 (с юго-востока на северо-запад). Это подтвердилось при корреляции отложений пласта Ач3-4. Так, в скважине № 110 пласт прослежен в интервале глубин 4000 – 4060 м. По принятой индексации ачимовские отложения Ач3 и Ач4 объединяются в один пласт и имеют мощность порядка 60 м. В скважине №113 отложения Ач3 и Ач4 выделены раздельно. При этом в изучаемый интервал попадает пласт Ач4 и глинистая перемычка с вышележащим Ач3. В итоге суммарная мощность Ач3 и Ач4 в 113 скважине очевидно больше чем 60 м. Перемычка между Ач3-4 и Ач5 также в этих скважинах выделяется на разных глубинах.

1.Геология и нефтегазоносность ачимовской толщи Западной Сибири / Нежданов А.А. [и др.]. - М.: Изд-во Академии горных наук, 2000. 147с.

Научный руководитель – канд. геол.-минерал. наук, доцент Татьянин Г. М.