



VI Международная
научно-техническая конференция

ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГАЗА РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА: АРКТИКА И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК



ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

25–26 октября 2016 г.

Москва

Публичное акционерное общество «Газпром»
Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром ВНИИГАЗ»

VI Международная научно-техническая конференция

**ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГАЗА
РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА: АРКТИКА И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК
(ROOGD-2016)**

25–26 октября 2016 г.

Тезисы докладов

Москва
2016

Освоение ресурсов нефти и газа российского шельфа: Арктика и Дальний Восток (ROOGD-2016): тезисы докладов VI Международной научно-технической конференции 25–26 октября 2016 г. – М.: Газпром ВНИИГАЗ, 2016. – 124 с.

Настоящий сборник составлен по материалам VI Международной научно-технической конференции, проходившей в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» 25–26 октября 2016 г.

Структура сборника соответствует Программе конференции и включает следующие разделы: Пленарное заседание и секционные заседания (секции А, В, С, D, Е, F, G, S).

Тезисы располагаются в соответствии с порядком выступлений докладчиков.

Мезозойские углеводородные системы восточной части Баренцева моря

*А.А. Гильмуллина, А.В. Ступакова, А.А. Сулова, А.В. Мордасова,
Д.А. Катков (МГУ имени М.В. Ломоносова)*

Истощение большинства нефтегазоносных бассейнов континентальной части Российской Федерации послужило причиной развертывания широкомасштабных поисковых работ на арктическом шельфе страны. Наиболее изученным районом российской Арктики является Баренцевоморский шельф, где за почти тридцатилетнюю историю нефтегеологических работ были выявлены уникальные и крупные месторождения углеводородов (УВ), приуроченные к отложениям мезозойского возраста.

В строении мезозойской части разреза выделяются четыре сейсмостратиграфических комплекса: триасовый, юрский, неокомский и нижне-верхнемеловой. Все комплексы разделены поверхностями несогласий и характеризуются различными условиями образования.

Распределение и масштабы скопления УВ на Баренцевоморском шельфе являются результатом длительных геологических процессов: генерации, миграции и аккумуляции. Палеогеографические обстановки и тектонический режим – наиболее важные факторы, влияющие на распространение залежей в мезозойской части разреза. Они привели к образованию огромных положительных структур, ловушек различного типа и размера.

Раздельный фазовый прогноз, зависящий от тектонических особенностей региона, позволяет выделить зоны с преимущественно нефтяным, нефтегазовым, газонефтяным и газовым составом. Зоны с преимущественно газовым составом заключены в глубоких прогибах из-за вытеснения жидких УВ на борта впадины. Нефтяные скопления тяготеют к платформенным частям, где тоньше осадочный чехол и нефтематеринские породы характеризуются меньшей степенью преобразованности.

Перспективы нефтегазоносности мезозойского разреза связываются с триасовыми песчаниками аллювиально-дельтового генезиса, шельфовыми песками юрского возраста, песчаниками неокома и прибрежно-морскими отложениями апт-альбского возраста.