

**МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
БЕЛОРУССКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
ФАКУЛЬТЕТ ГЕОГРАФИИ И ГЕОИНФОРМАТИКИ
Кафедра региональной геологии**

Стремаус
Михаил Николаевич

**ПРОГНОЗИРОВАНИЕ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ЛОКАЛЬНЫХ
ОБЪЕКТОВ В ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЗОНЕ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА**

Дипломная работа

Научный руководитель:
доктор географических наук,
профессор В.Н. Губин

Допущен к защите

«___» _____ 2019 г.

Зав. Кафедрой региональной геологии

Кандидат геолого-минералогических наук, доцент О.В. Лукашев

Минск, 2020

РЕФЕРАТ

Стремаус М.Н. Прогнозирование нефтегазоносности локальных объектов в Центральной зоне Припятского прогиба. – Минск, 2020. – 63 с.

ПРИПЯТСКИЙ ПРОГИБ, ПОДСОЛЕВОЙ КОМПЛЕКС, НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ СТРУКТУРНЫЙ АРЕАЛ, АЗЕРЕЦКО-ХОБНИНСКАЯ СТУПЕНЬ, ЗОНА ЛОКАЛЬНЫХ ПОДНЯТИЙ, КОСМОСНИМОК, СЕЙСМОФАЦИАЛЬНЫЙ АНАЛИЗ, ЭФФЕКТИВНАЯ ПОРИСТОСТЬ, ОЦЕНКА НЕФТЕПЕРСПЕКТИВНОСТИ

Объект исследования – Северо-Омельковщинская, Избыньская подсолевые структуры.

Цель дипломной работы – спрогнозировать нефтегазоносный потенциал подсолевых структур в Центральной структурной зоны по данным сейсморазведки, ГИС, литолого- и сейсмофациального анализа.

Результатом работы является детализация геологического строения, определение свойств коллекторов и выделение эффективных толщин на Северо-Омельковщинской и Избыньской структурах, которые должны стать маркером нефтеносности в восточной части Азерецко-Хобнинской ступени.

Библиография: назв. 15, рис. 22, табл. 5.

РЭФЕРАТ

Стрэмаус М.Н. Прагназаваанне нафтагазаноснасці лакальных аб'ектаў у Цэнтральнай зоне Прыпятскага прагіну. – Мінск, 2020. – 63 с.

ПРЫПЯЦКІ ПРАГІБ, ПАДСАЛЯВЫ КОМПЛЕКС, НАФТАГАЗАНОСНАСЦЬ, ЦЭНТРАЛЬНЫ СТРУКТУРНЫ АРЭАЛ, АЗЯРЭЦКА-ХОБНІНСКАЯ СТУПЕНЬ, ЗОНА ЛАКАЛЬНЫХ УЗНЯЦЦЯЎ, КОСМАСНІМАК, СЕЙСМАФАЦЫЯЛЬНЫ АНАЛІЗ, ЭФЭКТЫЎНАЯ ПОРЫСТАСЦЬ, АЦЭНКА НАФТАПЕРСПЕКТЫЎНАСЦІ

Аб'ект даследавання – Паўночна-Амелькоўшчынская, Избыньская падсалявыя структуры.

Мэта дыпломнай работы - спрагназаваць нафтагазаносны патэнцыял падсалявых структур у Цэнтральнай структурнай зоны па дадзеных сейсмаразведкі, ГІС, літолага-фацыяльнага аналізу.

Вынікам работы з'яўляецца дэталізацыя геалагічнай будовы, вызначэнне якасцяў калектараў і вылучэнне эфектыўных таўшчын на Паўночна-Амелькоўшчынскай і Избыньскай структурах, якія павінны стаць маркерам нафтааноснасці ва ўсходняй частцы Азярэцка-Хобнінскай ступені.

Бібліяграфія: назв. 15, рыс. 22, табл. 5.

ABSTRACT

Stremaus M.N. Prediction of oil and gas content of local objects in the Central zone of the Pripyat trough. – Minsk, 2020. – 63 p.

PRIPYAT TROUGH, SUBSALT COMPLEX, OIL AND GAS, CENTRAL STRUCTURAL ZONE, AZERETSKO-KHOBNSKAYA STAGE, ZONE OF LOCAL UPLIFTS, SPACE IMAGE, SEISMOFACIAL ANALYSIS, EFFECTIVE POROSITY, EVALUATION OF OIL PROSPECTIVITY.

Object of the study – Azeretsko-Khobninskaya, Omelkovschinskaya, Kalininskaya zones of local uplifts, Severo-Omelkovschinskaya, Izbynskaya subsalt structures

The purpose of the thesis is to predict the oil and gas potential of subsalt structures in the Central structural zone according to seismic data, well logging, lithological and facial analysis.

The result of the work is a detailed geological structure, determination of reservoir properties and identification of effective thicknesses at Severo-Omelkovschinskaya and Izbynskaya structures, which become a marker of oil content in the eastern part of Azeretsko-Khobninskaya stage.

Bibliogr. name. 15, pic. 22, tabl. 5.