

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|--|------------|
| ВВЕДЕНИЕ (Г.Г. Шемин)..... | 3 |
| Глава 1. История проведения нефтепоисковых работ и состояние изученности сейсморазведкой и глубоким бурением Предпатомского регионального прогиба | 13 |
| 1.1. История проведения нефтепоисковых работ (С. А. Моисеев)..... | – |
| 1.2. Состояние изученности сейсморазведкой и бурением (Г. Г. Шемин)..... | 18 |
| Глава 2. Стратиграфия рифея, венда и нижнего кембрия | 23 |
| 2.1. Стратиграфия рифея, венда и нижнего кембрия Приленского региона (Г. Г. Шемин)..... | – |
| 2.1.1. Стратиграфия рифея | – |
| 2.1.2. Стратиграфия венда и нижнего кембрия | – |
| 2.2. Стратиграфия рифей-вендских отложений Байкало-Патомского региона (А. М. Станевич)..... | 44 |
| 2.2.1. Изученность и распространение рифей-вендских отложений | – |
| 2.2.2. Основные новые материалы по возрасту рифей-вендских отложений | 46 |
| 2.2.3. Стратиграфия рифей-вендских отложений..... | 48 |
| 2.3. Корреляция и возраст отложений Байкало-Патомского и Приленского регионов (А. М. Станевич)..... | 54 |
| Глава 3. Тектоническое строение и геодинамические реконструкции Предпатомского регионального прогиба (А. В. Мигурский) | 57 |
| 3.1. Строение автохтона | – |
| 3.2. Строение аллохтона | 61 |
| 3.3. Геодинамические реконструкции | 76 |
| Глава 4. Модели строения региональных резервуаров нефти и газа рифейских и вендско-нижнекембрийских отложений | 87 |
| 4.1. Обзор понятия «резервуар» и «нефтегазоносный комплекс». Обоснование выделения резервуаров, принятая номенклатура продуктивных и перспективных пластов в отложениях венда и нижнего кембрия (Г. Г. Шемин)..... | – |
| 4.2. Методика оценки качества флюидоупоров (Г. Г. Шемин) | 96 |
| 4.3. Строение рифейского мегарезервуара (Г. Г. Шемин)..... | 98 |
| 4.4. Модели строения региональных резервуаров вендского терригенного макрорезервуара (Г. Г. Шемин)..... | – |
| 4.4.1. Вилочанский региональный резервуар..... | – |
| 4.4.2. Нижнепепский региональный резервуар..... | 100 |
| 4.4.3. Верхнепепский региональный резервуар | 103 |
| 4.4.4. Тирский региональный резервуар..... | 114 |
| 4.5. Модели строения региональных резервуаров вендско-нижнекембрийского карбонатного макрорезервуара (Г. Г. Шемин)..... | 122 |
| 4.5.1. Нижнеданиловский региональный резервуар | – |
| 4.5.2. Верхнеданиловский региональный резервуар..... | 127 |
| 4.5.3. Усольский региональный резервуар | 132 |
| 4.6. Особенности гидродинамики и характеристика пластовых флюидных систем (А. Г. Вахромеев) | 137 |
| Глава 5. Месторождения нефти и газа (С. А. Моисеев, Г. Г. Шемин) | 155 |
| 5.1. Бысахтахское газоконденсатное месторождение | – |
| 5.2. Отраднинское газоконденсатное месторождение | 157 |
| 5.3. Хотого-Мурбайское газовое месторождение | 159 |
| Глава 6. Перспективы нефтегазоносности резервуаров нефти и газа | 162 |
| 6.1. Критерии оценки перспектив нефтегазоносности резервуаров (Г. Г. Шемин) | – |
| 6.2. Методика количественной оценки перспектив нефтегазоносности резервуаров (Г. Г. Шемин)..... | 164 |

| | | |
|-----------------|--|------------|
| 6.3. | Перспективы нефтегазоносности региональных резервуаров вендского терригенного макрорезервуара (Г. Г. Шемин, М. Ю. Смирнов, И. Ю. Леонтьев, А. Н. Бондарев)..... | 195 |
| 6.3.1. | Перспективы нефтегазоносности вилочанского регионального резервуара | – |
| 6.3.2. | Перспективы нефтегазоносности нижненепского регионального резервуара | – |
| 6.3.3. | Перспективы нефтегазоносности верхненепского регионального резервуара | 202 |
| 6.3.4. | Перспективы нефтегазоносности тирского регионального резервуара | 213 |
| 6.3.5. | Перспективы нефтегазоносности вендского терригенного макрорезервуара в целом | 226 |
| 6.4. | Перспективы нефтегазоносности региональных резервуаров вендско-нижнекембрийского карбонатного макрорезервуара (Г. Г. Шемин, М. Ю. Смирнов, И. Ю. Леонтьев, А. Н. Бондарев)..... | 232 |
| 6.4.1. | Перспективы нефтегазоносности нижнеданиловского регионального резервуара..... | – |
| 6.4.2. | Перспективы нефтегазоносности верхнеданиловского регионального резервуара | 239 |
| 6.4.3. | Перспективы нефтегазоносности усольского регионального резервуара..... | 254 |
| 6.4.4. | Перспективы нефтегазоносности вендско-нижнекембрийского карбонатного макрокомплекса в целом | 261 |
| 6.5. | Перспективы нефтегазоносности вендско-нижнекембрийского мегарезервуара в целом (Г. Г. Шемин, М. Ю. Смирнов, И. Ю. Леонтьев, А. Н. Бондарев)..... | 264 |
| Глава 7. | ОСОБЕННОСТИ МЕТОДИКИ КОМПЛЕКСНЫХ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ И МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ НЕАНТИКЛИНАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОПОИСКОВЫХ РАБОТ ПО КОМПЛЕКСУ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ, ЛИТОЛОГО-ФАЦИАЛЬНЫХ, ГЕОХИМИЧЕСКИХ И ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРИМЕНИТЕЛЬНО К СЛОЖНО ПОСТРОЕННЫМ ТОЛЩАМ ЮГА СИБИРСКОЙ ПЛАТФОРМЫ | 269 |
| 7.1. | Особенности методики комплексных геофизических исследований (А. В. Поспеев)..... | – |
| 7.1.1. | Сейсморазведочные работы..... | – |
| 7.1.2. | Речные сейсморазведочные работы..... | 270 |
| 7.1.3. | Возможности использования методики ОГТ-МОГП | 272 |
| 7.1.4. | Использование материалов высокоточной гравиметрии, магниторазведки и малоглубинной электроразведки для повышения качества обработки материалов ОГТ | 274 |
| 7.1.5. | Комплексные электромагнитные исследования | – |
| 7.1.6. | Особенности комплексирования нестационарных и магнитотеллурических зондирований | 277 |
| 7.2. | Методические аспекты прогнозирования неантиклинальных объектов нефтегазопищковых работ по комплексу геологических, литолого-фациальных, геохимических и промыслово-геофизических показателей (Г. Г. Шемин) | 278 |
| 7.2.1. | Подготовка детальной и достоверной стратиграфической основы для проведения комплексных исследований отложений..... | 279 |
| 7.2.2. | Разработка моделей тектонического строения региона и выяснение истории формирования выделенных тектонических структур | – |
| 7.2.3. | Разработка литолого-палеогеографических реконструкций продуктивных пластов | 281 |
| 7.2.4. | Анализ интенсивности проявления постседиментационных процессов, определяющих фильтрационно-емкостные свойства карбонатных пластов..... | – |
| 7.2.5. | Разработка фильтрационно-емкостных моделей продуктивных пластов..... | – |
| 7.2.6. | Оценка качества перекрывающих и подстилающих продуктивные пласты флюидоупоров | – |
| 7.2.7. | Выяснение условий формирования и сохранения залежей углеводородов..... | 284 |
| 7.2.8. | Выполнение оценки перспектив нефтегазоносности пластов, выделение зон нефтегазонакопления..... | – |
| 7.2.9. | Обоснование неантиклинальных объектов поисково-оценочных работ, разработка моделей их строения и оценка ресурсов углеводородов | 288 |
| Глава 8. | ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УТОЧНЕНИЮ «ПРОГРАММЫ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ В ПОЛЬЗОВАНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)» НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА ПРИМЕНИТЕЛЬНО К ПРЕДПАТОМСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ОБЛАСТИ | 289 |
| 8.1. | Состояние лицензирования недр (С. А. Мусеев) | – |
| 8.2. | Прогноз основных показателей реализации «Программы геологического изучения и представления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» на период до 2035 года применительно к Предпатомской нефтегазоносной области (Г. Г. Шемин) | 292 |
| 8.3. | Предложения по уточнению «Программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» на период до 2035 года применительно к Предпатомской нефтегазоносной области (Г. Г. Шемин, А. В. Поспеев, М. Ю. Смирнов, А. В. Мигурский, С. А. Мусеев, А. Г. Вахромеев) | 295 |
| | ЗАКЛЮЧЕНИЕ (Г. Г. Шемин)..... | 301 |
| | ЛИТЕРАТУРА | 303 |
| | СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ СОКРАЩЕНИЙ | 312 |