### «Ямало-Ненецкий автономный округ»

### Книги

### 2004-2018 гг.

|  |  |
| --- | --- |
| №п/п  Шифр ВГБ | **Название** |
| 1. Б75805 | **Медотологические проблемы экологического регламента на строительство газовых скважин в арктическом регионе России** = Methodological problems of environment regulations for construction gas wells in the arctic region Russia / Ю. С. Великанов [и др.] ; М-во образования и науки Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. проф. образования Рос. гос. гидрометеорол. ун-т. - Санкт-Петербург : РГГМУ, 2014. - 161 с. : ил., табл. - Рез. англ. - Библиогр.: с. 158-160 (37 назв.). - ISBN 978-5-86813-381-7.  Описываются результаты исследований по одному из крупнейших газовых месторождений Ямала, расположенному в центре полуострова. Авторы рассматривают его как полигон, опыт работы на котором может оказаться полезным для освоения других местерождений. Кроме того, обсуждены понятия фона, аномалии и фонового состояния. Очерчены экологические границы Ямала и Обско-Тазовской экологической системы. |
| 1. В54133 | **Скоробогатов В.А.**    Гыдан: геол. строение, ресурсы углеводородов, будущее ... = Gydan region: geol. structure, hydrocarbon resources, future ... / В. А. Скоробогатов, Л. В. Строганов. - Москва : Недра, 2006. - 261 с. : ил., табл. - Рез.англ. - Библиогр.: с.252-259 (130 назв.). - ISBN 5-8365-0262-5 : 318-10.  Книга посвящена результатам комплексных исследований геологического строения и газонефтеносности Гыданской области - наименее изученной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (мегапровинции). Детально рассмотрены современная геолого-геофизическая изучен-ность, стратиграфия, литолого-фациальные и структурные особенности осадочного мезозойско-кайнозойского чехла, газонефтеносность и строение открытых месторождений углеводородов, термобарофлюидальные условия в породах мела и юры. С привлечением обширного материала по геохимии и катагенезу органического вещества рассчитаны объемы генерации газа и битумоидов и проанализированы условия формирования и эволюции УВ-скоплений. Проведено районирование территории области по степени перспективности на газ и нефть. |
| 1. В54269 | **Строение и свойства пород криолитозоны южной части Бованенковского газоконденсатного месторождения** / Е. М. Чувилин [и др.] ; отв. ред. Е.М.Чувилин ; Моск. гос. ун-т им. М.В.Ломоносова, Рос. фонд фундам. исслед. - Москва : ГЕОС, 2007. - 136 с. : ил., табл. - Авт.указ. на обороте тит.л. - Библиогр.: с.131-134. - ISBN 978-5-89118-398-9 : 337-00.  Бованенковское газоконденсатное месторождение является одним из крупнейших и перспективных для разработки в ближайшем будущем. Оно расположено в области распространения многолетнемерзлых пород, характеризующихся сложной геокриологической обстановкой - начиная от развития многочисленных криогенных процессов и явлений и заканчивая сильно льдистым разрезом, содержащим пластовые льды и криопэги. Кроме того, исследования последних лет выявили значительную газонасыщенность многолетнемерзлого разреза района исследования, а также показали возможность залегания в разрезе реликтовых гидратосодержащих пород. Вышеперечисленные факторы могут служить причиной осложнений на всех стадиях геологоразведочных работ, обустройства и эксплуатации месторождения. В основу предлагаемой монографии положен уникальный материал параметрического бурения в южной части месторождения, включающий отбор керна по всей мощности криолитозоны с полным комплексом лабораторных исследований. В результате выявлены закономерности изменения состава, строения и свойств пород криолитозоны района исследования, рассмотрены условия образования внутримерзлотных газовых и газогидратных скоплений. Даны рекомендации по предотвращению осложнений, связанных с криогенным строением и газопроявлениями из многолетнемерзлых пород при бурении, сооружении и эксплуатации скважин на Бованенковском ГКМ. |
| 1. В54279 | **Якушев В.С.**    Природный газ и газовые гидраты в криолитозоне / В. С. Якушев ; Открытое акционер. о-во "Газпром", О-во с огранич. ответственностью "Науч.-исслед. ин-т природ. газов и газовых технологий-ВНИИГАЗ". - Москва : ВНИИГАЗ, 2009. - 190 с. : ил., табл. - Библиогр.: с.162-174 (146 назв.). - ISBN 978-5-89754-048-8.  Рассмотрено современное состояние исследований скоплений природного газа и газовых гидратов в криолитозоне. Приведены физико-химические основы формирования различных состояний природного газа в породах с отрицательными температурами. Рассмотрены аппаратура, методика проведения экспериментальных работ по изучению мерзлых гидратосодержащих пород. Описаны результаты полевых исследований скоплений природного газа в криолитозоне. Сформулированы основные закономерности генезиса, миграции, аккумуляции и фазовых превращений природного газа в криолитозоне. |
| 1. В54728 | **Петрология и хромитоносность ультраосновного массива Рай-Из, Полярный Урал** / Н. В. Вахрушева [и др.] ; Рос. акад. наук, Урал. отд-ние Рос. акад. наук, Ин-т геологии и геохимии им. акад. А.Н.Заварицкого. - Екатеринбург : ИГГ УрО РАН, 2017. - 262, [2] с. : ил., табл. - Библиогр. в конце кн. - ISBN 978-5-7691-2496-9.  Приведены результаты современного исследования геологических комплексов, слагающих уникальный ультрамафитовый массив Рай-Из на Полярном Урале, вмещающий промышленные залежи хромовых руд. Прослежена эволюция вещества ультрамафитов в ходе длительной метаморфической истории массива. На основе анализа оливин-хромшпинелевого парагенезиса, выполненного как для ранних ассоциаций ультраосновных пород, так и для продуктов их метаморфизма и локализованных в них хромититов, сделан вывод об P-T-fO2-условиях формирования породных комплексов и оруденения. Приведены результаты минералогического и геохимического исследования хромититов, ультрамафитов, а также жильных образований, участвующих в строении массива Рай-Из. |
| 1. В54759 | **Баду, Ю.Б.**    Криогенная толща газоносных структур Ямала : о влиянии газовых залежей на формирование и развитие криогенной толщи / Ю. Б. Баду ; Моск. гос. ун-т им. М.В.Ломоносова, Геогр. фак., Каф. криолитологии и гляциологии. - Москва : Научный мир, 2018. - 230 с. : ил., табл. - Часть текста англ. - Рез. англ. - Библиогр. в конце кн. - ISBN 978-5-91522-467-3 : 1957-00.  Раскрыто содержание криолитологической парадигмы автора, основанной на результатах многолетнего исследования условий формирования криогенной толщи газоносных структур севера Западной Сибири. Показано, что по строению геологического разреза, составу и состоянию пород криогенная толща в газоносной структуре является особой криолитологической системой, развивавшейся в неоплейстоцене-голоцене в условиях седиментации, охлаждения и промерзания под влиянием теплопотока и эмиссии газов из газовой залежи. Утверждается, что криолитогенез в области современной и древней аккумуляции проявляется при постоянном газонасыщении накопившихся и накапливающихся морских осадков, а особенности их криолитологического развития последовательно формируются по мере накопления в соответствующей фациальной обстановке до выхода на поверхность лайды, где завершается субаквальный процесс, и все его события фиксируются в криогенном строении мерзлых пород. |
| 1. Г22862 | **Плотников А.А.**    Стратегия поисков залежей нефти в юрских отложениях севера Западной Сибири / А. А. Плотников, В. Е. Киченко, С. М. Карнаухов ; отв. ред. С.А.Варягов. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния РАН, 2009. - 140,[2] с. : ил., табл. - Выпускникам Грознен. нефтяного ин-та им. акад. М.Д.Миллионщикова посвящ. - Библиогр.: с.122-131. - ISBN 978-5-7692-1059-4 : 1100-00.  Рассмотрены методические принципы нефтегазогеологического районирования территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) и методы направленного поиска нефтяных подгазовых залежей в юрских отложениях. Дана оценка перспектив нефтегазоносности юрских образований севера Западной Сибири. Выявлены перспективные, малоперспективные и бесперспективные земли в плане поисков залежей нефтяных углеводородов. Определен нефтяной потенциал юрских отложений. Выполнено обоснование геологоразведочных работ (ГРР) по определению нефтегазоносности юрских образований и сделана геолого-экономическая оценка ГРР на нефть в пределах ЯНАО. Определены главные направления, а также намечены первоочередные объекты поисково-разведочных работ. |
| 1. Г22929 | **Бородкин В.Н.**    Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности ачимовской толщи севера Западной Сибири / В. Н. Бородкин, А. Р. Курчиков ; отв. ред. А.Э.Конторович ; Открытое акционер. о-во "СибНАЦ", Зап.-Сиб. фил. Ин-та нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния РАН, 2010. - 137,[1] с. : ил., табл. - Библиогр.: с.134-137 (68 назв.). - ISBN 978-5-7692-1082-2 : 900-00.  Представлена характеристика геологического строения и нефтегазоносности ачимовского нефтегазоносного комплекса северных и арктических районов Западной Сибири. Рассмотрены вопросы стратиграфического расчленения разреза на объекты исследования, проведено картирование клиноформ ачимовской толщи по данным сейсморазведки и бурения, отражены особенности их внутреннего строения, нефтегазоносности. Показаны состояние и структура ресурсной базы углеводородов комплекса, перспективы нефтегазоносности и основные направления геолого-разведочных работ. |
| 1. Г22930 | **Курчиков А.Р.**    Условия формирования и атлас текстур пород ачимовского клиноформного комплекса севера Западной Сибири / А. Р. Курчиков, В. Н. Бородкин, А. В. Храмцова ; под ред. Б.Н.Шурыгина ; Зап.-Сиб. фил. Ин-та нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН, Открытое акционер. о-во "СибНАЦ". - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния РАН, 2010. - 128,[1] с. : ил., табл. - Библиогр.: с.103-106 (61 назв.). - ISBN 978-5-7692-1078-5 : 900-00.  Проведена реконструкция условий седиментации ачимовской толщи северных и арктических районов Западной Сибири. Приводятся геолого-геофизические материалы в пользу относительно глубоководной турбидитной модели седиментации толщи. Рассматриваются структура порового пространства, тип пород-коллекторов, литологическая характеристика и физико-химические свойства флюидов клиноформ, закономерности изменения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов толщи. Представлен атлас текстур пород, отображающих особенности осадконакопления ачимовской толщи. |
| 1. Г22959 X-574 | **Открытые горизонты**. Т.4 : 1994-2002 / [сост.: Брехунцов А.М., Битюков В.Н.]. - Тюмень : Академия, 2004. - 591 с. : ил., портр., табл. - (Энергия Ямала). - Геологам-первопроходцам, совершившим открытие века, посвящ. - ISBN 5-94725-035-7 [т.4]. - ISBN 5-7529-0075-1.  Описания месторождений нефти и газа Ямала, открытых в 1994-2002 гг., связанные с ними документы, а также документы, отражающие состояние геологоразведочной отрасли на рубеже столетий. |
| 1. Г23203 | **Фурсенко, Е.А.**    Геохимия низкомолекулярных углеводородов нефтей и конденсатов Надым-Тазовского междуречья и северных районов Широтного Приобья (Западная Сибирь) = Geochemistry of low-molecular hydrocarbons of oils and condensates in the northern areas of the Middle OB Region and Nadym-Taz interfluve (Western Siberia) / Е. А. Фурсенко ; науч. ред. А.Э.Конторович ; [Рос. акад. наук, Сиб. отд-ние, Ин-т нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука. - Новосибирск : ИНГГ СО РАН, 2014. - 145, [1] с. : ил., табл. - Рез. англ. - Библиогр.: с. 133-145. - ISBN 978-5-4262-0048-7.  На примере нефтей и конденсатов северных районов Западной Сибири обсуждаются возможности их генетической и геохимической типизации по составу низкомолекулярных углеводородов. Показано, что низкокипящие фракции имеют единый набор углеводородов состава С5-С8, которые близки по характеру распределения изомерных рядов алканов и гомологических рядов цикланов и аренов, а генетические параметры, рассчитанные по их составу, являются эффективным инструментом для определения геохимических особенностей нефтей и конденсатов. В соответствии с геохимической специализацией параметров по составу углеводородов С5-С8 (групповой состав; отношения алканы/цикланы, циклопентаны/циклогексаны, м-ксилол/о-ксилол, этилбензол/сумма ксилолов, н-гептан/метилциклогексан и др.) при помощи методов математической статистики (корреляционный и кластерный анализы) в исследованной выборке идентифицированы нефти и конденсаты преимущественно "морского", преимущественно "континентального" и "смешанного" генезиса. Приведена информация о влиянии катагенеза, миграции и биодеградации на состав легкокипящей фракции нефтей и конденсатов. |
| 1. Г23214 | **Бородкин, В.Н.**    Характеристика геологического строения и нефтегазоносности ачимовского нефтегазоносного комплекса Западной Сибири / В. Н. Бородкин, А. Р. Курчиков ; Зап.-Сиб. фил. Ин-та нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния Рос. акад. наук, 2015. - 297,[2] с. : ил., табл. - Библиогр.: с.291-297 (121 назв.). - ISBN 978-5-7692-1408-0 : 1650-00.  Рассмотрены вопросы седиментации отложений толщи, приводятся геолого-геофизические материалы в пользу относительно глубоководной турбидитной модели седиментации толщи, дано стратиграфическое расчленение разреза на объекты исследования, проведено картирование клиноформ ачимовской толщи по данным сейсморазведки и бурения, отражены особенности их внутреннего строения, нефтегазоносности. Рассматриваются структура порового пространства, тип пород-коллекторов, литологическая характеристика пород и физико-химические свойства флюидов клиноформ, закономерности изменения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов толщи. Представлен атлас текстур пород, отображающих особенности осадконакопления ачимовской толщи. Показаны состояние и структура ресурсной базы углеводородов комплекса, перспективы нефтегазоносности и основные направления геолого-разведочных работ. Составлен альбом залежей углеводородов ачимовского нефтегазоносного комплекса северных районов Западной Сибири. |
| 1. Г23216 | **Курчиков, А.Р.**    Характеристика геологического строения и нефтегазоносности юрского нефтегазоносного комплекса Западной Сибири / А. Р. Курчиков, В. Н. Бородкин ; Зап.-Сиб. фил. Ин-та нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния Рос. акад. наук, 2015. - 138, [1] с., [2] л. ил. : ил., табл. - Библиогр.: с. 135-138 (68 назв.). - ISBN 978-5-7692-1409-7 : 1650-00.  Изложена эволюция представлений на стратиграфию разреза юрских отложений, внесены новые предложения по его литофациальному районированию. Рассмотрены вопросы расчленения комплекса на отдельные горизонты, проблемы индексации пластов, отмечены особенности их строения, условий седиментации и нефтегазоносности. Приводится характеристика литологического состава пород, физико-химических свойств флюидов юрских отложений. Показаны состояние и структура ресурсной базы углеводородов комплекса, дано обоснование основных направлений поисково-оценочных работ. |
| 1. Г23218 | **Шемин, Г.Г.**    Региональные резервуары нефти и газа юрских отложений севера Западно-Сибирской провинции / Г. Г. Шемин ; науч. ред.: М.И.Эпов, Н.П.Запивалов ; Ин-т нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния Рос. акад. наук, 2014. - 361 с. : ил., табл. - Рез. англ. - Библиогр.: с. 353-359. - ISBN 978-5-7692-1404-2 : 1700-00.  Приведены результаты комплексных исследований оксфордского, батского, аален-байосского, тоарского, плинсбахского, геттанг-синемюрского региональных резервуаров юрских отложений северной части Западно-Сибирской нефтегазоносной области (Ямало-Ненецкий автономный округ, смежные районы Красноярского края и акватория Карского моря), которая является важнейшим объектом по подготовке запасов и добыче углеводородного сырья России. Изложены результаты высокоразрешающей корреляции юрских отложений на уровне пачек циклического строения, приведены 23 корреляционных профиля, охватывающих всю территорию региона. Рассмотрены для каждого из резервуаров: современные структурные планы, строение, состав и условия формирования: распределение на территории региона их толщин, толщин песчаников, толщин коллекторов; фильтрационно-емкостные модели проницаемых комплексов резервуаров и оценка качества флюидоупоров. Освещены выявленные закономерности изменения фильтрационно-емкостных свойств продуктивных и перспективных песчаных пластов в зависимости от глубины их залегания. Изложены методика и результаты выполненной количественной оценки перспектив нефтегазоносности региональных резервуаров на всей территории региона с прилагаемыми картами перспектив нефтегазоносности, нефтеносности и газоносности каждого резервуара. На них выделены земли различных перспектив и первоочередные крупные объекты нефтепоисковых работ. Приведена структура ресурсов углеводородов: распределение начальных суммарных ресурсов углеводородов по фазовому составу, категориям ресурсов и запасов, региональным резервуарам и нефтегазоносным областям. |
| 1. Г23290 | **Курчиков, А.Р.**    Характеристика геологического строения и нефтегазоносности неокомского нефтегазоносного комплекса Западной Сибири / А. Р. Курчиков, В. Н. Бородкин ; Зап.-Сиб. фил. Ин-та нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А.Трофимука СО РАН. - Новосибирск : Изд-во СО РАН, 2016. - 199, [1] с., [4] л. табл. : ил., табл. - Библиогр.: с. 194-199 (95 назв.). - ISBN 978-5-7692-1484-4 : 1700-00.  Изложена эволюция представлений на стратиграфию неокомских отложений. В связи с представлениями о клиноформной модели строения разреза внесены принципиально новые предложения по его стратификации. Рассмотрены вопросы стратиграфического расчленения разреза на объекты исследования, их индексации, площадного картирования резервуаров неокома по данным сейсморазведки и бурения, отражены особенности их строения, условий седиментации и нефтегазоносности. Приводится характеристика литологического состава, коллекторских свойств пород, физико-химических свойств флюидов резервуаров неокома. Показаны состояние и структура ресурсной базы углеводородов комплекса и дано обоснование основных направлений поисково-оценочных работ по северу Западной Сибири. |
| 1. Г23434 | **Особенности геологического строения и разработки уникальных залежей газа Крайнего Севера Западной Сибири** / О. М. Ермилов [и др.] ; отв. ред. И.И.Нестеров ; Рос. акад. наук, Сиб. отд-ние, Объед. ин-т геологии, геофизики и минералогии им. А.А.Трофимука, Ин-т геологии нефти и газа [и др.]. - Новосибирск : Изд-во Сиб. отд-ния Рос. акад. наук, 2004. - 139, [1] с., [4] л. ил. : ил., табл. + 1 отд. л. ил. - В надзаг. также: Открытое акционер. о-во "Газпром", О-во с огранич. ответственностью "Надымгазпром". - Рез. англ. - Библиогр.: с. 133-138. - ISBN 5-7592-0687-Х : 350-00.  Рассмотрены особенности геологического строения и разработки уникальных залежей газа северных и арктических областей крупнейшей в мире по запасам нефти и газа Западно-Сибирской провинции. Основные запасы и гигантские залежи газа (Уренгойского, Ямбургского и других месторождений) связаны с верхнемеловыми отложениями, поэтому в работе рассмотрена стратиграфия данного возрастного интервала (без сеномана) и подстилающего апт-альб-сеноманского комплекса. С позиций современных представлений рассмотрены тектоническое строение осадочного чехла и новейшая версия нефтегазогеологического районирования северных и арктических областей Западной Сибири. Дана характеристика и описаны особенности строения сеноманских залежей ряда крупнейших и супергигантских месторождений. На основании анализа серии карт (изменения степени заполнения ловушек газом, глубин газоводяных контактов залежей и их наклонов) выделена Уренгойско-Ямбургская зона локализации гигантских скоплений газа. Обоснована версия ее формирования в результате интенсивной вертикальной миграции газа в предчетвертичное время, подтвержденная и геохимическими данными. Высокие дебиты газа сеноманских залежей находят отражение в материалах промыслово-геофизических исследований скважин и объясняются петрофизическими особенностями и фильтрационно-емкостными свойствами коллекторов. |