

Список статей поступившие в редакцию за второе полугодие 2020 – первое полугодие 2021 г.

№	Рубрика	Заголовок	Ключевые слова	Аннотация	Имя файла	Результат
1	COVID-19 и нефтяная промышленность	Анализ влияния «COVID-19» на будущее нефтяной Промышленности на глобальном, региональном И местном уровнях	«COVID-19», влияние, компания, нефть, газ, будущее нефтяной промышленности, стратегии, цена	Падение цен на нефть поднимает вопросы о будущем энергетической отрасли во всем мире, на региональном и местном уровнях, а также о роли ископаемого топлива в переходе к более устойчивому энергетическому будущему после пандемии. Мировая экономика уже переживает энергетический переход от ископаемого топлива к более устойчивым источникам энергии. Возобновляемые источники энергии становятся все более дефляционными, и цены на нефть должны будут конкурировать с ней, несмотря на падение цен на нефть, обусловленное экономикой и пандемией. Неизвестно, как будет выглядеть жизнь в нефтяной отрасли после «COVID-19», даже если спрос на нефть вернется в нормальное русло, потребление предложения займет некоторое время. Мы можем увидеть дальнейшую диверсификацию на энергетическом рынке и для того, чтобы возобновляемые источники энергии играли более активную роль. Однако важно, чтобы энергетические ресурсы были сбалансированы устойчивым и справедливым образом, который поддерживает рост мировой экономики. Цель Организации Объединенных Наций по устойчивому развитию обеспечить доступ к "доступной, надежной,	Статья V.P.Tudorache, N.Ilias, D.Fodor	Принята

				устойчивой и современной энергии для всех" будет в значительной степени основываться на директивных организациях, стратегиях и ценах компаний.		
2	Экология	Система бесперебойного электроснабжения потребителей У остановок автотранспорта	Искусственные неровности, преобразователь возвратно-поступательных перемещений, мобильное устройство, бесперебойное электрическое питание, энергетический сумматор, электрический аккумулятор	Предложена структура и рассмотрены энергетические характеристики системы бесперебойного электрического питания потребителей у остановок автомобильного транспорта. Основой системы являются оригинальные электрические преобразователи возвратно-поступательных перемещений ротора (ЭВПР). Конструктивно ЭВПР совмещены с модифицированными искусственными неровностями (ИН	Статья Харитонов П.Т. Гусманова М.С. Имангалиева А.Н.	Отклонена
3	Экология	Реконструкция ТЭЦ-2 г. Алматы - Обеспечение экологической безопасности мегаполиса		Президент Касым-Жомарт Токаев в Послании народу страны «Казахстан в новой реальности: время действий» указал, что «длительный нефтяной суперцикл завершился и надо быть готовым к новой конъюнктуре мирового рынка. Создание по-настоящему диверсифицированной, технологичной экономики для нас не просто необходимость, этот путь уже безальтернативен. При этом экономика обязана работать на повышение благосостояния народа». Более того,	Статья Ш.Е Аракелян, К.Б. Доненбаев.	Принята

				седьмое направление плана действий в		
4		<p>Моделирование устойчивости бурильных колонн на стадии проектирования – гарантия надежности их работы</p>	<p>Буровые системы, бурильная колонна, надежность работы, моделирование, устойчивость, прогнозирование.</p>	<p>В данной работе, которая является продолжением результатов исследований авторов, опубликованных в работе [2], рассматриваются частные случаи моделирования устойчивости и колебания бурильных колонн (БК) с учетом геометрической нелинейности деформирования. Такие случаи потери устойчивости часто возникают с увеличением глубины бурения, т. е. длины БК, где система становится подобной достаточно длинным растянуто-сжатым трубчатым стержням, находящимся под действием продольных и поперечных нагрузок. В целях изучения (прогнозирования) надежности БС в подобных ситуациях исследована динамическая устойчивость геометрически нелинейной БК при переменных нагрузках, предложена методика применения метода конечных элементов для изучения динамической устойчивости БК при геометрической нелинейности их деформирования. Для изучения этих явлений в условиях нагружения БК авторами данной статьи рассматриваются вопросы динамической устойчивости весомой колонны с учётом её физической нелинейности при нагружении сжимающей нагрузкой переменных по времени. На основании анализа полученных теоретических зависимостей проведено сравнение прогибов БК как для физически</p>	<p>Статья С.М. Ахметов, Н.М. Ахметов С.К. Абугалиев</p>	<p>Принята</p>

				линейных, так и нелинейных задач. Установлено, что учет физической нелинейности приводит к колебательному процессу с ограниченной амплитудой, и что наличие нелинейности для выбранных параметров приводит к колебательному процессу колонны.		
5	Геология	Особенности построения геостатических моделей залежей в Акшабулакских отложениях Арыскумского прогиба	Геостатическая модель, акшабулакский горизонт, спектральная декомпозиция, флювиальная система, палеорусл, коллекторы.	Рассмотрены особенности построения геостатической модели (ГСМ) акшабулакского продуктивного горизонта в составе нефтенасыщенных пластов Ю-0-0, Ю-0-1, Ю-0-2 и Ю-0-3. Современные подходы к интеграции накопленных геолого-геофизических данных в ГСМ требуют выполнения необходимых работ, в первую очередь, таких как седиментологическое изучение керна и его интеграции с результатами каротажа и сеймики. Правильная постановка задачи, ее сопровождение заказчиком на всех этапах, благодаря чему обеспечивалась тесная связь выполненных исследований с запросами производства, явились залогом получения качественного результата при решении, казалось бы, обычной задачи моделирования.	Статья А.М.Жумадил, Д.М. Амреев	Принята
6	Транспортировка	Нефтебитумосодержащие и промышленные техногенные материалы для строительства долговечных автомобильных дорог	Автомобильные дороги, транспорт, нагрузки, строительство, ремонт, стоимость, нанотехнология, наноструктурированные материалы, долговечность, эксплуатация.	Рассмотрены проблемные вопросы по техническому состоянию автомобильных дорог республики в связи с обращением Президента страны Касым-Жомарта Токаева к народу Казахстана. Основная проблема: недовлетворительное состояние автодорожной инфраструктуры, что приводит к высокой аварийности на дорогах с двухполосным движением. Вторая проблема – медленное строительство и	Статья Б.А. Асматулаев	Принята

			<p>реконструкция автомобильных дорог по устаревшим методам проектирования и традиционным технологиям строительства на короткие сроки эксплуатации дорог – не более 15-20 лет, что не соответствует мировым стандартам безремонтной эксплуатации дорог на 50 лет и более. Автомобилизация страны и грузовые перевозки ежегодно повышаются на 25-40%, нагрузки на дороги увеличились в 2-3 раза, из-за чего происходит интенсивное разрушение устаревших дорожных покрытий, в связи с чем объемы ремонта по затратам превышают более 50% от общего финансирования дорожной отрасли.</p> <p>Третья проблема – высокая стоимость строительства автомобильных дорог. До сих пор в Казахстане широко используются затратные технологии, в то же время в отвалах промышленных предприятий Казахстана накоплено более 45 млрд. тонн техногенных отходов, в том числе нефтебутумосодержащих техногенных материалов, с использованием которых разработаны инновационные ресурсосберегающие и энергосберегающие нанотехнологии и наноструктурированные долговечные материалы. При этом можно снизить стоимость строительства и затраты на эксплуатации дорог в течение 50 лет в 2-3 раза, а также ускорить темпы строительства и ремонта дорог 1-2 категории в 2-3 раза, а 3-4 категории – в 5-6 раз. Для широкого использования нанотехнологии и наноструктурированных материалов в дорожном строительстве</p>		
--	--	--	--	--	--

				разработана научно-техническая программа во главе Национальной инженерной академией Республики Казахстан на 2021-2023 годы – «Разработать и внедрить эффективные технологии монолитного строительства дорожно-транспортных конструкций по мировым стандартам с комплексной утилизацией промышленных техногенных отходов и вторичного сырья».		
7	Экономика	Развитие нефтеперерабатывающих и нефтехимических секторов для эффективного функционирования национальной экономики Республики Казахстан	Нефтегазовый комплекс, нефтепереработка, эффективность, комплексное использование, нефтехимический кластер, углеводородные ресурсы.	Обоснована целесообразность комплексного использования углеводородных ресурсов в процессе дальнейшего развития отечественного нефтегазового комплекса в целях повышения его конкурентоспособности. Предлагаются пути развития нефтехимических производств, способных обеспечить выпуск широкого ассортимента товарной продукции с высокой добавленной стоимостью. В статье аргументировано положение о том, что с развитием нефтехимической промышленности нефтегазовый комплекс республики обретет необходимую устойчивость и сможет стать не только ведущей, но и наукоемкой отраслью национальной экономики.	Статья О.И. Егорова	Принята
8	Геология	Об оптимизации апстрим в РК в качестве возможных ответов на вызовы времени	Неструктурные объекты, современные средства прогноза, геологические данные, эффективность	Рассмотрены наиболее актуальные вопросы развития апстрим в РК с точки зрения геологии, бурения и разработки. Ввиду сложности освоения ресурсов УВ в предстоящем будущем, важно облегчить доступ к геологическим данным и максимально вовлечь геологическое сообщество в их анализ и обобщение. Рациональное	Статья А.М. Далбаев, А.М. Жумадил Н.Г. Матлошинский	Принята

			разведки, бурение, контракты, оборудование, специалисты, контроль, замерные устройства, датчики, дебиты, экономика.	использование данных предусматривает ремастеринг региональных профилей, и обновление модели строения, в первую очередь Прикаспийской впадины, на основе современной переработки и переинтерпретации. Значение своевременного анализа данных показано на трех конкретных примерах. Опыт бурения скважин диктует свои требования к контрактам, оборудованию, подготовке кадров, что выдвигает к рассмотрению ряд неотложных вопросов, представленных в работе. Одну из ключевых ролей в разработке играет объективность регистрации параметров и учета продукции. Правильное размещение скважин, эффективность которого показана на примере и разумное внедрение новейших достижений это реальный шаг к высокой отдаче недр в современных сложных экономических условиях.		
9	Переработка	Эффективность термомеханического процесса переработки тяжелого нефтяного сырья	Тяжелая нефть, битум, мазут, гудрон, нефтяные остатки, вязкость, смолы, асфальтены, механо – волновое воздействие, компаудирование, гидродинамическая активация.	Целью статьи является исследование процессов механохимических превращений высокомолекулярных компонентов тяжелого нефтяного сырья в результате термомеханического - гидродинамического воздействия. Проведена оценка возможности мягкого крекинга тяжелой нефти и её смесей с нефтяными остатками (битум, мазут) при гидродинамической обработке в роторном активаторе. В процессе термомеханического - гидродинамического воздействия на нефти и нефтепродукты происходит разрыв химических связей между атомами больших длинноцепочечных молекул	Статья Нуржанова С.Б., Ширинских А.В., Солодова Е.В., Абильмагжанов А.З.	Принята

				<p>углеводородных соединений.</p> <p>На основе комплексного исследования физико-химических свойств различного типа нефтяного сырья и тяжелых остатков, характера изменения их фракционного состава в результате гидродинамического воздействия, предложен механо – волновой метод переработки.</p> <p>Химические реактивы и катализаторы в этом процессе не используются.</p> <p>Разрабатываемая технология может обеспечить эффективное решение задач по углублению переработки тяжелой нефти: увеличению выхода дистиллятов, снижение количества нефтяных кубовых остатков, и повышение экологической безопасности производства.</p>		
10	Геофизика	Современный подход к переработке данных прошлых лет	Переработка, перезапись данных, качество полевых данных, присвоение геометрии, система расстановки, статические поправки, скорости, финальный результат.	<p>В работе приводится краткое описание процесса и результаты переработки старых сейсмических данным МОГТ 2Д, отработанных еще в советское время и перезаписанных со старых носителей непосредственно перед переработкой. Опыт работы показал, что при этом можно получить материал неплохого качества, пригодный не только для структурной, но и для динамической интерпретации, с более выразительным отражением строения глубоких горизонтов. Немалые усилия, в том числе затраты ручного труда, требующиеся на такую переработку, могут окупаться в итоге неплохим результатом.</p>	П.Ю. Москалев	Принята
11		К вопросу о глубинной нефти Южно-Торгайского	Южно-Торгайский бассейн, генезис нефти, вертикальная	Южно-Торгайский бассейн расположен на юге Казахстана и является самым молодым нефтегазовым регионом, открытым на	Статья О.С. Туркова	Принята

		бассейна	миграция углеводородов, многопластовые месторождения, залежи нефти и газа в фундаменте и осадочном чехле.	территории Казахстана в конце прошлого века. Небольшие глубины залегания залежей, содержащих высококачественную бессернистую нефть, являются основным стимулом для разворота в бассейне поисков новых месторождений. Они ведутся по методике, разработанной на основе гипотезы об осадочном генезисе нефти. Полученные уже в начале XXI века новые данные о строении бассейна и его продуктивности свидетельствуют о нахождении в бассейне также залежей глубинной нефти, что существенно повышает перспективы открытия в регионе новых залежей и месторождений нефти и газа		
12	Геофизика	Новое видение строения и нефтегазоносности месторождения Айракты	Нефтегазоносность, Шу-Сарысуьский осадочный бассейн, неантиклинальные ловушки, переинтерпретация, нейронные сети	В статье рассматриваются результаты очередной переинтерпретации геолого-геофизического материала газоконденсатного месторождения Айракты, расположенного в Джамбульской области Казахстана. Несмотря достаточно хорошие перспективы нефтегазоносности региона, достаточно длительный период геолого-поисковых исследований, и открытые и разрабатываемые месторождения, изученность крайне низкая, а эффективность геолого-разведочных работ здесь остается невысокой. По этой причине ресурсная база газодобычи остается недостаточной для снабжения региона. В этой связи была предпринята попытка рассмотреть строение и нефтегазоносность одного месторождения в этом регионе с точки зрения неантиклинальных ловушек (НАЛ). Это позволяет получить новое представление о внутреннем строении месторождения и уточнить	Статья К.М. Таскинбаев и др	Принята

				ее геологическое строение и скорректировать методику поисков в направлении залежей НАЛ. Примененная технология переинтерпретации геолого-геофизического материала путем апробации алгоритмов нейронного обучения, на основе новых скважинных данных, проведенная синхронная инверсия до суммирования, (которая на данный момент в геологоразведочной отрасли активно используется в рамках стандартного графа интерпретации) позволила по- новому взглянуть на особенности внутреннего строения пород слагающих продуктивную часть разреза , выделить, в частности, изометричные «тела», которые были проинтерпретированы, как врезанные речные системы, определить зоны развития коллекторов и выработать рекомендацию на бурение новых скважин.		
13		Оценка эффективности бурения горизонтальных скважин на месторождениях с высоковязкой нефтью на примере месторождения Тенгри	Горизонтальная скважина, высоковязкая нефть, терригенный коллектор, КИН-коэффициент извлечения нефти.	В связи с ростом доли высоковязких нефтей в Казахстане усложняется задача их эффективной разработки. Разработка терригенных коллекторов, имеющих сложное построение и содержащих высоковязкую нефть, обуславливается низкими темпами отборов и значений коэффициентов извлечений нефти. В настоящее время технологии обеспечивающие высокую эффективность разработки таких месторождений весьма затратны. Рассмотрен опытный участок разработки мелового горизонта месторождения Тенгри, разбуренного вертикальными скважинами согласно действующего проектного документа. Сопоставлены в сравнении средние	Статья А. Ергалиев, А.М. Рахметуллин А.С. Марданов, Р.А. Юсубалиев,	Отклонена

				<p>характеристики параметров работы горизонтальных скважин и предложены мероприятия по повышению эффективности дальнейшей эксплуатации данных скважин.</p>		
14		<p>Влияние ультразвука на повышение нефтеотдачи</p>	<p>Нефть, добыча, вязкость, воздействие, увеличение нефтеотдачи, пласт, месторождение</p>	<p>В этой статье даны результаты экспериментальных исследований влияния ультразвука на повышение нефтеотдачи. Индустрия разработки нефтяных месторождений Казахстана, в настоящий момент, столкнулись с увеличением доли зрелых месторождений и трудноизвлекаемых запасов. Одним из трудностей добычи нефти заключаются в сложности геолого-физических характеристик месторождений и свойств пластовых флюидов; высокой степени обводненности добываемой из скважин продукции; ухудшении фильтрационно-емкостных характеристик призабойной зоны в процессе эксплуатации. В следствии чего, требуется усовершенствование разработки и применение новых высокоэффективных технологий, которые бы обеспечивали стабильное поддержание.</p> <p>Существует множество различных методов и технологий повышения эффективности добычи нефти. В этих методах увеличения эффективности добычи нефти имеет применение электромеханического воздействия на пласт, основанное на формировании в продуктивных пластах поля упругих колебаний. Существует большое количество исследований по данному вопросу, однако практически отсутствует информация о влиянии акустического поля на</p>	<p>Статья Г.Ж. Молдабаева, Ж.Н. Алишева</p>	<p>Отклонена</p>

				реологические свойства пластовых флюидов в процессе воздействия его на среду.		
15	Добыча	Анализ внедрения технологии выравнивания профиля приемистости на основе синтетических полимеров в условиях карбонатного коллектора на месторождении «N».	Карбонатный коллектор, остаточные запасы, система трещин, обводненность, трассерные исследования, потокоотклонение, методы увеличения нефтеотдачи (МУН), технология выравнивания профиля приемистости (ВПП), сущность метода, агент ВПП «ПОЛИМЕР М»	<p>Высокие темпы добычи нефти с применением заводнения, сложные геолого-физические условия карбонатного коллектора (трещины, разломы) месторождения N приводят к прогрессирующему обводнению добываемой продукции.</p> <p>Месторождение N имеет значительные запасы нефти и находится на II-стадии разработки, средняя обводненность составляет более 50%, большинство остаточных запасов переходят в категорию трудноизвлекаемых.</p> <p>В статье предметом изучения и анализа является мероприятие по внедрению новой технологии зарубежного производства для выравнивания профиля приемистости нагнетательных скважин. Проведена оценка внедрения данной технологии; сделан выбор и обоснование скважин-кандидатов для опытно-промышленных работ (ОПР).</p> <p>Проанализировав, можно сказать о том, что данная технология обладает высокой технологической эффективностью для применения по выравниванию профиля приемистости нагнетательных скважин. Это позволяет рекомендовать его к дальнейшему испытанию в качестве ОПР и внедрению в условиях месторождения N.</p>		Отклонена
16		Критическое давление на нефти и газопроводы,	Предварительное напряжение, трубопровод,	В статье рассматриваются вопрос применения предварительного напряжения в стальных предварительного напряженных газо-	Статья Н.Ж. Жаңабай	Отклонена

		Загруженные под внутренним давлением	оболочка, нефть и газ, обмотка, арматура, давление.	<p>нефтепроводов, а также в оболочечных конструкциях в случае повышения внутреннего избыточного давления до критической точки разрыва самой оболочки или обмотки, где также было поучено выражение при котором можно рассчитать предельное рабочее давление комбинированной конструкции, то есть стальная оболочка и стальная обмотка, что в дальнейшем при проектировании подобных конструкций значительно облегчит подбор нужных параметров для более эффективного строительства и эксплуатации подобных конструкций.</p> <p>Вместе с тем данная методика расчета может также использоваться отраслями промышленности, эксплуатирующие вертикальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов, научно-исследовательские и проектные институты.</p>		
17	Экология	Современное экологическое состояние вод казахстанской части каспийского моря при освоение нефтегазовых месторождений	Каспийское море, биогенные элементы, тяжелые металлы, нефтепродукты, пестициды.	<p>В настоящее время формирование биоресурсов Каспийского моря происходит под воздействием многофакторного антропогенного воздействия. Зарегулирование стока рек, промышленное и бытовое водопользование, хроническое загрязнение, нерациональный промысел и незаконное изъятие рыб обусловили сокращение численности и запасов многих ценнейших рыб. В последние годы антропогенное воздействие на морскую экосистему значительно увеличилось, чему способствовало освоение морских нефтегазовых месторождений всеми прикаспийскими государствами. Тревожной особенностью этой ситуации является совпадение</p>	Статья А.Ш. Канбетов Н.Н. Попов	Отклонена

				<p>областей повышенной биопродуктивности Каспийского моря с районами наиболее сильного антропогенного пресса.</p> <p>Результаты полевых работ и лабораторных испытаний при экологических исследованиях, проведенных в акватории казахстанской части Каспийского моря в 2018 году свидетельствуют об отсутствии в морской воде сверх нормативных показателей биогенных элементов. Из тяжёлых металлов превышение предельно-допустимых концентраций было обнаружено только на одной станции у меди. Летом в 159 квадрате, осенью в 121. Особое беспокойство вызывает тот факт, что на нескольких станциях летом и осенью в воде были превышены концентрации нефтепродуктов. Концентрации пестицидов в воде Северного Каспия в 2018 году не обнаружено.</p>		
18	Экономика	Структура разведанного углеводородного Потенциала Республики Казахстан	Месторождения нефти и газа, нефтегазоносные бассейны, разведанные запасы, дифференциация месторождений, углеводородный потенциал.	<p>Развитие экономики Республики Казахстан во многом базируется на мощной базе минерального сырья. Ведущую роль играют огромные запасы нефти и газа. Они размещаются в 6 нефтегазоносных осадочных бассейнах Западного и Восточного Казахстана. В них разведано более 350 месторождений нефти и газа, содержащих свыше 6,4 млрд т извлекаемых запасов нефти и около 4,5 трлн м³ газа. Основные объемы запасов нефти (85,2 %) сконцентрированы на 25 крупных и гигантских месторождениях. На многочисленных мелких объектах содержится всего 5,3 % запасов. При дальнейших работах в</p>	Статья О.С. Турков	Принята

				новых перспективных бассейнах следует ориентироваться на поиски в первую очередь крупных и средних месторождений.		
19	Бурение	Оперативное определение оптимального заполнителя трещины при гидроразрыве пласта	Гидроразрыв пласта, вынос проппанта, прорезиненный проппант, нетрадиционные месторождения, зрелые месторождения, матрица принятия решений.	<p>Гидроразрыв пласта является одним из самых эффективных методов интенсификации добычи углеводородов. В настоящее время он активно применяется на месторождениях по всему миру, а также у нас, в Казахстане. Сейчас многие разрабатываемые месторождения находятся на завершающей стадии, а новые месторождения находятся в таких геологических условиях, когда большая часть нефти извлекается из труднодоступных пластов. Гидроразрыв пласта позволяет сохранить экономическую рентабельность разработки таких месторождений. Однако, как и другие методы интенсификации, гидроразрыв пласта имеет ряд недостатков, среди которых – вынос расклинивающего агента, то есть проппанта. Вынос проппанта после гидроразрыва пласта на скважинах представляет собой серьезную проблему. Это и ухудшение скважинного оборудования с последующим уменьшением межремонтного периода скважин, и снижение продуктивности скважины. Существует множество методов борьбы с данной проблемой, включающие как превентивные, так и исправительные приемы. В данной статье приводится систематизация четырнадцати актуальных превентивных методов, на основе использования составов, закрепляющих проппант в трещине. На основе физико-химических и технологических свойств применяемых</p>	Т.Е. Джатыков, Б.Ж. Сагиндыков К.Бимураткызы	Прианта

				<p>материалов, а также знания основных причин выноса проппанта, приводится систематизация методов, результатом чего является алгоритм и матрица принятия первичных решений о применимости каждого метода для того или иного месторождения. Алгоритм и матрица были протестированы под условия применимости для месторождения Узень в Казахстане. Статья может представлять интерес для инженеров гидроразрыва пласта, инженеров по добыче, технологов, а также других специалистов.</p>		
20	Геология	Типичные модели строения залежей углеводородов в надсолевом комплексе прикаспийского бассейна	Прикаспийский бассейн, надсолевой комплекс, соляной купол, крыло, строение, залежь, углеводороды	<p>В статье рассмотрены и обобщены существующие представления о характере распространения соленосной толщи и влияния различных геологических факторов на нефтегазоносность солянокупольных структур в южной части Прикаспийского бассейна. С учетом накопленной информации, ранее определенных методик оценки нефтегазоносности уточнены региональные закономерности в распространении областей с различной интенсивностью проявления солянокупольной тектоники и определенных типов куполов. Полученные закономерности в условиях залегания соленосной толщи увязаны с пространственным размещением различных типов залежей и скоплений УВ. По результатам данного обобщения и анализа по всему солеродному бассейну предложено выделение вдоль контура Прикаспийского бассейна округлых областей (поясов) А, Б и В с различной интенсивностью процессов соляной тектоники. Приведены характеристики</p>	Д.Ж. Ажгалиев и др	Принята

				<p>надсолевых структур и месторождений УВ, а также их дифференциация по отнесению к соответствующим округлым областям (поясам) различной интенсивности проявления солянокупольной тектоники. В связи с прогнозом нефтегазоносности солянокупольных структур акцентированы различные региональные и глубинные факторы, определяющие их продуктивность.</p> <p>Выделены по степени сложности строения и нефтегазонасыщения четыре основных типа (модели) продуктивных солянокупольных структур, которые представляются базовыми с перспективой более детальной их типизации. По результатам анализа и обобщения даны основные характеристики выделенных округлых областей А, Б и В в Прикаспийском бассейне с учетом степени изученности надсолевых отложений, определенных типов месторождений и характера проявления нефтегазоносности.</p> <p>Обосновывается необходимость проведения широкомасштабных сейсмических исследований 3Д-МОГТ, главным условием должен быть полный охват площади соляного купола, что в комплексе позволяет осуществить более объективную оценку внутреннего строения и прогноз нефтегазоносности в пределах соляного купола и его периферии.</p>		
21		Состояния изменение гидробионтов структуры Тюб-караган	залив, фитопланктон, зоопланктон, макрозообентос,	В статье приводятся результаты исследований за состоянием гидробионтов проведенных в 2018 году в весенний и осенние периоды. Если в исследованиях проведенных 2014-2015 гг на	А.Кенжегалиев, А.А.Абилгазиева, А.К.Шахманова	Принята

			<p>численность, биомасса.</p>	<p>данном исследуемом районе встречались от 4-х до 6-ти видов водорослей, то 2018 г. их количество возросло до 10. Причем, средняя численность за исследуемый год одной из новых видов цианобактерии превзошла остальные виды на 53,6%.</p> <p>За исследованный период численность зоопланктонов повышается от зимы к весне, весной на станции 5 обнаружено 2021 экз/м³, а самая низкая численность на станции 8 – 227 экз/м³. Максимальное число веслоногих рачков выявлено осенью на станции 4 – 4086 экз/м³, а самая минимальная численность 110 экз/м³ на станции 2. Большая численность ветистоусых рачков коловраток выявлена весной. На станции 8 – 278 экз/м³, а на станции 2 -80 экз/м³. Наоборот на станции 2 обнаружена самая максимальная численность прочих видов зоопланктеров 116960 экз/м³.</p> <p>По биомассе преобладают прочие виды, максимальная биомасса обнаружена на станции 5 со значением 3840,06 мг/м³, а на станции 2, на которой выявлена максимальная численность, по биомассе уступает со значением 2672,98 мг/м³.</p> <p>В макрозообентосе за исследованный период по численности 3702 экз/м² преобладает черви, затем 1013 экз/м² - моллюски, с численностью 352 экз/м² тройку замыкают личинки насекомых. Что характерно для данного региона во многих станциях численность организмов выше в зимний период, чем в осенний сезон. Очень редко встречаются другие виды организмов в одиночных станциях. По биомассе черви</p>		
--	--	--	-------------------------------	---	--	--

				опустился на второе место с 19443 мг/м ² уступив лидерство моллюскам 81536 мг/м ² , замыкают тройку ракообразные с 13916 мг/м ² .		
22		Экономическая история развития добычи нефти в Казахстане(дореволюционный период)	Нефтепродукты, месторождения, нефтепроводы, геология, экономика	В статье отражена эволюция нефтедобычи на территории Республики Казахстан в дореволюционный период. Рассмотрены первые разведочные работы, данные о первых регионах добычи нефти в стране. Кроме того, были озвучены первые иностранные инвесторы, банковские соглашения, первые построенные нефтепроводы и история развития нефтеперерабатывающей отрасли страны.	Статья А.А. Медеу, Ұ.Б. Бауыржан	Принята
23	Геология	Каспийский регион: кольцевые субвертикальные структуры, покмарки и экспокмарки	Кольцевые субвертикальные структуры, «газовая труба», «водо-газовая труба», «газо-водо-грязевая труба», «газо-соляная труба», покмарк, экспокмарк, механизм формирования, понятийная база, типизация, флюидопроявления, Каспийский регион.	На основании опубликованных данных и доступных геолого-геофизических материалов представлены обзор и характеристика геологических образований под общим названием – кольцевые субвертикальные структуры («газовые трубы», «водо-газовые трубы», «газо-водо-грязевые трубы» и другие). Критически рассмотрены вопросы терминологии; различные модели развития и строения кольцевых структур; особенности флюидопроявлений на суше, на дне океанов, морей и озер. Предложен универсальный механизм формирования кольцевых субвертикальных структур как природного, так и техногенного происхождения. Показано, что важнейшие элементы этих структур, которые действуют как ворота для газа, газо-водяных, газо-водо-грязевых и газо-нефте-грязевых смесей, правомерно объединить под общим названием - «покмарки». Обоснована понятийная база и предложена типизация локальных геологических	Статья Ю.А. Волож, М.С. Трохименко, А.М. Калимов, М.Т. Едилбаев.	Принята

				<p>образований (кольцевые субвертикальные структуры, покмарки и экс-покмарки). (Часть I). Приведены известные данные о кольцевых субвертикальных структурах и покмарках в Каспийском регионе (Скифско-Туранская плита и Прикаспийская впадина). Представлены результаты геолого-геофизического изучения впервые выявленных «газовых труб» и покмарков в межкупольных мульдах в Прикаспийской солянокупольной области. Высказаны соображения о необходимости их изучения при геологоразведочных работах на углеводородное сырье (Часть II).</p>		
24	<p>Инновационные технологии GaleX</p>	<p>Закат сланцевой революции. Мифы и реалии. И будет ли продолжение</p>		<p>Сланцевая революция, родившаяся в США в 80-х годах, прошедшая долгий период неприятия индустрией, скертицизма и неверия в реальность добычного потенциала сланцев, реализуемого технологией гидроразрыва, сменившимся эйфорией и взрывным ростом, охватившим всю нефтедобывающую промышленность США и полностью изменившим архитектуру мировой нефтедобычи, похоже, клонится к закату. Точнее к зрелости, когда этот ресурс ископаемых углеводородов воспринимается спокойно и взвешенно, наряду со всеми другими ресурсами.</p> <p>За почти тридцать лет своей истории технология освоения сланцевых залежей гидроразрывом пластов из горизонтальных скважин (фрэкинг) была довольно досконально изучена, усовершенствована, оценена и описана в литературе. Некоторые из этих аспектов, в особенности экологический, активно, и не всегда</p>	<p>Статья А.М. Барак</p>	<p>Принята</p>

				добросовестно, использованы политиками в борьбе за свои узкопартийные или личные интересы, другие, в особенности экономический, в создании гигантских инвестиционных пузырей, которые рано или поздно (а по мнению автора, - ¹ процесс уже пошел) схлопнутся, дав импульс мировому очистительному кризису.		
25	Геохимия и минералогия	Углеводороды на границе раздела Земля–атмосфера	углеводороды, вода, рассолы, воздух, метасоматоз, критерии, минерагенез.	Сложность взаимодействия компонентов нефти с веществами различного агрегатного состояния на границе раздела земля-атмосфера на примере геологических объектов Карпат рассматривается впервые. В выходах коренных геологических тел в результате совместной миграции флюидов с нефтью происходит метасоматоз с образованием оригинальных ассоциаций органических и неорганических минералов. Рассмотрено взаимодействие углеводородов на границе раздела земля-атмосфера в аспекте особенностей геохимии углерода и его соединений в системе гипер– и гипоусловий земной коры.	Статья Г.М. Петруняк и др	Принята
26	Добыча	Влияние термогазового воздействия на повышение нефтеотдачи месторождениях с трудноизвлекаемыми	карбонатные коллектора, внутрипластовое горение, дифференциальный сканирующий калориметр, «труба	одним из перспективных методов ее пополнения является разработка трудноизвлекаемых и нетрадиционных месторождений углеводородов, например, карбонатных низкопроницаемых коллекторов с пластовой температурой выше 70оС. Существующие в настоящее время технологии разработки и методы увеличения	Статья Е.А. Никитина, С.И. Толоконский, А.Н. Кузьмичев, С.А. Чаруев, А.В. Васильевский, К.М. Ковалев.	Принята

		запасами	горения», реактор.	<p>нефтеотдачи таких пластов недостаточно эффективны и обеспечивают невысокий коэффициент нефтеизвлечения, который, как правило, на 15–20 % ниже, чем для терригенных коллекторов. При этом температура пласта и прочие геолого-физические свойства низкопроницаемого коллектора соответствуют критериям применимости технологии термогазового воздействия. Технология термогазового воздействия заключается в закачке в продуктивный пласт воздуха под высоким давлением, что приводит к образованию высокоэффективного смешивающегося с нефтью вытесняющего агента, образующегося за счет протекания внутрипластовых окислительных и термодинамических процессов. Для определения возможности эффективного применения данной технологии в условиях конкретного месторождения в АО «ВНИИнефть» разработана комплексная методика исследования протекания процессов термического воздействия на пласты, суть которой заключается в последовательном проведении экспериментальных исследований на дифференциальном сканирующем калориметре высокого давления, в термохимическом реакторе и «трубе горения» для получения данных, необходимых и достаточных для математического моделирования процесса закачки воздуха высокого давления для условий конкретного месторождения.</p>		
--	--	----------	--------------------	--	--	--

27	Экономика	Технико-коммерческое обоснование перевода транспорта на газомоторное топливо	сжиженный газ, установка получения сжиженного газа, новая технология, газомоторное топливо, экономическая эффективность газорегулирующих станций магистрального газопровода, окупаемость.	Рассмотрено принципиально новое направление в области сжижения газов. Предложены пути реализации сжиженного газа (СПГ, СУГ) по выполнению в кратчайшие сроки Концепции развития газового сектора Республики Казахстан до 2030 г., части газификации отдаленных населенных регионов страны. Заложена основа развития газомоторного топлива в рамках выполнения Постановления Правительства РК за № 797 от 29.11.18 г. Рассмотрена сфера обеспечения газомоторным топливом транспортной артерии «Европа – Азия». Представлено краткое экономическое обоснование предлагаемой технологии по развитию СПГ.	Х.С. Мерпеисов и др.	Принята
28		Эффективность дополнительного метода регулирования разработки месторождения.	Лабораторные эксперименты, методы воздействия, нагнетательные и добывающие скважины, гидродинамический расчет, сетка скважины.	В данной статье рассмотрен дополнительный метод регулирования процесса разработки месторождения Узень. Приводятся результаты анализа эксплуатации нефтяного участка при фигурном заводнении. Представлены результаты расчетов технологических показателей и обработки фактических данных, а также технологические преимущества отдельных участков.	Статья К.Т. Бисембаева и др.	Отклонена
29	Экономика	Структурные преобразования в нефтегазовом комплексе Казахстана как приоритетное направление	Нефтегазовый комплекс, качество углеводородных ресурсов, нефтепереработка и газохимия,	В статье рассматривается необходимость структурных преобразований в промышленности страны в направлении увеличения доли нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств. Предпосылки для этого имеются и весьма основательные. В статье отмечается, что	Статья А.А. Сатыбалдин, О.И. Егоров	Принята

		повышения его эффективности и конкурентоспособности	комплексное использование, конкурентоспособность.	ресурсы и качественные характеристики жидких углеводородов и попутного газа свидетельствуют о целесообразности их переработки с целью выделения группы индивидуальных углеводородов с последующим их превращением в десятки наименований товарных продуктов, имеющих высокий спрос и в качестве экспортного потенциала. Все отмеченное может служить обоснованием для развития в Казахстане новых отраслей промышленности перерабатывающего профиля, основой технологических процессов которых должно стать комплексное использование углеводородных ресурсов с учетом их физико-химических характеристик, что будет способствовать повышению эффективности и конкурентоспособности новых производств.		
30		Сеймика нефтяного месторождения и направления ее развития в Казахстане	Сеймика нефтяного месторождения, разрешающая способность, динамический диапазон, 3Д, высокоплотная сеймика, шаг приема, обработка, интерпретация, временной разрез, горизонтальный срез, куб	Описывается место, состояние и перспективы развития сеймики нефтяного месторождения в мире и Казахстане. Рассматриваются ведущее место высокоплотной сеймики, особенности ее методики ее проведения и обработки, и преимущества.	Статья К.Ж. Калмагамбетов	Отклонена

31		Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Предуральского прогиба	Сейсморазведка, отражающий горизонт, структура, скважина, керн, коллектор, газонасыщенность, перспективные ресурсы.	В статье приводится литолого-фациальная характеристика разреза скважины ШР-1 по результатам исследований керна и результаты сейсморазведочных работ на площади Ширак, расположенной в зоне замыкания южного борта Предуральского передового прогиба. На примере площади Ширак рассмотрены перспективы нефтегазоносности казахстанской части прогиба, приведены перспективные ресурсы. Выделена новая структура в палеозойском осадочном комплексе, которая может стать первоочередным поисковым объектом в этом районе.	Статья Х.Б. Абилхасимов	Принята
32		Оптимизация работы скважин на месторождениях восточный Макат и ботахан нгду «Доссормунайгаз»	Оптимизация, скважина-кандидат, месторождение, горизонт, обводненность, дебит, влияние газа, коэффициент продуктивности, депрессия, потенциал.	В статье изложена задача оптимизации работы скважин на двух месторождениях с анализом фонда пробуренных, водозаборных и эксплуатационных скважин. Сформулирована задача оптимизации работы скважин и создания методического руководства, исходя из оценки скважин кандидатов. Показано, что процесс оптимизации режима работы скважин включает оценку фонда и выявление потенциальных скважин для проведения технологических мероприятий по изменению режимов насосных установок. Представлена развёрнутая схема отбора скважин на оптимизацию и изложены принципы отбора с использованием критериев потенциала, наличия подошвенных вод, технического состояния и вредного влияния газа	Статья Г.Ш. Досказиева, Г.Е. Имангалиева А.А. Каримов	Отклонена

33		<p>Применение паротепловой обработки скважин с целью увеличения добычи углеводородного сырья</p>	<p>Высота залежи; высоковязкие; тяжелые; смолистые; малосернистые; парафинистые; пластовая температура; пластовое давление; начальный дебит; коэффициент</p>	<p>В данной статье рассмотрен метод воздействия на пласт, путем паротепловой обработки скважин, задачей которого является снижения вязкости нефти и увеличение добычи, на основе фактических данных залежи нефти горизонта J-VI. В этой связи, для повышения эффективности разработки рассматриваемого горизонта, по скважине №607 впервые на месторождении была применена технология на основе термического воздействия.</p> <p>Целью проводимых опытных работ по закачке пара является отработка технологий термического воздействия на призабойную зону пласта, а именно паротепловой обработки скважин (ПТОС) для дальнейшего определения эффективности ее применения на всех скважинах данного объекта.</p>	<p>Статья О.Ш. Тулегенова, З.А. Куангалиев и др</p>	Отклонена
34	Нефтехимия	<p>Каталитический риформинг бензиновой фракции смеси нефти Южного региона Республики Казахстан</p>	<p>Бензин, риформат, каталитический риформинг, механизм, гидрогенизат, гидроочистка, катализатор.</p>	<p>В статье рассматриваются результаты исследования процесса каталитического риформинга прямогонного бензина, полученного из смеси нефти месторождений, расположенных в Южном регионе Казахстана. Изучен индивидуальный и групповой углеводородный состав исходного гидроочищенного бензина и риформата с целью установления степени превращения углеводородов на разных этапах каталитического риформинга. В результате исследования процесса каталитического риформинга прямогонного бензиновой фракции (85–180°C) установлен химизм и механизм реакций, которые основываются на следующих реакциях: дегидроциклизация парафиновых</p>	<p>Статья Е.К. Колдагозов, В.М. Капустин, Г.М.</p>	

				<p>углеводородов, дегидрирование и дегидроизомеризация нафтеновых, изомеризация нафтеновых и парафиновых углеводородов. Сравнение физико-химических свойств и группового углеводородного состава гидрогенизата и продуктов риформинга показывает, что сумма n-парафиновых и нафтеновых углеводородов после каталитического риформинга уменьшается в 3–4 раза по сравнению с исходным бензином, а концентрация ароматических углеводородов значительно возрастает за счет реакции дегидрирования цикланов и дегидроциклизации нормальных парафинов.</p> <p>Полученные данные по изменению группового и индивидуального углеводородного состава бензина на разных этапах процесса каталитического риформинга могут служить обоснованием для оптимального управления технологическим процессом каталитического риформинга, что является приоритетным направлением в производстве качественных сортов моторного топлива, а также в развитии нефтехимии при переработке местного нефтегазового сырья Республики Казахстан.</p>		
--	--	--	--	---	--	--

35		Получение качественного сорбента из отходов риса и нефтешлама	Активированный уголь, рисовая шелуха, рисовая солома, нефтешлам, со-термолиз, карбонизация, активация карбонизата.	<p>Проведен со-термолиз рисовой шелухи и соломы с нефтешламом с целью получения широкоприменяемого адсорбента – активированный уголь. Карбонизацию проводили в трубчатой печи, изготовленной из нержавеющей при температуре 500°C и активацию карбонизата осуществляли водяным паром при температуре 800°C. Изучено влияние соотношения исходных компонентов сырья (шелуха/солома:нефтешлам) на свойства продукта. Оптимальным соотношением для со-термолиза шелуха:нефтешлам является 9:1 (по массе), соответственно. Оптимальным условием получения активированного угля со-термолизом рисовой соломы и нефтешлама является температура карбонизации 500°C с продолжительностью 100 мин, активации карбонизата при температуре 850°C и при соотношении вода:карбонизат = 2:1. Изучены такие показатели, как адсорбционная активность по йоду, суммарный объем пор по воде, массовая доля влаги и насыпная плотность.</p> <p>Микроструктуры полученных активированных углей изучали на сканирующем растровом электронном микроскопе. Активированный уголь полученный совместной переработкой рисовой шелухи и нефтешлама в соотношениях 9:1 соответствует активированному углю марки ДАК. Полученный продукт на основе рисовой соломы и нефтешлама соответствует активированным углям марки БАУ-МФ, БАУ-А и БАУ-Ац.</p>	Статья Н.О. Аппазов, Б.М. Базарбаев, Н.И. Акылбеков и др	Принята
----	--	---	--	--	---	---------

36		Особенности бурения морских нефтяных и газовых скважин на участках с очень глубокой водой	Очень глубокая вода, нефть, газ, вертикальная система, морские течения, давление, температура, усилие, волна.	В статье представлен анализ реалий, с которыми сталкиваются операторы нефтяной отрасли, но особенно операторы эксплуатации райзера. Операторы нефтяной отрасли сосредоточены на бурении морских скважин на очень глубокие глубины, поскольку имеются значительные запасы нефти и газа, которые обеспечивают высокую добычу. Этот анализ относится к установлению предельных условий, которые возникают во время буровых работ. Мы называем этот комплекс факторов механикой райзера. В статье также говорится об установлении способа работы в соответствии с действующими рекомендациями API и получении теоретических результатов для морского бурения в глубокой воде. Эти результаты являются отправной точкой для моделирования с помощью специализированного программного обеспечения и получения результатов, полезных для эксплуатации рейзеров при бурении скважин в глубоких водах. Бурение в глубокой воде может осуществляться только на динамически расположенных платформах, таких как полупогружные и буровые установки.	Статья V.P. Tudorache, N. Ilias, M. Minescu,	Принята
37		Объектно-ориентированный сейсмогеологический анализ-путь к картированию структурно-седиментационных ловушек нефти и газа в триасовых	Прикаспийская впадина, триасовый комплекс, объектно-ориентированная обработка, структурно-седиментационные ловушки, нефтегазоносность.	Выполнен анализ результатов геологоразведочных работ последних лет на триасовый комплекс и дан прогноз перспектив нефтегазоносности отложений триаса в Прикаспийской впадине. Исследования проведены с позиции объектно-ориентированного сейсмогеологического анализа к прогнозированию и картированию новых типов структур в этом комплексе, названных	Статья Г.В. Воронов, Н.Е. Куантаев, Б.А. Ескожа	На рассмотрении

		отложениях Прикаспийской впадины		структурно-седиментационными ловушками. Выявление подобных ловушек стало возможным благодаря обработке сейсмических данных по специальной методике. Результатами бурения подтверждено наличие таких ловушек в среднем триасе и их нефтегазоносность, что в конечном итоге вылилось в новое направление геологоразведочных работ на надсолевой комплекс отложений в Прикаспийской впадине, основанное на прогнозе структурно-седиментационных ловушек. Анализ сейсмических данных позволил составить прогнозную карту распространения ловушек нового типа и дать рекомендации по направлениям работ на данный комплекс.		
38		Получение эффективных сорбентов из вторичного растительного сырья для очистки воды От нефтепродуктов	Вода, степень очистки, адсорбент, нефтяные загрязнения, сырье, растительное сырье.	Мировая практика показывает, что наиболее перспективным и экономичным способом очистки воды от органических загрязняющих веществ является сорбционный метод. Степень очистки этим методом достигает 80 – 95% и зависит от химической природы адсорбента, площади адсорбционной поверхности и ее доступности, а также от химического строения вещества и его состояния в воде. Поэтому создание дешевых эффективных сорбирующих материалов широкого спектра действия с использованием доступного сырья природного и растительного происхождения представляется одним из наиболее перспективных путей решения названной проблемы. Установлено, что наибольшей нефтепоглощаемостью обладают сорбенты на основе кукурузных початков,	Статья Ж.Т. Багашарова, С.К. Мырзалиева	Принята

				зерновых отходов, шелухи гречки от 7,2 до 14,1 г/г., наименьшей нефтепоглощаемостью – березовый и активированный угли. Наименьшей способностью водопоглощения обладают сорбенты скорлупы на основе грецкого ореха, березовые угли и активированный уголь значения которых колеблются от 1,3 до 2,1 г/г.		
39	Геофизика	Сейсмический метод комплексной характеристики коллекторов	Сейсмическая интерпретация, седиментология, геологическая структура, продуктивные горизонты, характеристика коллекторов.	<p>3D сейсморазведка является бесспорным лидером среди инструментов определения потенциальных целей разведки и характеристики коллектора. В этой статье показаны исследования, которые имеют важное значение для поиска и разработки значительных запасов углеводородного сырья и могут использоваться компаниями-операторами для составления карты сложных геологических структур и выбора лучших мест бурения. Результатом сейсмического исследования являются данные сейсмических отражений, которые несут информацию о недрах и информацию за пределами местоположения отражающей породы.</p> <p>Цель работы состоит в том, чтобы более детально изучить свойства и расположение коллекторов и обновить предыдущие изыскания данного участка месторождения в бассейне Мангышлак, Западный Казахстан. Основными результатами являются акустический импеданс, отношение V_p/V_s, данные литологических и пластовых свойств. Контроль качества и анализ результатов показывают хорошее соответствие с каротажными скважинами и сигнал отраженных волн, но в некоторых областях его следует улучшить.</p>	Статья А.К. Жумабеков, В.С. Портнов, Лью Джэн	Принята

				Данные результаты с научной точки зрения расширяют уже известные геолого-геофизические исследования коллектора и повышают качество интерпретации с применением сейсмических методов в изучении седиментационной среды участка.		
40	Геология	Кольцевые структуры в Южно-Торгайском прогибе и прогноз месторождений углеводородов	Южно-Торгайский нефтегазоносный бассейн, кольцевые кометные структуры, особенности кометных структур, выраженность кометных структур в рельефе, конусы сотрясения (разрушения), прогноз нефтегазоносности на основе кометных структур.	Предлагается новая технология прогноза месторождений углеводородов, основанная на принципах ударно-взрывной тектоники (УВТ) и использовании данных дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ). Парадигма ударно-взрывной тектоники (УВТ) выдвинута в Казахстане и разработана на протяжении 40 лет. Новая технология кардинально отличается от традиционных прогнозных построений, благодаря неперенному и постоянному использованию новейшей космической информации. Данные сканерных, фото- и радиолокационных космических съемок обнаруживают широкое распространение ранее неизвестных кольцевых и линейных структур. Исследование кольцевых структур, выполняющееся в Казахстане на протяжении полувека, указывает на явное преобладание среди них структур космогенной, астероидно-метеоритной и кометной природы. Данные дешифрирования космических снимков, с учетом пространственного положения известных месторождений нефти и газа, позволяют выявить концентрические зоны растяжения и сжатия земной коры, сопутствующие космогенным кольцевым структурам. Анализ многолетних	Статья Б.С. Зейлик, Р.Т. Баратов	Принята

				<p>данных позволил выявить приуроченность подавляющей массы месторождений углеводородов и их геологических запасов к концентрическим зонам растяжения-разуплотнения земной коры в космогенных кольцевых структурах и, в особенности, в блоках взаимного наложения зон растяжения-разуплотнения различных, но находящихся по соседству, импактных астероидно-метеоритных и кометных кольцевых структур. Концентрические зоны растяжения чередуются с разделяющими их зонами сжатия, лишенными, или почти лишенными, месторождений полезных ископаемых. Выполненный анализ охватывает более чем вековой промежуток времени поисков и разведки месторождений углеводородов в Казахстане. Предлагаемая новая технология прогноза месторождений углеводородов может быть применена во многих осадочных бассейнах Мира.</p> <p>В частности, на основе новой технологии произведен прогноз новых месторождений углеводородов в Южно-Торгайском нефтегазоносном бассейне с опорой на две кольцевые кометные структуры: Челкар-Аральская и Байконурская.</p>		
41	Транспортировка	Дорожный битум с техногенным модификатором	нефть Каражанбас, гудрон, модификатор, индукционные моменты.	В данной работе для разработки нефтяных битумов использована экономически нерентабельная для переработки высокосмолистая нефть месторождения Каражанбас, в качестве добавки, к гудрону смеси	Статья Н.И. Ишмухамедова	Принята

			<p>нефтей Мартыши + Мангыстау. В качестве модифицирующего и пластифицирующего агента использован техногенный модификатор – элементная сера (отход Тенгизского нефтегазоперерабатывающего комплекса), а также введены различные индукционные моменты, которые являются дополнительным источником структурообразования окисляемого исходного сырья.</p> <p>Нефть месторождения Каражанбас, хоть и экономически нерентабельна для переработки, но является уникальной по компонентному составу. Она содержит большое количество высокомолекулярных и смолистоасфальтовых компонентов (смола 24,18 % и асфальтенов 4,85 %) склонных к ассоциативным взаимодействиям и структурообразованию. Асфальтены в свою очередь являются стабилизаторами роста молекулярной массы, и, в целом вносят значительный вклад при повышении технологических параметров целевого продукта – битума. Механизм действия элементной серы заключается в том, что при диспергации с реакционной смесью происходит увеличение выделения кислых газов, таких как: H_2S, CO, SO_2, что объясняется увеличением скоростей реакции поликонденсации и уплотнения. Этим самым скорость реакции осернения битума в реакционной системе увеличивается. С течением времени интенсивность выделения газов падает из-за постепенного уменьшения скоростей и дальнейшего прекращения реакций уплотнения и поликонденсации. Структура битума</p>		
--	--	--	---	--	--

				<p>стабилизируется.</p> <p>В качестве дополнительного объекта структурообразователя были использованы индукционные моменты. В результате создания индукционных моментов увеличивался объем реакционноспособных моноциклоароматических и бициклоароматических углеводородов (что было подтверждено показателями инструментального анализа), которые способствуют ускорению процесса образования высокомолекулярных соединений, что приводит к повышению молекулярного веса окисляемого исходного сырья, благодаря чему улучшаются технологические параметры получаемого битума. Техногенная сера и индукционные моменты в тандеме оказывают суммарный эффект на физико-механические характеристики разрабатываемого битума.</p> <p>Резюмируя вышеизложенные результаты экспериментальных работ следует отметить, что, выбирая расчетное количество исходного сырья, добавок и варьируя различными индукционными моментами можно получить битум марки БН 80/120, а это дает возможность утилизировать техногенные отходы, что является экономически и экологически целесообразным.</p>		
42	Геология	Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Южного борта предуральского	Предуральский прогиб, сейсморазведка, отражающий горизонт, структура, скважина, керн,	В статье приводится литолого-фациальная характеристика разреза скважины ШР-1 по результатам исследований керна и результаты сейсморазведочных работ на площади Ширак, расположенной в зоне замыкания южного борта Предуральского прогиба.	Статья Х.Б. Абилхасимов	Принята

		прогиба	коллектор, газонасыщенность, перспективные ресурсы.	На примере площади Ширак рассмотрены перспективы нефтегазоносности казахстанской части прогиба, приведены перспективные ресурсы. Выделена новая структура в палеозойском осадочном комплексе, которая может стать первоочередным поисковым объектом в этом районе.		
--	--	---------	--	---	--	--