

Министерство образования Республики Беларусь

Учреждение образования  
«Гомельский государственный технический университет  
Имени П. О. Сухого»

Кафедра «Технология машиностроения»

Дисциплина «Основы управления интеллектуальной собственностью»

ОТЧЕТ ПО ПРАКТИЧЕСКОЙ РАБОТЕ № 4

«Патентно-информационный поиск. Исследование технического уровня  
техники и новых технических решений»

Выполнил студент гр. НР-41  
Авласенко И.С.  
Проверил доцент  
Винидиктова Н.С.

Гомель 2021

**Цель работы:** Научиться производить тематический, нумерационный и именной поиск, используя официальные бюллетени, каталоги, электронные патентно – информационные ресурсы и базы данных, интернет, научно – технические журналы и другие издания.

Нор мер п/п	Стр ана	Номер патентного документа	Полное название изобретения	Краткое описание
	РФ	0002756264	ИНГИБИ РУЮЩИЙ БИОПОЛИ МЕРНЫЙ РАСТВОР	<p>Изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, в частности к ингибированным буровым растворам на углеводородной основе, применяемым при строительстве скважин в осложненных горногеологических условиях, наклонно-направленных и горизонтальных стволов, сложенных не устойчивыми горными породами, склонными к осыпям, обвалам и набуханию, а также для первичного вскрытия продуктивных пластов.</p> <p>Технический результат – повышение эффективности бурового раствора за счет сохранения фильтрационно-емкостных характеристик, улучшение реологических показателей и смазывающих характеристик, улучшение ингибирующих и антикоррозионных свойств.</p> <p>Ингибирующий биополимерный раствор, включающий воду, хлорид калия KCl, структурообразователь - биополимер ксантанового типа, карбонатный утяжелитель, пеногаситель, отличающийся тем, что раствор содержит биополимер ксантового типа «Гаммаксан», в качестве карбонатного утяжелителя содержит мел и дополнительно содержит крахмальный реагент «Амилор», хлорид кальция CaCl<sub>2</sub>, гидроксид калия KOH, реагент комплексного действия «Девон-2л» и углеводородную основу - нефть Сугмутского месторождения.</p>
	РФ	0002757767	ЭМУЛЬСИ ОННЫЙ БУРОВОЙ РАСТВОР	<p>Изобретение относится к бурению и заканчиванию нефтяных и газовых скважин, в частности к эмульсионным буровым растворам.</p> <p>Техническим результатом заявленного изобретения является получение эмульсионного бурового раствора, который обеспечивает повышенную эффективность транспорта шлама при бурении наклонных и горизонтальных стволов в условиях аномально низкого пластового давления, высокую электростабильность и седиментационную устойчивость, а также устойчивость защитного адсорбционного барьера на границе раздела фаз.</p> <p>Эмульсионный буровой раствор, содержащий масляную фазу, соли щелочных и/или щелочноземельных металлов, органophilный бентонит, полярную фазу и эмульгатор, отличающийся тем, что в качестве масляной фазы используются алкиловые эфиры жирных кислот растительных масел и/или их смеси, в качестве полярной фазы используется вода и/или многоатомный спирт, и/или моноэтаноламин, и/или диэтаноламин, и/или триэтаноламин, а в качестве эмульгатора - композиция неионных ПАВ.</p>
	РФ	0002755108	ИНГИБИРУ ЮЩИЙ БУРОВОЙ РАСТВОР	<p>Изобретение относится к строительству нефтяных и газовых скважин, а именно к буровым растворам на углеводородной основе, используемым преимущественно для строительства горизонтальных скважин при бурении неустойчивых терригенных отложений.</p>

			<p>ДЛЯ БУРЕНИЯ В НЕУСТОЙЧИВЫХ ТЕРРИГЕННЫХ ОТЛОЖЕНИЯХ</p>	<p>Технический результат - повышение ингибирующих и снижение диспергирующих свойств бурового раствора, обеспечение низких показателей фильтрации и стабильности параметров в забойных условиях, снижение коэффициента трения.</p> <p>Ингибирующий буровой раствор на углеводородной основе, используемый, преимущественно, для строительства горизонтальных скважин в интервалах неустойчивых терригенных отложений, отличающийся тем, что он дополнительно содержит глинопорошок бентонитовый и полианионную целлюлозу низковязкую или высоковязкую.</p>
	РФ	2019136273	<p>БУРОВОЙ РАСТВОР НА УГЛЕВОДОРОДНОЙ ОСНОВЕ</p>	<p>Изобретение относится к области бурения нефтяных и газовых скважин, в частности к буровым растворам на углеводородной основе, предназначенным главным образом для бурения оценочных, поисковых и разведочных скважин с отбором керна с сохранением его естественной флюидонасыщенности.</p> <p>Технический результат - снижение влияния бурового раствора на водо- и нефтенасыщенность керна продуктивных пород при сохранении стабильности бурового раствора при высокой плотности до 1,83 г/см<sup>3</sup>, поддержание оптимальных фильтрационных параметров бурового раствора в условиях повышенной температуры и давления, повышение уровня безопасности при приготовлении и применении раствора.</p> <p>Буровой раствор на углеводородной основе, включающий углеводородную жидкость, поверхностно-активное вещество на основе продуктов конденсации жирных кислот с аминами, глинопорошок и мелкодисперсный мрамор, отличающийся тем, что в качестве углеводородной жидкости содержит минеральное масло, в качестве глинопорошка - органофильный бентонит, и дополнительно литиевые и кальциевые соли нафтеновых кислот, синтетический акриловый сополимер, барит.</p>
	РФ	0002733622	<p>УТЯЖЕЛЕННЫЙ БУРОВОЙ РАСТВОР НА УГЛЕВОДОРОДНОЙ ОСНОВЕ</p>	<p>Изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, в частности к буровым растворам, обеспечивающим профилактику осложнений при бурении пологих скважин с зенитными углами свыше 60 градусов (в том числе с горизонтальными окончаниями) в интервалах, характеризующихся аномально высокими пластовыми давлениями и высокими температурами.</p> <p>Технический результат - оптимальные смазочные, ингибирующие и структурно-реологические свойства бурового раствора, профилактика осложнений при бурении пологих скважин с зенитными углами свыше 60 градусов, в том числе с горизонтальными окончаниями, в интервалах, характеризующихся аномально высокими пластовыми давлениями и высокими температурами.</p> <p>Утяжеленный буровой раствор на углеводородной основе, характеризующийся тем, что содержит в качестве дисперсионной среды синтетическую жидкость на углеводородной основе, эмульгатор Полиойлчек Стаб-КД, органобентонит Орбент-91, нефтерастворимый полимер НРП-20М, оксид кальция, в качестве дисперсной фазы минерализованную воду - 30%-ный водный раствор хлорида кальция, гидрофобизатор АБР-40, а в качестве утяжеляющей добавки - баритовый утяжелитель.</p>

