

فهرست مطالب

۱۳	فصل اول: مقدمه.
۱۳	۱-۱ فرایند تشکیل نفت
۱۳	۲-۱ عوامل مؤثر در تشکیل نفت
۱۴	۳-۱ پنجره‌ی نفتی
۱۴	۴-۱ شرایط تشکیل و تجمع نفت
۱۶	۵-۱ مهاجرت نفت
۱۶	۶-۱ گسترش‌های نفتی زیرزمینی
۱۷	۷-۱ انواع مخازن هیدروکربوری
۱۸	۸-۱ اهمیت سنگ مخزن
۱۹	فصل دوم: مغزه‌گیری
۱۹	۱-۲ مقدمه
۲۰	۲-۲ متدهای مغزه‌گیری
۲۰	۳-۲ روش‌های مغزه‌گیری
۲۰	۳-۲-۱ روش دورانی مغزه‌گیری
۲۰	۳-۲-۲ روش دیواری مغزه‌گیری
۲۱	۳-۲-۲ مغزه‌گیری تحت فشار زیاد
۲۱	۴-۲-۲ مغزه‌گیری اسفنجی
۲۲	۴-۲ انواع مغزه
۲۲	۱-۴-۲ مغزه‌ی کامل
۲۲	۲-۴-۲ پلاگ مغزه
۲۳	۵-۲ استفاده از داده‌های مغزه برای اندازه‌گیری خواص سنگ مخزن
۲۴	۶-۲ نگهداری نمونه‌های مغزه‌ی سنگ مخزن
۲۴	۷-۲ انواع روش‌های آنالیز مغزه
۲۴	۱-۷-۲ تحلیل متدالون مغزه
۲۴	۲-۷-۲ تحلیل ویژه‌ی مغزه
۲۵	فصل سوم: تخلخل
۲۵	۱-۳ تخلخل
۲۶	۲-۳ میانگین‌گیری از مقادیر تخلخل
۲۸	۳-۳ انواع تخلخل

۲۸ تخلخل مطلق ۱-۳-۳
۲۹ تخلخل مؤثر ۲-۳-۳
۲۹ تخلخل غیرمؤثر ۳-۳-۳
۲۹ دسته‌بندی تخلخل از لحاظ زمین‌شناسی ۴-۳
۳۰ تخلخل اولیه ۱-۴-۳
۳۰ تخلخل بین‌دانه‌ای ۱
۳۱ تخلخل درون‌دانه‌ای ۲
۳۱ تخلخل درون شبکه‌ای حاصل از رشد موجودات ۳
۳۱ تخلخل پناهگاهی ۴
۳۱ تخلخل ثانویه ۲-۴-۳
۳۱ تخلخل حفره‌ای ۱
۳۱ تخلخل دولومیتی شدن ۲
۳۲ تخلخل شکافی ۳
۳۲ عوامل تأثیرگذار بر تخلخل ۵-۳
۳۵ آب هیدراته ۳-۶
۳۵ اندازه میانگین حفره‌ها ۷-۳
۳۵ توزیع اندازه حفره‌ها ۸-۳
۳۶ اندازه‌گیری آزمایشگاهی تخلخل ۹-۳
۳۶ تعیین تخلخل با استفاده از تحلیل متداول مغزه ۱-۹-۳

۴۵ فصل چهارم: اشباع سیال ک
۴۵ ۱- مقدمه ۴
۴۵ ۲- تعریف اشباع سیال ۴
۴۷ ۳- انواع اشباع‌های خاص سیال ۴
۴۷ ۱-۳-۴ اشباع باقیمانده نفت (S_{or})
۴۸ ۲-۳-۴ اشباع بحرانی گاز (S_{gc})
۴۸ ۳-۳-۴ اشباع آب کاهش‌نیافتی (S_{wi})
۴۹ ۴-۳-۴ اشباع بحرانی نفت (S_{oc})
۴۹ ۵-۳-۴ اشباع نفت متحرک (S_{om})
۴۹ ۴-۴ اشباع متوسط
۴۹ ۵- نمونه‌های سنگ مخزن مورد استفاده در تعیین اشباع سیال
۵۰ ۶- روش‌های اندازه‌گیری اشباع سیال
۵۰ ۱-۶-۴ روش ریتورت
۵۲ ۲-۶-۴ دستگاه استخراج Dean-Stark
۵۴ ۳-۶-۴ روش سانتریفیوژ
۵۴ ۴-۶-۴ روش تخلیه (Soxhlet)
۵۶ ۵-۶-۴ روش تزریق گاز

۶-۶ مقایسه روش‌های اندازه‌گیری اشباع سیالات.....	۵۶
۷-۴ تأثیر عوامل مختلف بر تعیین اشباع سیال.....	۵۶
کل فصل پنجم: تراکم‌پذیری سنگ مخزن.....	۶۱
۱-۵ مقدمه.....	۶۱
۲-۵ تراکم‌پذیری سنگ مخزن.....	۶۲
۱-۳-۵ تراکم‌پذیری ماتریس سنگ.....	۶۲
۲-۲-۵ تراکم‌پذیری کلی سنگ.....	۶۳
۳-۲-۵ تراکم‌پذیری فضای خالی.....	۶۳
۳-۵ رابطه‌ی بین تراکم‌پذیری سنگ مخزن و تخلخل.....	۶۴
۴-۵ پدیده پسماند در مورد تراکم‌پذیری.....	۶۵
۵-۵ روش‌های محاسبه‌ی C_0	۶۶
۶-۵ روابط تجربی تراکم‌پذیری سازند.....	۶۶
۷-۵ روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری تراکم‌پذیری.....	۶۷
کل فصل ششم: خواص الکتریکی سنگ مخزن.....	۷۱
۱-۶ مقدمه.....	۷۱
۲-۶ مقاومت الکتریکی.....	۷۱
۳-۶ مقاومت ویژه آب.....	۷۲
۴-۶ ضریب سازند.....	۷۴
۵-۶ پیچش.....	۷۵
۶-۶ ضریب سیمان‌شدگی.....	۷۶
۷-۶ شاخص مقاومت ویژه.....	۷۷
۸-۶ اثر خاک رس بر خواص الکتریکی.....	۷۹
کل فصل هفتم: تراوایی	۸۵
۱-۷ تعریف تراوایی و انواع آن	۸۵
۲-۷ قانون دارسی	۸۶
۱-۲-۷ قانون دارسی در سیستم ساعی	۸۹
۳-۷ سرعت سیال در محیط متخلخل	۹۰
۴-۷ عوامل مؤثر بر تراوایی	۹۱
۱-۴-۷ اندازه‌ی دانه‌ها	۹۱
۲-۴-۷ شکل و نحوه قرار گرفتن دانه‌ها	۹۲
۳-۴-۷ پیچش مسیر	۹۲
۴-۴-۷ تخلخل	۹۲
۵-۴-۷ فشار لایه‌های بالایی	۹۲
۵-۷ پتانسیل جریان	۹۳
۶-۷ انواع جریان در حالت قائم	۹۴

۹۴ ۱-۶-۷ جریان عمودی ریزش آزاد
۹۵ ۲-۶-۷ جریان عمودی ریزش همراه با سرباره
۹۶ ۳-۶-۷ جریان عمودی به سمت بالا همراه با سرباره
۹۶ ۷- میانگین‌گیری از تراوایی
۹۷ ۱-۷-۷ محاسبه‌ی تراوایی میانگین به روش وزنی
۹ ۲-۷-۷ محاسبه‌ی تراوایی میانگین به روش هارمونیک
۱۰۲ ۳-۷-۷ محاسبه‌ی تراوایی میانگین به روش هندسی
۱۰۳ ۴-۷-۷ مقایسه‌ی روش‌های محاسبه‌ی تراوایی میانگین
۱۰۳ ۷-۸ قانون دارسی در لوله‌های مویینه
۱۰۴ ۹-۷ قانون دارسی در شکاف
۱۰۹ ۱- فصل هشتم: روش‌های اندازه‌گیری تراوایی
۱۰۹ ۱-۸ روش‌های آزمایشگاهی
۱۰۹ ۱-۱-۸ اندازه‌گیری تراوایی با استفاده از مایع
۱۱۲ ۱-۲-۱-۸ اندازه‌گیری تراوایی با استفاده از گاز
۱۱۷ ۲-۸ رابطه کارمن - کوزینی
۱۲۰ ۳-۸ روابط تجربی
۱۲۳ ۲- فصل نهم: تر شوندگی
۱۲۳ ۱-۹ مقدمه
۱۲۳ ۲-۹ کشش سطحی و بین‌سطحی
۱۲۵ ۳-۹ مفهوم تر شوندگی
۱۲۶ ۴-۹ تعادل نیرروها
۱۲۷ ۵-۹ عوامل مؤثر بر تر شوندگی
۱۲۷ ۶-۹ انواع حالت‌های تر شوندگی
۱۲۹ ۷-۹ تغییر تر شوندگی
۱۳۰ ۸-۹ انواع حالت‌های توزیع فاز تر
۱۳۱ ۹-۹ تر شوندگی و توزیع اندازه‌ی حفره‌ها
۱۳۲ ۱۰-۹ توزیع سیال هنگام تزریق آب به مخازن
۱۳۳ ۱۱-۹ آشام
۱۳۳ ۱۲-۹ تخلیه
۱۳۴ ۱۳-۹ اثر تر شوندگی بر خواص الکتریکی
۱۳۴ ۱۴-۹ روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری تر شوندگی
۱۳۵ ۱۱۴-۹ ۱- محاسبه‌ی زاویه‌ی تماس
۱۳۶ ۲-۱۴-۹ Amott روش
۱۳۷ ۱۴-۹ ۳- روش نسبت قطره ثابت
۱۳۷ ۱۵-۹ روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری کشش سطحی و بین سطحی

۱۳۹	۱۳۹	که فصل دهم: فشار مویینگی
۱۴۰	۱۴۰	۱-۱۰ مقدمه
۱۴۵	۱۴۵	۲-۱۰ مفاهیم و روابط فشار مویینگی
۱۴۸	۱۴۸	۳-۱۰ فشار مویینگی در سنگ‌های مخزن
۱۵۰	۱۵۰	۴-۱۰ پدیده‌ی دوگانگی فشار مویینگی
۱۵۴	۱۵۴	۵-۱۰ توزیع اولیه‌ی اشباع در یک مخزن
۱۵۴	۱۵۴	۶-۱۰ عوامل مؤثر بر فشار مویینگی
۱۵۴	۱۵۴	۶-۱۰ اختلاف چگالی دو سیال
۱۵۵	۱۵۵	۲-۶-۱۰ کشش سطحی بین دو سیال
۱۵۵	۱۵۵	۳-۶-۱۰ ترشوندگی سنگ
۱۵۶	۱۵۶	۴-۶-۱۰ خواص پتروفیزیکی سنگ
۱۵۸	۱۵۸	۵-۶-۱۰ توزیع اندازه‌ی حفره‌ها
۱۵۸	۱۵۸	۷-۱۰ رابطه‌ی بین فشار مویینگی و اشباع
۱۶۲	۱۶۲	۸-۱۰ کاربردهای فشار مویینگی
۱۶۲	۱۶۲	۸-۸-۱۰ تعیین تراوایی
۱۶۵	۱۶۵	۸-۸-۱۰ تعیین ترشوندگی
۱۶۷	۱۶۷	۹-۱۰ روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری فشار مویینگی
۱۶۷	۱۶۷	۱-۹-۱۰ روش فشار مویینگی بازیابی شده
۱۶۸	۱۶۸	۲-۹-۱۰ روش تزریق جیوه
۱۶۹	۱۶۹	۳-۹-۱۰ روش سانتریفوژ
۱۷۰	۱۷۰	۴-۹-۱۰ روش دینامیک
۱۷۱	۱۷۱	۵-۹-۱۰ مقایسه‌ی روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری فشار مویینگی
۱۷۱	۱۷۱	۱۰-۱۰ میانگین‌گیری از نمودارهای فشار مویینگی
۱۷۳	۱۷۳	۱۱-۱۰ تبدیل داده‌های آزمایشگاهی فشار مویینگی به شرایط مخزن
۱۷۹	۱۷۹	که فصل یازدهم: تراوایی نسبی
۱۷۹	۱۷۹	۱-۱۱ مقدمه
۱۸۱	۱۸۱	۲-۱۱ تراوایی نسبی برای جریان‌های دوفازی
۱۸۹	۱۸۹	۳-۱۱ تأثیر ترشوندگی بر تراوایی نسبی
۱۹۱	۱۹۱	۴-۱۱ روابط تراوایی‌های نسبی جریان‌های دوفازی
۱۹۲	۱۹۲	۱-۴-۱۱ نسبت تراوایی‌های نسبی
۱۹۳	۱۹۳	۲-۴-۱۱ شبه تراوایی‌های نسبی دینامیکی
۱۹۴	۱۹۴	۳-۴-۱۱ روش‌های نموداری تعیین اشباع‌های بحرانی آب و نفت
۱۹۵	۱۹۵	۵-۱۱ تراوایی نسبی برای جریان سه‌فازی
۱۹۵	۱۹۵	۶-۱۱ روابط تراوایی‌های نسبی جریان‌های سه‌فازی
۱۹۶	۱۹۶	۷-۱۱ روش‌های آزمایشگاهی اندازه‌گیری تراوایی نسبی
۱۹۷	۱۹۷	۱-۷-۱۱ روش Steady – State

۱۹۷	روش Unsteady – State	۱۱-۷-۲
۱۹۸	روش فشار موبینگی	۱۱-۷-۳
۱۹۸	روش سانتریفوج	۱۱-۷-۴
۱۹۹	محاسبه‌ی تراوایی نسبی از روی داده‌های میدانی	۱۱-۸
۲۰۳	نکته: ناهمگنی در مخزن	
۲۰۳	مقدمه	۱۲-۱
۲۰۴	ناهمگنی عمودی	۱۲-۲
۲۰۴	روش Dykstra – Parsons	۱۲-۲-۱
۲۰۵	روش Lorenz	۱۲-۲-۲
۲۰۷	ناهمگنی سطحی	۱۲-۳
۲۰۸	روش چند ضلعی	۱۲-۳-۱
۲۰۸	روش معکوس فاصله	۱۲-۳-۲
۲۰۸	روش مجدد معکوس فاصله	۱۲-۳-۳
۲۱۷	منابع	