

استفاده از رخساره‌های لرزه‌ای در توصیف یکی از مخازن نفتی ایران

علی عدالت^۱ و حمیدرضا سیاهکوهی^۲

^۱ دانشجوی دکتری ژئوفیزیک، مؤسسه ژئوفیزیک، دانشگاه تهران، ایران

^۲ استادیار گروه فیزیک زمین، مؤسسه ژئوفیزیک، دانشگاه تهران، ایران (e-mail: hamid@ut.ac.ir)

(دریافت: ۸۵/۰۹/۲۸، پذیرش نهایی: ۸۶/۰۳/۲۷)

چکیده

تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای، فن قدرتمندی برای تعیین تغییرات خصوصیات لرزه‌ای تریس‌ها در محدوده مخزن و مرتبط کردن آنها با تغییرات خصوصیات مخزنی است. تعیین این خصوصیات از مخزن بهجهت ساخت مدل مخزن و برنامه‌ریزی عملیات تولید، حیاتی است. در این بررسی سعی در تجمیع داده‌های لرزه‌ای سه‌بعدی و نگاره‌های تخلخل موثر برای برآورد تغییرات جانبی تخلخل در مخزن می‌شیریف (یکی از مخازن نفتی واقع در خلیج فارس) دارد. تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای به دو روش با نظارت و بدون نظارت در محدوده مخزن صورت گرفته است. نتایج این دو روش مخوانی خوبی دارند و همچنین با داده‌های پتروفیزیکی چاهها و نقشه تخلخل میانگین، که در مطالعات قبلی به دست آمده است، سازگارند. این مطالعه امکان تعریف محدوده‌هایی با مقادیر تخلخل میانگین زیاد و همچنین بیشتری از تغییرات جانبی رخساره‌های لرزه‌ای را به دست می‌دهد. مناطق با تخلخل میانگین کم بیشتر در بخش جنوبی منطقه مورد بررسی و مناطق با تخلخل میانگین زیاد، بیشتر در بخش شمالی و غربی منطقه قرار گرفته‌اند.

کلید واژه‌ها: رخساره‌های لرزه‌ای، تحلیل بدون نظارت، تحلیل با نظارت، توصیف مخزن

۱ مقدمه

است. دلیل آن این است که داده‌های لرزه‌ای، نسبت به اطلاعات بدست آمده از نگاره‌های چاه‌ها اغلب دارای پنهانی باند محدودی‌اند و بنابراین فقط می‌توانند یک توصیف از میانگین خصوصیات مخزنی ارائه دهند. علاوه بر آن معمولاً ارتباطی ساده بین پارامترهای لرزه‌ای ثبت شده (مانند دامنه‌های لرزه‌ای و یا نشانگرهای لرزه‌ای) و خصوصیات لرزه‌ای وجود ندارد. با توجه به دلایل ذکر شده، اغلب تفسیر سنگ‌شناسی لرزه‌ای با استفاده از روابط آماری صورت می‌گیرد که این روابط در مجاورت چاه‌ها (که اطلاعات لرزه‌ای و مخزنی به‌طور همزمان موجودند) به دست می‌آیند.

برای تفسیر تغییرات جانبی ناهمگنی‌های مخزن، از یک فرایند چندمتغیره آماری که تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای (Seismic Facies Analysis-SFA) نامیده می‌شود استفاده کردہ‌ایم. در تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای از

بدست دادن توصیف صحیحی از تغییرات جانبی ناهمگنی‌های مخزن، اغلب برای ساخت مدل مخزن حیاتی است. از این نقطه‌نظر، داده‌های چاه نمی‌توانند به تنها یک، تغییرات خصوصیات مخزن را بدروستی پوشش دهند. زیرا معمولاً توزیع آنها در میدان نفتی بسیار پراکنده است و فاصله آنها در مقایسه با ابعاد ناهمگنی‌هایی که باید مدل شوند خیلی بزرگ است. از طرفی در مقایسه با داده‌های پراکنده چاه‌ها، داده‌های لرزه‌ای سه‌بعدی نمونه برداری منظم و متراکم از پارامترهای مخزن را فراهم می‌آورد که می‌تواند توصیف فضایی مخزن را بهبود دهد. با وجود این داده‌های لرزه‌ای عموماً دارای دقت پایین در راستای قائم‌اند. تجمیع داده‌های لرزه‌ای سه‌بعدی با نگاره‌های پتروفیزیکی می‌تواند بطور قابل ملاحظه‌ای توصیف تغییرات جانبی مخزن را بهبود دهد. با این وجود استخراج چنین اطلاعات مخزنی از داده‌های لرزه‌ای اغلب مشکل

منطقه مورد بررسی را نشان می‌دهد. از تحلیل رخسارهای لرزه‌ای برای تعیین تغییرات در خصوصیات لرزه‌ای تریس‌ها استفاده می‌کنیم تا بتوانیم توصیفی کیفی و قابل اطمینان از تغییرات جانبی مخزن (بصورت زونبندی افقی از زمین‌شناسی مخزن) به دست آورده‌یم و در نهایت از آن در ساخت یک مدل زمین‌شناسی بهره‌برداری کنیم (دومای و فورنیر، ۱۹۸۸؛ جاستیک و همکاران، ۱۹۸۵).



شکل ۱. نقشه پایه منطقه مورد بررسی در خلیج فارس (گزارش‌های فنی شرکت نفت فلات قاره)

رخسارهای لرزه‌ای ابزاری‌اند که امکان زونبندی جانبی مخزن را فراهم می‌کنند، به طوری که هر رخساره لرزه‌ای می‌تواند متناسب با یک محیط زمین‌شناسی خاص باشد. در نهایت مدل‌سازی زمین‌شناسی، هر رخساره لرزه‌ای را به یک نمودار نسبت‌های قائم تحلیل رخسارهای لرزه‌ای، بررسی شکل تریس‌های لرزه‌ای در محدوده مخزن و مرتبط کردن تغییرات آنها به تغییرات زمین‌شناسی مخزن است.

۲ تحلیل رخسارهای لرزه‌ای

تحلیل رخسارهای لرزه‌ای ابزاری مناسب برای به دست آوردن روند تغییرات زمین‌شناسی در لایه مخزنی است. هدف از این کار ترسیم تغییرات زمین‌شناسی از روی تحلیل خواص تریس‌های لرزه‌ای در محدوده مخزن است.

بررسی رخسارهای لرزه‌ای از دهه ۶۰ میلادی آغاز شده است و محققین متفاوتی آن را معرفی کرده‌اند و مورد استفاده قرار داده‌اند. ماتیو و رایس (۱۹۶۹) از تحلیل فاکتور تفکیکی کننده (Discriminant Factor Analysis) برای به دست آوردن نسبت ماسه به شیل در زون‌های گوناگون مخزنی استفاده کردند. هاگان (۱۹۸۲) از تحلیل مولفه‌های اصلی برای بررسی تغییرات جانبی در تخلخل استفاده کرد. ماتلاک و همکاران (۱۹۸۵) از یکتابع تصمیم‌گیری خطی برای تعیین مرزهایی که رخسارهای ماسه‌ای تغییر می‌کنند استفاده کردند. دومای و فورنیر (۱۹۸۸) از هر دو روش تحلیل مولفه‌های اصلی و تحلیل فاکتور تفکیکی کننده به منظور تعیین رخسارهای لرزه‌ای استفاده کردند. سیمان (۱۹۹۱) سامانه‌ای کارا برپایه اطلاعات طراحی کرد تا مقاطع لرزه‌ای را براساس ساختارشان قطعه‌بندی کند. یانگ و هوانگ (۱۹۹۱) از یک شبکه عصبی پس انتشار برای پیدا کردن رخسارهای نامتجانس در داده‌ها استفاده کردند. فورنیر و همکاران (۲۰۰۲) از رخسارهای لرزه‌ای برای زونبندی افقی مخزن استفاده کردند. همچنین سقف و همکاران (۲۰۰۳) با استفاده از شبکه‌های عصبی به تحلیل رخسارهای لرزه‌ای پرداختند و از آنها در به نقشه درآوردن ناهمگنی‌های مخزن استفاده کردند.

در این بررسی سعی می‌شود که با استفاده همزمان از داده‌های لرزه نگاری سه‌بعدی و نگاره‌های تخلخل موثر چاه‌ها، تغییرات جانبی تخلخل را در مخزن می‌شیریف، که لایه‌ای مخزنی در خلیج فارس است، برآورد کرد. شکل ۱

به ما می دهد. به طوری که می توانیم فقط از دیدگاه لرزه ای (شکل تریس ها) رخساره های لرزه ای را تعریف و تفکیک کنیم. در واقع ممکن است همه تغییرات مشاهده شده، ارتباط مستقیمی با خصوصیات مخزن نداشته باشند و صرفاً از تغییرات ژئوفیزیکی (مرتبط با مشکلات برداشت، خطاهای موجود در پردازش و غیره) ناشی شده باشند. بنابراین نیاز به تفسیر با استفاده از دیگر اطلاعات، مانند اطلاعات چاهها و اطلاعات زمین شناسی و مخزنی منطقه دارند. در حالی که در روش با نظارت یا درصورتی که تعدادی کافی چاه، برای شناخت همه رخساره ها موجود باشد، می توان به طور مستقیم، نقشه رخساره های لرزه ای را تفسیر کرد. شکل ۲ چارچوب تحلیل رخساره های لرزه ای به کار رفته در این بررسی را به اجمال نشان می دهد. همانطور که در این شکل نشان داده شده است، ابتدا هر تریس در فضای چند بعدی نشانگرها به صورت یک نقطه نشان داده می شود. سپس با استفاده از روش های با نظارت و بدون نظارت بر روی ابر نقاط به وجود آمده، دسته بندی آماری صورت می گیرد. در روش با نظارت، دسته بندی فقط با درنظر گرفتن شکل تریس های لرزه ای صورت می گیرد ولی در روش با نظارت اطلاعات چاهها در دسته بندی دخیل می شوند.

۲-۱ تحلیل رخساره های لرزه ای به روش بدون نظارت

در این روش تریس ها در یک فضای چند بعدی نشانگری دسته بندی می شوند تا رخساره های لرزه ای متفاوت تعریف شوند. تعداد رخساره های لرزه ای به ساختار تریس ها در فضای نشانگری بستگی دارد. در واقع تعداد این رخساره ها (یا کلاس ها) به تعداد مدهای موجود ارائه شده با تابع چگالی احتمال (pdf) داده های لرزه ای وابسته است (سیلورمن، ۱۹۸۶). با استفاده از این تابع، نقاط (تریس ها) در فضای چند بعدی نشانگری به صورتی دسته بندی

در تحلیل SFA آن بخش از هر تریس لرزه ای که در محدوده مخزن قرار گرفته است، با مجموعه ای از نشانگرها لرزه ای توصیف می شود. این نشانگرها فضایی چند بعدی تعریف می کنند که تریس لرزه ای در این فضا با یک نقطه نشان داده می شود. این نشانگرها ممکن است نشانگرها بازه ای، مانند میانگین دامنه تریس در محدوده مخزن، میانگین دامنه پیک تا تراف در محدوده مخزن، و یا نشانگرها افقی (Horizon Attributes) مانند شیب و انحدار، و یا حتی دامنه های تریس لرزه ای در محدوده مخزن باشند. مختصات هر تریس در این فضا همان مقادیر نشانگرها متفاوت آن هستند. سپس در این فضا با استفاده از فن های تشخیص الگو (فوکوناگا، ۱۹۹۰) دسته بندی آماری صورت گرفته است و تریس هایی که دارای پاسخ لرزه ای مشابه اند در این فضای چند بعدی نزدیک به هم واقع می شوند و پس از دسته بندی آماری، در یک گروه قرار می گیرند. هر گروه از تریس ها، یک رخساره لرزه ای خاص را تعریف می کنند. دو روش برای این دسته بندی وجود دارد:

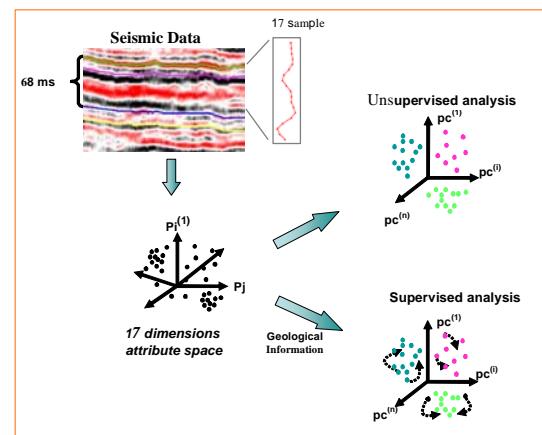
روش بدون نظارت: در این روش تریس هایی که به یکدیگر نزدیک اند با استفاده از تحلیل دسته ای (گوردن، ۱۹۸۱) در رخساره های مشابه قرار می گیرند.

روش با نظارت: در این روش تریس هایی که به یکدیگر نزدیک اند با استفاده از تحلیل تفکیک کننده (هارد، ۱۹۸۱) در رخساره های مشابه قرار می گیرند.

روش های با نظارت و بدون نظارت مکمل همانند و نتایج آنها باید به صورت مشترک تفسیر شود. روش بدون نظارت دیدی خشی از تغییرات جانبی تریس های لرزه ای

با تعداد بیشتری رخساره صورت می‌گیرد تا به تعداد مناسب برسیم. در صورتی که بین تریس‌های میانگین دو یا چند تریس از لحاظ نحوه تغییرات مشابه بودند، می‌توان رخساره‌های مرتبط با آن تریس‌ها را یکسان درنظر گرفت و دسته‌بندی را با تعداد کمتری رخساره تکرار کرد تا در نهایت به تعداد بینهای از رخساره‌ها برسیم. لازم به ذکر است که در روش تحلیل بدون نظارت، تفسیر زمین‌شناسی رخساره‌های لرزه‌ای بعد از دسته‌بندی و به دست آوردن نقشه رخساره‌های لرزه‌ای و با استفاده از اطلاعات زمین‌شناسی و مخزنی چاه‌هایی که در هر رخساره قرار گرفته اند، صورت می‌گیرد. در انتخاب چاه شاخص برای هر رخساره باید درنظر داشت که این چاه در منطقه‌ای بدون نویه در آن رخساره خاص و با فاصله مناسب از رخساره‌های دیگر قرار گرفته باشد.

۲-۲ تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای به روش با نظارت
 روش با نظارت بر اساس فن‌های متفاوت تحلیل تفکیک کننده صورت می‌گیرد. اطلاعات مخزن به منظور تعریف رخساره‌ها با تعریف مجموعه‌ای از تریس‌های آموزشی که معرف تغییرات مخزنی اصلی اند معرفی می‌شود. این تریس‌ها معمولاً در مجاورت چاه‌هایی که از نظر کیفیت مخزن شاخص اند، تعریف می‌شوند. این تریس‌ها همچنین ممکن است تریس‌های مصنوعی وابسته به چاه‌های بسیار شاخص و یا تریس‌های مصنوعی به دست آمده از مدل‌سازی لرزه‌ای از سناریوهای مخزنی متفاوت باشند. در تحلیل تفکیک کننده، ابتدا توانایی نشانگرهای لرزه‌ای در نظر گرفته شده برای جدا کردن دسته‌های متفاوت از تریس‌های آموزشی بررسی می‌شود. برای این منظور یکتابع وابسته به دقت ساخته می‌شود و آن را بر تریس‌های آموزشی اعمال می‌کنند. سپس کلاس‌های برآورد شده، با کلاس‌های واقعی مقایسه می‌شوند. اگر نشانگرهای موجود یک جداسازی کارا صورت داده باشند، اکثر تریس‌ها به



شکل ۲. چارچوب تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای. آن بخش از تریس لرزه‌ای که در محدوده مخزن قرار گرفته است در فضای چند بعدی نشانگرها به یک نقطه نگاشته می‌شود. سپس روی این نقاط حاصل تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای به دو روش با نظارت و بدون نظارت صورت می‌گیرد.

به منظور تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای ابتدا داده‌ها به چند رخساره (دسته یا گروه)، مثلاً پنج رخساره (حداکثر تا ده رخساره) تقسیم می‌شوند. سپس برای هر تریس یک بردار از احتمال اختصاص یافتن آن به رخساره‌های متفاوت تولید می‌شود و تریس به رخساره‌ای اختصاص می‌یابد که بیشترین احتمال را دارد. در مرحله بعد در هر رخساره، تریس میانگین به دست می‌آید و این تریس‌های میانگین با یکدیگر مقایسه می‌شوند. اگر همه تریس‌های میانگین از لحاظ نحوه تغییرات متفاوت بودند، تقسیم‌بندی

دقیقی در فضای نشانگری را که نمی توان با استفاده از تحلیل تفکیک کننده پارامتری به آن دست یافت، به دست می دهد.

در این مرحله برای اطمینان یافتن از بهترین تفکیک کلاس های آموزشی، معمولاً زیر مجموعه ای از نشانگرهای لرزه ای موجود انتخاب می شود. هنگامی که قابلیت نشانگرهای لرزه ای انتخاب شده در تفکیک کلاس های آموزشی احراز شد، مرحله دوم تحلیل تفکیک کننده که یک مرحله برآورده است آغاز می شود. در این مرحله، تریس هایی که از چاه های دارای اطلاعات مخزنی دورند به کلاس هایی که با تریس های آموزشی تعریف شده اند دسته بندی می شوند. سپس تابع وابسته (که قبل از تعریف شده) به منظور محاسبه بردار احتمال برای هر تریس خاص، بر داده ها اعمال می شود تا آن تریس را به کلاس های متفاوت مرتبط کند. این تریس را می توان به کلاسی مرتبط کرد که بیشترین مقدار احتمال را دارد. احتمال مرتبط به این کلاس برآورده شده - احتمال وابستگی خوب - را می توان به مثابه یک شاخص عدم قطعیت به کار برد.

۳-۲ مقایسه دو روش

روشهای با نظارت و بدون نظارت قابل مقایسه با یکدیگر نیستند ولی متمم یکدیگرند. روش دسته بندی با نظارت روشنی قوی است زیرا یک روش شناسایی رخساره های لرزه ای با درنظر گرفتن اطلاعات مخزنی است. با این حال در بعضی موارد، اطلاعات اولیه ممکن است نتایج را جهت دار کند. همچنین ناهمگنی های لرزه ای یا خصوصیات مخزنی که حفاری در آنها صورت نگرفته است، ممکن است به درستی تفسیر نشوند.

تحلیل رخساره ها به روش بدون نظارت یک دید خنثی از داده ها به ما می دهد. این روش حتی اگر تعداد

$$P(C_i / x)$$

این احتمال با استفاده از فرمول بایس محاسبه می شود:

$$P(C_i / x) = \frac{P(x / C_i) \cdot P(C_i)}{\sum_{j=1}^k P(x / C_j) \cdot P(C_j)} \quad (1)$$

که در آن $P(x / C_j)$ تابع چگالی احتمال (pdf) برای کلاس C_j ، $P(C_j)$ احتمال اولیه کلاس C_j یا وزن مربوط به C_j و k تعداد کلاس های آموزشی است.

بنابراین، مسئله شامل برآورد کردن تابع چگالی احتمال (pdf) برای هر کلاس است. pdf ها را می توان با استفاده از یک فرض گاوی برای کلاس های آموزشی متفاوت برآورده کرد (روش های پارامتری - خطی و درجه دوم برای تحلیل تفکیک کننده). همچنین می توان از یک تحلیل تفکیک کننده غیر پارامتری استفاده کرد، به طوری که هیچ فرضی برای توزیع کلاس ها در نظر گرفته نشود. این کار نیاز به برآورده کردن کلاس pdf با استفاده از یک برآورده گر pdf مانند برآورده گر برنایل یا روش همسایگی K-nearest دارد. همه این مدل ها در صورت امکان اعمال و نتایج آنها با یکدیگر مقایسه می شوند تا روشنی که موثر ترین تفکیک را در بین کلاس های آموزشی عمل می سازد، به دست آید. معمولاً برای مقایسه روش های متفاوت، از درصد های تصحیح وابسته به نمونه آموزشی در اعتبار سنجی متقابل استفاده می شود.

از یک دیدگاه کلی، روش تحلیل تفکیک کننده پارامتری، روش مناسب تری است و حتی با تعداد محدودی از نقاط در هر کلاس آموزشی نیز عملی است، در صورتی که در روش غیر پارامتری، برای اطمینان از یک نتیجه گیری آماری معتبر از pdf ها، نیاز به تعداد کافی از نقاط در مجموعه داده های آموزشی است. با وجود این تحلیل تفکیک کننده غیر پارامتری، امکان تشخیص الگوهای بسیار

به علاوه نشانگرهای لرزه‌ای ممکن است اطلاعاتی غیر مرتبط با خصوصیات مخزن مورد بررسی را گرد بیاورند. بنابراین انتخاب نشانگرهای لرزه‌ای مهم است. برای این منظور می‌توان از روش با نظارت استفاده کرد. همچنین می‌توان از مدل‌سازی مستقیم برای فهم بهتر ارتباط بین خصوصیات لرزه‌ای و خصوصیات مخزنی برای کنترل فضای بین چاهها استفاده کرد.

۳ زمین‌شناسی مخزن مورد بررسی

کرتاسه میانی در محدوده خلیج فارس شامل دو سازند کژدمی و سروک است. سازند کژدمی اغلب از شیل تشکیل شده است در صورتی که سازند سروک بیشتر از سنگ آهک تشکیل شده است. مخزن مورد بررسی بخش میسریف از سازند سروک در یکی از میادین نفتی جنوب است. شکل ۳ ستون چینه‌شناسی را در منطقه مورد بررسی نشان می‌دهد. همانطور که در این شکل نشان داده شده است، سازند سروک در منطقه مورد بررسی از سه بخش آهکی میسریف، خطیا و ماودود تشکیل شده است (جیمز و ویند، ۱۹۶۵؛ ستوده نیا، ۱۹۷۲):

Era	System / Period		Series	Formation
Quaternary				Bakhtiari
Cenozoic	Tertiary	Neogene		Agha Jari
				Mishan
		Guri Member		Gachsaran
		Paleogene	Asmari	Jahrum
			Dammam	
	Cretaceous	Upper	Rus	Pabdeh
			Radhuma	
			Simsima	Gurpi
		Middle	Shargi	
			Malul	Ilam
	Mesozoic	Lower	Laffan	
			Mishrif	Sarvak
			Khatiyah	Kazhdumi
			Maudud	Dariyan
			Nahr UMR	
			Shuaiba	
			Hawar	Cadvan
			Kharaih	Fahliyan
			Yamama	
			Sulaiby	
Unconformity				

شکل ۳. ستون چینه‌شناسی منطقه مورد بررسی از کرتاسه تا کواترنری (گزارش‌های فنی شرکت نفت فلات قاره)

۴-۲ نکات عملی در تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای

در روش با نظارت، مهم است مطمئن شویم که هر کلاس از نمونه‌های آموزشی، شامل تعداد کافی از نقاط برای برآورد صحیح از پارامترهای آماری مورد نیاز هستند. همچنین نمونه آموزشی می‌بایست بیانگر مخزن و تغییرپذیری لرزه‌ای باشد تا از تفسیر اشتباه تریس‌های متناسب با کلاس‌هایی که در مجموعه آموزشی نیستند جلوگیری شود. در هر دو روش با نظارت و بدون نظارت، انتخاب معیار در فضای نشانگری بسیار مهم است و تاثیر زیادی روی نتایج دارد. معیار می‌بایست متناسب با شکل الگوها باشد و همچنین متناسب با امکان یک نتیجه آماری معتبر انتخاب شود. در نهایت نشانگر انتخاب شده برای نمایش تریس‌ها در محدوده مخزن قبل از تعریف نشانگرهای لرزه‌ای، می‌بایست تا حد ممکن مناسب انتخاب شوند. به دلیل تعداد زیاد نشانگرها و کم بودن اعتبار دسته بندي در فضای با تعداد ابعاد زیاد، اکیداً پیشنهاد می‌شود که از تعداد زیادی نشانگر استفاده نشود.

شیلی لافان پوشیده شده است. چنین به نظر می آید که در اثر اعمال انحلال همراه با فرسایش ناشی از تشکیل ناپیوستگی ترونین، میزان تخلخل و تراوایی در بخش بالایی میشریف افزایش یافته است. با توجه به افزایش ضخامت لایه میشریف از جنوب به شمال، اثرات فرسایش ذکر شده در قسمت های جنوبی بیش از نواحی شمالی بوده است.

۴ تحلیل رخساره های لرزه ای در مخزن میشریف
 داده های لرزه ای استفاده شده در این بررسی، دربردارنده داده های لرزه ای سه بعدی بعد از برآنبارش مهاجرت داده شده اند که اندازه بلوك آن $12/5 * 12/5$ متر است. فاصله نمونه برداری این داده ها ۴ میلی ثانیه و طول تریس های لرزه ای دو ثانیه است. در این تحقیق از دامنه های تریس لرزه ای در محدوده مخزن در نقش نشانگرهای لرزه ای برای تحلیل کردن رخساره های لرزه ای استفاده شده است.
 در نتیجه دسته بندی بر مبنای شکل تریس های لرزه ای در محدوده مخزن صورت می گیرد. برای تحلیل کردن رخساره های لرزه ای نیاز به استخراج تریس های لرزه ای در محدوده مخزن است. ضخامت پنجره تحلیل به ضخامت مخزن مورد بررسی و همچنین اطلاعات به دست آمده از چاهه ای استگی دارد. افق میشریف در داده های لرزه ای در میدان مورد بررسی افق قابل ردیابی کردن به وجود نمی آورد. بنابراین به منظور به دست آوردن افق زمانی میشریف، ابتدا افق لافان پیک شد و از آنجا که ضخامت سازند لافان در محدوده مورد بررسی تقریباً ثابت است، با اعمال شیفت زمانی به افق زمانی لافان (به میزان ۱۸ میلی ثانیه) افق زمانی میشریف به دست آمد. افق لافان در داده های لرزه ای یک تراف (دامنه منفی) قوی تولید می کند که به راحتی می توان آن را در سراسر محدوده مورد بررسی دنبال کرد (شکل ۴). با توجه به اینکه افق میشریف مستقیماً در داده های لرزه ای پیک نشده است و از طرفی سازند لافان در محدوده مورد بررسی دارای

میشریف: معادل فوکانی ترین رسوبات سازند سروک در منطقه است و از وکستون و پکستون های آب های کم عمق همراه با قطعات رودیستی مربوط به محیط های دریایی باز تا کم عمق تشکیل شده است که این محیط رسوب گذاری باعث به وجود آمدن رسوبات متفاوت از سنگ آهک های میکریتی، فسیل دار تا سنگ آهک های رس دار شده است.

خطیا: این رخساره معادل قسمت میانی و پایینی سازند سروک است و شامل وکستون، پکستون و گلسنگ های چگال با تخلخل خیلی کم است.

ماودود: این بخش ترکیب شده است از وکستون، پکستون و سنگدانه های چگال با تخلخل کم. در قسمت بالای ماودود تراکم های موضعی از رودیست های اسکلتی وجود دارد. همچنین وجود سطوح فرسایش، نشان دهنده کاهش در نرخ رسوب گذاری است.

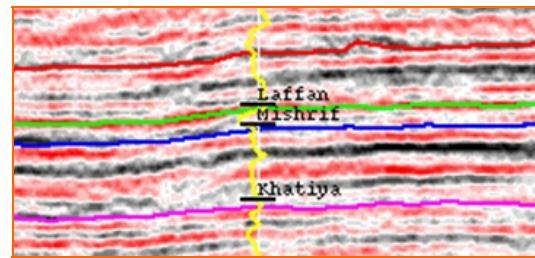
بخش میشریف در منطقه مورد بررسی از دو زون مخزنی تشکیل شده است (الشرهان و نایرن، ۱۹۹۷). زون پایینی با دارا بودن محتوای رسی بیشتر از زون فوکانی متمایز می شود. لایه های آهکی این زون که به سمت پایین به لایه های مارلی با میان لایه های شیلی تبدیل می شوند، عموماً دارای تخلخل متوسط تا ضعیف و آغشتگی کم اند. به طور کلی می توان گفت که کیفیت مخزن در این زون به سمت پایین با افزایش میزان کانی های رسی، کاهش می یابد.

زون بالایی شامل سنگ آهک های تمیز با خصوصیات مخزنی مناسب تری است و می توان آن را به دو زیر زون تقسیم کرد. زیر زون بالایی از سنگ های آهکی فسیل دار با تخلخل و آغشتگی خوب تشکیل شده است در حالی که زیر زون پایینی از سنگ های آهکی فسیل دار و میکریتی تا سنگ های آهکی رس دار با تخلخل نسبتاً خوب و آغشتگی کم تشکیل شده است. راس میشریف منطبق است با سطح ناپیوستگی ترونین و یا سازند

میانگین، مشاهده می‌شود که می‌توان تعداد رخساره‌ها را به سه عدد کاهش داد. همان طور که در شکل ۶ دیده می‌شود، تریس‌های میانگین زرد رنگ و قرمز رنگ دارای شکل مشابه‌اند. تنها تفاوت آنها یک جایه‌جایی زمانی کوچک در پنجره تحلیل است. به همین ترتیب روند تغییرات تریس میانگین صورتی نیز مشابه تریس‌های میانگین زرد و قرمز است. تفاوت بین این تریس‌ها را می‌توان به تغییرات ضخامت در زون‌های میسریف نسبت داد و در نتیجه این سه تریس می‌توانند مشخص کننده یک رخساره باشند. روند تغییرات تریس‌های آبی و سبز کاملاً متفاوت است و هر یک از این تریس‌ها می‌توانند بیانگر یک رخساره مجزا باشند. بنابراین می‌توان تحلیل به روش بدون نظارت را با سه رخساره لرزه‌ای عملی ساخت. شکل ۷ نقشه رخساره لرزه‌ای منتجه را نشان می‌دهد. تفاوت بین رخساره‌های متفاوت همخوانی خوبی با اطلاعات تخلخل موثر به دست آمده از چاه‌های موجود در منطقه مورد بررسی دارد (شکل ۸). از نقطه نظر زمین‌شناسی، این دسته‌بندی می‌تواند دید خوبی از تغییرات تخلخل در منطقه به ما بدهد. چاه‌های شماره ۱ و ۲ که در رخساره سرخ قرار گرفته‌اند به ترتیب دارای تخلخل میانگین ۵٪ و ۲۲٪ هستند. همچنین چاه‌های شماره ۳، ۴ و ۵ که در رخساره‌های آبی و سبز واقع شده‌اند به ترتیب دارای تخلخل میانگین ۱۷٪، ۱۷٪ و ۱۷٪ هستند. در حکم یک نتیجه‌گیری کلی می‌توان گفت که رخساره سرخ می‌تواند نشان دهنده مناطق با میانگین تخلخل موثر زیاد و رخساره‌های سبز و آبی می‌توانند نشان‌دهنده مناطق با میانگین تخلخل موثر کم باشند.

۲-۴ تحلیل به روش با نظارت

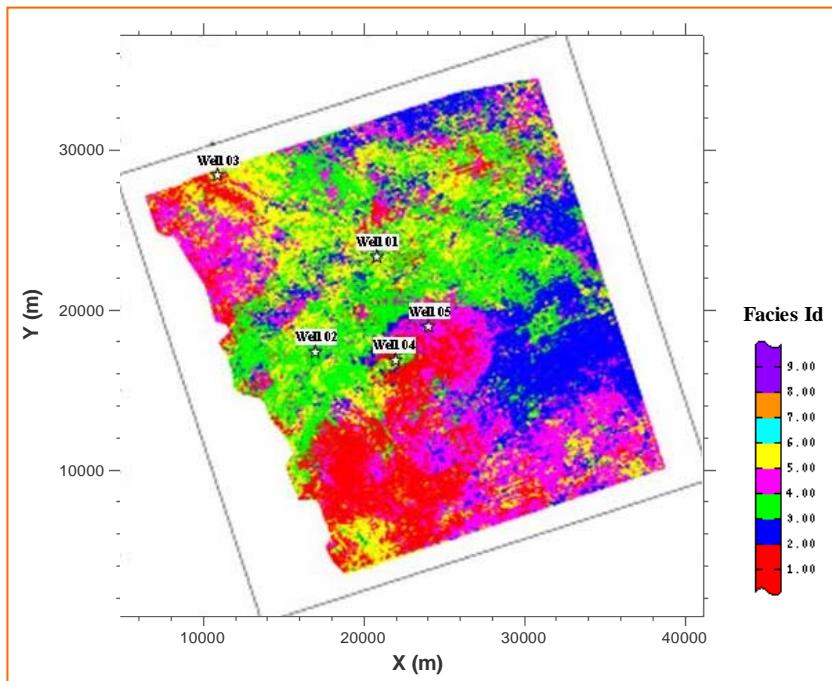
همانطور که قبله گفته شد، روش تحلیل با نظارت بر مبنای تحلیل تفکیک کننده است. در این روش از اطلاعات چاه‌ها در حکم اطلاعات اولیه در انتخاب رخساره‌ها



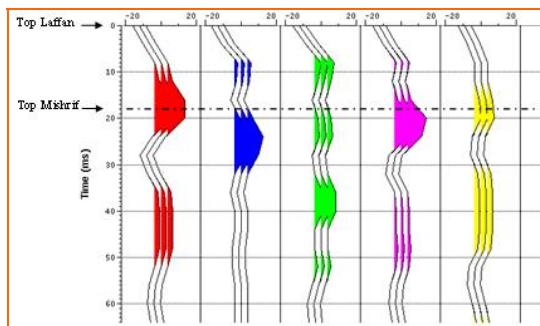
شکل ۸. افقهای میسریف و لافان در یک مقطع لرزه‌ای نمونه. افق میسریف یک افق قابل ردیابی کردن در سراسر منطقه مورد بررسی به وجود نمی‌آورد.

۱-۴ تحلیل به روش بدون نظارت

همانطور که قبله گفته شد، در روش تحلیل بدون نظارت به منظور تعریف رخساره‌های لرزه‌ای، تریس‌ها در فضای نشانگری دسته‌بندی می‌شوند. انتقال داده‌ها به فضای نشانگری با در نظر گرفتن همه ۱۷ نمونه هر تریس، در نقش مختصات یک نقطه در این فضا صورت گرفت. به صورت یک حدس اولیه، برای تعداد دسته‌ها (رخساره‌ها)، تحلیل با پنج رخساره لرزه‌ای صورت گرفت. شکل ۵ نقشه رخساره‌ای به دست آمده را نشان می‌دهد. به منظور بررسی تعداد مناسب رخساره‌ها، تریس میانگین هر رخساره با میانگین گیری بین همه تریس‌های متعلق به هر رخساره محاسبه شد (شکل ۶). با مقایسه بین تریس‌های



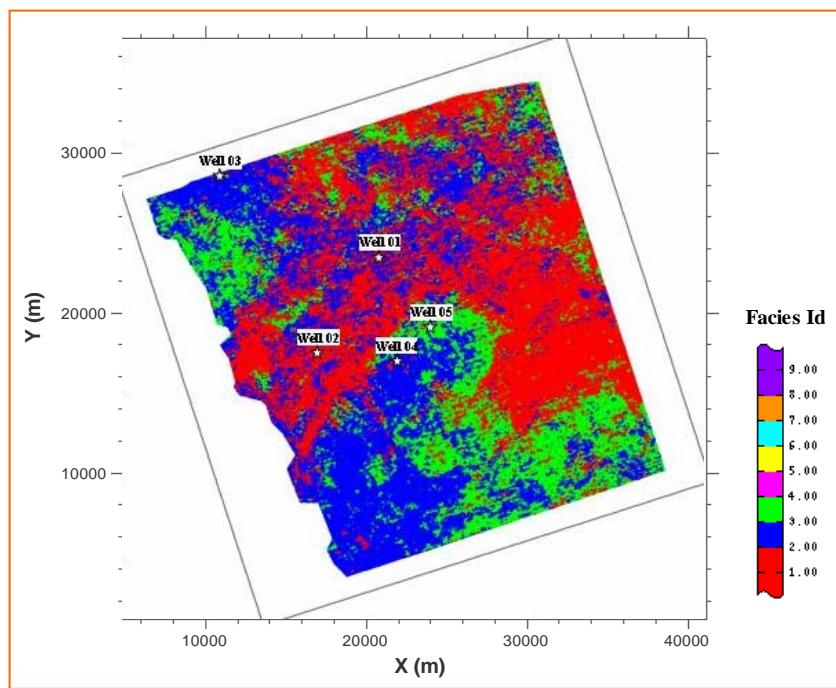
شکل ۵. نقشه رخساره های لرزه ای به دست آمده از روش بدون ناظارت با پنج رخساره.



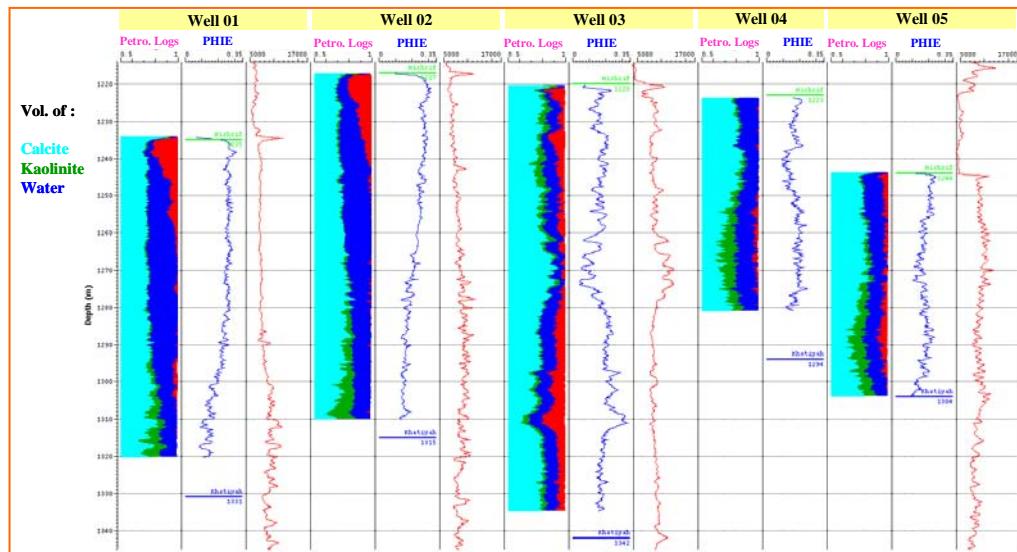
شکل ۶. تریس های میانگین مربوط به روش بدون ناظارت با پنج رخساره. این تریس ها با میانگین کری بین همه تریس های متعلق به هر رخساره محاسبه شده اند.

مجددآ کاهش می یابد. نگاره تخلخل موثر در چاه شماره ۳ دارای رفتار متفاوتی با چاه های دیگر است و می توان آنرا در حکم یک گروه مجزا در نظر گرفت. با توجه به مطالب فوق، می توان سه رخساره متفاوت تشخیص داد. با توجه به اینکه در تحلیل بدون ناظارت نیز به این نتیجه رسیدیم که سه رخساره لرزه ای برای توصیف این میدان کافی است، می توان برای هر رخساره یک چاه

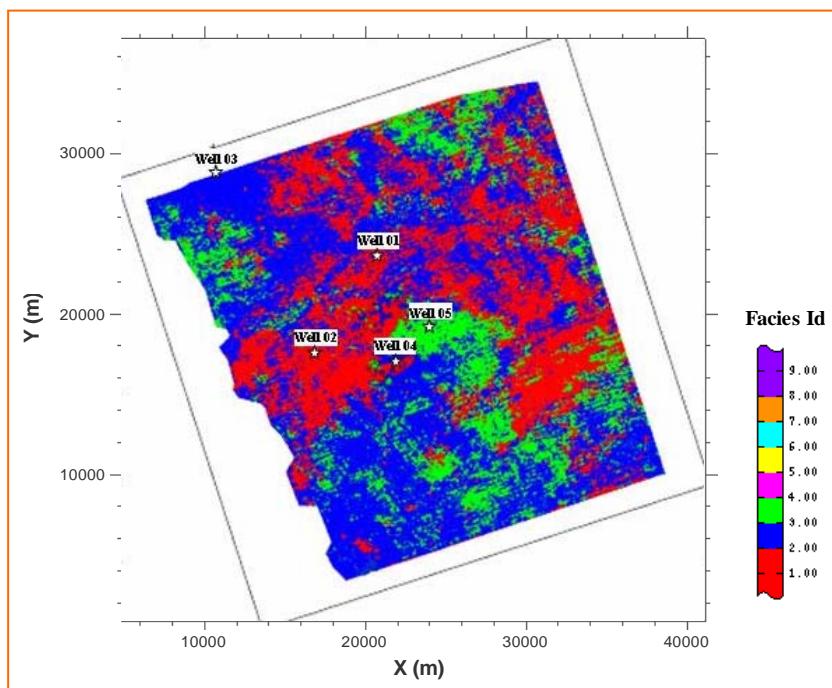
در این بررسی تخلخل موثر در مخزن می شریف به مثابه عنوان اطلاعات پتروفیزیکی به کار گرفته شد زیرا بررسی های قبلی نشان داده است که در این مخزن، تخلخل بیشترین تاثیر را روی پاسخ لرزه ای دارد. با توجه به شکل ۸، به طور کیفی می توان نگاره های تخلخل موثر چاه ها را به دو دسته تقسیم کرد: گروه اول با مقادیر میانگین تخلخل زیاد (چاه های ۱ و ۲). مقادیر نگاره تخلخل این گروه از یک مقدار خیلی زیاد شروع می شود و سپس به تدریج کاهش می یابد تا به انتهای مخزن برسد. گروه دوم با مقادیر میانگین تخلخل کم (چاه های ۴ و ۵). مقادیر نگاره تخلخل این گروه از یک مقدار بالا شروع می شود، سپس یک کاهش مشاهده می شود و در ادامه افزایش می یابد تا به یک مقدار تقریباً ثابت برسد و در انتهای



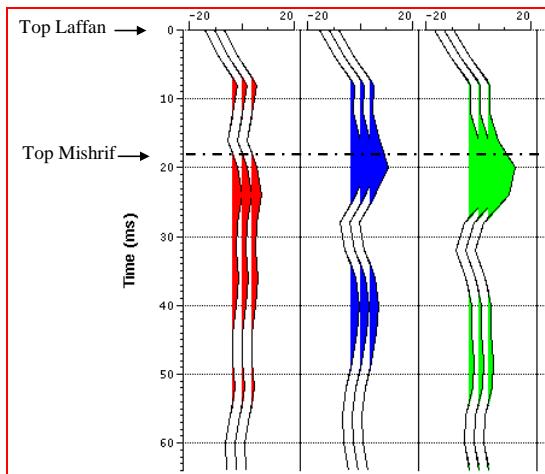
شکل ۷. نقشه رخساره‌های لرزه‌ای به دست آمده از روش بدون نظارت با سه رخساره.



شکل ۸. نمودارهای پetrofیزیکی و مقاومت صوتی چاهها در محدوده مخزن میسریف (گزارش‌های فنی شرکت نفت فلات قاره).



شکل ۹. نقشه رخساره های لرزه ای به دست آمده از روش با نظارت با سه رخساره.

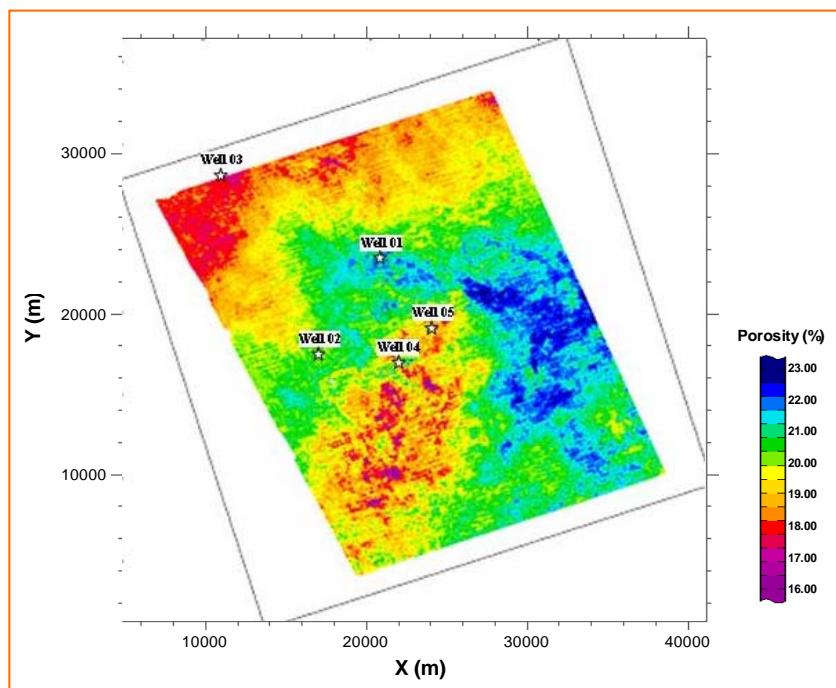


شکل ۱۰. تریس های میانگین مربوط به روش با نظارت با سه رخساره. این تریس ها با میانگین گیری بین همه تریس های متعلق به هر رخساره محاسبه شده اند.

لرزه ای متفاوت هستند و بنابراین نیازی به درنظر گرفتن گروه اضافی برای آنها نیست. تفاوت بین شکل تریس میانگین سرخ و دو تریس میانگین دیگر می تواند به دلیل تغییر رخساره درون مخزن باشد. اما تفاوت زمانی بین پیکه های دو تریس سبز و آبی ناشی از تغییر در ضخامت

نتایج تحلیل رخساره های لرزه ای به روش با نظارت در شکل ۹ ارائه شده است. نقشه رخساره ای به دست آمده نشان می دهد که چاه های شماره ۱، ۲، ۳ و ۵ به درستی با رخساره ها مرتبط شده اند. چاه شماره ۴ در محدوده برداشت لرزه ای به روش undershooting قرار گرفته است و مشاهده می شود که در نقشه رخساره ای نیز این چاه بین دو رخساره متفاوت قرار گرفته است.

تریس های میانگین رخساره های متفاوت در شکل ۱۰ نشان داده شده اند. این تریس ها با میانگین گیری بین همه تریس های متعلق به هر رخساره به دست آمده اند. همانطوری که در شکل ۱۰ مشاهده می شود، با در نظر گرفتن یک ضخامت ثابت ۱۸ میلی ثانیه برای سازند لافان (خط چین)، می توان چنین نتیجه گیری کرد که رخساره های متفاوت در مخزن می شریف دارای پاسخ های



شکل ۱۱. نقشه تخلخل میانگین در محدوده مورد بررسی که از مکعب مقاومت صوتی به دست آمده است. (گزارش‌های فنی شرکت نفت فلات قاره).

رخساره‌های لرزه‌ای نشان می‌دهد که تریس لرزه‌ای در محدوده مخزن می‌شیریف تقریباً یکنواخت است. به انجام رسیدن این تحقیق باعث شد که بتوان محدوده‌های با مقادیر تخلخل کم و تخلخل زیاد را مشخص کرد. محدوده با تخلخل کم در بخش جنوبی منطقه و مناطق با تخلخل زیاد در قسمت شمالی منطقه با توسعه به سمت غرب واقع شده‌اند.

تشکر و قدردانی

از مدیریت محترم شرکت ملی نفت فلات قاره بخاطر در اختیار قرار دادن داده‌های لرزه‌ای مورد نیاز این تحقیق کمال تشکر را داریم. همچنین از مدیریت محترم شرکت مهندسی توسعه نفت (متن) به خاطر مساعدت در به انجام رسیدن این تحقیق کمال تشکر را داریم. از آقایان دکتر Olivier Voutay دکتر آلی و مهندس حیدری به خاطر همکاری صمیمانه و ارائه نکات فنی و آموزنده صمیمانه تشکر می‌شود.

شکل ۱۱ نقشه تخلخل میانگین را که با استفاده از مکعب مقاومت صوتی در مطالعات قبلی به دست آمده است، نشان می‌دهد. مقایسه بین شکل‌های ۷ و ۹ با شکل ۱۱ نشان دهنده سازگاری قابل قبولی بین تغییرات تخلخل منتجه از دو روش متفاوت در محدوده مخزن است.

۵ نتیجه‌گیری

تحلیل رخساره‌های لرزه‌ای به روش‌های با نظارت و بدون نظارت برای مخزن می‌شیریف صورت گرفت. نتایج به دست آمده همگرا هستند و همخوانی خوبی با اطلاعات پتروفیزیکی دارند. روش تحلیل بدون نظارت روش تحلیل با نظارت را تایید می‌کند و جزئیات بیشتری از توسعه رخساره‌های لرزه‌ای را نشان می‌دهد. همچنین تحلیل

منابع

- Alsharhan, A. S., Nairn, A. E. M., ۱۹۹۷, Sedimentary basins and petroleum geology of the Middle East. ELSEVIER B. V.
- Dumay, J., Fournier, F., ۱۹۸۸, Multivariate Statistical Analyses applied to Seismic Facies Recognition. *Geophysics*, ۵۳(۹), ۱۱۰۱-۱۱۰۹.
- Fournier, F., Dequirez, P. Y., Macrides, G. C., Rademakers, M., ۲۰۰۲, Quantitative lithostratigraphic interpretation of seismic data for characterization of the Unayzah Formation in central Saudi Arabia. *Geophysics*, ۶۷, ۱۳۷۲-۱۳۸۱.
- Fukunaga, K., ۱۹۹۰, Introduction to statistical pattern recognition. Academic Press.
- Gordon, A. D., ۱۹۸۱, Classification, monographs on applied probability and statistics. ۱۱, Chapman & Hall.
- Hagan, D. C., ۱۹۸۲, The applications of principal component analysis to seismic data sets. *Geoexploration*, ۲۰, ۹۳-۱۱۱.
- Hard, D. J., ۱۹۸۱, Discrimination and classification. Wiley series in probability and mathematical statistics.
- James, G. A., Wynd, J. G., ۱۹۷۰, Stratigraphic nomenclature of Iranian oil consortium agreement area. Am. Assoc. Petrol. Geol. Bull., 54, 2182-2240.
- Justic, J. H., Hawkins, D. J., Wong, G., ۱۹۸۰, Multidimensional attributes analysis and pattern recognition for seismic interpretation. *Pattern Recognition*, 18(1), 391-407.
- Mathieu, P. G., Rice, G. W., ۱۹۶۹, Multivariate analysis used in the detection of stratigraphic anomalies from seismic data. *Geophysics*, ۴۴, ۵۷-۶۱.
- Matlock, R. J., McGowen, R. S., Asimakopoulos, G., ۱۹۸۵, Can seismic stratigraphy problems be solved using automated pattern analysis and recognition?. ۵۰th Ann. Internat. Mtg., Soc. Expl. Geophys., Expanded Abstracts, session S17,V.
- Saggaf, M. M., Toksoz, M. N., and Marhoon M. I., ۲۰۰۳, Seismic facies classification and identification by competitive neural networks. *Geophysics*, 68, 1984-1999.
- Setudehnia, A., ۱۹۷۲, Iran du Sud-Ouest: Lexique Strat. Internat., Centre Nat. Rech. Scientifique. Paris, III Asie, Fasc. 1b, 289-376.
- Silverman, B. W., ۱۹۸۱, Density estimation for statistical and data analysis. Monographs on Statistics and Applied Probability, ۲۶, Chapman & Hall.
- Simaan, M. A., ۱۹۹۱, A knowledge-based computer system for segmentation of seismic sections based on texture. ۶۱st Ann. Internat. Mtg., Soc. Expl. Geophys., Expanded Abstracts, 289-292.
- Yang, F. M., Huang, K. Y., ۱۹۹۱, Multi-layer perception for the detection of seismic anomalies. ۶۱st Ann. Internat. Mtg., Soc. Expl. Geophys., Expanded Abstracts, ۳۰۹-۳۱۲.