

بررسی خصوصیات ژئومکانیکی سازند سروک از وارون‌سازی داده‌های لرزه‌ای و چاه در یکی از میادین هیدروکربنی جنوب غرب ایران

حسام منصوری سیاه‌گلی، محمدعلی ریاحی*

دانشگاه تهران، مؤسسه ژئوفیزیک

پذیرش ۹۹/۰۸/۱۷

دریافت ۹۹/۰۶/۰۲

چکیده

به منظور کاهش هزینه‌های مربوط به حفاری باید به‌وسیله بررسی خصوصیات ژئومکانیکی مخزن مسیر بهینه جهت حفاری و پنجره وزن گل حفاری مناسب را به‌منظور حفظ پایداری چاه تعیین کرد. برای نیل به این هدف به‌کمک داده‌های لرزه‌ای و چاه، پارامترهای ژئومکانیکی مانند مدول یانگ و نسبت پواسون، فشار منفذی و به‌ویژه رژیم تنش را در محدوده بررسی شده تخمین زد و برای اجتناب از ایجاد شکست در دیواره چاه پیش از حفاری بهره جست. سازند مخزنی بررسی شده سازند سروک (آلبین-تورونین) که از مخازن مهم در میادین نفتی جنوب و جنوب غرب ایران است که بخش قابل توجهی از ذخایر هیدروکربنی را در خود جای داده است. این میدان در شمال غربی خلیج فارس واقع شده است.

در این پژوهش داده‌های لرزه‌ای و چاه به‌منظور به‌دست آوردن مقادیر امپدانس صوتی، وارون‌سازی شده‌اند. سپس از مدل رگرسیون مقادیرتنش افقی حداقل، تنش افقی حداکثر و فشار منفذی در مقابل امپدانس صوتی موج تراکمی P به‌منظور تعیین پارامترهای ژئومکانیکی سازند سروک در استفاده شد. در مرحله بعد، مدل رگرسیون به‌دست آمده، برای محاسبه مدل سه‌بعدی تنش‌های برجا و فشار منفذی روی داده‌های لرزه‌ای وارون‌سازی شده به‌کار رفت. نتایج نشان داد که با توجه به مقادیر به‌دست آمده در چاه (HD-07)، میانگین تنش افقی حداقل در سازند سروک در حدود بازه ۳۶ تا ۳۷ مگاپاسکال، میانگین تنش افقی حداکثر در این سازند در حدود بازه ۳۷ تا ۳۸ مگاپاسکال و میانگین فشار منفذی در سازند مخزنی بررسی شده در حدود بازه ۲۵ تا ۲۶ مگاپاسکال است. با توجه به این نتایج برای آن که پایداری دیواره چاه تأمین شود برای برنامه‌ریزی حفاری آبی در این میدان، فشار سیال حفاری باید بین فشار منفذی ۲۶ مگاپاسکال و تنش افقی حداقل ۳۸ مگاپاسکال سازند سروک قرار گیرد. بر اساس طبقه‌بندی نظریه گسل اندرسون، با توجه به این که در یکی از چاه‌های منطقه بررسی شده، $Sh_{min} < Sh_{max} < S_v$ به‌دست آمد، رژیم گسل در محدوده بررسی شده نرمال است.

واژه‌های کلیدی: سازند سروک، شمال غربی خلیج فارس، فرو افتادگی دزفول، پارامترهای ژئومکانیکی، مدول یانگ، میدان تنش، نسبت پواسون، وارون‌سازی پیش از برانبارش.

مقدمه

برای ساخت مدل‌های ژئومکانیکی مخازن نفت و گاز به داده‌های متنوعی نیاز است. این داده‌ها به دو بخش عمده و بنیادی تقسیم می‌شوند که عبارتند از داده‌های آزمایشگاهی (استاتیکی و دینامیکی) و داده‌های حاصل از نمودارهای پتروفیزیکی و لرزه‌ای (دینامیکی). داده‌های آزمایشگاهی با انجام آزمایش‌های فیزیکی- مکانیکی مستقیم در آزمایشگاه و یا به‌صورت برجا به‌دست آمده و گروه مهمی از پارامترهای مقاومتی و تغییر شکل سنگ‌ها را در بر می‌گیرند (شریفی و همکاران، ۹۵). این داده‌ها معمولاً برای ساخت روابط تجربی برای تبدیل داده‌های دینامیکی به استاتیکی و همچنین

برای تأیید نتایج حاصل از نمودارهای پتروفیزیکی استفاده می‌شوند (شریفی و همکاران، ۹۴). با توجه به این که اطلاعات حاصل از نگارهای پتروفیزیکی و خواص مکانیکی زمین متأثر از زمین‌شناسی مخزن است، از این‌رو، تعیین خصوصیات و کمیت‌های زمین‌شناسی تأثیر به‌سزایی در ساخت مدل مکانیکی زمین دارد. برای نیل به این مهم، سازندهای زمین‌شناسی منطقه بررسی شده است. سازند بررسی شده سروک (از میادین هیدروکربوری جنوب غرب ایران) است که شامل دو رخساره آهک رسی و سنگ آهک تمیز در چاه بررسی شده است.

بررسی تعیین و حدود فشار منفذی و به طبع آن تعیین نقاط با فشار نامتعارف، تعیین مقدار و جهت تنش‌های القایی ناشی از حفاری در اطراف چاه‌های حفاری شده در ارتباط با جهت و مقدار تنش‌های برجا است. این تنش‌ها نقش مهمی در بسیاری از فرآیندهای تولید و برداشت از مخازن هیدروکربوری را ایفا می‌کنند. آگاهی از خصوصیات مکانیکی و تنش‌های برجا که مرتبط با پایداری چاه است اهمیت خاصی در حفاری دارد.

هم‌چنین در اثر حفاری چاه، تنش‌های برجای زمین حالت اولیه خود را از دست داده و باعث ایجاد تنش‌های القایی در اطراف چاه می‌شود. اگر سنگ مقاومت لازم در برابر تنش‌های القایی نداشته باشد باعث شکست سنگ می‌شود. برای جلوگیری از ریزش چاه، مهندسان حفاری باید تمرکز تنش را با استفاده از فشار داخلی چاه (فشار گل) و راستای چاه نسبت به تنش‌های برجا تعدیل کنند (کیدامپی و کومار، ۲۰۱۶). در کل، تغییرات راستای چاه محدودیت دارد در نتیجه از تغییرات فشار داخلی چاه جهت جلوگیری از ریزش و شکست استفاده می‌کنند. بنابراین انتخاب یک معیار شکست مناسب برای بررسی پایداری چاه اهمیت فراوانی دارد (تدیتی و اشتری، ۹۲).

دیواره‌های چاه زمانی دچار ریزش می‌شود که تمرکز تنش در اطراف محیط چاه از مقاومت سنگ بیش‌تر می‌شود و یک گسل، زمانی می‌لغزد که نسبت تنش برشی به تنش مؤثر نرمال وارده بر سطح گسل از مقاومت اصطکاکی آن بیش‌تر شود (زوبک، ۲۰۰۷).

پژوهش‌های ژئومکانیکی و تعیین مدل مکانیکی زمین^۱ (MEM) به‌وسیله محققان زیادی انجام شده که برای اهداف اکتشافی و تولیدی از مخازن هیدروکربوری بوده است. برای مثال پیش‌بینی فشار منفذی در مقطع چاه با استفاده از نمودارهای الکتریکی به‌وسیله‌ها^۲ و جانسون^۳ (۱۹۶۵) انجام شده است. سایر محققان مانند مٹیو^۴ و کلی^۵ (۱۹۶۷)، ایتون^۶ (۱۹۷۵)، فاستر^۷ و والن^۸ (۱۹۶۶) روابط دیگری برای تخمین تنش برجا و فشار منفذی ارائه دادند. این تکنیک‌ها بر اساس استفاده از داده‌های لرزه‌ای و میزان نفوذ نمودارهای استفاده شده، گسترش داده شدند. جدیدترین روش با استفاده از سرعت امواج لرزه‌ای، تخلخل و میزان رس موجود به‌وسیله ابرهات فیلپس^۹، هان^{۱۰} و زوباک^{۱۱} در سال ۱۹۸۹ ارائه شد. تنش‌های افقی و قائم از روابط پروالاستیکی در صورت نبود داده‌های آزمایشگاهی تخمین زده می‌شود. هیدباخ^{۱۲} و همکاران (۲۰۰۸)، حقی^{۱۳} و همکاران (۱۳۹۴) یک سری نقشه‌های از وضعیت تنش برجا ارائه کرده‌اند،

1. Mechanics Earth Model

2. Hatman

3. Johnson

4. Mathieu

5. Kelly

6. Eaton

7. Foster

8. Ellen

9. Valen

10. Han

11. Zoback

12. Heidbach

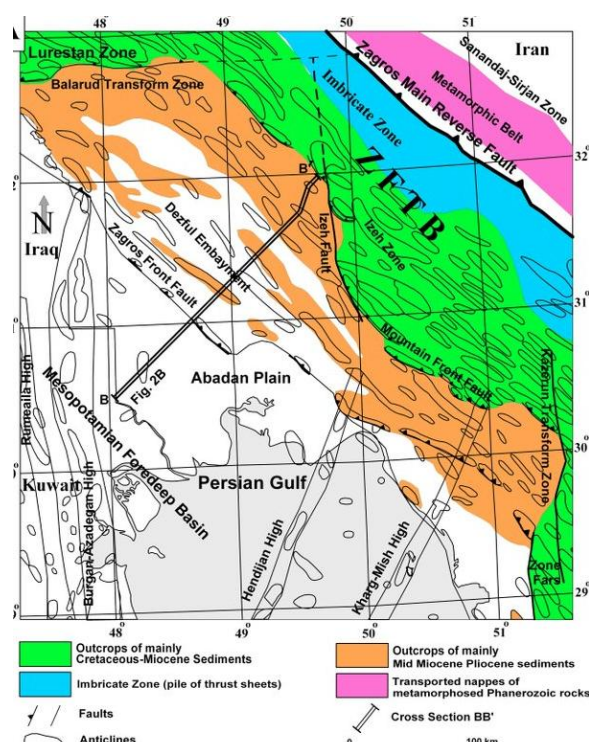
13. Haghi

هم‌چنین فاجر^۱ و همکاران (۲۰۰۸)، گری^۲ و همکاران (۲۰۱۲) و کیدامپی^۳ و کومار^۴ (۲۰۱۶) پژوهش‌هایی در باره تعیین تنش‌های برجا با استفاده از نگارهای پتروفیزیکی و آزمایش‌های برجا انجام داده‌اند.

زمین‌شناسی میدان بررسی شده

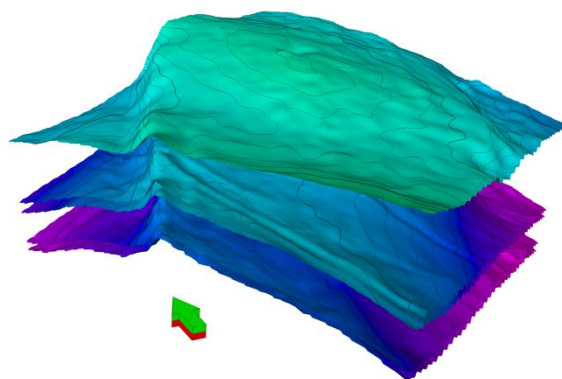
میدان هندیدجان در ۳۵ کیلومتری جنوب شهر هندیدجان و ۱۰ کیلومتری جنوب شرق روستای کاپارها و شمال میدان بهرگانسر در قسمت بالایی خلیج فارس واقع شده است. قسمت‌های شمالی این میدان در نواحی ساحلی و مردابی قرار گرفته است، ساختار هندیدجان یک تاقدیس کوچک با روند محوری شمالی- جنوبی است که در روند یکسانی با روند نوروز - بهرگانسر در ۱۰ کیلومتری شمال ساختار بهرگانسر قرار دارد. به‌دلیل نزدیکی این میدان به ساختار بهرگانسر انتظار نمی‌رود که تغییرات رخسارهای زیادی مشاهده شود. برداشت‌های لرزه‌ای استفاده شده در این پژوهش برداشت‌های لرزه‌ای دوبعدی دریایی است که شامل ۱۷ خط برداشت است. داده‌های برداشت شده چاه نیز شامل طیف متنوعی از نگاره‌ها است که از نگاره چگالی و صوتی به‌منظور محاسبه امپدانس صوتی می‌توان استفاده کرد. ساختمان میدان هندیدجان تحت تأثیر دو سیستم گسلی است، یک سیستم گسلی صفحه عربی با چین‌های ملایم با روند شمال- جنوب و سیستم چین‌خوردگی زاگرس با روند شمال شرق- جنوب غرب در میدان موجود است. در میدان هندیدجان رسوبات با سن بالاتر (سروک) در جهت شمال/ شمال‌غرب- جنوب / جنوب شرق جهت‌دار است. گسل مذکور از میدان خفج در آب‌های بخش عربی خلیج فارس تا میدان رگ سفید در فروافتادگی دزفول امتداد یافته است (حسینی و همکاران، ۲۰۱۶). از اسامی مختلفی برای تعریف این گسل استفاده می‌شود؛ برای مثال گسل ایزه- هندیدجان یا هندیدجان- بهرگانسر که دلیل آن فعالیت بخش‌های مختلف این گسل در زمان‌های متفاوت است. در اصل این گسل متعلق به گروهی از گسل‌های پی‌سنگی با امتداد شمالی- جنوبی است که در طی اواخر پروتروزوئیک و اوایل کامبرین در پی‌سنگ عربی توسعه یافته‌اند. برخی از این گسل‌ها در منطقه بررسی شده عبارتند از گسل هندیدجان- بهرگانسر، گسل خارک- میش و گسل کازرون.

گسل هندیدجان- ایزه از جنوب صفحه عربی (کشور عربستان) شروع می‌شود و میدان نفتی صفانیا که بزرگ‌ترین میدان نفتی فراساحل (دریایی) جهان و دومین میدان نفتی عربستان است روی این روند واقع شده است. هم‌چنین میدان نفتی آرش (مشترک بین ایران و کویت) و میادین نوروز، هندیدجان و بهرگانسر روی این بلندا شکل گرفته‌اند. ساختمان تنگو واقع در دشت آبادان، آخرین ساختمان در جلوی گسل پیشانی زاگرس است که هنوز در برابر کوهزاد زاگرس مقاومت کرده و روند گسل هندیدجان را نشان می‌دهد. هم‌چنین عملکرد حال حاضر گسل هندیدجان- ایزه باعث چرخش در نوار ساحلی در محل آن شده است (طیب حسینی، همکاران، ۹۶). پس از ساختمان تنگو، گسل هندیدجان- ایزه مسیر خود را در زیر ساختمان زاگرسی رگ سفید ادامه می‌دهد اما پیگیری مسیر آن دشوار می‌شود. با این حال اثر عملکرد راست بر این گسل با پیچش دماغه غربی ساختمان رگ سفید به سمت شمال مشخص است. در ادامه، این گسل از بین ساختمان‌های آغاجاری و پازنان عبور می‌کند و روند آن با چرخشی پادساعت گرد بیش‌تر به سمت شمال متمایل می‌شود.



شکل ۱. نقشه زمین‌شناسی محدوده بررسی شده

میدان بررسی شده دارای ساختار طاق‌دیسی با روند شمال غرب - جنوب شرق است که در یال جنوبی فروافتادگی دزفول قرار گرفته است. بر اساس پژوهش‌های انجام شده در ساختمان این میدان دو مرحله چین‌خوردگی متفاوت بر روی این میدان اثر گذاشته است، به‌طوری‌که مجموع افق‌های پایین سروک متأثر از سیستم فشارشی صفحه عربی، تقریباً در راستای شمالی-جنوبی سازندها و بخش‌های بالای سروک با تأثیر از روند چین‌خوردگی زاگرس در راستای شمال غرب-جنوب شرق قرار گرفته است. از نتایج حاصل از تفسیر خطوط لرزه‌ای مشخص شده که گسلی با روند شمال شمال شرق-جنوب جنوب غرب که از قسمت‌های غربی ساختمان هندیجان و بهرگانسر عبور می‌کند (علوی، ۲۰۰۷). چنان‌که در مدل ساختمانی میدان بررسی شده مشاهده می‌شود اثرات فعالیت‌های زمین‌ساختی در این میدان سبب تغییراتی در ساختار کلی مخزن بررسی شده است. میدان‌هایی مانند هندیجان، بهرگانسر و غیره که رژیم‌های تکتونیکی مختلفی در دوران‌های مختلف تجربه کرده‌اند. این میدان‌ها با تأثیرپذیری از روندهای مختلف زمین‌ساختی ساختارهای پیچیده‌ای را در این میدان‌ها نمایان است. تقاطع ساختارها و روندهای مختلف فعالیت‌های زمین‌ساختی ساختاری پیچیده که شیب یال‌های طاق‌دیس مخازن میدان مذکور را تغییر داده است. این تغییرات در دو رویکرد کلی مورد توجه قرار می‌گیرد. رویکرد با اثرگذاری بر خصوصیات پتروفیزیکی و سنگ و سیال سبب بهبود کیفیت مخزنی شده است و رویکرد دیگر با تغییرات بر ساختار سیستم نفتی در اکثر مواقع باعث سبب افزایش بهره‌دهی مخزن می‌شود.



شکل ۲. مدل ساختمانی میدان بررسی شده

سازند گورپی مخزن سروک را با یک ناپیوستگی زاویه دار پوشاند می شود. مخزن کژدمی به وسیله سازند سروک پوشیده می شود و در قاعده روی سازند داریان قرار گرفته است (خسرو تهرانی و فنونی، ۱۳۷۳). در این میدان سازند گورپی یک افق غیرنفی است و با توجه به این نتایج نقش سیل شونده برای این افق مخزنی ایفا می کند. مخزن سروک در میدان بررسی شده غنی ترین افق مخزنی است که در سال های اخیر پژوهش هایی روی این سازند انجام شده است. اگر چه در سال های اخیر بررسی های بسیاری روی سازند سروک در ناحیه زاگرس انجام شده است ولی در مورد ویژگی های زمین شناسی و مخزنی این سازند در خلیج فارس، اطلاعات کمی وجود دارد. سازند سروک در میدان هندیجان شامل دولومیت های قهوه ای روشن دانه مبه وسیله، بایومیکرایت خاکستری-قهوه ای روشن کمی دولومیتی شده که دارای خرده ازهای اسکلتی نظیر فرامینیفرها، بازوپایان، دوکفه ای شکم پا، خارپوستان و خرده های جلبکی و پلوئید، کانی های درجا از متشکل از کلسیت، دولومیت، انیدریت و کانی های رسی، اجزا و دانه های همراه یا فرعی که بیش تر شامل مواد آلی هستند و نهایتاً دارای سیمان آهکی است و در نمونه های دولومیتی شده از بلورهای دولومیت جاننشینی خیلی ریز و بی شکل و نیمه شکل دار تشکیل شده است. بعضی قسمت های این سازند در غرب میدان هندیجان فرسایش یافته است. سروک به خوبی وجود ناپیوستگی را بر اثر بالا آمدگی طاق دیس هندیجان را در زمان تورونین را نشان می دهد.

نظر به این که افق های فوقانی سازند سروک مورد توجه شما است. سازندهای مورد توجه وجود در چاه موجود در میدان بررسی شده بدین شرح است:

سازند گچساران

این سازند با سن میوسن پایینی از انیدریت، مارل و دولومیت تشکیل شده است. به علاوه در این سازند نمک هم گزارش شده است.

در قسمت های میانی که باعث تغییر ضخامت های قابل توجه در مقایسه با لایه های بالایی و پایینی خود شده است. قسمت پایینی از انیدریت، مارن خاکستری روشن و شیل خاکستری تیره به عنوان سنگ پوشش مخزن آسماری عنوان می شود.

سازند آسماری (شامل ماسه سنگ اهواز و غار)

سازند آسماری با سن الیگوسن از دو قسمت اصلی تشکیل شده است. قسمت بالایی سازند آسماری بیش تر از ماسه سنگ است (بخش اهواز که معادل غار در کویت است). مخزن اهواز (غار) به طور عمده از ماسه سنگ با میان

لایه‌های شیلی و در برخی نقاط دولومیتی شده تشکیل شده است که به سه زیرلایه تقسیم می‌شود که به‌وسیله لایه‌های شیلی از یک‌دیگر جدا شده‌اند. میان لایه‌های انیدریتی در قسمت بالایی مخزن اهواز (غار) نشان می‌دهد که این بخش در حوضه‌ای کم عمق و محدود نهشته شده است. سازند غار در میدان هندیجان با ضخامت متوسط ۹۵ متر گزارش شده است. مخزن آسماری در میدان هندیجان از دولومیت، سنگ‌آهک (گاهی رس‌دار) و میان‌لایه‌های نازک شیل تشکیل شده است. سنگ کربناته متخلخل مخزن آسماری حاوی هیدروکربن است. سازند آسماری به دو بخش A و B تقسیم می‌شود. آسماری A به‌طور واضح به‌عنوان یک زون تر با درصد اشباع آب بالا و خواص مخزنی نامناسب تشخیص داده شده است. آسماری B به‌عنوان زون نفتی با وضعیت مناسب مخزنی است. متوسط ضخامت آسماری در میدان هندیجان ۱۲۳ متر است و ضخامت آن به سمت شمال افزایش می‌یابد.

سازند گورپی

سازند گورپی با سن کرتاسه بالایی (کامپانین) پلانژ جنوب شرقی طاق‌دیس گورپی در شمال غرب مسجد سلیمان است. این سازند به‌طور عمده از مارن و شیل‌های نازک لایه به‌رنگ خاکستری مایل به آبی تشکیل شده است. در نمونه‌های گرفته شده از چاه‌های هندیجان و بهرگانسر، ضخامت سازند گورپی از ۲۰ تا ۳۰ متر است و دارای میان‌لایه‌هایی از سنگ‌آهک است.

Geologic AGE		GROUPS	STRATIGRAPHY	FORMATIONS	Comments
SYSTEM	SERIES				
QUATERNARY				Quaternary	
	PLIOCENE	FARS		Aghajari	
				Mishan	
	MIOCENE			Gachsaran	
				Ghar	
				Asmari	
	OLIGOCENE			Jahrum	
	EOCENE			Pabdeh	
	PALEOCENE			Gurpi	
		BANGESTAN		Ilam	
	UPPER			Sarvak	
				Kazhdumi	
	LOWER			Dariyan	
				Gadvan	
		KHAMI		Fahliyan	
				Hith	
				Surmech	
JURASSIC					



شکل ۳. ستون چینه‌شناسی در میدان‌های هندیجان و بهرگانسر [۵]

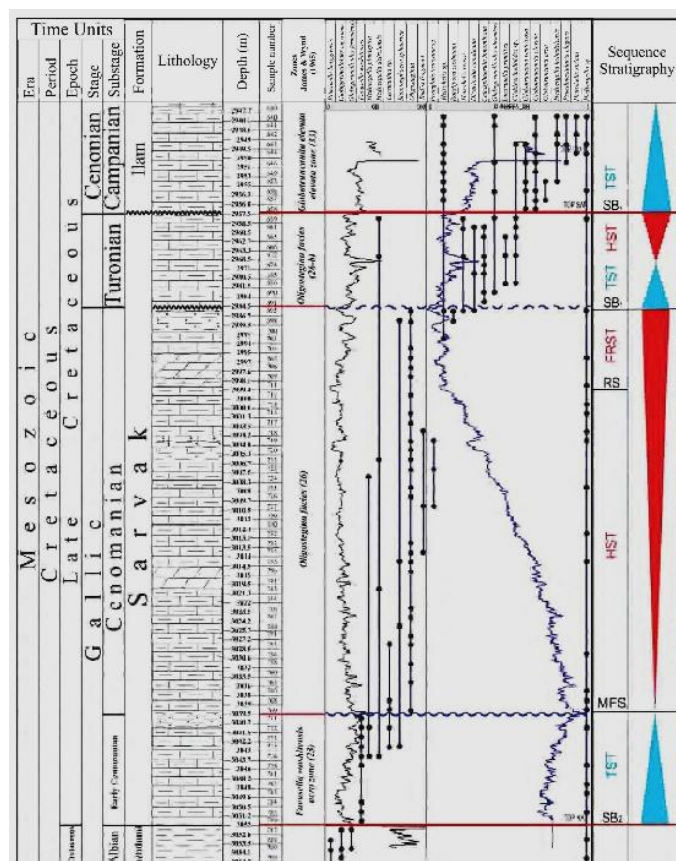
زون‌بندی سازند سروک

سنگ‌شناسی این سازند بیش‌تر از دولومیت متوسط دانه با رنگ قهوه‌ای روشن در بخش بالایی و بیومیکرایت فسیل‌دار اندکی دولومیتی شده با رنگ خاکستری و قهوه‌ای روشن و بیومیکرایت رس‌دار در بخش پایینی است. چاه‌های شماره ۱ و ۲ به‌طور کامل در سازند سروک حفاری شده‌اند. ستبرای سروک در چاه شماره ۱ هندیجان برابر ۱۹۷ متر و در چاه شماره ۲ برابر با ۱۵۴ متر است. ستبرای سروک به‌سوی شمال و شرق افزایش می‌یابد. سازند سروک، بر

پایه داده‌های نگارهای GR، CNL و FDC به چهار زون بخش‌بندی می‌شود: سروک ۱، سروک ۲، سروک ۳ و سروک ۴.

الف) سروک ۱. در این میدان، در همه چاه‌ها به جز هندیجان با سنگ آهک شناخته می‌شود. این زون در پیرامون چاه #۱۰ هندیجان فرسایش یافته است. ناحیه دگرشیبی به‌وسیله مرزی که از همبری قاعده گورپی بر پایه افق آسماری نمایان است. این زون دربرگیرنده لایه‌های سنگ آهک همراه با دولومیت میان لایه‌ای است. اشباع

میانگین آب، با روی کرد به نگارهای پتروفیزیکی، در این زون مقدار بالایی دارد. حفراتی که در میانه های این زون قرار دارند دربردارنده اندکی هیدروکربور هستند. ستبرای چینه شناختی میانگین سروک ۱ در چاه های هندیجان، برابر با ۲۴ متر است.



شکل ۴. ستون چینه شناسی سازند سروک در چاه HD-۱۰ واقع در میدان هندیجان (گزارش شرکت ملی نفت فلات قاره)

ب) سروک ۲. این زون دربرگیرنده لایه دولومیتی متخلخل و همگن، با کیفیت مخزنی خوب است. ستبرای میانگین زون سروک ۲ برابر با ۲۵ متر است. مقدار اشباع آب در این زون، کمتر از زون سروک ۱ است.

پ) سروک ۳. این زون با اندکی سنگ آهک آغاز می شود. این زون در برگیرنده دولومیت و میان لایه های سنگ آهک، به ویژه در نیمه بخش پایینی است. نیمه بخش پایینی این زون، دارای اشباع آب بالایی است. چاه های موجود در میدان هندیجان به طور کامل در این زون حفاری شده اند. ستبرای چینه شناختی میانگین سروک ۳، در چاه های هندیجان برابر با ۶۲ متر است.

ت) سروک ۴. این زون درر گیرنده لایه دولومیت کلسیتی است. شرایط مخزنی در این زون، خوب نیست. ستبرای چینه شناختی میانگین سروک ۴، در چاه های هندیجان برابر با ۸۵ متر است.

پوش سنگ با لیتولوژی تبخیری (انیدریتی و ژپس) در میدان مطالعه سازند گچساران است. نظر به این که سازند بررسی شده در این پژوهش سروک است از این رو، سازند گروپی با قرار گرفتن ناپیوستگی بین این دو سازند نقش سیل کنندگی خود را در این میدان ایفا می کند.

پی سنگ در کمر بند زاگرس فاقد هر گونه رخنمون است و فرض غالب بر این است که پی سنگ زاگرس ادامه سپر عربی با جنس آذرین دگرگونی با سن پرکامبرین باشد (بهرودی، ۲۰۰۳). وجود گسل های پی سنگی قدیمی با سن

پرکامبرین و پالئوزوئیک و با روندهای مختلف در پی سنگ صفحه عربی اثبات شده است (علوی، ۲۰۰۷) صفحه عربی در زمانهای مختلف تحت تأثیر نیروهای تکتونیکی قرار گرفته و در نتیجه این نیروها، گسلها و خط وارههای قدیمی با روندهای مختلف روی صفحه عربی مجدداً فعال شده‌اند (عبداللهی فرد، ۲۰۰۶). گسل هنديجان-ایذه از جمله خطواره‌های پی سنگی با روند تقریبی شمال شمال شرق - جنوب - جنوب غربی است. پس از تشکیل کوهزاد زاگرس (از اواخر کرتاسه تا به امروز)، خط واره‌های پی سنگی در حاشیه شمالی صفحه عربی و از جمله گسل هنديجان-ایذه، تحت تأثیر این کوهزاد قرار گرفته‌اند و متقابلاً آرایش چین خوردگی‌های زاگرسی نیز از این گسلها اثر پذیرفته است (بربریان، ۲۰۰۹؛ داودی، ۱۳۹۰).

گسل هنديجان ایذه از جنوب صفحه عربی (کشور عربستان) شروع می‌شود و میدان نفتی صفانیا که بزرگ‌ترین میدان نفتی فراساحل (دریایی) جهان و دومین میدان نفتی عربستان است روی این روند واقع شده است. همچنین میدان نفتی آرش (مشترک بین ایران و کویت) و میادین نوروز، هنديجان و بهرگانسر روی این بلندا شکل گرفته‌اند. ساختمان تنگو واقع در دشت آبادان، آخرین ساختمان در جلوی گسل پیشانی زاگرس است که هنوز در برابر کوهزاد زاگرس مقاومت کرده و روند گسل هنديجان را نشان می‌دهد. همچنین عملکرد حال حاضر گسل هنديجان-ایذه باعث چرخش در نوار ساحلی در محل آن شده است (طیب حسینی . همکاران، ۹۶). پس از ساختمان تنگو، گسل هنديجان ایذه مسیر خود را در زیر ساختمان زاگرسی رگ سفید ادامه می‌دهد اما پیگیری مسیر آن دشوار می‌شود. با این حال اثر عملکرد راست بر این گسل با پیچش دماغه غربی ساختمان رگ سفید به سمت شمال مشخص است. در ادامه، این گسل از بین ساختمان‌های آغاچاری و پازنان عبور می‌کند و روند آن با چرخشی پادساعت گرد بیش‌تر به سمت شمال متمایل می‌شود (از آزمون حدود ۱۵ درجه به حدود ۷ درجه می‌رسد). شاید بتوان تصور کرد که گسل ایذه در این ناحیه به دو بخش تقسیم می‌شود که البته این نظر نیاز به بررسی‌های تکمیلی دارد.

روش انجام پژوهش

مبانی نظری ژئومکانیک

ژئومکانیک ۱ علمی است که به شناسایی، مدل سازی و کنترل تغییر شکل سنگ‌ها می‌پردازد. آگاهی از این تغییر شکل‌ها در مدیریت ریسک اهمیت دارد. بررسی رفتارهای سنگ مخزن با توجه به ویژگی‌های فیزیکی آن می‌تواند الگویی از تعادل سنگ را نشان دهد. دخالت‌های انسانی مانند حفاری، تولید و یا تزریق باعث بر هم خوردن تعادل موجود در ساختار سنگ می‌شود. نتایج این تغییرات را می‌توان تحت عنوان مکانیک سنگ بررسی کرد (زوبک و همکاران، ۲۰۰۷). از طرف دیگر استفاده از مکانیک سنگ برای محیط‌های زیرزمینی ژئومکانیک نامیده می‌شود (فجیر و همکاران، ۲۰۰۹). با وجود پیشرفت سریع علوم و اطلاعات در پژوهش‌های مهندسی مخازن نفت و گاز، بررسی‌های ژئومکانیکی هنوز به عنوان یک مرحله اصلی شناخته نشده و حلقه مفقوده بسیاری از این پژوهش‌ها به ویژه در مناطق با پیچیدگی‌های زمین ساختاری است. به دلیل این که زمین یک محیط پویا است و در مناطق و اعماق مختلف زمین تغییرات بسیار وسیع است، تقریباً هر پژوهشی که در این زمینه انجام می‌گیرد با نتایج جدید و راه‌گشایی همراه است و می‌تواند سهم به سزایی در پیش برد اهداف بررسی‌های ژئومکانیکی داشته باشد (افسری و همکاران، ۲۰۰۹). به طور کلی

پژوهش‌های ژئومکانیک به بررسی رفتار و کرنش مصالح در مقابل تنش وارده بر آنها و عوامل مؤثر بر این اندرکنش می‌پردازد. در واقع علم ژئومکانیک فصل مشترک علوم مکانیک سنگ، زمین‌شناسی ساختمانی و ژئوفیزیک است. در بررسی‌های ژئومکانیک با استفاده از داده‌های ژئوفیزیک درون‌چاهی، بزرگا و راستای تنش‌های وارده به مخزن در محل چاه تخمین زده می‌شود. تنش‌های وارده به یک نقطه از چاه شامل: تنش قائم، تنش‌های افقی حداقل و حداکثر و فشارهای القایی زمان حفاری است. از تنش‌های القایی زمان حفاری که قابل کنترل به‌وسیله سیستم حفاری است می‌توان به تنش فشار گل حفاری و تنش حرارتی حاصل از اختلاف دمای سیال حفاری و دمای محیط چاه را نام برد.

تعریف برخی واژگان تخصصی ژئومکانیک:

مدول یانگ: مدول یانگ عبارت است از نسبت تنش به کرنش. از آن‌جاکه تنش از جنس فشار است و کرنش کمیتی بی‌بعد است، مادیولس یانگ نیز از جنس فشار بوده است و واحد آن در سیستم SI پاسکال است. مدول یانگ سنگ همانند مقاومت با توجه به نرخ بار وارده می‌تواند از نوع استاتیکی یا دینامیکی باشد. مدول الاستیسیته دینامیکی بیش‌تر از استاتیکی است ولی هرچه سنگ مقاومت بیش‌تری داشته باشد این دو مقدار به هم نزدیک‌ترند. **نسبت پواسون:** نسبت کرنش جانبی (عرضی) به کرنش محوری (طولی) را نسبت پواسون یا ضریب پواسون گویند. **فشار منفذی:** فشار منفذی به‌صورت فشار سیال داخل حفرات سازند تعریف می‌شود که به‌عنوان فشار سازند شناخته می‌شود. زمانی که فشار منفذی با فشار هیدرواستاتیک برابر باشد فشار منفذی به‌صورت نرمال است. آگاهی از این فشار برای هزینه‌های حفاری، ایمنی چاه و پیش‌گیری از خطرات احتمالی ضروری است. **تنش:** به‌طور کلی تنش برجا در مخازن زیر زمینی شامل سه گروه می‌شود که عبارتند از:

تنش غیر تکتونیکی روباره یا قائم

تنش‌های تکتونیکی

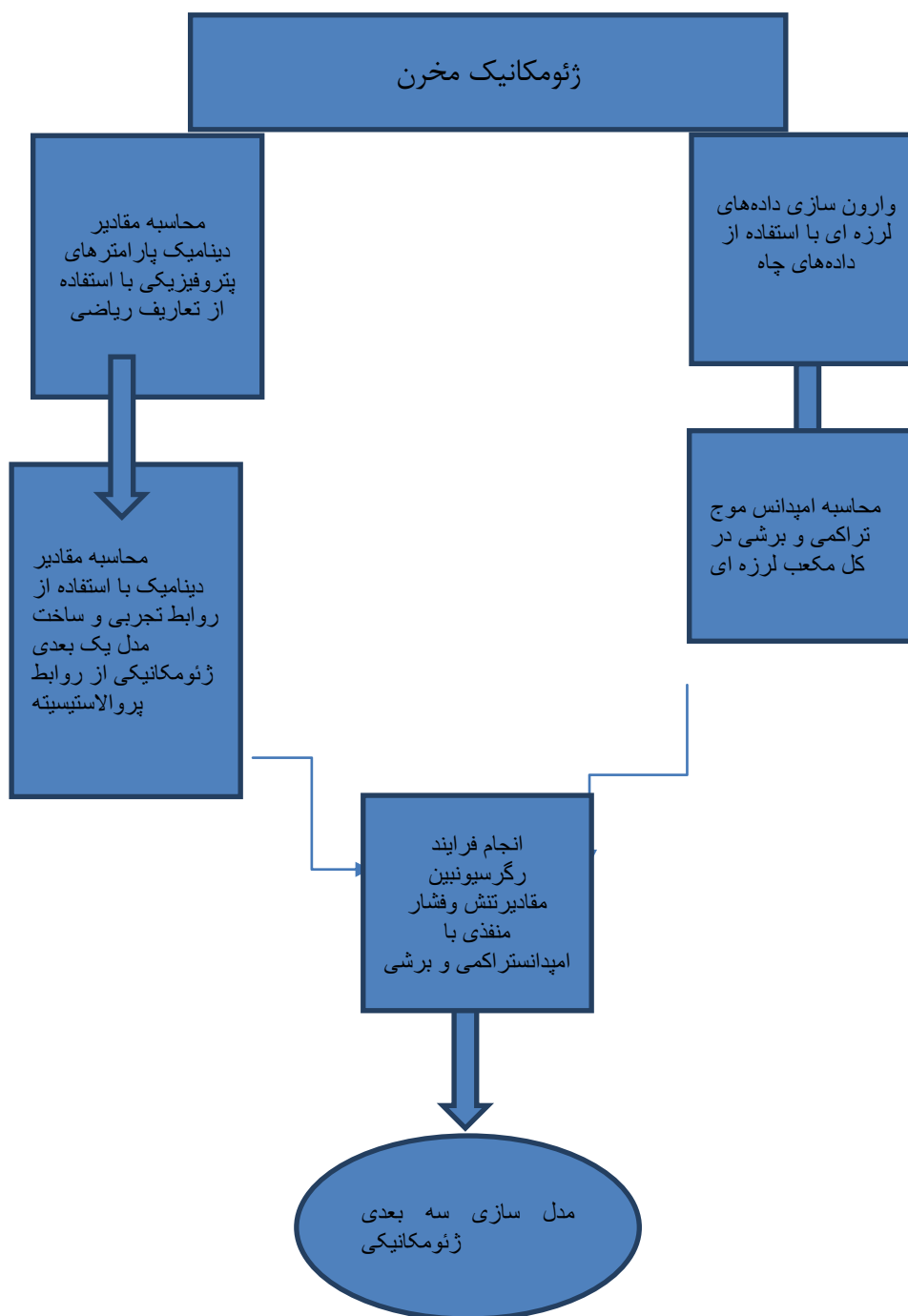
تنش سیالات و حرارتی

در ساده‌ترین حالت، تنش به‌صورت نسبت نیرو با سطح مؤثر تعریف می‌شود.

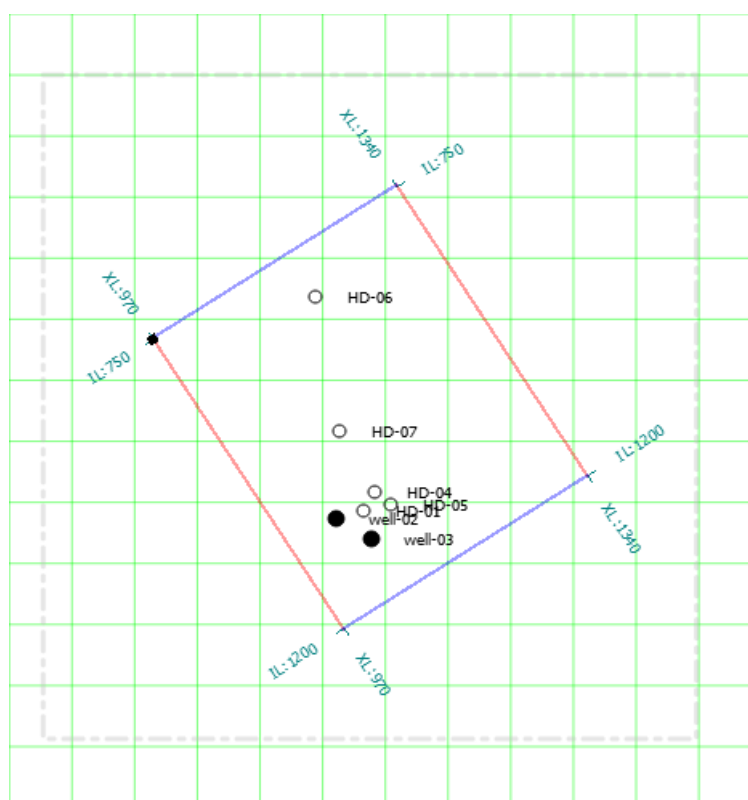
داده‌های بررسی شده

در این پژوهش، داده‌های به‌کار برده شده برای یک مخزن نفتی در خلیج فارس است که ساختار آن یک تاق‌دیس کوچک با روند محور شمالی- جنوبی است. داده‌های برداشت شده، در این میدان شامل ۱۷ خط برداشت به‌صورت سه‌بعدی است که در این بررسی از ۴۵۰ اینلاین و ۳۷۱ کراس‌لاین با آزیموت ۵۷۱۸، ۰ رادیان نسبت به محور کراس- لاین‌ها، استفاده شده است. محدوده بررسی شده شامل ۷ چاه بوده که از ۴ چاه برای وارون‌سازی (چاه‌های ۱، ۲، ۶ و ۷) و از یک چاه (چاه ۷) برای محاسبه رگرسیون استفاده شده است.

داده‌های برداشت شده نیز شامل طیف وسیعی از نگاره‌های چاه است که در این پژوهش از نگاره چگالی و نگاره صوتی برای محاسبه وارون‌سازی داده‌های لرزه‌ای استفاده شده است. در جدول ۱ اطلاعات مربوط داده‌های بررسی شده در این تحقیق آورده شده است. هم‌چنین در شکل ۵ پراکنگی چاه‌های موجود در میدان بررسی شده را مشاهده می‌کنید.



مراحل انجام پژوهش در قالب فلوچارت



شکل ۵. موقعیت چاه‌ها در محدوده بلوک مطالعات

جدول ۱. اطلاعات خطوط برداشتی داده لرزه‌ای سه‌بعدی

خط برداشتی	خط آغازین	خط پایانی	نرخ افزایشی	تعداد خطوط	میانگین فاصله بین خطوط	آزیموت خطوط برداشتی
Inline	۷۵۱	۱۲۰۰	۱	۴۵۰	۲۵	۵۷,۲۴۲
Crossline	۹۷۱	۱۳۴۰	۱	۳۷۱	۲۴,۹۹	۱۴۷,۲۴۲

به‌منظور گره‌زدن چاه با داده لرزه‌ای و ایجاد رابطه صحیح میان عمق و زمان رفت و برگشت در محل دو چاه، چکش‌ها هر چاه را به نگارهای مربوطه اعمال شده است. این روش از دو لحاظ نسبت به روش رد لرزه‌های مصنوعی مبتنی بر لاگ دقیق‌تر است؛ اولاً، چکش‌ها از سطح اندازه‌گیری می‌شوند و ثانیاً، لاگ‌های صوتی خطا و دقت کم‌تر دارند. سپس با توجه به نگارهای چاه و تغییرات در روند لاگ‌های صوتی و چگالی افق‌های لرزه‌ای پیک شده است. مخزن سروک در محدوده ۱۸۵۰ تا ۱۹۴۵ میلی‌ثانیه‌ای قرار گرفته است. در شکل ۶ نگارهای چاه HD-07 نشان داده شده‌اند.

مدل ژئومکانیکی

این مرحله جزء اساسی‌ترین و مهم‌ترین هدف ژئومکانیک است، که پایه پژوهش‌های بعدی است. مدل‌های یک‌بعدی و سه‌بعدی هر کدام دارای کارایی خاص در پژوهش‌ها هستند. که با توجه به نوع آن اهمیت آنها متفاوت است، ولی به‌طور کلی باید گفت مدل یک‌بعدی از ضروریات تمام بررسی‌های ژئومکانیکی در یک چاه است.



شکل ۶. در این شکل نگارهای چاه HD-07 نشان داده شده‌اند.

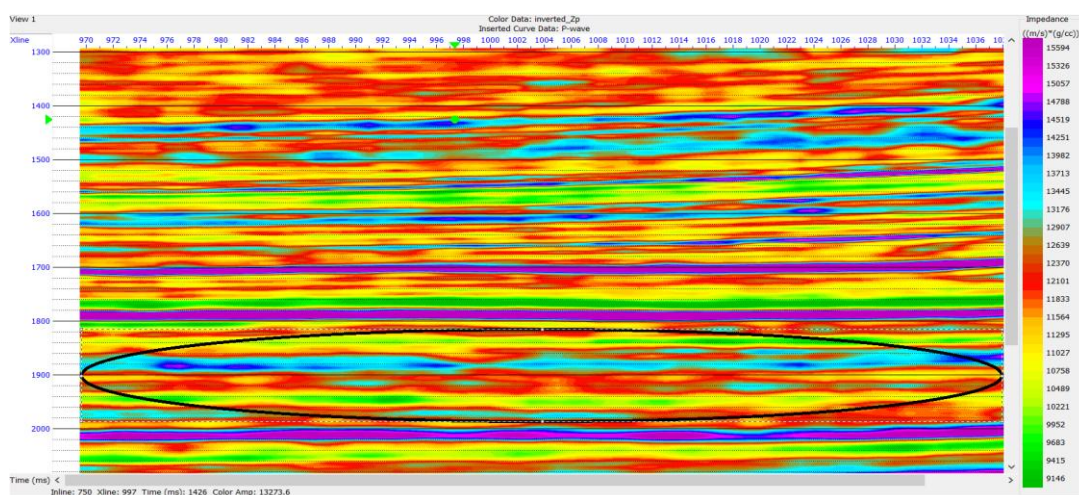
مدل‌سازی ژئومکانیکی فرایندی است که در آن تغییرات پارامترهای الاستیک و مقاومتی سنگ، در کنار تغییرات تانسور تنش و فشار منفذی، مشخص می‌شود. در مدل ژئومکانیکی یک بعدی تغییرات پارامترهای ذکر شده در راستای طول چاه و در کنار تغییرات ستون چینه‌شناسی مشخص می‌شود.

- جمع‌آوری و بررسی داده‌های لازم: شامل مشخص کردن محدوده هدف، جمع‌آوری، بررسی و بازبینی داده‌های زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی، پتروفیزیکی، حفاری و تولید چاه بر اساس اهداف تعیین شده و پیش‌بینی سایر داده‌های موردنیاز برای ساخت مدل ژئومکانیکی.
 - مشخص کردن مرز سازندها بر اساس تغییرات جنس آنها: برخی سازندها دارای رفتار دانه‌ای (مانند ماسه سنگ) و برخی دیگر دارای رفتار رسی (مانند شیل) هستند.
 - تخمین خصوصیات ژئومکانیکی سنگ؛ این مرحله شامل تخمین خصوصیات الاستیک (مانند مدول الاستیسیته و نسبت پواسون) و خصوصیات مقاومتی (مانند مقاومت فشاری تک‌محوره و مقاومت کششی) و کالیبره کردن آنها بر اساس نتایج آزمایشگاهی است.
 - محاسبه تانسور تنش و فشار منفذی در میدان: در این حالت تنش قائم با استفاده از نگار چگالی به‌دست می‌آید. سپس مقادیر تنش‌های افقی تخمین زده می‌شوند. تنش افقی حداقل را می‌توان بر اساس آزمایش نشست و یا ریزترک^۱ به‌دست آورد و در نهایت با استفاده از داده‌های نگار صوتی^۲ و یا ناپایداری‌های مشاهده شده در نگارهای تصویری، تنش افقی حداکثر را نیز کالیبره کرد.
- در نوع دیگر نمایش مدل ژئومکانیکی که به‌صورت سه‌بعدی است، تغییرات پارامترهای مدل ژئومکانیکی در راستاهای مختلف در فضا قابل مشاهده است. به‌عبارت دیگر مدل ژئومکانیکی سه‌بعدی، تغییرات را در تمام نقاط مخزن و در هر جهتی مشخص می‌کند.

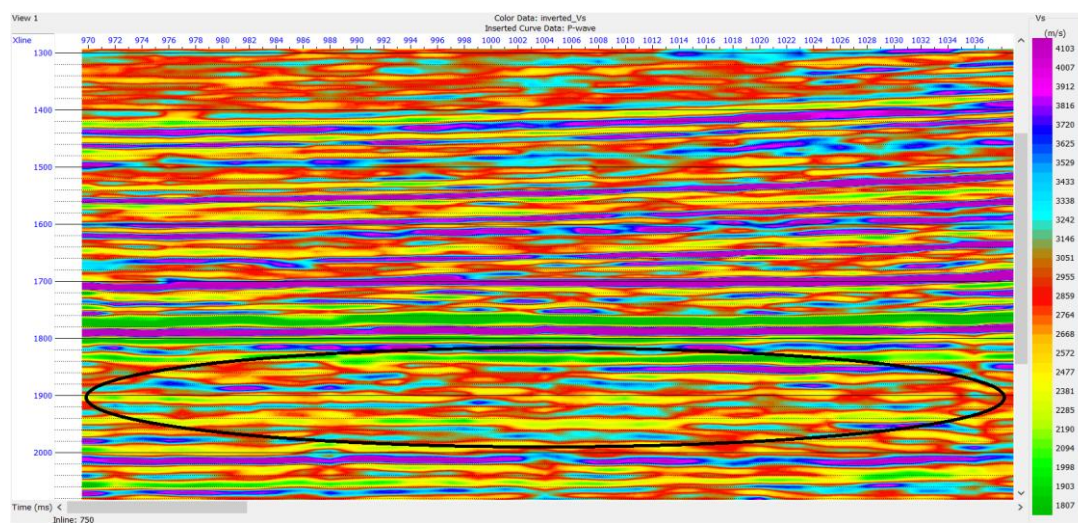
انجام وارون سازی همزمان

پس از اطمینان از کیفیت پارامترهای ورودی برای حل ماتریس وارون سازی در مراحل اولیه وارون سازی، وارون سازی همزمان را روی تمام حجم داده لرزه ای اجرا می کنیم. چنان که در مرحله ساخت مدل اولیه در وارون سازی پارامترهای خروجی وارون سازی در محل چاه، شامل امپدانس تراکمی (Z_P)، امپدانس برشی (Z_S) و چگالی (ρ) هستند، در این مرحله نیز خروجی حاصل از وارون سازی همزمان، مقاطع این سه پارامتر است. برای این منظور از نرم افزار همپسون-راسل ۱ استفاده شده است.

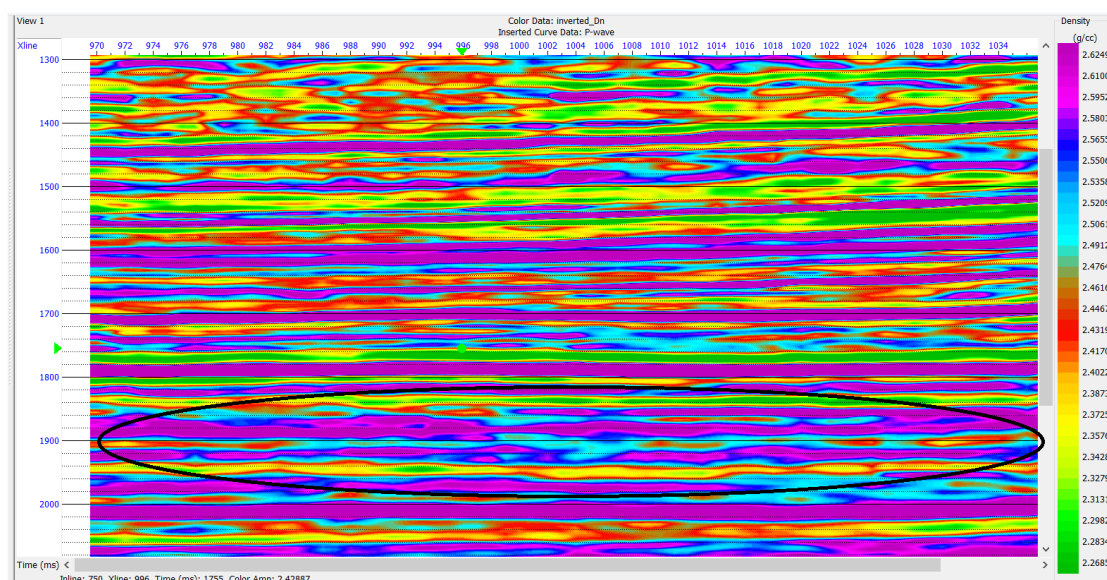
با انجام مراحل قبل تمامی پارامترهای مورد نیاز برای حل معادله وارون سازی از روی داده های لرزه ای و نگارهای چاه استخراج می شوند. در این مرحله، معادلات سه گانه برای به دست آوردن مقادیر مقاومت صوتی تراکمی، مقاومت صوتی برشی و چگالی با استفاده از روش گرادیان مزدوج حل می شوند و مقاطع سه پارامتر فوق به دست می آیند. شکل ۷ مقطع مقاومت صوتی تراکمی به دست آمده از حل معادله وارون سازی است. به علت حضور پوش سنگ انیدریتی در بالای مخزن، شاهد بیشترین مقاومت صوتی تراکمی در این ناحیه هستیم. چنان که ملاحظه می شود، مقادیر مقاومت صوتی تراکمی در محدوده مخزن (محدوده مشخص شده با بیضی) با کاهش مواجه می شوند. علت کاهش مقاومت صوتی تراکمی در محدوده مخزن، کاهش چگالی و سرعت موج تراکمی در هنگام حضور هیدروکربن است. شکل ۸ مقطع مقاومت صوتی برشی به دست آمده از وارون سازی همزمان را نشان می دهد. چنان که ملاحظه می شود، در محدوده مخزن، مقاومت صوتی برشی کاهش می یابد. شکل ۹ نیز مقطع چگالی به دست آمده از وارون سازی همزمان را نشان می دهد. هم چنین، در محدوده مخزن، چگالی کاهش می یابد. هم چنین، در محدوده مخزن سه پارامتر مقاومت صوتی تراکمی، مقاومت صوتی برشی و چگالی با کاهش مواجه می شوند. به طور کلی حضور هیدروکربن موجب کاهش چگالی می شود. البته ذکر این نکته ضروری است که به علت آن که در مقطع چگالی، تباین بین محدوده مخزن و خارج از آن، نسبت به مقاطع مقاومت صوتی تراکمی و برشی کم تر است، مقادیر چگالی به دست آمده از وارون سازی همزمان ممکن است دقت زیادی نداشته باشند.



شکل ۷. مقطع لرزه ای مقاومت صوتی تراکمی حاصل از وارون سازی همزمان. تفکیک مقادیر مقاومت صوتی بر اساس رنگ کاهش آن در محدوده مخزن (محدوده مشخص شده با بیضی) را تا حدودی نشان می دهد.



شکل ۸. مقطع لرزه‌ای مقاومت صوتی برشی حاصل از وارون‌سازی هم‌زمان. تفکیک مقادیر مقاومت صوتی بر اساس رنگ کاهش آن در محدوده مخزن (محدوده مشخص شده با بیضی) را تا حدودی نشان می‌دهد.



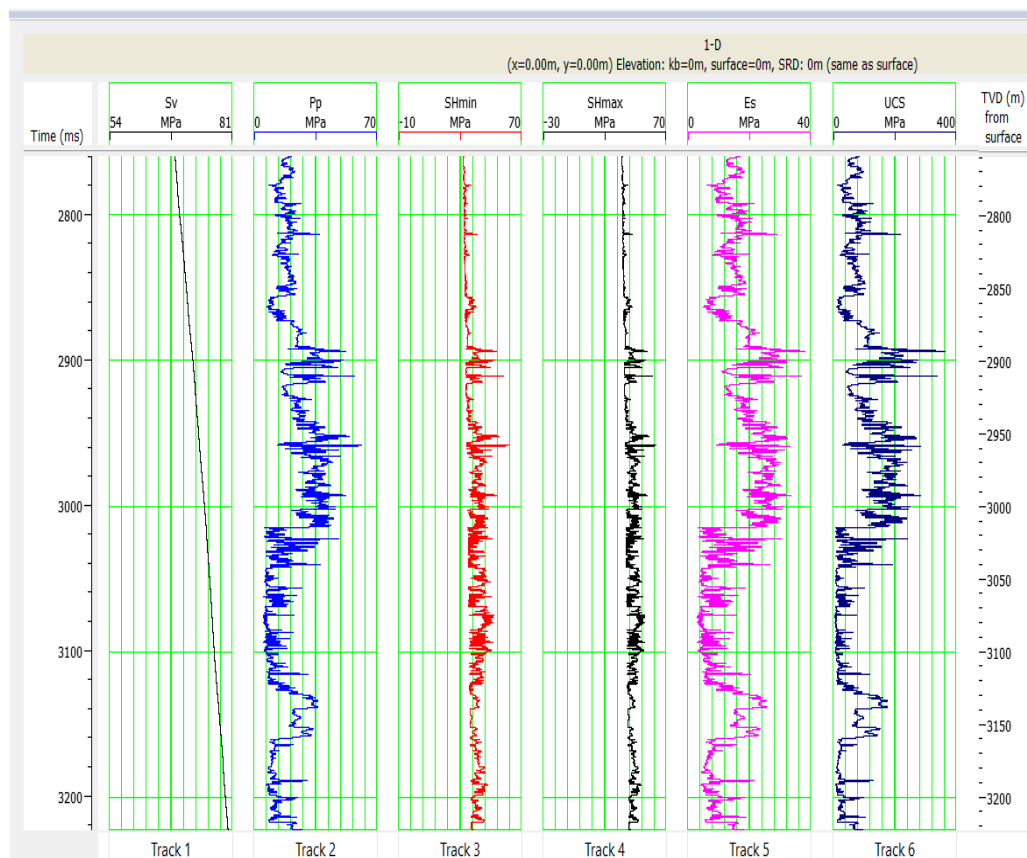
شکل ۹. مقطع لرزه‌ای چگالی حاصل از وارون‌سازی هم‌زمان

ساخت مدل یک‌بعدی

یک مدل ژئومکانیکی (مدل مکانیکی زمین) (MEM) عبارت است از ارائه عددی ویژگی‌ها و حالت‌های ژئومکانیکی مخزن، میدان و یا حوضه رسوب‌گذاری. علاوه بر بیان توزیع عددی ویژگی‌های سنگ مخزن (مانند تخلخل و چگالی) و سیستم شکستگی، مدل ژئومکانیکی شامل فشار منفدی، حالت‌های تنش و ویژگی‌های مکانیکی سنگ است. یک مدل ژئومکانیکی ساده شامل مقاطع عمقی از پارامترهای الاستیک و یا الاستوپلاستیک، مقاومت سنگ و تنش‌های زمین مربوط به مقاطع چینه‌شناسی محلی است.

مؤلفه اساسی یک مدل ژئومکانیکی، اطلاعات در مورد حالت تنش‌های برجا در مخزن است. این مؤلفه دارای اهمیت بسیاری است.

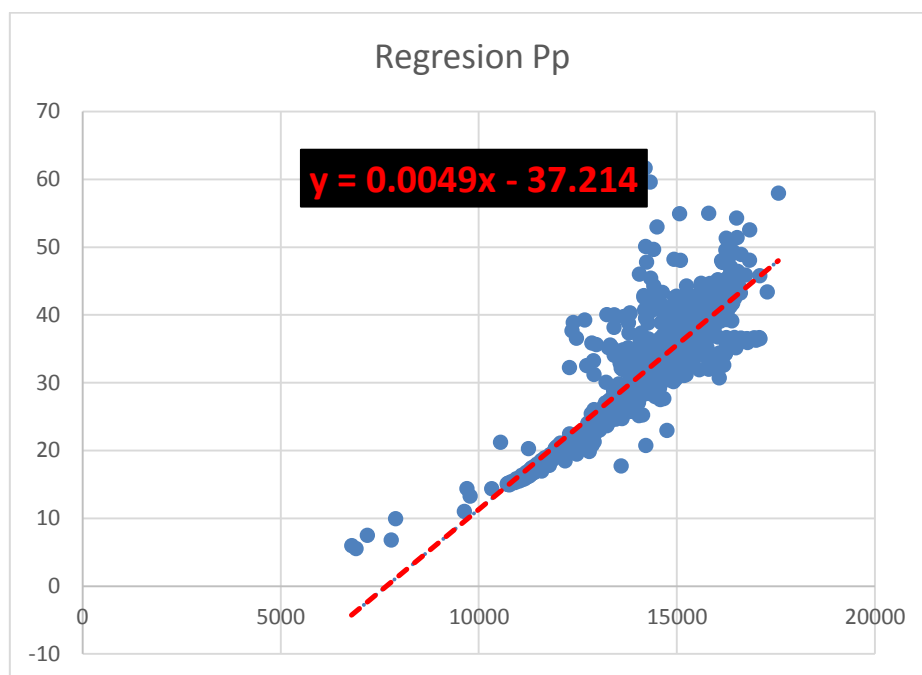
در شکل ۱۰ مدل یک‌بعدی پارامترهای ژئومکانیکی در چاه HD-07 در شرایط مخزن محاسبه شده است. برای محاسبه مدل یک بعدی از روابط تنش‌ها و کرنش‌های پروالاستیسیته (زوبک (۲۰۰۷)، رابطه فشار منفذی ایتون (۱۹۷۵)، رابطه کندی روند نرمال ژانگ (ژانگ، ۲۰۱۱) و جدول دن بوئر (۲۰۰۶) استفاده شده است.



شکل ۱۰. مدل یک بعدی پارامترهای ژئومکانیکی در چاه HD-07 در شرایط مخزن

ساخت مدل سه‌بعدی

پس از ساخت مدل یک‌بعدی ژئومکانیکی و انجام وارون‌سازی لرزه‌ای، نتایج حاصل ترکیب و مدل سه‌بعدی ژئومکانیکی ساخته شده است. برای این منظور ابتدا در محل چاه آنالیز انجام، خواص مکانیکی زمین با خواص لرزه‌ای از جمله مقاومت صوتی تطابق داده شده و سپس نتایج این تطابق در کل مکعب لرزه‌ای اعمال شد. برای مدل‌سازی فشار منفذی به‌صورت سه‌بعدی یکی از چاه را که مدل یک‌بعدی در آن ساخته شده است برای انجام عمل رگرسیون‌گیری انتخاب می‌شود، چون در افق لرزه‌ای مقدار تغییر امپدانس صوتی برای هر سازند روند تقریباً یکنواختی دارد، در محل چاه رگرسیون، بین امپدانس صوتی با فشار منفذی برای هر سازند (در این پژوهش سازند مخزنی سروک) رگرسیون گرفته شده، سپس مناسب‌ترین معادله از این رگرسیون استخراج شده است. در نتیجه حاصل از این فرایند دیده می‌شود.



شکل ۱۱. رگرسیون فشار منفذی در مقابل امیدانس صوتی در سازند مخزنی. معادله خط روند برای تخمین سه بعدی فشار منفذی استفاده شده است.

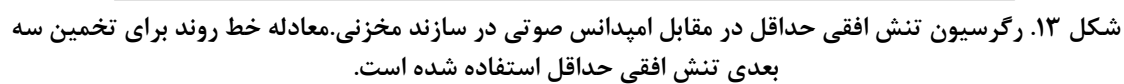
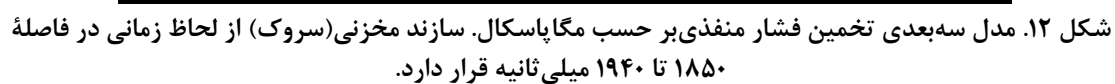
سپس معادله خط روند حاصل از رگرسیون بر روی داده لرزه‌ای وارون‌سازی شده اعمال شده است. با توجه به این که مقدار امیدانس صوتی از وارون‌سازی داده‌های لرزه‌ای به دست آمده است، با قرار دادن آن به عنوان ورودی، خروجی فشار منفذی به صورت سه بعدی به دست آمده است. در شکل ۵ مکعب سه بعدی فشار منفذی که به این روش محاسبه شده است، دیده می‌شود.

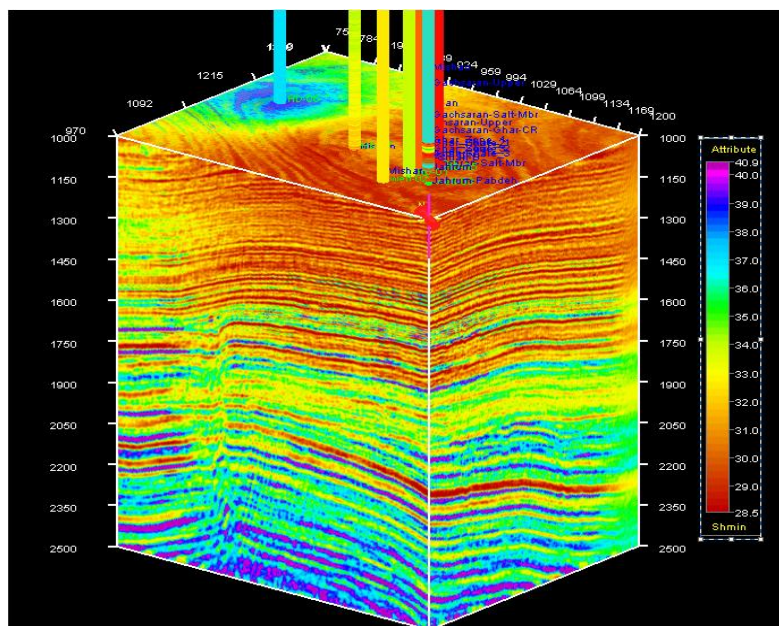
سپس این روش برای محاسبه سایر پارمترها در سه بعد اعمال شده و مدل سه بعدی آن‌ها استخراج شده است که در این تحقیق، این موضوع برای فشار منفذی و تنش افقی حداقل و حداکثر انجام شده است. با توجه به افق‌های پیک شده در این میدان، سازند مخزنی سروک در عمق زمانی ۱۸۵۰ تا ۱۹۴۰ میلی ثانیه قرار دارد، با توجه به شکل مقدار فشار منفذی در این سازند تقریباً ۲۴ مگاپاسکال است که با مقدار میانگین آن در چاه که ۲۵ مگاپاسکال است اختلاف زیادی ندارد.

در ادامه، این روش برای تنش‌های افقی حداقل و حداکثر نیز به کار برده شده است که مدل سه بعدی تخمین تنش افقی بیشینه بر حسب مگاپاسکال، مدل سه بعدی تخمین تنش افقی کمینه بر حسب مگاپاسکال و شکل رگرسیون‌های آن‌ها در شکل‌های ۱۱، ۱۳ و ۱۵ نشان داده شده است.

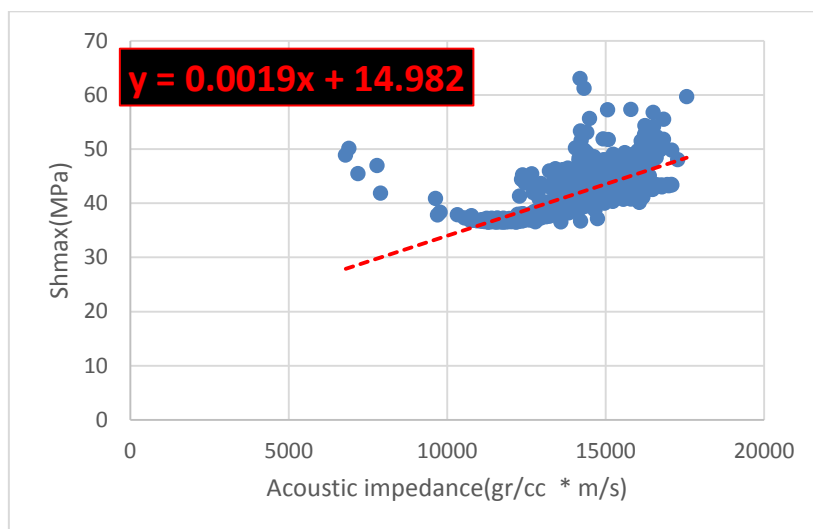
تعیین رژیم گسلش منطقه

چنان که توضیح داده شد با توجه به طرح طبقه‌بندی اندرسون (اندرسون، ۱۹۰۵) بر اساس ارتباط بین انواع تنش‌ها می‌توان رژیم گسلش در منطقه را مشخص کرد در جدول ۱ میانگین مقادیر تنش‌های افقی و نرمال آورده شده است. بر اساس طبقه‌بندی نظریه گسل اندرسون، با توجه به این که $Sh_{min} < Sh_{max} < S_v$ است، رژیم گسل در محدوده بررسی شده نرمال است.





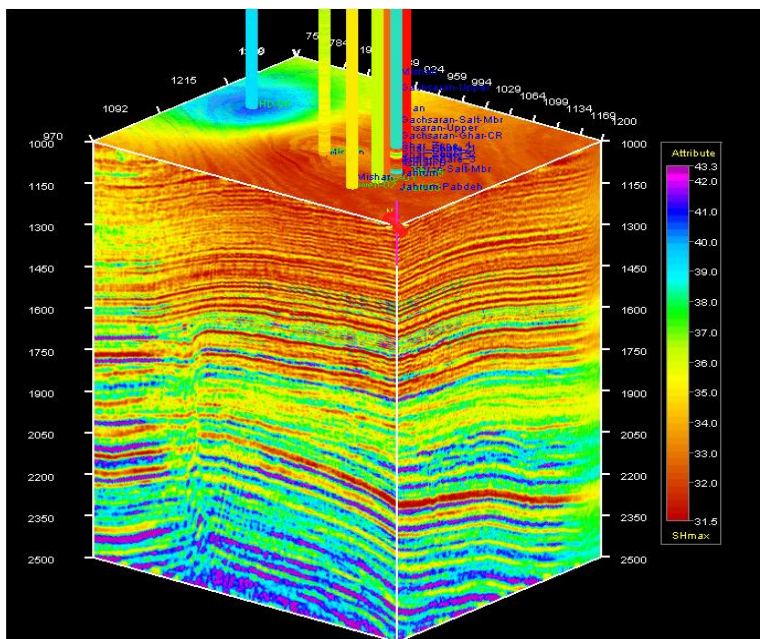
شکل ۱۴. مدل سه بعدی تخمین تنش افقی حداقل بر حسب مگاپاسکال



شکل ۱. رگرسیون تنش افقی حداکثر در مقابل امپدانس صوتی در سازند مخزنی. معادله خط روند برای تخمین تنش افقی حداکثر استفاده شده است.

جدول ۲. مقایسه میانگین مقادیر تنش های برجا

تنش	Sv(MPa)	SHmax(MPa)	Shmin(MPa)
میانگین مقادیر	۶۸,۲۴۳	۳۹,۹۷۱	۳۷,۹۰۷



شکل ۱۶. مدل سه بعدی تخمین تنش افقی حداکثر بر حسب مگاپاسکال

نتیجہ گیری

- با اجرای عملیات وارون سازی سه مقطع امپدانس تراکمی، امپدانس برشی و دانسیته به عنوان خروجی به دست می آید. هر سه پارامتر در محدوده مخزن هیدروکربنی سروک کاهش را نشان داد. امپدانس تراکمی از مقدار ۱۵۰۰۰ متر بر ثانیه در گرم بر سانتی متر مکعب، سازند گروپی نقش سیل کنندگی خود را بین سازندهای گچساران و سروک به عنوان پوش سنگ ایفا میکند، در بازه ۹۰۰۰ تا ۱۰۰۰۰ در محدوده مخزن ماسه سنگی حاوی سیال کاهش پیدا کرده است. امپدانس برشی در بازه ۴۰۰۰ تا ۴۵۰۰ در پوش سنگ، در بازه ۲۰۰۰ تا ۲۵۰۰ در مخزن کاهش داشته است.
- میانگین تنش افقی حداقل در چاه رگرسیون (HD-07) حدود ۳۷,۵ مگاپاسکال است. بر اساس خروجی های سه بعدی در این تحقیق، میانگین این مقدار در سازند سروک (سازند مخزنی) در حدود بازه ۳۶ تا ۳۷ مگاپاسکال است که می توان نتیجه گرفت که روش به کار رفته در این تحقیق نتایج رضایت بخشی را حاصل کرده است. هم چنین میانگین تنش افقی حداکثر در چاه مذکور حدود ۳۹ مگاپاسکال است و در سازند مخزنی در حدود بازه ۳۷ تا ۳۸ مگاپاسکال است.
- میانگین فشار منفذی در چاه رگرسیون (HD-07) در حدود ۲۷ مگاپاسکال است که این مقدار در سازند مخزنی در حدود بازه ۲۵ تا ۲۶ مگاپاسکال است.
- بر اساس طبقه بندی نظریه گسل اندرسون، با توجه به این که $Sh_{min} < Sh_{max} < S_v$ است، می توان نتیجه گرفت که رژیم گسل در محدوده بررسی شده نرمال است.
- با توجه به نتایج عددی این پژوهش تکنیک نمک را می توان موجب تغییر رژیم تکتونیکی به صورت محلی (در اثر فعالیت های ساختارهای نمک) دانست.
- با توجه به نوع گسلش راندگی زاگرس و نتایج حاصل از این پژوهش استنباط می شود که جهت گیری این تنش ها با رژیم تنش معاصر در یک جهت نیستند به عبارتی جهت تنش بیشینه نسبت به تنش افقی کمینه عکس یکدیگر هستند.

منابع

۱. تدینی م.، اشتری ا.، "اهمیت مطالعات ژئومکانیک در بخش‌های مختلف صنعت نفت"، ماهنامه علمی-ترویجی اکتشاف و تولید نفت و گاز، شماره ۱۰۶ (۱۳۹۲).
۲. داودی ز.، یساقی ع.، "تأثیر فعالیت پهنه‌هی گسلی عرضی ایزه بر دگرریختی‌های پوشش رسوبی در زاگرس چینخورده-رانده"، مجله علوم زمین، شماره بیستم- (۱۳۹۰) ۷۱-۸۰.
۳. شریفی ج.، سکوتی دیارجان م.، ر.، ابراهیمی م.، حافظی مقدس ن.، "ارایه مدل مکانیکی زمین جهت اهداف ژئومکانیکی با استفاده از نگارهای پتروفیزیکی"، نهمین همایش ملی زمین‌شناسی مهندسی و محیط زیست ایران، دانشگاه خوارزمی (۱۳۹۵).
۴. شریفی ج.، سکوتی دیارجان م.، ر.، "مطالعه موردی انجام آزمایش‌های آلتراسونیک در فشار مخزن و ارایه یک مدل فیزیک سنگ"، سی‌وچهارمین گردهمایی علوم زمین، سازمان زمین‌شناسی و اکتشافات معدنی کشور، ۳ الی ۵ اسفند، تهران، ایران (۱۳۹۴).
۵. طیب‌حسینی ف.، سپهوند م.، عبدالهی‌فرد ا.، میری س. ا.، "توصیف گسل هنديجان_ ایزه با استفاده از داده‌های لرزه‌نگاری دوبعدی، داده‌های زمین‌لرزه و اطلاعات زمین‌شناسی"، ماهنامه علمی-ترویجی اکتشاف و تولید نفت و گاز، شماره ۱۴۸ (۱۳۹۶).
6. Abdollahie Fard I., Braathen A., Mokhtari M., Alavi S. A., "Interaction of the Zagros Fold–Thrust Belt and the Arabian-type, deep-seated folds in the Abadan Plain and the Dezful Embayment", SW Iran, Petroleum Geoscience, 12 (2006) 347-362.
7. Alavi M., "STRUCTURES OF THE ZAGROS FOLD-THRUST BELT IN IRAN", American Journal of Science, 307 (2007) 1064-1095.
8. Anderson E.M., "The dynamics of faulting: Trans", Edinburgh Geol. Soc., 8 (3) (1905) 387-402.
9. Bahroudi A., Talbot C. J., "THE CONFIGURATION OF THE BASEMENT BENEATH THE ZAGROS BASIN", Journal of Petroleum Geology, 26 (2003) 257-282.
10. Berberian M., "Master "blind" thrust faults hidden under the Zagros folds: active basement tectonics and surface morphotectonics, Najarian Associates", Inc., One Industrial Way West, Eatontown, NJ 07724, USA, 241 (1995) 193-224..
11. Den Boer et al, "From pore pressure prediction to reservoir characterization: a combined Geomechanics-seismic inversion workflow using Trend-kriging Techniques in a deepwater basin", Schlumberger. Houston. USA (2006).
12. Eaton B. A., "The Equation for Geopressure Prediction from Well Logs", SPE 50th Annual Technical Conference. Dallas. SPE 5544-MS (1975) 1-11.
13. Gray, D., Anderson P., Logel J., Delbecq F., Schmidt D., Schmid R., "Estimation of stress and Geomechanical properties using 3D seismic data: first break volume 30 (2012).
14. Kidambi T., Kumar G. S., "Mechanical Earth Modeling for a vertical well drilled in a naturally fractured tight carbonate gas reservoir in the Persian Gulf", Journal of Petroleum Science and Engineering, 141 (2016) 38-51.
15. Zhang J., "Pore pressure prediction from well logs: Methods, modifications, and new approaches", Vo.108, Issues 1-2 (2011) 50-63.
16. Zoback M. D., "Reservoir Geomechanics: Cambridge University Press", (2007).