تاریخچه رسوبگذاری - دیاژنزی توالیهای پالئوسن - میوسن (سازندهای جهرم و آسماری) در بخش جنوبی فروافتادگی دزفول

یاسمن احمدی'، حسین رحیم پوربناب^۲*، حمزه مهرابی^۳ و آرمین امیدپور^۴

۱- کارشناسارشد رسوبشناسی و سنگشناسی رسوبی، دانشکده زمینشناسی، پردیس علوم، دانشگاه تهران، تهران، ایران ۲- استاد دانشکده زمینشناسی، پردیس علوم، دانشگاه تهران، تهران، ایران ۳- استادیار دانشکده زمینشناسی، پردیس علوم، دانشگاه تهران، تهران، ایران ۴- شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، اهواز، ایران

نویسنده مسئول: rahimpor@ut.ac.ir

دریافت: ۱۴۰۰/۷/۱۴ پذیرش: ۱۴۰۰/۱۰/۱۰ نوع مقاله: پژوهشی

چکیدہ

به منظور تفسیر تاریخچه رسوبگذاری و دیاژنزی توالیهای پالئوسن – میوسن، سازندهای جهرم و آسماری در دو چاه از میدان نرگسی در بخش جنوبی فروافتادگی دزفول مورد مطالعه قرار گرفتند. بر اساس مطالعه ۲۷۰ متر مغزه حفاری و ۴۹۵ عدد برشنازک میکروسکوپی، برای سازندهای جهرم و آسماری در مجموع ۱۴ رخساره میکروسکوپی مختلف شناسایی شد که به طور کلی در چهار مجموعه رخسارهای دریای باز، سد، لاگون و پهنه جزرومدی قرار میگیرند. ریزرخسارههای سازند آسماری اغلب مربوط به بخشهای کمعمق حوضه بوده و شامل زیرمحیطهای جزرومدی و لاگون میباشند. ریزرخسارههای سازند جهرم اغلب معرف بخشهای عمیق مانند رمپمیانی و دریای باز میباشند و رخسارههای پرانرژی محیط سد نیز به وفور در این سازند مشاهده شده و به میزان کمتر دارای رخسارههای لاگونی نیز میباشد. با توجه و رخسارههای پرانرژی محیط سد نیز به وفور در این سازند مشاهده شده و به میزان کمتر دارای رخسارههای لاگونی نیز میباشد. با توجه به ویژگیهای رخسارههای میکروسکوپی فوق، یک رمپ کربناته کمعمق با شیب ملایم به عنوان محیط رسوبگذاری سازندهای مزبور در میدان نرگسی پیشنهاد میشود که سازند آسماری در بخشهای کمعمق تر این رمپ نهشته شده است. بر اساس شواهد پتروگرافی، توالی رسوبات را تحت تاثیر قرار دادهاند. فرآیندهای دیاژنزی غالب در این سازندها شامل دولومیتیشدن، سیمانیشدن، انیدریتیشدن میکرایتی شدن، نوشکلی، فشردگی، انجلال و شکستگی میباشد. فرایندهای دولومیتی شدن و ایدریتی شدن در سراس رازند آسماری مشاهده شده در سازند جهرم شدت کمتری دارند. سیمانهای سازند آسماری اغلب دولومیتی و ایز دریتی بوده و سیمانی میزان در مهره اغلب کلسیتی سازند جهرم مشدت کمتری دارند. سیمانهای سازند آسماری اغلب دولومیتی و اندریتی بوده و سیمانهای سازند آسماری مشاهده شده و مین نوشکلی، فشردگی، انجلال و شکستگی میباشد. فرایندهای دولومیتی دو انیدریتی بوده و سیمان های سازند آسماری و دو به میزان اند کر سراس سازند جهرم مشدت کمتری دارند. سیمانهای سازند دولومیتی ه سیم در سرزند تهماری مشاهده شده و سیند بولومیتهای مربوط به محیط بالای جزرومدی در مرحله انوژنز بوده و اغلب در سازند آسماری و به میزان اندک در بخش فوقانی

واژگان کلیدی: سازند جهرم، سازند آسماری، میدان نفتی نرگسی، محیط رسوبی، دیاژنز

۱– پیشگفتار

سازندهای جهرم و آسماری به ترتیب به سنهای پالئوسن – ائوسن و الیگوسن – میوسن، مهم ترین سنگ مخزنهای میدان نفتی نرگسی هستند که در حوضه فورلندی کمربند کوهزایی زاگرس نهشته شدهاند. سازند جهرم در برش نمونه از آهکها و دولومیتهای ضخیم لایه و مقادیر فرعی تبخیری تشکیل شده که بیشتر در ناحیه فارس گسترش دارد و مرز بالایی آن با سازند آسماری از نوع ناپیوستگی فرسایشی میباشد (جیمز و وایند، ۱۹۶۵). سازند آسماری

در ناحیه فروافتادگی دزفول بیشترین گسترش را دارد و در برش نمونه شامل سنگ آهکهای کرم تا قهوهای رنگ با کمی میان لایههای شیلی بوده که بصورت هم شیب بر روی رسوبات عمیق سازند پابده قرار گرفتهاند (مطیعی، ۱۳۷۲). سازند جهرم در میادین نرگسی و گلخاری نفتخیز بوده و در میدان بوشگان دارای ذخائر غیراقتصادی میباشد. مطالعه مغزههای حاصل از حفاری نشان دهنده ماهیت سنگ شناسی متفاوت سازند جهرم در میدان نرگسی با برش نمونه آن بوده و عمدتا از آهک و به مقداری کمتری

از دولومیت و سنگآهک دولومیتی تشکیل شده است. مطالعه مغزههای سازند آسماری مبین ماهیت سنگشناسی متفاوت این سازند در میدان نرگسی با برش نمونه آن بوده و عمدتا از دولومیت تشکیل شده است. سن رسوبات قاعدهی سازند آسماری چندزمانه است به صورتی که در امتداد جبههی کوهستان و میدانهای جنوب آن، دارای سن الیگوسن و در میدانهای نفتی شمال فروافتادگی دزفول، دارای سن آکیتانین میباشد (وزیریمقدم و همکاران، ۲۰۰۶). سازند آسماری در میدان نرگسی همانند منطقه شمال و خاور بوشهر (معلمی و همکاران، ۱۳۸۸) از دو جهت با رخنمون های نواحی دیگر زاگرس چینخورده تفاوت دارد. اول اینکه این سازند در منطقه مذكور تقريبا بطور كامل دولوميتي شده است. ثانيا شرایط محیطرسوبی این سازند به گونهای بوده که رخسارههای سدی، ریفی، دریای باز و پلاژیک در آن تشکیل نشده است. سازندهای آسماری و جهرم تا کنون از جنبههای مختلف زمین شناختی و مخزنی در نقاط مختلف زاگرس مورد مطالعه قرار گرفتهاند (نجفی و همکاران، ۲۰۰۴؛ زهدی و همکاران، ۲۰۱۴؛ محسنی و همکاران، ۲۰۱۶؛ آورجانی، ۱۳۹۴؛ عزیززاده، ۱۳۹۶؛ ابراهیمی، ۱۳۹۶؛ حیدریان، ۱۳۹۶؛ فرشی و هـمکاران، ۱۳۹۶؛ رحیم پوربناب و همکاران، ۱۳۹۷؛ امید پور و همکاران، ۲۰۲۱). در این مطالعه تاریخچه رسوبی و پس از رسوب گذاری (دیاژنز) این دو سازند در میدان نر گسی مورد بررسی و مقایسه قرار گرفته تا روند تغییرات محیطی در بازهی زمانی پالئوسن - میوسن در منطقه مورد مطالعه بررسی گردد. این نهشتهها تاکنون از جنبههای مختلف زیستچینهنگاری، دیاژنز و کیفیت مخزنی، محیطرسوبی و چینهنگاری سکانسی در بخشهای مختلف حوضه رسوبی زاگرس مطالعه شدهاند ولی مقایسهای بین تاریخچه رسوب گذاری- دیاژنزی آنها صورت نگرفته است. از آنجایی که این دو سازند مخزن اصلی را در میدان مورد مطالعه تشكيل دادهاند مقايسه آنها مي تواند تفاوتها و شباهت هایشان را آشکار کند و در درک تحولات مخزنی آنها كمككننده باشد. لذا اهداف مطالعه حاضر شامل: شناسایی، تفکیک و نامگذاری رخسارههای میکروسکوپی سازندهای جهرم و آسماری در میدان نرگسی به منظور تفسیر شرایط محیط رسوب گذاری آنها از طریق مطالعه مغزهها و برشهاینازک تهیه شده از مغزهها و خردههای

حفاری، بررسی فرآیندهای دیاژنزی سازندهای مذکور و تفسیر توالی پاراژنزی آنها و همچنین مقایسه تاریخچه رسوبگذاری – دیاژنزی سازندهای جهرم و آسماری در این میدان است.

۲- موقعیت جغرافیایی منطقه مورد مطالعه

میدان نفتی نرگسی به مختصات ۱۷ [°]۲۹ شمالی ۱۵ [°]۵۱ خاوری در ۷۰ کیلومتری شمال بوشهر و در منتهی الیه بخش جنوبخاوری فروافتادگی دزفول قرار گرفته است. این میدان به طول ۳۹ کیلومتر و عرض ۶ تا ۸ کیلومتر با روند شمالباختری- جنوبخاوری امتداد یافته و از سمت خاور با میدان های نفتی خشت و گیساکن، از سمت باختر با میدان های نفتی شور و شاپور، از سمت شمال با میدان میلاتون و از سمت جنوب با تاقدیس برازجان همجوار است. میدان نفتی نرگسی به همراه میادینی مانند خشت و میلاتون در مجاورت گسل کازرون قرار دارد. زون گسلی کازرون به ۴ قطعه برازجان، یاسوج، کمریج و سی سخت با روند شمالی- جنوبی قابل تقسیمبندی میباشد (سپهر و کازگرو، ۲۰۰۴). و میدان نرگسی در قطعه برازجان قرار گرفته است. موقعیت جغرافیایی و زمینشناسی میدان نفتی نرگسی در شکل ۱ و موقعیت چینه شناسی سازندهای جهرم و آسماری در شکل ۲ قابل مشاهده میباشد.

۳- تاریخچه زمینشناسی و چینهشناسی منطقه

طبق نمودار ارایه شده توسط توسط حق و همکاران (۱۹۸۷)، در طی پالئوژن تغییرات سطح آب دریا نوسانات کوچک مقیاس زیادی را نشان می دهد اما روند درازمدت مهمی تا بعد از الیگوسن پیشین وجود ندارد. در این مدت، سطح آب دریا بالا بوده است (حق و همکاران، ۱۹۸۷). رسوبات کربناته دریایی کم عمق بصورت پیشرونده در کراتون عربی نهشته شده و در زمان ائوسن آغازین به حداکثر پیشروی می سند. به سمت جنوب حوضه و در ایالت فارس، رسوبات بخش عمیق پیش ژرفا تبدیل به مخلوطی از رخساره شیلی پابده و سازند آه کی جهرم ائوسن میانی گزارش شده و این در حالی است که در فارس ساحلی در طول ائوسن رسوب گذاری به صورت پیوسته گزارش شده است (جیمز و وایند، ۱۹۶۵). با توجه به مطالعات فسیل شناسی و ایزوتوپ استرانسیم، فقدان

نهشتههای آسماری به سن روپلین در برش گیسکان محرز شده است (معلمی و همکاران، ۱۳۸۸). در میدان نفتی نرگسی با توجه به گسترش شواهد خروج از آب و نیز حضور نومولیت فیچتلی⁽(شاخص روپلین) بلافاصله در نهشتههای بعد از این ناپیوستگی، میتوان چنین برداشت کرد که احتمالا تنها بخشی از روپلین خارج از آب بوده و ادامه روپلین با رسوبگذاری دریایی همراه بوده است. پس از آین ناپیوستگی در میدان نرگسی، رسوبگذاری سازند آغاز میشود. در قسمتهای بالایی سازند آسماری ناپیوستگیهای ناشی از خروج آب دیده شده که دارند. در زمان الیگوسن سطح آب دریا پایین رفت که منجر به خروج از آب بخش زیادی از قسمتهای درونی صفحه عربی شد. دریای نئوتتیس به سرعت بسته شده و

پیشژرفای زاگرس در امتداد شمالخاوری صفحه به مقدار زیاد باریک شده و به طور عمده رسوبات کربناته در آن تهنشست کرده است (زیگلر، ۲۰۰۱). در بخشهای حاشیه شمالی حوضه رسوبی زاگرس، سازند جهرم در امتداد نواری که احتمالا برآمدگی^۲ جلوی تتیس فرورانش کننده میباشد، تشکیل شده است (جهانی، ۲۰۰۸). مرز زیرین سازند جهرم در این زیرپهنه در قسمتهایی که سازند ساچون حضور نداشته باشد، سازند پابده است. به طور کلی در عمده مناطق حوضه رسوبی زاگرس در مناطقی که سازند جهرم تشکیل شده، رسوبگذاری سازند آسماری بر روی آن انجام شده است. با این حال ناپیوستگی مهمی بین دو سازند آسماری و جهرم وجود دارد. در مناطقی از زیرپهنه فارس نیز سازند رازک بر روی سازند جهرم تشکیل شده است. رسوبات بعد از آسماری از میوسن تا عهد حاضر، در فروافتادگی دزفول به ضخامت بیش از ۵۰۰۰ متر می سند است (زیگلر، ۲۰۰۱).



شکل ۱. موقعیت جغرافیایی و زمین شناسی میدان نفتی نرگسی (گزارش مناطق نفتخیز جنوب، ۱۳۹۷)

¹ Nomolites fichteli

			Lurestan	Dezful Embayment	Coastal Fars	Interior Fars
	Pleistocen Pliocene	•		Bakhtiyari	Lahbariz	<u></u>
У		Upper	Agha Jari		Mish	an
	anao	Middle			ZXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	
	3	Lower	Kalhur	Asmari	Gachsaran	Razak
tia	Oligocene			2 Z Z Z	min	==
Ter		Upper	Pabdeb		Jahrum	
	Eocene	Middle	Shat			
		Lower	Taleh	Zang		
	Paleocene		Amiran	Pabdeh	Pabdeh	Sachur
snoa	Upper	Maestrichtian Campanian Santonian Coniacian Turonian	Gurpl Surgah			Gurpi
tac		Cenomanian			Sarvak	
Cre		Albian				Kazdumi Dariyan
171	7.7.	Dolomite	Sandstone	Lurestan		iterior Fars
\approx		Evaporite	Fiysh 콜콜콜콜콜 Shale & M.	arl V	Persian Gulf	astal Fars

شکل ۲. چگونگی ار تباط جانبی نهشتههای زیر پهنههای زاگرس (اقتباس از سپهر و کازگرو، ۲۰۰۴). موقعیت چینهشناسی سازندهای جهرم و آسماری بر روی شکل مشخص شده است.

۴- دادهها و روشهای مطالعه

اطلاعات مربوط به ۲۷۰ متر مغزه حفاری از سازندهای آسماری و جهرم در دو چاه از میدان نفتی نرگسی برای مطالعات رسوب شناسی مورد استفاده قرار گرفته اند. از این میزان مغزه، ۱۹۰ متر مربوط به چاه شماره ۶ (۹۵ متر از سازند آسماری و ۹۵ متر از سازند جهرم) و ۸۰ متر مربوط به چاه شماره ۹ (۲۰ متر از سازند آسماری و ۶۰ متر از سازند جهرم) بوده اند. مطالعه مغزههای حفاری جهت بررسی دقیق تر لیتولوژی، ساختهای رسوبی، شکستگیها، عوارض دیاژنزی، عوارض انحلالی و همچنین آثار رخنمون شماره ۶ و ۹ میدان نفتی نرگسی، به دلیل محدودیتهای موجود به صورت پیوسته انجام نشده است. مغزه حفاری چاه شماره ۹ مربوط به مرز بین دو سازند است یعنی فقط بخش تحتانی سازند آسماری و بخش فوقانی سازند جهرم را پوشش میدهد. ولی مغزههای حفاری چاه شماره ۶

بخشهای بیشتری از دو سازند مذکور را در برمی گیرند. همچنین تعداد ۴۹۵ برش نازک میکروسکوپی تهیه شده از مغزه و خرده حفاری دو چاه نام برده در میدان نفتی نرگسی برای مطالعات میکروسکوپی مورد استفاده قرار گرفتهاند. تعداد ۲۱۰ برش نازک از چاه شماره ۶ تهیه شده که ۱۱۲ عدد مربوط به سازند آسماری و ۹۸ عدد مربوط به سازند جهرم میباشد. تعداد ۲۸۵ برش نازک از چاه شماره ۹ تهیه شده که ۶۹ عدد مربوط به سازند آسماری و ۲۱۶ عدد مربوط به سازند جهرم میباشد. مطالعات پتروگرافی با استفاده از میکروسکوپ پلاریزان صورت گرفته و برشهاینازک میکروسکوپی از نظر سنگشناسی رسوبى و ديرينه شناختى براى تعيين ريزر خساره ها و محيط رسوبی بررسی شده و ترکیب کانی شناسی، ویژگیهای بافتی، محتوای فسیلی و عوارض دیاژنزی سنگها مورد مطالعه قرار گرفته است. برای نام گذاری سنگهای کربناته و تعیین بافت رسوبی از روشهای دانام (۱۹۶۲) و امری و

کلووان (۱۹۷۱) و برای شناسایی اجزای اسکلتی و غیراسکلتی و درصد فراوانی آنها در برشهای نازک، و تعیین نسبت سیمان به گل از روش فلوگل (۲۰۱۰) استفاده شده است. تفکیک رخسارهها با استفاده از طبقهبندی فلوگل (۲۰۱۰) و تفکیک کمربندهای رخسارهای با استفاده از مدل ویلسون (۱۹۷۵) صورت گرفته است. برای تشخیص انواع بافت دولومیت از تقسیمبندی سایبلی و گرگ (۱۹۸۷) استفاده شده است. تعیین و تفکیک بافتهای انیدریتی با استفاده از طبقهبندی لوسیا (۲۰۰۷) و تفسیر محیطرسوبی با استفاده از مدلهای استاندارد رخسارهای و نیز کمک گرفتن از مطالعات پیشین در این زمینه انجام شده است.

۵- نتایج

۵–۱– رخسارههای رسوبی

به منظور توصیف دقیق رخساره ها، مشخصات ماکروسکوپی و میکروسکوپی آن ها مورد بررسی قرار می گیرد. ابتدا از طریق بررسی نمونه های مغزه، توصیف ماکروسکوپی انجام شده و رخساره های سنگی^۱ اصلی تعریف و تفکیک می شوند. سپس با بررسی برش های نازک نیز توصیف میکروسکوپی انجام شده و به تعریف و تفکیک ریزرخساره های^۲ اصلی پرداخته می شود.

۵-۱-۱- مشخصات ماکروسکوپی و تعیین رخسارههایسنگی

به منظور توصیف مشخصات ماکروسکوپی و تعیین رخسارههای سنگی، حدود ۲۷۰ متر مغزه حفاری چاههای ۶ و ۹ میدان نرگسی، مورد بررسی قرار گرفت و با توجه به محدودیتهای موجود در بررسی ماکروسکوپی مغزهها، تا حد امکان لیتولوژی، ماهیت همبری، ساختهای رسوبی و آثار فسیلی مورد توجه قرار گرفته است. بر این اساس در مغزههای مورد مطالعه پنج نوع رخسارهسنگی متفاوت به شرح زیر قابل شناسایی است:

دولومیت: این رخسارهسنگی به رنگ خاکستری روشن تا قهوهای تیره (در صورت آغشتگی به مواد نفتی) و حاوی ندولهای سفیدرنگ انیدریت به صورت پراکنده، در بخشهای مختلف سازند آسماری مشاهده شده است. افقهای دولومیتی دارای سختی بیشتری نسبت به آهک

بوده و با چاقو به راحتی خراشیده نمی شوند. میزان جوشش دولومیت با اسید بسیار کم بوده و این امر مقیاس مناسبی برای تفکیک دولومیت از دولومیت آهکی و آهک دولومیتی میباشد. در این لایه ها و اغلب رخساره های سنگی موجود به دلیل فشارهای تکتونیکی حاکم بر منطقه و عمل تراکم، استیلولیتها و شکستگیهای فراوانی دیده میشوند که اغلب به خاطر جریان یافتن مواد آلی در امتداد آنها پرشدگیهایی را با رنگ تیره نشان میدهند (شکل ۳–A). دولومیت آهکی و آهک دولومیتی: این رخسارهسنگی حدواسط دولومیت و آهک را به صورت دولومیت آهکی یا آهک دولومیتی نشان میدهد. از آنجایی که تفکیک بین این دو رخساره در مطالعات ماکروسکوپی امکان پذیر نیست لذا با هم ذکر می شوند. این لایه ها به رنگ های کرم و خاکستری اغلب در سازند آسماری مشاهده شده و به مقدار کمتر در بخش فوقانی سازند جهرم و یا به صورت میان لایههایی در سایر بخشهای سازند آهکی جـهرم دیـده می شوند. ندول های کوچک و پراکنده انیدریت، استیلولیت، ر گچههای انحلالی و شکستگیهای پر شده با مواد آلی در آنها مشاهده شده است. میزان جوشش اسید با این لایهها

از رخساره سنگی دولومیت بیشتر است (شکل ۳–B). آهک: این رخسارهسنگی به صورت لایههای ضخیم چندمتری و به رنگ کرم و خاکستری روشن، فقط در سازند جهرم مشاهده شده است. در بخشهایی از آن آثاری از فسیلها، عوارض انحلالی، استیلولیتها (شکل ۴–A)، رگچههای انحلالی و شکستگیهای پر شده با مواد آلی (شکل ۴–C) دیده میشود. به مقدار کم دارای ندولهای (شکل ۴–2) دیده میشود. به مقدار کم دارای ندولهای ندولهای انیدریت (شکل ۴–A) میباشد. در چاه شماره ۶ چاه شماره ۹ ندولهای انیدریت در بخش میانی این سازند مشاهده شده است. بیشترین میزان جوشش اسید مربوط به لایههای آهکی میباشد. آغشتگی سنگها به مواد نفتی باعث میشود سنگ منظره کاملا تیرهای داشته باشد (شکل ۴–B).

مادستون: این رخسارهسنگی دانهریز با سختی بسیار کم و ظاهر تیرهرنگ به راحتی قابل تشخیص بوده و فقط در سازند آسماری مشاهده شده است. در بخشهایی از آن لامیناسیون بسیار ظریف قابل مشاهده است. به دلیل ماهیت ریزدانه آن، امکان توصیف دقیق این رخسارهسنگی

¹ Lithofacies

² Microfacies

در نمونه دستی میسر نیست. این افقها در بخشهایی به شدت دچار شکستگی شده و به صورت زون خردشده^۳ مشاهده می شوند (شکل ۵–۸). **انیدریت:** این رخسارهسنگی به رنگ سفید عمدتا در مغزههای تهیه شده از سازند آسماری دیده می شود که معمولا همراه با دولومیت می باشد. انیدریت به رنگ سفید و روشن با سختی کم در زمینه سنگ به صورت ندول های

کوچک پراکنده است. و در مواردی به صورت میانلایههای ۲۰ تا ۳۰ سانتیمتری مشاهده میشود که دارای رگچههای انحلالی نیز میباشد (شکل ۵–B). در این توالی انیدریت با ساخت توری قفسمرغی[†] (شکل ۶–A)، رگههای انیدریتی و شکستگیهای حاصل از رشد انیدریت نیز مشاهده شده است.



شکل ۳. A: رخسارهسنگی دولومیت حاوی ندولهای انیدریت در چاههای شماره ۶ و ۹ میدان نرگسی، B رخسارهسنگی دولومیت آهکی و آهک دولومیتی حاوی ندولهای انیدریت در چاههای شماره ۶ و ۹ میدان نرگسی، ندولهای انیدریت، رگچههای انحلالی و آثار آشفتگی زیستی^۱ روی مغزهها مشخص شده است.



شکل ۴. A: رخسارهسنگی آهک به رنگ روشن، دارای ندول انیدریت و استیلولیت، B: رخسارهسنگی آهک به رنگ تیره، به دلیل آغشتگی زیاد به مواد نفتی، C: رخسارهسنگی آهک به رنگ روشن، دارای شکستگیهای تیرهرنگ پر شده با مواد آلی



شکل ۵. A: رخسارهسنگی مادستون با ظاهر تیرهرنگ و دارای لامیناسیون ظریف در مجاورت با رخسارهسنگی دولومیت حاوی ندولهای کوچک انیدریت، زون خردشده نیز قابل مشاهده میباشد (چاه شماره ۹)، B: رخسارهسنگی انیدریت به رنگ سفید و روشن، به صورت لایه انیدریتی در مجاورت با رخسارهسنگی دولومیت و دولومیت آهکی در چاه شماره ۶ و ۹

³ Broken Zone
⁴ Chicken wire

¹ Bioturbation

با توجه به مطالعات ماکروسکوپی مغزههای حفاری، مرز بین دو سازند جهرم و آسماری در میدان نرگسی، ناپیوسته است. و یکی از شواهد این امر، وجود عوارض انحلالی و

شواهد خروج از آب در مغزههای حفاری مربوط به مرز بین این دو سازند میباشد که در چاه شماره ۹ این آثار مشخص تر است (شکل ۸).



شکل ۶. A: انیدریت با ساخت توری قفسمرغی. B: ندول انیدریت با رشد افقی پیوسته. C: ندول انیدریت با رشد قائم



شکل ۷. A: استیلولیت در سازند آهکی جهرم، چاه شماره ۶. B: آثار آشفتگی زیستی در قاعده سازند آسماری، چاه شماره ۹. C: عوارض انحلالی و خوردگی مغزه در مرز بین دو سازند جهرم و آسماری، چاه شماره ۹



شکل ۸. A: شواهد خروج از آب در مرز سازندهای آسماری – جهرم در مغزه و برش نازک میکروسکوپی، به بافت دولومیتی شده به همراه ندولهای انیدریت و گسترش رگههای انحلالی پر شده با مارن سیلت و ماسهدار توجه کنید (چاه شماره ۹)، B: رگههای پر شده با مارن سبز ماسه و سیلتدار (مغزه بالا) به همراه برشیشدن ناشی از انحلال (مغزه پایین) که از آثار خروج از آب تفسیر میشود (چاه شماره ۹)

۵-۱-۲- مشخصات میکروسکوپی و تعیین ریزرخسارهها

به منظور انجام مطالعات میکروسکوپی و تعیین ریزرخسارههای سازندهای جهرم و آسماری، برشهای نازک تهیه شده از مغزههای حفاری چاه ۶ و ۹ میدان نرگسی مورد بررسی قرار گرفتند. از بین دو چاه مذکور، کامل ترین توالی مربوط به چاه ۶ می باشد. در نتیجه مبنای مطالعه را این چاه قرار داده و رخسارهها به ترتیب ظهور در این چاه، از (MF-1) تا (MF-13) شماره گذاری شدهاند و ریزررخساره (MF-14) فقط در چاه ۹ مشاهده شده است. عزیززاده (۱۳۹۶) برای سازندهای جهرم و آسماری در میدان نفتی نرگسی، ۱۷ ریزرخساره و ۴ کمربند رخسارهای جزرومدی، لاگون، سد و دریای باز معرفی کرده است. در این مطالعه برای توالی جهرم - آسماری در میدان نرگسی مجموعا ۱۴ رخساره میکروسکوپی مختلف شناسایی گردید که تعدادی از این رخسارهها در هر دو سازند مشاهده شده و برخی فقط مختص به یکی از سازندهای جهرم و آسماری میباشند. اجزای تشکیلدهنده ریزرخسارههای شناسایی شده شامل دانههای اسکلتی مختلف و دانههای غیراسکلتی اینتراکلست و پلویید می باشند. در اغلب رخسارههای میکروسکوپی مقادیر جزیی دانههای آواری کوارتز نیز مشاهده می شود. مشخصات کلی رخسارههای میکروسکوپی شناسایی شده به طور خلاصه در جدول ۱ آورده شده است.

ریزرخسارههای کمربند رخسارهای پهنه جزرومدی مادستون دولومیتی شده (IF-1): این ریزرخساره از دولومیکرایتهایی با بافت همگن و فاقد هرگونه آلوکم تشکیل شده است. این دولومیتها با اندازههایی کمتر از ریزرخساره در چاه ۹ در هر دو سازند، ولی در چاه ۶ فقط ریزرخساره در بخشهای مشاهده شده است (شکل ۹–۸). این ریزرخساره در بخشهای مختلف سازند آسماری (فوقانی، میانی و تحتانی) و بخش فوقانی سازند جهرم مشاهده شده است. دولومیکرایتهای شناسایی شده، عمدتا فاقد فسیل بوده و دارای شواهد پهنههای بالای جزرومدی مانـند بدولهای انیدریت با ساخت توری قفس مرغی می باشند (وارن، ۲۰۱۶). دولومیکرایتهای سازند آسماری با

شدهاند. این ریزرخساره در سازند آسماری در میادین نفتی نرگسی (عزیززاده، ۱۳۹۶)، کوه موند (ابراهیمی، ۱۳۹۶) و چهاربیشه (حیدریان، ۱۳۹۶) نیز شناسایی شده است. دولومیکرایتها در نهشتههای حاوی رسوبات تبخیری تشکیل میشوند مانند سازند گچساران (باوی عویدی، ۱۳۸۶) که بالا بودن مقادیر منیزیم نسبت به سایر دولومیتها به دلیل منشاء دریایی آنها تفسیر شده است. این نوع دولومیتها در دمای پایین تشکیل میشوند (سایبلی و گرگ، ۱۹۸۷). خصوصیاتی از قبیل دانهریز بودن و زمینهی گلی، بافت همگن و عدم وجود آلوکم و نبود آشفتگیزیستی در این ریزرخساره، بیانگر تشکیل آن در پهنههای جزرومدی میباشد (کرمیموحد، ۲۰۱۶). این ریزرخساره معادل رخساره 22 RMF ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) میباشد.

مادستون با تخلخل فنسترال (MF-2): این ریزرخساره با ضخامت حدود ۱ متر فقط در بخش فوقانی سازند آسماری در چاه ۶، و در مجاورت با رخساره میکروسکوپی (MF-1) مشاهده شده و تخلخل فنسترال أن نيز با سيمان انيدريتي پر شده است. این ریزرخساره حاوی دولومیکرایتهایی با اندازه بین ۱۰ تا ۳۰ میکرون می باشد. تخلخل فنسترال، عدم وجود فسیل و ذرات آواری، حضور ندول تبخیری و شکستگیهای پر شده با سیمان تبخیری از ویژگیهای بارز این ریزرخساره میباشند (شکل B-۹). این ریزرخساره در سازند آسماری در میادین نفتی هفتکل، کوپال و مارون (آورجانی، ۱۳۹۴)، میادین نفتی نرگسی، کوه موند و چهاربیشه (عزیززاده، ۱۳۹۶؛ ابراهیمی، ۱۳۹۶؛ حیدریان، ۱۳۹۶) نیز گزارش شده است. بافت مادستون حاکی از تهنشست این رخساره میکروسکوپی در محیط کمانرژی می باشد و ساخت فنسترال تشکیل این ریزرخساره را در پهنههای جزرومدی نـشان مـیدهد (آدابی، ۲۰۰۹؛ وزیریمقدم و همکاران، ۲۰۱۰؛ فلوگل، ۲۰۱۰). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 23 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) می باشد که معرف محیطهای جزرومدی است.

انیدریت (MF-5): این ریزرخساره فاقد هر گونه دانه اسکلتی یا غیراسکلتی میباشد و در تناوب با رخسارههای دولومیتی شده در سازند آسماری مشاهده شده است. در این رخساره، انیدریت به صورت بلورهای بسیار نازک و کشیده به فرم موازی یا غیرموازی و درهم حضور دارد. این

رخساره میکروسکوپی در هر دو چاه فقط در سازند آسماری مشاهده شده است (شکل ۹–C). احتمالا رسوب گذاری ریزرخسارهی انیدریت در حوضچههای بسته با شوری بالا صورت گرفته است (عزیززاده، ۱۳۹۶). نتایج آنالیز ایزوتوپ استرانسیم نیز بیانگر تشکیل انیدریت قاعده آسماری در حوضچههای بسته شور میباشد (اهرنبرگ و آسماری در حوضچههای بسته شور میباشد (اهرنبرگ و ممکاران، ۲۰۰۷). امیدپور و همکاران (۲۰۲۱) مشابه این ریزرخساره را در میدان نفتی شادگان به پهنه بالای جزرومدی نسبت دادهاند. این ریزرخساره، معادل رخساره RMF 25 میباشد که معرف محیطهای بالای جزرومدی و سبخایی است.

مادستون /وكستون اينتراكلـستى- دولومـيتىشده (MF-6): آلوكم اصلى در اين ريزرخساره، قطعات اینتراکلست با فراوانی بیش از ۱۰ درصد میباشند. ذرات کوارتز نیز با فراوانی در حدود ۱ درصد به علاوه انیدریت در برخی قسمتها به صورت پراکنده وجود دارند. زمینه از گل آهکی تشکیل شده که تا حدودی دولومیتی شده است و دارای دولومیتهایی با اندازه بلوری بین ۱۰۰–۱۰ میکرون میباشد. پلویید نیز با مقادیر کمتر از ۵ درصد تشکیل شده است که با توجه با همراهی با اینتراکلاست احتمالا با منشا جابجایی مجدد باشند (فلوگل، ۲۰۱۰). این ريزرخساره تحت تاثير فرايند دياژنزي انحلال قرار گرفته و دارای تخلخلهای حفرهای می باشد. شکستگی و پرشدگی متعاقب آنها با سيمان تبخيري مهمترين فرايند دياژنزي آن میباشد. در چاه ۶ فقط در سازند آسماری، و در چاه ۹ علاوه بر سازند آسماری در بخش فوقانی سازند جهرم نیز مشاهده شده است (شکل D-۹). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 24 ارائه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) بوده که معرف پهنه جزرومدی میباشد.

ريزرخسارههاى كمربند رخسارهاى لاگون

وکستون بایوکلاستی-دولومیتیشده (**MF-3**): این ریزرخساره عمدتا از گل آهکی تشکیل شده که تا حدودی دولومیتی شده است. آلوکمهای آن شامل خردههای دوکفهای^۱، شکمپا^۲، میلیولید^۲ و همچنین ذرات غیراسکلتی پلویید میباشند. دانههای آواری کوارتز نیز با فراوانی اندک در زمینه پراکنده هستند. حضور نومولیت

فیچتلی در مقاطع اندکی از این ریزرخساره در چاه شماره ۹ (قاعده سازند آسماری) قابل توجه می باشد. اکثر خردههای اسکلتی تحت تاثیر فرایندهای انحلال، دولومیتی شدن و میکرایتی شدن قرار گرفته و در بسیاری از موارد در اثر انحلال قطعات اسکلتی، تخلخل قالبی ایجاد شده است. گسترش شکستگیهایی که تا حدودی با سیمان انیدریت پر شدهاند نیز قابل توجه است. این ریزرخساره حاوی دولومیکرایتهایی با اندازه بین ۵ تا ۲۰ میکرون و دولومیکرواسپارایتهایی با اندازه بین ۲۰ تا ۱۰۰ میکرون میباشد که در چاه ۶ فقط در سازند آسماری، و در چاه ۹ علاوه بر سازند آسماری در بخش فوقانی سازند جهرم نیز مشاهده شده است (شکل E-۹). عزیززاده (۱۳۹۶) این ریزرخساره را فقط در سازند آسماری معرفی کرده است. این ریزرخساره در تماس با رخساره (MF-1) قرار دارد که می تواند بیانگر تشکیل آن در لاگون نزدیک به سبخا باشد. کم و پراکنده بودن فسیلهای محیطهای ساحلی بیانگر شوری بیش از حد نسبت به آب دریا است (فلوگل، ۲۰۱۰). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 20 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) میباشد که معرف محیط لاگون است.

مادستون فسیلدار-دولومیتی شده (MF-4): این ریزرخساره با زمینه گلآهکی تا حدودی و در بعضی مقاطع به میزان بالا دولومیتی شده است. دارای شبح فسیل هایی چون میلیولید و استراکد[†] و همچنین خردههای نئومورف شده دوکفهای میباشد. ذرات آواری کوارتز با فراوانی کمتر از ۵ درصد در حد سیلت بصورت پراکنده وجود دارند. در هر دو چاه فقط در سازند آسماری مشاهده شده است. این ريزرخساره تحت تاثير فرايندهاي انحلال، نئومورفيسم و دولومیتی شدن قرار گرفته است. اندازه بلورهای دولومیت بین ۲۰-۵ میکرون متغیر است (شکل F-۹). همراهی آن با ریزرخسارههای محیط لاگونی، حضور فسیلهای شاخص محیطهای محدودشده دریایی، وجود سیمان و ندول انیدریت، تشکیل این رخساره را در قسمت رو به خشکی یک لاگون کمعمق محتمل می سازد (آدابی و همکاران، ۲۰۱۰؛ فلوگل، ۲۰۱۰). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 19 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) میباشد که معرف محیطهای پهنه جزرومدی و لاگون است.

³ Miliolid

⁴ Ostracod

¹ Bivalve

² Gastropod



شکل ۹. A: ریزرخساره (MF-1) (آسماری، چاه ۹. عمق ۲۵۹۰/۷۷ E: ریزرخساره (MF-2) (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۵۵). C: ریزرخساره (MF-5) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-3) (آسماری، چاه ۹، عمق (۲۵۷۹/۳۳). E: ریزرخساره (MF-3) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-3) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-3)). T: ریزرخساره (MF-3) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-8) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-8)). E: ریزرخساره (MF-8) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10)). E: ریزرخساره (MF-10) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10)). E: ریزرخساره (MF-10) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10)). E: ریزرخساره (MF-11) (آسماری، چاه ۹، عمق (MF-10)). E: ریزرخساره (MF-11) (جهرم، چاه ۹، عمق (MF-11)). E: ریزرخساره (MF-11) (جهرم، چاه ۹، عمق (MF-11)). E: ریزرخساره (MF-12). C: (یزرخساره (MF-12)). E: (یزرخساره (MF-11)). E: (یزرخساره (MF-11)). E: ریزرخساره (MF-11)). E: معق (MF-11) (آسماری). E: معق (MF-11) (آmماری). E: معق (MF-12). C: (یزرخساره (MF-12)). E: (یزرخساره بلورین (MF-12)). E: (MF-12)). E: (MF-12). E: (MF-12)). E: (MF-12). E: (MF-12)). E: (MF-12). E: (MF-12)). E: (MF-12). E: (MF-12)). E: (MF-12)). E: (MF-12)). E: (MF-12). E: (MF-12)). E: (MF-12)

وکستون/پکستون (گلغالب) بایوکلاستی دارای فرامینیفرهای بدونمنفد (MF-7): این ریزرخساره از فرامینیفرهای بنتیکی مانند میلیولید، آرکئیاس آسماریکوس^۱، دندریتینا رنجی^۲، تکستولاریا^۲، پنهروپلیس[†]

و فرامینیفرهای بنتیک دیگر تشکیل شده است. خردههای دوکفهای و استراکد نیز در آن حضور دارند که در زمینه گل کربناته قرار گرفتهاند. اجزای غیراسکلتی این ریزرخساره شامل دانههای پلویید و به میزان کمتر

¹ Archaias asmaricus

² Dendritina Rangi

³ Textularia

⁴ Peneroplise

اینتراکلست میباشد. در برخی از نمونهها زمینه میکرایتی سنگ به میکرواسپارایت تبدیل شده و در برخی دیگر نیز دولومیتی شدهاند. بافت این ریزرخساره وکستون تا پکستون گلغالب میباشد و تشکیل سیمانهای انیدریتی و دولومیتی و میکرایتیشدن اجزای فسیلی از ویژگیهای آن است. اندازه بلورهای دولومیت از ۱۰ تا ۲۰ میکرون برای دولومیکرایت زمینه و ۲۰ تا ۱۰۰ میکرون برای دولومیکرواسپارایت متغیر است. این ریزرخساره فقط در چاه ۶ و تنها در سازند آسماری مشاهده شده است.

دولومیتی شدن، انحلال و نئومورفیسم از مهم ترین فرایندهای دیاژنزی آن می باشد (شکل ۹–G). وجود بافت وکستون تا پکستون می تواند نشان دهنده محیط های کم انرژی باشد به گونه ای که حضور فرامینیفرهای بنتیک بدون منفذ با بافتهای مذکور در قسمت های داخلی و کم عمق پلاتفرم تفسیر شده است (وزیری مقدم و همکاران، عمق پلاتفرم تفسیر شده است (وزیری مقدم و میدان قلعه نار به زیر محیط لاگون محدود نسبت داده شده است (رحیم پوربناب و همکاران، ۱۳۹۷).

		3132:0 3		<u> </u>	
چاہ/سازند	محيط تشكيل	رخساره معادل	اجزاى تشكيلدهنده	بافت	کد
		فلوگل (۲۰۱۰)			رخساره
چاه ۶ و ۹/ آسماری	سوپراتايدال	RMF 22	فاقد هرگونه آلوكم	مادستون	MF-1
چاہ ۶ / آسماری	اينترتايدال	RMF 23	فاقد هرگونه آلوكم	مادستون	MF-2
چاه ۶ و ۹/ آسماری	سوپراتايدال	RMF 25	فاقد هر گونه آلو کم	بلورين	MF-5
چاه ۶ /آسماری - ۹/ آسماری و جهرم	اينترتايدال	RMF 24	قطعات اينتراكلست، پلوييد	مادستون/ وكستون	MF-6
چاه ۶ / آسماری – چاه ۹/ آسماری و جهرم	لاگون داخلی	RMF 20	خردههای دوکفهای،شکمپا و جلبک، میلیولید، پلویید	وكستون	MF-3
چاه ۶ و ۹/ آسماری	لاگون داخلی	RMF 19	خردههای دوکفهای نئومورف شده، شبح میلیولید و استراکد	مادستون	MF-4
چاہ ۶ / آسماری	لاگون خارجی	RMF 13	میلیولید،آرکئیاس، دندریتینا، تکستولاریا، خرده دوکفهای و مرجان- پلویید، اینتراکلست	وكستون/ پكستون	MF-7
چاه ۶ / آسماری	لاگون خارجی	RMF 16	فرامینیفرهای بنتیک خانواده میلیولیده - پلویید	وكستون/ پكستون	MF-8
چاه ۶ /جهرم - ۱۹/آسماری و جهرم	سد	RMF 27	اربیتولیتس، میلیولا، آرکئیاس، تکستولاریا، الفیدیوم و خردههای دوکفهای، خارپوست، براکیوپد- پلویید	پکستون / گرینستون	MF-9
چاه ۶ /جهرم	سد	RMF 26	میلیولید، اربیتولیتس، رابدوریتس، دندریتینا، خرده- های دوکفهای، شکم پا، خارپوست، مرجان، جلبک قرمز- پلویید و اینتراکلست	گرينستون	MF-10
چاه ۹/ جهرم	سد	RMF 27	جلبک قرمز لیتوفیلیوم و دوکفهای، میلیولید، اربیتولیتس، خارپوست، اپرکولینا- پلویید	گرينستون	MF-14
چاه ۶ و ۹/جهرم	دریای باز	RMF 14	میلیولید، اربیتولیتس، رابدوریتس، نومولیت، اپرکولینا، دوکفهای، خارپوست، شکمپا، براکیوپد – پلویید	وكستون/ پكستون	MF-11
چاه ۶ و ۹/جهرم	دریای باز	RMF 7	قطعات خارداران و لالهوشان، خردههای جلبک قرمز و دوکفهای - پلویید	وكستون/ پكستون	MF-12
چاه ۶ و ۹/جهرم	رمپ میانی	RMF 9	نومولیت، روزنداران شناور، قطعات خارداران، جلبک قرمز، دوکفهای- پلویید	وكستون/ فلوتستون	MF-13
چاه ۶ و ۹/ آسماری و جهرم	غیر قابل تشخیص	-	دولومیکرایت،دولومیکرواسپارایت،دولواسپارایت، دولومیتهای زیناسبی، کلسیت بلورین	بلورين	MF-C

ماری (چاه ۶ و ۹) میدان نرگسی	شده در سازندهای جهرم و آس	،های میکروسکوپی مشاهده ،	جدول ۱. مشخصههای اصلی رخسار،
-------------------------------------	---------------------------	---------------------------------	------------------------------

فراوانی فرامینیفرهای شاخص محیط لاگون و تنوع کم سایر اجزای اسکلتی همراه با پلویید در یک ماتریکس گلی بیانگر تشکیل این ریزرخساره در یک محیط لاگونی کمعمق با انرژی هیدرولیکی کم و چرخش آب محدود میباشد (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۱؛ جمالیان و آدابی، میباشد (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۱؛ جمالیان و آدابی، معادل رخساره 13 RMF ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است که معرف محیط لاگون میباشد.

وکستون/ پکستون (گل غالب) بایوکلاستی دارای میلیولید (MF-8): این ریزرخساره عمدتا از فرامینیفرهای بنتیک خانواده میلیولید و مقادیر فرعی خردههای اسکلتی دیگر و پلویید تشکیل شده است. فرایند دیاژنزی عمده آن شامل میکرایتیشدن، دولومیتیشدن، نئومورفیسم و انحلال است که تخلخل ناشی از انحلال با انیدریت پر شده است. اندازه بلورهای دولومیت بین ۱۰ تا ۲۰ میکرون میباشد. این ریزرخسار فقط در چاه ۶ و تنها در سازند آسماری دیده شده است (شکل ۹–۱۲). فراوانی میلیولیدها در یک ماتریکس گلی و میکرایتیشدن اجزای اسکلتی نشاندهنده شرایط محیطی دریای محصور شده، کم انرژی و با شوری بالا مانند لاگون میباشد است (ذبیحی زوارم و MMF همکاران، ۲۰۱۵). این ریزرخساره معادل رخساره که معرف محیط لاگون است.

ریزرخسارههای کمربند رخسارهای سد پکستون/گرینستون بایوکلاستی دارای فرامینیفرهای بدونمنفد (MF-9): این ریزرخساره از فرامینیفرهای بنتیک مانند اربیتولیتس^۱، میلیولید، آرکئیاس، تکستولاریا، الفیدیوم اس پی^۲ و فرامینیفرهای بدونمنفذ دیگر تشکیل شده است. همچنین خردههای دوکفهای که در حال حاضر شده است. همچنین خردههای دوکفهای که در حال حاضر با کلیست اسپاری پر شدهاند و خارداران^۳ همراه با پلوییدهایی که حاصل میکرایتیشدن اجزای اسکلتی میباشند، در آن دیده میشوند. در برخی از نمونهها زمینه میکرایتی سنگ به میکرواسپارایت تبدیل شده و در برخی دیگر نیز دولومیتی شدهاند. این ریزرخساره با فراوانی زیاد در طول توالی، در چاه ۶ فقط در سازند جهرم و در چاه ۹ علاوه بر سازند جهرم در بخش پایینی سازند آسماری نیز

¹ Orbitolites

³ Echinoid

به میزان اندک مشاهده شده است. دولومیتی شدن، انحلال و نئومور فیسم از مهم ترین فرایندهای دیاژنزی آن می باشند و شدت دولومیتی شدن نسبت به ریزر خساره های قبل کمتر است. اندازه بلورهای دولومیت بین ۲۰ تا ۲۰۰ میکرون متغیر است (شکل ۹–۱). فرامینیفرهای بنتیک یکی از سازندگان قطعات فسیلی مهم در محیطهای پرانرژی می باشند و عمدتا پشته های ماسه ای را تشکیل می دهند (آدابی و همکاران، ۲۰۰۸). این ریزر خساره معادل ر خساره (آدابی و همکاران، ۲۰۰۸). این ریزر خساره معادل ر خساره وجود بافت دانه پشتیبان معرف محیط پرانرژی سد و پشته های ماسه ای است.

گرینستون بایوکلاستی (MF-10): این ریزرخساره حاوی قطعات اسکلتی مختلف در زمینه سیمان کلسیتاسپاری با بافت گرینستون میباشد. آلوکمهای فسیلی آن فرامينيفرهاي بنتيك ميليوليد، اربيتوليتس، الفيديوم اس پی، دندریتینا رنجی، رابدوریتس[†] و قطعات اسکلتی دیگر مانند خارداران، مرجان⁶، جلبک قرمز²، خردههای دوکفهای، شکمیا و استراکد بوده و آلوکمهای غیراسکلتی آن اینتراکلست و پلویید می باشند. در برخی موارد انحلال قطعات اسكلتى باعث ايجاد تخلخل قالبى شده است. از دیگر خصوصیات این ریزرخساره میتوان به سیمان بیندانهای و دروزی از جنس کلسیت و میکرایتی شدن جزیی و کامل اجزای اسکلتی اشاره نمود که در بعضی موارد به تشکیل دانههای پلویید منجر شده است. دولومیتها در این ریزرخساره بسیار اندک و پراکنده بوده و اندازه بلورهای آنها بین ۲۰ تا ۲۰۰ میکرون متغیر است. این ریزرخساره فقط در چاه ۶ و تنها در سازند جهرم مشاهده شده است (شکل J-۹). وجود فرامینیفرهای بنتیک، کاهش میزان گلآهکی، بافت دانهغالب و بهبود جورشدگی دانهها و همچنین قرار گرفتن این رخساره در بین رسوبات گرینستونی بیانگر رسوبگذاری این ریزرخساره در محیط پرانرژی سد است که در بالای سطح اثر امواج عادی قرار دارد و دریای باز را تا حدودی از دریای محصور جدا کرده است (وزیریمقدم و همکاران، ۲۰۱۰؛ فلوگل، ۲۰۱۰). این ریزرخساره با توجه به بافت گرینستون که بیانگر انرژی بالای محیط است، می تواند معادل رخساره

² Elphidium Sp

⁴ Rabdorites

⁵ Coral

⁶ Red Algae

RMF 26 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) باشد که معرف محیط پشتههای ماسهای است.

گرینستون بایوکلاستی دارای جلبک قرمز و پلویید (MF-14): اصلى ترين ألوكم اين ريزر خساره جلبك قرمز کورالین از جنس لیتوفیلیوم^۷ میباشد که همراه با پوسته دوكفهاى، ميليوليد، نوموليت فابيانى، اربيتوليتس، رابدوریتس، شکم پا، قطعات خارداران و دانههای غیراسکلتی پلویید در زمینه میکرایتی و سیمان کلسیت اسپاری مشاهده می شوند. سیمان کلسیتی شفاف از نوع دروزی و بلوکی در زمینه و در داخل حجرات فسیلها مشاهده شده است. انحلال، میکرایتی شدن، سیمانی شدن و دولومیتی شدن (با شدت کمتر نسبت به رخسارههای لاگون و جزرومدی) از مهمترین فرایندهای دیاژنزی این ریزرخساره میباشد. اندازه بلورهای دولومیت بین ۲۰ تا ۲۰۰ میکرون متغیر است. این ریزرخساره فقط در چاه ۹ و تنها در سازند جهرم مشاهده شده است (شکل ۸–۲). این ریزرخساره در مطالعات قبلی میدان نرگسی نیز فقط در سازند جهرم شناسایی شده است (عزیززاده، ۱۳۹۶). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 27 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است که معرف محیط پرانرژی پشتههای ماسەاى مىباشد.

ریزرخسارههای کمربند رخسارهای دریای باز وکستون/پکستون بایوکلاستی دارای فرامینیفرهای منفذدار و بدونمنفد (IF-11): این ریزرخساره از فرامینیفرهای بنتیک بدونمنفذ مانند اربیتولیتس، میلیولید، آرکئیاس، رابدوریتس، و فرامینیفرهای بنتیک منفذدار مانند نومولیت فابیانی^۸ و نومولیت اس پی^۹ و قطعات فسیلی دیگر مانند دوکفهای، شکمپا، خارداران، قطعات بازوپا و ذرات غیراسکلتی پلویید با فراوانی اندک در زمینه گل کربناته تشکیل شده است. در برخی مقاطع سیمان رورشدی هم محور بر روی قطعات خارداران تشکیل شده و سیمانهای دروزی و بلوکی نیز در آن مشاهده شده است. انحلال، میکرایتیشدن، سیمانیشدن و دولومیتی شدن از مهم ترین فرایندهای دیاژنزی این ریزرخساره میباشد. اندازه بلوهای دولومیت در این ریزرخساره از تا بیش از ۲۰۰ میکرون متغیر است. این ریزرخساره در هر

دو چاه، فقط در سازند جهرم دیده شده است (شکل ۹–۱). حضور فرامینیفرهای منفذذار با پوسته هیالین دریای باز و فرامینیفرهای بدونمنفذ خاص بخشهای درونی پلاتفرم حاکی از آن است که سد بیوکلاستی مؤثری برای تمایز پلاتفرم درونی از دریای باز وجود ندارد. بر این اساس با توجه به میزان انرژی، بافت سنگ از وکستون تا گرینستون متغیر میباشد است (رومرو و همکاران، ۲۰۰۲). معلمی و همکاران (۱۳۸۸) تشکیل این رخساره در سازند جهرم در برش گیسکان را در منطقه بین رمپ داخلی و میانی تفسیر نمودهاند. این ریزرخساره معادل رخساره 14 RMF ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) میباشد که معرف محیط دریای باز است.

وكستون/پكستون بايوكلاستى داراى خارپوست (MF-12): این ریزرخساره در هر دو چاه فقط در سازند جهرم مشاهده شده است و از قطعات خارداران و به مقدار کمتر لالهوشان ' تشکیل شده است. خردههای جلبک قرمز و دوکفهای و ذرات غیراسکلتی پلویید نیز در زمینه گل کربناته دیده میشوند. سیمان رورشدی هممحور در اطراف دانه خار پوست مشاهده شده است. در تعداد کمی از مقاطع مربوط به این ریزرخساره فرایند دولومیتی شدن رخ داده و اندازه بلورهای دولومیت بین ۲۰ تا بیش از ۲۰۰ میکرون متغیر است. این ریزرخساره در هر دو چاه ۶ و ۹ فقط در سازند جهرم مشاهده شده است (شکل M-۹). رخسارههای حاوی خارپوست عمدتا در قسمتهای انتهایی رمپ درونی و ابتدای رمپ میانی حضور دارند (فلوگل، ۲۰۱۰). این ریزرخساره معادل رخساره RMF 7 ارایه شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است که معرف محیط دریای باز مىباشد.

وکستون/فلوتستون بایوکلاستی دارای نومولیت و پلوئید(MF-13): این ریزرخساره که عمدتا در قسمتهای تحتانی سازند جهرم در هر دو چاه دیده شده است، از نومولیتهای فابیانی و اسپی با میانگین اندازه ۲ میلیمتر، به همراه مقادیر کمتر قطعات فسیلی مانند خارداران، جلبک قرمز، اپرکولینا^{۱۱} و روزنداران شناور^{۲۱} با فراوانی کمتر از ۵ درصد به همراه پلویید تشکیل شده است. فرایند دیاژنزی دولومیتیشدن به میزان کمی صورت گرفته و اندازه بلورهای دولومیت ایجاد شده بین ۱۰۰ تا بیش از

⁷ Lithophyllum

⁸ Nummulites fabiani

⁹ Nummulites Sp

¹⁰ Crinoid

¹¹ Operculina

¹² Pelagic foraminifera

۲۰۰ میکرون متغیر میباشد. دولومیتیشدن به صورت انتخابی فقط در زمینه میکرایتی رخ داده است (شکل ۹– N). نومولیتها نشاندهنده آبهای استوایی تا نیمه استوایی با شوری نرمال و نرخ نسبتا بالای رسوب گذاری هستند که معمولا در زیر سطح موثر امواج در شرایط عادی حضور دارند (نجفی و همکاران، ۲۰۰۴؛ زهدی و همکاران، حضور دارند (نجفی و همکاران، ۲۰۰۴؛ زهدی و همکاران، مارون (آورجانی، ۱۳۹۴)، نرگسی (عزیززاده، ۱۳۹۶)، چهاربیشه (حیدریان، ۱۳۹۴) و قلعهنار (رحیم پوربناب و چهاربیشه (حیدریان، ۱۳۹۴) و قلعهنار (رحیم پوربناب و شده است. این ریزرخساره معادل رخساره 9 RMF ارایه شده توسط فلو گل (۲۰۱۰) است که معرف محیط رمپ میانی می باشد.

رخساره میکروسکوپی با بافت بلورین (MF-C): فرایندهای دیاژنزی مانند تبلورمجدد^{۱۳} و دولومیتیشدن بیش از حد^{۱۴}، باعث از بین رفتن بافت رسوبی اولیه تعدادی از نمونه ها شده است. در برخی موارد نمونه کاملا دولومیتی شده و شامل دولومیکرواسپارایت، دولواسپارایت و دولومیتهای زیناسبی^{۱۵} است و در موارد دیگر زمینه شامل كلسيت و دولوميت بلورين مى باشد. در اين حالت تشخیص اجزای تشکیل دهنده رخساره و بافت اولیه آن از طریق مطالعات میکروسکوپی امکان پذیر نبوده و محیط رسوب گذاری نیز قابل شناسایی نخواهد بود. از این رو نمونههای با بافت بلورین در قالب رخساره میکروسکوپی بلورین (MF-C) از سایر ریزرخسارهها تفکیک شدهاند (شکل O-۹). با توجه به فراوانی دولومیتهای متوسط و درشتبلور میتوان گفت که این دولومیتها مربوط به مراحل اولیه تدفین بوده و در اثر تبلورمجدد دولومیتهای ریزبلور یا بر اثر جانشینی دولومیتهای اولیه تشکیل شدهاند (فلاحبکتاش و همکاران، ۱۴۰۰).

۵-۲- فرآیندهای دیاژنزی

بر پایه مطالعات پتروگرافی انجام شده بر روی مغزههای حفاری و برشهاینازک میکروسکوپی بدست آمده از سازندهای آسماری و جهرم، فرایندهای دیاژنزی متنوعی از جمله میکرایتیشدن، سیمانیشدن، دولومیتیشدن، انحلال، نئومورفیسم، شکستگی، تراکم، پیریتیشدن،

انیدریتیشدن و آبگیری انیدریت با فراوانی متغیر در این سازندها شناسایی گردید.

میکرایتی شدن: میکرایتی شدن یا تبلور مجدد پسرونده، فرایندی است که توسط فعالیتهای زیستی جلبکهای سبز - آبی، فعالیت میکروبی و باکتریایی بر سطح آلوکمها صورت می گیرد و در نتیجه آن، آلوکمها به دانههای ریز و میکروکریستالین کلسیت تبدیل می شوند و معمولا در اثر این فرایند ساختار داخلی آنها از بین میرود (کرمیموحد و همکاران، ۲۰۱۶). میکرایتی شدن یکی از فرایندهای رایج محیطهای لاگونی می باشد (جمالیان و آدابی، ۲۰۱۵). این فرآیند بیشتر به صورت پوشش میکرایتی معمولا در اطراف آلوکمهایی مانند فرامینیفرهای بنتیک در رخسارههای لاگونی قابل مشاهده است اما برخی دانهها در رخسارههای پرانرژی مثل پشتههای سدی نیز دارای دیواره میکرایتی بوده و فقط قالب آن ها باقی مانده که با سیمان ثانویه پر شدهاند. در برخی از نمونهها میکرایتی شدن فقط حاشیه و دیواره دانههای اسکلتی را تحت تاثیر قرار داده است (شکل A-۱۰). اما در نمونههای دیگر، در اثر فعالیت شدید موجودات، آلوکم به طور کامل میکرایتی شده و ساختمان داخلی آن از بین رفته و فقط یک اثر میکرایتی از آن بر جای مانده است (شکل B-۱۰). میکرایتی شدن در نمونههای سازند جهرم مشهودتر است. این فرایند موجب پیشگیری از انحلال و گسترش تخلخلهای حاصل از آن در بخشهای کربناته می گردد (رحیم پوربناب و همکاران، .(1797).

تراکم: تراکم (فشردگی) شامل مجموعه فرایندهایی است، که باعث کاهش حجم تودهی سنگ میشود (فلوگل، که باعث کاهش حجم تودهی سنگ میشود (فلوگل، رسوبگذاری) و شیمیایی^{۱۷} (معمولا در اعماق زیاد) در توالیهای مورد مطالعه رخ داده است. تراکم فیزیکی در رخسارههای دانهپشتیبان سازند جهرم مانند (MF-9)، رخسارههای دانهپشتیبان سازند جهرم مانند (MF-10)، رفکما (MF-10) و (MF-14) مشهودتر میباشد. جهتیافتگی آلوکمها (شکل ۲۰۱-۲)، تغییرشکل پلاستیک آلوکمها (شکل ۲۰۱-۲) و شکستگی برخی از آلوکمهای فسیلی (شکل ۲۰۱-۲)، از آثار فشردگی فیزیکی مشاهده شده میباشند. آثار تراکم شیمیایی به صورت استیلولیت (شکل (F,G-۱۰) و رگچههای انصلالی (شکل ۲۰-۱۲) دیده

¹³ Recrystallization

¹⁴ Over Dolomitization

¹⁵ Saddle Dolomite

¹⁶ Physical Compaction

¹⁷ Chemical Compaction

می شوند (هنرمند و امینی، ۱۳۹۱). تراکم شیمیایی در رخسارههای گل غالب مانند (MF-1)، (MF-2)، (MF-3) و

(MF-4) نسبت به رخسارههای دانه غالب به میزان بیشتری مشاهده شده است.



شکل ۱۰. A: میکرایتی شدن بخشی (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۷/۸۶). B: میکرایتی شدن کامل (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۸۵۰/۱). C: تراکم فیزیکی (جهتگیری قطعات خارپوست) (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۸۶۹/۱۰). D: تراکم فیزیکی (تغییر شکل پلاستیک آلوکم) (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۱۷/۸۱). E: تراکم فیزیکی (شکستگی) (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۳۱/۸۵). F: تراکم شیمیایی (استیلولیت) (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۰۶/۰۸ و آسماری، چاه ۹، عمق ۲۷۱۵م شیمیایی (رگچه های انحلالی) (آسماری چاه ۶، عمق ۱۷۳۹/۷۰). A: فرایند نوشکلی در شکم پا و قطعه دوکفهای (جهرم، چاه ۶، عمق ۲۶۰۰/۴۲ و چاه ۹، عمق ۲۶۰۴/۴۲). N: تبدیل میکرودولومیت به میکرودولواسپار و دولواسپار (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۸۵۹). O: جانشینی دولومیت به جای کلسیت (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۷۳۳).

تغییر ترکیب کانیشناسی) میباشد (فلوگل، ۲۰۱۰). نوشکلی به دو صورت افزایشی و کاهشی صورت می گیرد و در سنگهای آهکی بیشتر به صورت نئومورفیسم افزایشی رخ میدهد (تاکر، ۲۰۰۱). در اثر نئومورفیسم افزایشی، اندازه ذرات ماتریکس بزرگتر شده و ظاهر روشنتری را **نوشکلی**^۱: واژه نئومورفیسم شامل تبدیلات کانی شناسی در حضور آب است و در برگیرنده فرایندهای جانشینی (انحلال یک کانی و تشکیل همزمان کانی دیگر) برگشتگی (جانشینی یک کانی بوسیله پلی مورف آن مانند کلسیتی شدن آراگونیت) و تبلور مجدد (تغییر اندازه بلوری بدون

¹ Neomorphism

در رخسارههای مادستونی و وکستونی پیدا کرده است و در بسیاری از نمونهها به صورت تبدیل ماتریکس دولومیکرایتی به میکرودولواسپار و دولواسپار است (شکل ۲۰–۱۸). در برخی موارد، کلسیت ریزبلور تبلور مجدد یافته و در مواردی تنها شبحی از آلوکمهای اسکلتی اولیه باقی مانده است. در نمونههای سازند جهرم، خردههای نئومورف شده شکم پا (شکل ۱۰–۱) و دوکفهای (شکل ۱۰–۱) به وفور مشاهده شده است. نوشکلی در نمونههای سازند آسماری بیشتر به صورت جانشینی دولومیت به جای کلسیت مشاهده شده است (شکل ۱۰–۱).

سیمانی شدن: سیمانی شدن فرایندی است که همزمان و یا اندکی بعد از فشردگی در سنگها اعمال شده و در طی آن کانی های درجازا، در فضای خالی رسوبات تهنشین شده و باعث سنگی شدن رسوبات می شوند. این فرایند در جایی انجام می شود که مقدار زیادی از سیال درون حفرهای نسبت به فاز سیمان که می تواند کلسیت، سیلیس، دولومیت و یا انیدریت و ژیپس باشد به حد فوق اشباع برسد (تاکر و رایت، ۱۹۹۰). سیمانهای مشاهده شده در سازند آسماری اغلب دارای کانی شناسی دولومیتی، انیدریتی و مقادیر فرعی سیمان آهندار هماتیتی میباشند. مهمترین سیمانهای مشاهده شده در سازند آسماری شامل سیمان دولومیت حفره پر کن (شکل A-۱۱)، سیمان انیدریت دربر گیرنده (شکل B-۱۱)، سیمان انیدریت فراگیر^۳ پرکننده فضای خالی و شکستگیها (شکل C-۱۱) و به مقدار کمتر سیمان كلسيتاسپارى و سيمانآهندار هماتيتى مىباشد. سیمان های موجود در سازند جهرم اغلب دارای ترکیب کلسیتی، و به میزان کمتر انیدریتی و دولومیتی بوده و سیمان آهندار به صورت فرعی میباشد. از مهمترین سیمانهای مشاهده شده در سازند جهرم میتوان به سیمان کلسیتی حاشیهای همضخامت^۱ (شکل D-۱۱)، سیمان کلسیتی رورشدی هم محور^۵ (شکل E-۱۱)، سیمان کلسیتی دربرگیرنده (شکل ۲۱۱)، سیمان کلسیتی هم بعد ⁶ (شکل G-۱۱)، سیمان کلسیتی دروزی (شکل H-۱۱)، سیمان کلسیتی بلوکی^{*} (شکل I-۱۱)، سیمان دولومیتی، سیمان تبخیری انیدریت و سیمان آهندار هماتیتی (شکل J-۱۱) اشاره نمود. سیمان حاشیهای

همضخامت از سیمانهای نسل اول بوده و نشاندهنده محیط فریاتیک دریایی میباشد (فلوگل، ۲۰۱۰). سیمان رورشدی هممحور در اطراف دانههای اسکلتی با ترکیب كانى شناسى كلسيت پرمنيزيم مانند خارپوست تشكيل می شود و در محیطهای فریاتیک دریایی و جوی دارای ادخالهایی میباشد در حالی که در محیطهای دیاژنزی تدفینی به صورت شفاف است (فلوگل، ۲۰۱۰). با توجه به شفاف نبودن این سیمان در مقاطع مورد مطالعه، تشکیل آن در محیط تدفینی بعید به نظر میرسد. سیمان همبعد از بلورهای کلسیت با ابعاد تقریبا مساوی تشکیل شده که حفرات را پر می کند و ممکن است از تبلورمجدد سیمان های نسل اول تشکیل شده باشد. این سیمان اغلب در محیطهای دیاژنزی جوی تشکیل می شود (فلوگل، ۲۰۱۰). سیماندروزی پرکننده حفرات و شکستگیها میباشد و از بلورهای هم بعد تا طویل، بی شکل تا نیمه شکلدار کلسیت تشکیل شده که اندازه آنها از حاشیه به طرف مركز افزايش مىيابد. اين سيمان شاخص محيط تدفینی یا جوی می باشد (جیمز، ۱۹۹۱). سیمان بلوکی از بلورهای درشت کلسیت تشکیل شده و خاص محیطهای جوی و تدفینی میباشد. این سیمان پس از انحلال سیمانها و دانهها به صورت سیمان دیاژنزی تاخیری پرکننده فضاهای خالی بوده و گاهی نیز حاصل تبلورمجدد سیمانهای دیگر است (تاکر و رایت، ۱۹۹۰). سیمان دربر گیرنده از یک یا چند بلور با ابعاد مختلف تشکیل شده و می تواند چندین دانه را دربر گیرد. این سیمان در محیط دفنی تشکیل می گردد (تاکر، ۱۹۹۳). به نظر می رسد که ارتباط مستقيمي بين دولوميتي شدن و سيمان تبخيري وجود دارد. ارتباط بین سیمان انیدریتی و دولومیتی شدن در مخزن آسماری میدان نفتی قلعهنار نیز گزارش شده

انحلال: این فرایند زمانی اتفاق میافتد که سیالات منفذی نسبت به کربنات تحتاشباع باشند، بنابراین میتوانند سبب انحلال دانههای کربناته ناپایدار، و سیمانها در مقیاس کوچک و بزرگ شوند (فلوگل، ۲۰۱۰). در نمونههای جهرم و آسماری، گسترش فرآیند انحلال عمدتا به صورت انتخابی است، به نحوی که گاهی زمینه سنگ،

است (باوی عویدی و همکارن، ۱۳۹۶).

² Poikilotopic

³ Pervasive

⁴ Isopachous Rim

⁵ Syntaxial Overgrowth

⁶ Equant

⁷ Drusy

⁸ Blocky

گاهی سیمان و گاهی دانه را متاثر کرده است (شکل ۱۱-(K, L). البته این فرایند گاهی هم صورت غیرانتخابی رخ داده و طی آن، به طور همزمان سیمان، دانه و یا ماتریکس سنگ حل شدهاند (شکل ۸۱–۸). در برخی از نمونهها، فضای ناشی از انحلال به صورت تخلخل باقی مانده است و گاهی نیز این فضاها توسط فازهای بعدی سیمان (مانند سیمانهای کلسیتدروزی، دولومیتی

حفره پرکن و یا انیدریت فراگیر) پر شده است (شکل ۱۱– (شکل ۱۸). در رخساره های دولومیتی شده، علاوه بر تخلخل ناشی از دولومیتی شدن، انحلال نیز این تخلخل را توسعه داده که باعث ایجاد تخلخل های حفره ای تا کانالی شده است (شکل ۱۱–0, N, N). فرایند انحلال در محیط های جوی نزدیک به سطح و محیط های دیاژنزی تدفینی صورت می گیرد (مور، ۱۹۸۹).



شکل ۱۱. A: سیمان دولومیتی پرکننده تخلخلهای قالبی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۷۱/۲۵). B: سیمان انیدریت دربرگیرنده (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۷۳۳). C: سیمان کلسیت حاشیهای هم ضخامت (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۲۳/۸۲). E: سیمان کلسیت حاشیهای هم ضخامت (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۲۳/۸۲). E: سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۲۳/۸۲). E: سیمان کلسیتی میمان کلسیت حاشیهای هم ضخامت (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۲۳/۸۲). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۳/۸۲). E: سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۲۳/۸۲). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۳/۱۲). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیت دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیت بلوکی (جهرم، چاه ۹ – عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی سیمان کلسیت بلوکی (جهرم، چاه ۹ – عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی دربرگیرنده (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۹۵۲/۲۶). E: سیمان کلسیت بلوکی (جهرم، چاه ۹ – عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیتی دربرگیرانده (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۴۳/۲۶). E: سیمان کلسیت بلوکی (جهرم، چاه ۹ – عمق ۲۶۴۳/۲۶). E: سیمان آهنداز همانی از انحلال انتخابی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۵۲/۱۲). E: سیمان آلوکمهای فسیلی انحلال یافته با سیمان انیدریت (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۹۹۸). E: تخلخل حفرهای ناشی از انحلال انتخابی (آسماری، چاه ۶ – عمق ۱۶۵۴۵). C: خلخل کانالی قالب آلوکمهای فسیلی انحلال یافته با سیمان انیدریت (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۹۹۸). E: تخلخل حفرهای ناشی از انحلال دفرهای ناشی از انحلال کنداز مه درمای از انحلال غیرانتخابی (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۲۵۹۵). C: تخلخل کانالی P، عمق ۱۶۵۵۵). C: تخلخل کانالی در آسماری، چاه ۶، عمق ۱۶۵۵۵). E: تخلخل کانالی در آسماری، چاه ۶، عمق ۱۲۵۵۵). C: تخلخل کانالی در آسماری، چاه ۶، عمق ۱۶۵۵۵). C: تخلخل کانالی در تی پر شده است (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۶۵۵۵). C: تخلخل کانالی در تیم ۶، مرمو ۶، ۶۰۵۵).

شکستگی: در مراحل نهایی دیاژنز در اثر فعالیتهای تکتونیکی رسوبات چینخورده و بالا میآیند، بنابراین شکستگیهایی شکل می گیرد که بعدها توسط سایر کانیها پر میشوند (مراد و همکاران، ۲۰۱۰). در نمونههای مورد مطالعه، شکستگیها با ابعاد مختلف قابل مشاهده هستند، که در اکثر موارد توسط سیمان کلسیتی (شکل ۲۱–۸)، انیدریتی (شکل ۲۲–B) و دولومیتی (شکل ۲۲–۲) پر شدهاند، اما در نمونههای مورد مطالعه شکستگیها باز هم

قابل مشاهده هستند و تخلخلهای حاصل از شکستگی را ایجاد کردهاند (شکل ۲۲–D)، در برخی نمونهها شکستگیهای متقاطع مشاهده شده است (شکل ۲۲–E) و در برخی موارد شکستگیها عوارض دیاژنز دفنی مانند استیلولیتها را قطع کردهاند. به طور کلی شکستگی در سازند دولومیتی آسماری در مقایسه با سازند آهکی جهرم فراوانی بیشتری در طول توالی دارد زیرا دولومیتها نسبت به آهکها شکنندهتر هستند (فلوگل، ۲۰۰۴).



شکل ۱۲. A: پرشدگی شکستگی با سیمان کلسیتی هم بعد (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۸۴۶/۹). B: پرشدگی شکستگی با سیمان انیدریتی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۶/۲۵۸۴). C: پرشدگی شکستگی خارپوست با سیمان دولومیتی (جهرم، چاه ۹، عمق ۱۸۴۶/۱/۶). D: تخلخل حاصل از شکستگی در نومولیت (جهرم، چاه ۶، عمق ۱۸۵۹/۶). E: شکستگی های متقاطع (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶/۲۶۵). F: قطع شدن ندول انیدریت توسط استیلولیت (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۸۵/۸۳). G: سیمان انیدریت دربرگیرنده (آسماری، چاه ۹، عمق ۱۷۳۵). H: انیدریت پرکننده شکستگی (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۱۶۶/۱/۶). ۱.زیدریت لایهای (سازند آسماری چاه ۶ و ۹). L: رگچههای تبخیری منشعب شده از ندول انیدریت (آسماری، چاه ۹، عمق ۱۹۶/۱ انیدریت پرکننده فضای خالی و شکستگی دولومیتها (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۳۷). H: انیدریت پرکننده شکستگی (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۵/۱۶). انیدریت پرکننده فضای خالی و شکستگی دولومیتها (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۳۷). L: پیریتهای دانه تمشکی (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۵/۱۶). K: ژبیس و پرکنده فضای خالی و شکستگی دولومیتها (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۳۷). L: پیریتهای دانه تمشکی (آسماری، چاه ۶، عمق ۱۹۲۷). پیریتهای خودشکل (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۵۹۷). N: جانشینی پیریت در آلوکم فسیلی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵/۱۶۹۷). O: سیمان پریماری ، چاه ۹، عمق ۲۵/۱۲۵). C: سیمان پیریت در آلوکم فسیلی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵/۱۶۵). C: سیمان پیریتی (جهرم،

انیدریتی شدن: معمول ترین کانی تبخیری در سطح زمین، ژیپس است که طی تدفین در اعماق چندصد متری تا یک کیلومتری بر اثر آبزدایی به انیدریت تبدیل میشود (وارن، ۲۰۱۶). انیدریتی شدن در بخشهای مختلف سازند آسماری و بخش فوقانی سازند جهرم، به وفور مشاهده شده است. انیدریت از تنوع بافتی بالایی برخوردار است که ناشی از مكانيسم تشكيل آنهاست (الطباخ و همكاران، ١٩٩٨). در مواردی که رخسارهها به شدت دولومیتی شدهاند، انيدريت به صورت ندول همراه آنها ديده مي شود. انیدریتهای موجود در نمونهها بر اساس طبقهبندی لوسیا (۲۰۰۷)، شامل انیدریت ندولی (شکل ۲۱-F)، انیدریت لایهای (شکل I-۱۲)، انیدریت دربر گیرنده (شکل G-۱۲)، انیدریت فراگیر پرکننده فضای خالی و شکستگیها (شکل H-۱۲) و رگچههای تبخیری (شکل J-۱۲) می باشد. لایه های انیدریتی، رگچه های تبخیری و ندول های انیدریتی اولیه در محیط سبخا به همراه دولومیکرایتها تشکیل می شوند ولی ندول های انیدریتی متشکل از بلورهایی که نسبت به ندول دارای رشد مماسی باشند، نشاندهنده رشد در محیط دیاژنزی تدفینی هستند (ماشل و برتون، ۱۹۹۱). سیمان انیدریت دربرگیرنده و انیدریت فراگیر پرکننده فضای خالی و شکستگیها نیز مربوط به محیطهای دیاژنزی تدفینی میباشند.

آبگیری انیدریت /ژیپسی شدن: ژیپس به صورت اولیه یا به صورت دیاژنزی و بر اثر آبگیری از انیدریت در طی بالاآمدگی تشکیل میشود (وارن، ۲۰۱۶). موارد معدودی از تشکیل ژیپس بر اثر آبگیری از انیدریت در اعماق بیش از یک کیلومتری گزارش شده است (عمدی و همکاران، ۲۰۱۲). در بررسی پتروگرافی در سازند آسماری، مقادیر بسیار فرعی ژیپس تا اعماق ۱۷۵۵ متری شناسایی گردید که عمدتا جانشین انیدریت پرکننده شکستگیها شدهاند. تشخیص انیدریت و ژیپس در مطالعات پتروگرافی، از روی بیرفرنژانس متفاوت آنها در نور LYL، به راحتی امکان پذیر است (شکل ۲۱–K). این فرایند با فراوانی بسیار اندک فقط در سازند آسماری مشاهده شده است. احتمالا حضور سیالات تحتاشباع از انیدریت به همراه کاهش فشار ناشی از گسترش شکستگیها باعث تبدیل انیدریت به ژیپس ثانویه در سازند آسماری شده است.

پیریتی شدن: در توالی های مورد مطالعه پیریت به دو شکل دانه تمشکی^۱ (شکل ۱۲–۱) و خودشکل^۲ (شکل ۱۲– (شکل دانه تمشکی^۱ (شکل ۲۷–۱) و خودشکل (شکل ۲۷– (سازند جهرم) مشاهده شده است. در مواردی نیز پیریت جانشین خرده های اسکلتی شده (شکل ۱۲–۱۷) و یا به صورت سیمان دیده می شود (شکل ۲۲–۱۰). پیریت دانه مورت سیمان دیده می شود (شکل ۲۲–۱۰). پیریت دانه فوق اشباع از مونو سولفید آهن (FeS₂) و پیریت خودشکل در آب های منفذی تحت اشباع از مونو سولفید حل شده از آب های منفذی تحت اشباع از مونو سولفید دل (۲۹۶۰) مورت انیز پیریت های بی شکل را به دیاژنز دریایی و تشکیل پیریت های شکل دار با سیستم تبلور کوبیک را به صورت ثانویه و در طی دیاژنز دفنی معرفی کرده اند.

دولومیتی شدن: از نظر نحوه تشکیل، دولومیتها به دو گروه کلی شامل دولومیتهای اولیه یا دولومیتهای دیاژنزی آغازین و دولومیتهای ثانویه یا دولومیتهای دیاژنزی تاخیری تقسیم میشوند. به نظر میرسد که بیشتر دولومیتها منشا جانشینی دارند (فلوگل، ۲۰۱۰). از پایین (سازند جهرم) به سمت بالا (سازند جهرم) در توالی مورد مطالعه، میزان دولومیت و همچنین انیدریت افزایش می یابد به گونهای که فرایند دولومیتی شدن در سراسر سازند آسماری در این میدان رخ داده است. دولومیتهای موجود در نمونه های مورد مطالعه، با توجه به طبقهبندی سایبلی و گرگ (۱۹۸۷)، شامل دولومیتهای بسیار ریزبلور یا دولومیکرایت (D1)، دولومیتهای ریزبلور یا دولومیکرواسپارایت (D2)، دولومیتهای متوسط بلور یا دولواسپارایت (D3) و دولومیت درشت بلور یا زیناسبی (D4)، میباشند. دولومیتهای (D1) در طول توالی سازند آسماری (بویژه بخش فوقانی و در نزدیکی سازند تبخیری گچساران) و همچنین در بخش فوقانی سازند جهرم مشاهده شدهاند (شکل A-۱۳). این دولومیتها مربوط به مراحل اولیه دیاژنز با اندازهی بلوری ریز هستند و سایر دولومیتها ثانویهبا ابعاد بلوری بزرگتری بوده و مربوط به مراحل تاخیری دیاژنز میباشند (آکروی و همکاران، ۲۰۰۶). دولومیتهای (D2) عمدتا به صورت انتخابی در زمينه ميكرايتي از تبلورمجدد دولوميكرايتها تشكيل

¹ Framboidal

شدهاند (شکل ۱۳–C, B). این دولومیتیشدن به صورت حفظ کننده فابریک میباشد و تخلخل بینبلوری ایجاد شده در اثر آن از دولومیتهای نوع (D1) بیشتر است (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۲). این دولومیتها در اثر تبلورمجدد دولومیتهای اولیه و یا جایگزینی در سنگآهک در اواخر مراحل دیاژنز تشکیل شدهاند (آدابی، ۲۰۰۹). دولومیتهای نوع (D3) متوسط تا درشتبلور و تخریب کننده فابریک هستند (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۲). این دولومیتها در دفن عمیق تر و دمایی بیشتر از نوع (D1) و (D2) و از تبلورمجدد دولومیتهای نوع (D3)، اغلب انواع دولومیت تبلورمجدد دولومیتهای نوع (D3)، اغلب انواع دولومیت

(D1 و D2) را قطع می کنند (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۲). دولواسپارایتها به دو صورت جانشینی و سیمان حفره پر کن شناسایی شدهاند. جانشینی گاهی به صورت انتخابی رخ داده و فقط برخی از اجزای سنگ دولومیتی شدهاند و آلوکمهایی با ترکیب کانیشناسی پایدارتر مانند فرامینیفرهای بنتیک، کمتر تحت تاثیر دولومیتی شدن قرامینیفرهای بنتیک، کمتر تحت تاثیر دولومیتی شدن قرامینیفرهای اسکل متر احت تاثیر قرار داده است بدون تبعیض تمام اجزاء سنگ را تحت تاثیر قرار داده است و تنها شبحی از آلوکمهای اسکلتی مشاهده شدهاند (شکل (-1۳ میمان های دولومیتی نیز عموما حفرات انحلالی و تخلخلهای قالبی را پر کردهاند (شکل ۲۳–D).



شکل ۱۳. A: دولومیکرایت دارای استیلولیت (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۸۹/۴۷). B, C: تبدیل دولومیکرواسپارایت به دولواسپارایت، به ترتیب در نور PPL و XPL (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۵۹۲/۱۴ و آسماری، چاه ۶، عمق ۱۷۴۰/۵). C: دولومیکرایت و سیمان دولواسپارایتی پرکننده تخلخلهای قالبی (آسماری، چاه ۹، عمق ۲۵۷۱/۷۹). E: دولومیتهای درشت و شکلدار (جهرم، چاه ۹، عمق ۲۶۱۵/۱۲). F: دولومیتیشدن و حفظشدگی شبحهایی از آلوکمها (آسماری، چاه ۶، عمق ۲۵۹۶/۱۲). E: دولومیکرواسپارایت که فقط زمینه را دولومیتی کرده است (جهرم، چاه ۶، عمـق ۲۹۸/۴). IH, I

برخی از دولومیتهای سازند جهرم به صورت پورفیری در زمینه سنگ پراکنده شدهاند (شکل ۱۳–E). دولومیت نوع (D4) درشتبلور و عمدتا به صورت سیمان است که تا حدی یا به طور کامل حفرات، قالبها و شکستگیها را مسدود می کند (امیدپور و همکاران، ۲۰۲۲). این دولومیت در

برشهای مورد مطالعه نیز به صورت پرکننده حفرات و شکستگیها مشاهده شده است (شکل ۱۳–H, I). متنوع بودن دولومیتها و روابط بین آنها با سایر فرایندهای دیاژنزی، بیانگر این است که دولومیتی شدن در سازندهای جهرم و آسماری الگوی سادهای ندارد و در بیش از یک فاز

صورت گرفته است. سه مدل دولومیتی شدن برای سازندهای مورد مطالعه پیشنهاد می شود که شامل مدلهای سبخایی، اختلاطی و تدفینی میباشند. فراوانی دولومیکرایتها در رخسارههای پهنه بالای جزرومدی و همراهی آنها با سولفاتها (انیدریت) بیانگر منشا سبخایی برای این دولومیتها می باشد. در این مدل، شورابههای هیپرسالین در اثر شدت تبخیر منجر به دولومیتی شدن در سبخا می شوند (فلوگل، ۲۰۱۰). این دولومیتها در درجه حرارت پایین، همزمان با رسوبگذاری در پهنههای جزرومدی تشکیل می شوند (گرگ و سایبلی، ۱۹۸۴). مدل دولومیتی شدن زون مخلوط می تواند پاسخگوی مکانیسم دولومیتی شدن برای دولومیت های بخش های میانی سازند جهرم و همچنین سازند آسماری باشد. هر فاز پسروی دریا، با نفوذ آبهای جوی به توالیهای کربناته همراه بوده و در طی پیشروی با نفوذ آب دریا، شرایط برای ایجاد زون مخلوط و دولومیتی شدن کربنات ها، فراهم می شود، وجود دولومیتهای متوسط بلور (۲۰ تا ۲۰۰ میکرون) می تواند از شواهد مدل دولومیتی شدن زون مخلوط باشد (عزیززاده، ۱۳۹۶). نوع سوم مدل دولومیتی شدن، دولومیتهای تدفيني هستند. در اعماق با افزايش درجه حرارت، موانع کینتیکی و ترمودینامیکی تشکیل دولومیت رفع شده و یون منیزیم مورد نیاز برای دولومیتی شدن نیز از تراکم فیزیکی و شیمیایی رسهای موجود تامین می شود (لی و فریدمن، .(1927).

۶- تفسیر نتایج و بحث

۶–۱– مدل رسوب گذاری پالئوسن – میوسن شرایط سازند آسماری در میدان نفتی نرگسی با بیشتر رخنمونهای نواحی دیگر زاگرس چین خورده متفاوت است. به گونهای که این سازند در منطقه مذکور تقریبا بطور کامل دولومیتی شده و شرایط محیطرسوبی آن به گونهای بوده که هیچگونه شواهدی از رخسارههای سدی، ریفی، دریای که هیچگونه شواهدی از رخسارههای سدی، ریفی، دریای و باز و پلاژیک مناطقی مانند شمال و شمالخاور لالی (وزیریمقدم و همکاران، ۲۰۰۶)، تاقدیس خویز (رحمانی و همکاران، ۲۰۰۹)، زون ایذه (شبافروز و همکاران، ۲۰۱۵) در آن و معمولان لرستان (وزیریمقدم و همکاران، ۲۰۱۰) در آن تشکیل نشده است. کربناتهای پهنه جزرومدی سازند

آسماری در میدان نفتی نرگسی در تناوب با نهشتههای کربناته لاگونهای کمعمق قرار گرفتهاند که این امر می تواند نشان دهنده تشکیل آن ها در حوضه رسوبی با شیب و عمق کم باشد که در انتها به رسوب گذاری سازند تبخیری گچساران منجر شده است. با توجه به توالی ریزرخسارههای شناسایی شده و نیز ارتباط عمودی آنها، عدم رشد ریفهای سدی و ریفهای کومهای، وجود رخسار مهای پهنه جزرومدی و نبود رخسارههای توربیدایتی که شاخص شیب زیاد محیط می باشند (فلوگل، ۲۰۱۰)، سازندهای جهرم و آسماری در میدان نرگسی، در یک پلاتفرم کربناته با شیب ملایم ٔ شامل رمپ داخلی، رمپ میانی و رمپ خارجی و در چهار زیرمحیط پهنه جزرومدی، لاگون (مربوط به سازند آسماری)، پشته فرامینیفری و دریای باز (مربوط به سازند جهرم) در آبهای کمعمق تا عمیق با شوری نرمال تا نسبتا شور و در سطح انرژی محیطی پایین (در قسمتهای رمپ میانی و لاگون) تا بالاترین سطح انرژی محیطی (در رخسارههای سدی) نهشته شدهاند. عمیقترین رخساره (MF-13) مربوط به محیط دریای باز و رمپمیانی می باشد و فقط در سازند جهرم مشاهده شده است. رخسارههای مربوط به بخشهای عمیق تر حوضه و رمپ خارجی در این مطالعه مشاهده نشدهاند. پروفیل محیط رسوبی و گسترش فرامینیفرها در سازند جهرم در شکل ۱۴-A و مدل رسوب گذاری سازندهای جهرم وآسماری به همراه رخسارههای میکروسکوپی شناسایی شده در شکل B-۱۴ قابل مشاهده میباشند. در میدان نرگسی روند تغییرات رخسارهای از محیط عمیق تر سازند جهرم به سمت محیط کمعمقتر سازند آسماری مشاهده می شود. رخسارههای میکروسکوپی سازند جهرم عمدتا از فرامینیفرهای بنتیک بزرگ مانند نومولیت و اربیتولیتس تشکیل شده است که در محیط دریایی باز تا پشتههای فرامینیفری و لاگونی نهشته شدهاند. با این وجود در چاه شماره ۹ در بخشهای فوقانی سازند جهرم نهشتههای پهنه جزرومدی نیز شناسایی شده است. رخسارههای میکروسکوپی سازند آسماری نیز عمدتا در پهنههای جزرومدی و محیطهای محصورشده لاگونی نهشته شدهاند. میزان فرایند دولومیتی شدن در نهشتههای سازند آسماری برخلاف سازند جهرم، با شدت بالایی صورت گرفته است. در هر دو چاه، در قسمت

¹ Homoclinal ramp

فوقانی سازند جهرم شواهد خروج از آب مشاهده شده که اثرات آن در چاه شماره ۹ نسبت به چاه شماره ۶ مشهودتر بوده است. حضور همزمان جلبکهای قرمز و فرامینیفرهای بنتیک بزرگ با پوست ه هیالین مانند نومولیت بیانگر تهنشست این کربناتها در شرایط گرمسیری و نیمه گرمسیری با میانگین دمایی ۲۰ – ۱۸ درجه

سانتی گراد میباشد (آدامز و بورجوییس، ۱۹۶۷). از فرامینیفرهایی که نشاندهنده محیطهای حارهای و نیمه حارهای هستند میتوان به بورلیس^۲، اپر کولینا و نومولیت اشاره نمود (کاکمم، ۲۰۱۶). به این ترتیب سازندهای جهرم و آسماری در میدان نرگسی، مبین محیطی حارهای تا نیمه حارهای هستند.



شکل ۱۴. A: پروفیل محیطرسوبی و گسترش فرامینیفرهای سازند جهرم در میدان نرگسی. B: مدل رسوبگذاری سازندهای جهرم (پالئوسن – ائوسن) و آسماری (الیگوسن – میوسن) در میدان نفتی نرگسی. رسوبات سازند آسماری در پهنه جزرومدی و محیط لاگون تشکیل شده در صورتیکه رسوبات سازند جهرم در محیط پپشتههای ماسهای و محیط دریای باز (رمپ میانی) تهنشست شده است.

² Borelis

۶-۲- تاریخچه دیاژنزی سازندهای جهرم و آسماری براساس مطالعات پتروگرافی و شناسایی فرایندهای دیاژنزی و با توجه به تعیین تقدم و تاخر آنها نسبت به یکدیگر مشخص گردید که سازندهای جهرم و آسماری میدان نرگسی در طول زمان تحت تاثیر محیطهای دیاژنزی دریایی، جوی، دفنی و بالاآمدگی قرار گرفتهاند. به طور کلی فرایندهای دیاژنز در طی سه مرحله ائوژنز، مزوژنز و تلوژنز سنگهای مورد مطالعه را تحت تاثیر قرار دادهاند. در مرحله ائوژنز ابتدا در محیط دریایی فرایندهای میکرایتی شدن، سیمان دریایی حاشیهای همضخامت، پیریتی شدن (پیریتهای دانه تمشکی) و تراکم فیزیکی صورت می گیرد. سپس فرایندهای انحلال، نئومورفیسم، تشکیل سیمانهای هم بعد، دروزی، رورشدی هم محور، تشکیل دولومیکرایت و ندول و رگههای انیدریتی در محیط جوی رخ میدهد. در اثر پسروی های سطح آب دریا و خروج رسوبات از آب، رسوبات در معرض هوا قرار گرفته و عوارض انحلالی ناشی از رخنمون، مهمترین آثار دیاژنز جوی در مرز بین سازندهای جهرم و آسماری میدان نرگسی میباشند. در ادامه تداوم تراكم فيزيكي و تشكيل دولوميكرواسپارايت و

دولواسپارایتها در محیط اختلاطی صورت می گیرد. طی مرحله مزوژنز در محیط تدفینی، عوارض تراکم فیزیکی تدریجا به آثار تراکم شیمیایی تبدیل میشوند. سیمانهای هم بعد و دروزی کمتر شده و اغلب سیمانها از نوع بلوکی، دربر گیرنده و فراگیر هستند. در این مرحله پیریت اغلب به صورت خودشکل تشکیل میشود. تشکیل دولومیتهای درشت زیناسبی مربوط به این مرحله می باشد و انیدریت نیز به صورت سیمان دربر گیرنده و فراگیر تشکیل می شود. تشکیل ندول های تبخیری متشکل از بلورهای انیدریت با رشد مماسی نسبت به بدنه اصلی ندول نیز در نتیجه قرار گیری در محیط دیاژنزی دفنی عمیق می باشد.

در مرحله تلوژنز رسوبات تحجیرشده چینخورده و بالا میآیند. طی این بالاآمدگی، شکستگیها گسترش یافته و فرایند شکستگی و پرشدگی مربوط به این مرحله میباشد. به طور کلی شکستگی در سازند دولومیتی آسماری در مقایسه با سازند آهکی جهرم فراوانی بیشتری در طول توالی دارد. در مرحله تلوژنز فرایند انحلال صورت گرفته که در مقایسه با انحلال محیط جوی به میزان کمتری است. در این مرحله رگههای اکسیدآهن تشکیل شده و فرایند ژیپسیشدن نیز مربوط به این مرحله میباشد. حضور

سیالات با درجه شوری کمتر نسبت به سیالات تشکیل دهنده انیدریت، به همراه کاهش فشار ناشی از گسترش شکستگیها در مرحله تلوژنز، موجب تبدیل انیدریت به ژیپس ثانویه شده که صرفا در سازند آسماری مشاهده شده است. توالی پاراژنزی فرایندهای دیاژنزی سازندهای جهرم و آسماری در شکل ۱۵ ارایه شده است. ستون رسوبشناسی چاه شماره ۶ که شامل توزیع رخسارههای میکروسکوپی و فرایندهای دیاژنزی در این چاه است، در شکل ۱۶ آورده شده است.

۷- نتیجهگیری

بر اساس مطالعات پتروگرافی صورت گرفته، ۱۴ ریزرخساره در توالی جهرم – آسماری میدان نرگسی شناسایی شد که در چهار زیرمحیط رسوبی پهنه جزرومدی، لاگون، سد و دریای باز نهشته شدهاند. در سازند آسماری تنوع رخسارهای چندانی وجود ندارد و این سازند تنها از رخسارههای رسوبی پهنه جزرومدی و لاگونی کمعمق تشکیل شده که شامل رخسارههای (MF-1) تا (MF-8) میباشند. رخسارههای (MF-2)، (MF-4)، و (MF-5) فقط در این سازند مشاهده شدهاند. شرایط محیط رسوبی سازند آسماری به گونهای بوده که رخسارههای سدی، ریفی، دریای باز و پلاژیک در آن تشکیل نشده است. سازند آسماری از نظر محتوای فسيلى شامل فرامينيفرهاى بنتيك بدونمنفذ مانند میلیولید و همچنین خردههای دوکفهای، شکم پا و استراکد، با فراوانی کم میباشد. فرامینیفرهای بدون منفذ مانند میلیولید نشاندهنده کاهش عمق، افزایش نور و شوری می باشند. تنوع رخساره ای و محتوای فسیلی در سازند جهرم نسبت به آسماری بیشتر بوده و رخسارههای آن اغلب مربوط به محیط پشتههای سدی و دریای باز است که شامل رخسارههای (MF-9) تا (MF-14) می باشند و فقط در این سازند مشاهده شدهاند. شرایط محیط رسوبی سازند جهرم به گونهای بوده که رخسارههای محیط لاگونی و پهنه جزرومدی در آن توسعه اندکی دارند. سازند جهرم از نظر محتواى فسيلى شامل فرامينيفرهاى بنتيك بدون منفذ و منفذدار، جلبک قرمز، قطعات خار پوست، خردههای مرجان، بازوپا، شکمپا و دوکفهای میباشد. فرامینیفرهای بزرگ منفذدار مانند نومولیتهای بزرگ بیانگر عمق زیاد، نور و انرژی کم، شوری نرمال دریایی و قرار گرفتن در زیرمحیط دریای باز میباشند. در اعماق کمتر این فرامینیفرها به علت

کاهش عمق، افزایش شدت نور و میزان انرژی، دارای پوستههای ضخیمتر و اندازه کوچکتری هستند. بر اساس تغییرات و درصد فراوانی رخسارههای شناسایی شده در توالی مورد نظر، محیط رسوبی سازندهای جهرم و آسماری در میدان نفتی نرگسی، پلتفرم کربناته از نوع رمپ با شیب ملایم تشخیص داده شد. مهمترین فرایندهای دیاژنزی در توالى مورد مطالعه شامل دولوميتى شدن، انيدريتى شدن و شکستگی (مخصوصا در سازند آسماری)، سیمانی شدن (مخصوصا در سازند جهرم) و انحلال (در هر دو سازند) مى باشند. اين توالى سه مرحله دياژنزى ائوژنز، مزوژنز و تلوژنز را پشت سر گذاشته است. فرایندهای دولومیتی شدن و انیدریتی شدن در سراسر سازند آسماری مشاهده شده و در سازند جهرم شدت کمتری دارند. سیمانهای سازند آسماری اغلب دولومیتی و انیدریتی بوده و سیمانهای سازند جهرم اغلب كلسيتي هستند. انواع سيمانهاي کلسیتی به ترتیب حضور در محیطهای دیاژنزی مختلف در سازند جهرم مشاهده شدهاند. دولومیتهای (D1) مربوط به محیط بالای جزرومدی در مرحله ائوژنز بوده و اغلب در سازند آسماری و به میزان اندک در بخش فوقانی سازند

جهرم مشاهده شدهاند. سایر دولومیتها در محیطهای با عمق و دمای بیشتر تشکیل شده و در هر دو سازند مخصوصا سازند دولومیتی آسماری به وفور یافت مےشوند. دولومیتهای (D3, D2) مربوط به مراحل پایانی ائوژنز بوده و اغلب در محیطهای اختلاطی تشکیل شدهاند. دولومیت (D4) در محیط دفنی تشکیل شده و مربوط به مرحله مزوژنز می باشد. تراکم شیمیایی به صورت استیلولیت و ر گچههای انحلالی در هر دو سازند مشاهده شده است. آثار تراکم فیزیکی در سازند جهرم بهتر دیده می شود. فرایند نئومورفیسم در سازند آسماری بیشتر به صورت جانشینی دولومیت به جای کلسیت میباشد و در سازند جهرم اغلب به صورت تبدیل دانههای آراگونیتی به کلسیت رخ داده است. تخلخلهای حاصل از شکستگی و بین بلوری بیشتر در سازند آسماری مشاهده شده است. تخلخل فنسترال نیز فقط در این سازند دیده شده است. اما تخلخلهای بین دانهای و درون دانهای بیشتر در سازند جهرم مـشاهده شدهاند. تخلخلهای ناشی از انحلال غیر انتخابی مانند تخلخل حفرهای و کانالی در هردو سازند جهرم و آسماری دىدە شدەاند.

Time	Late Eocene													
Diagenetic	Eogen	etic (Erly diage	Mesogenetic	Telogenetic										
mocess	Marine	Meteoric	Mixed	Burial	Uplifting									
Micritization	_													
Pyritization	_													
Ca Isopachous Cement	-													
Physical Compaction				(100000)										
Dolomitizatin (D1)														
Anhydrite Nodule		-												
Anhydrite Seam	1													
Ca Syntaxial Cement														
Dissolution														
Neomorphism	1													
Ca Drusy Cement	1													
Ca Equant Cement														
Dolomitizatin (D2)	1		_											
Dolomitizatin (D3)	1		_											
Ca Blocky Cement				2										
Ca Poikilotopic Cement														
Ca Pervasive Cement														
An Poikilotopic Cement														
An Pervasive Cement														
Dolomitizatin (D4)														
Chemical Compaction														
Fracture and Filling				100000										
Gypsification														
Fe-Oxide Seam														

شکل ۱۵. توالی پاراژنزی سازندهای جهرم و آسماری در میدان نفتی نرگسی

			3277	a Defensive branders								Depositional					Diagenesis Processes																				
	1	Dolom	ite.	1	6	5		Anit	iom	ntte	No	dal	e	1					wir	onr	ner	nt it	Γ	g			a time				8		R	ron	sty		
	8	â	×2	Г	F	~						in.		1	e	8			g	8		du		Cementati			Dolomitte			ompaction	Com pact						
Age	Formatic	Depth (r	Litholog	IF1	24	53	I	2	1	2	90 8-5	19	6-10	E-th	S-12	613	F.C	Thick first	Inner lugo	Outer lago	Shoul	Middle rm	alicite	olomite	shydrae	í	à	h	Di	Physical O	Chemical	a terpantide	a trapanticia	Nuclei .	Vuerr	Frankin	Fundam
-	9	1600 -	No Core	ĺ.	-	-	2	2	-	-	2	-	-	-	3	2	2			-			0	0	~							f	1		T	Ē	
			100000		[:	ŀ												1							1	I	1		1				1			
~		1640 -	65830 55830			:		•	:								•	1	1							i	۱							l	1		
2		1680 -	ore																																		1
	Asmari	1720-	No																																		
• • •			and the second	:		:	:												1	1						1		I		1		1		1	1		I
8		1760 -		ľ							[ľ						ľ	ľ		ľ						1				
Oligoce		1800 -	No Con																																		
				:			:				•							1	1	1				1	1	1	•	ļ	1	+				1			-
		1840 -	100	ľ								1	:	1				ľ	'		ĺ							I	1		ľ	1		1			
		18.80 -										•									I	1	İ	'						ľ	1	I			1		
ene	ε	1920 -	No Core																															9			
Late Eoo	unhet							ľ									ľ						!	•	•		'	ľ		1				1			
		1960 -																							•		•		1		1		1	I	1		
		2000-	No Core																																		

شکل ۱۶. ستون رسوبشناسی و توزیع ریزرخسارهها و فرایندهای دیاژنزی سازندهای جهرم و آسماری در چاه شماره ۶ میدان نرگسی، ریزرخساره (MF-14) فقط در بخش محدودی از سازند جهرم در چاه شماره ۹ دیده شده و یکی از رخسارههای زیرمحیط سد میباشد.

منابع

- آورجانی، ش (۱۳۹۴) چینهنگاری سکانسی و بررسی کیفیت مخزنی سازند آسماری در فروافتادگی دزفول شمالی (میدانهای نفتی هفتکل، کوپال و مارون) حوضه زاگرس، جنوبغرب ایران، پایاننامه دکترا، دانشگاه فردوسی مشهد، ۳۰۸ ص.
- ابراهیمی، س. م (۱۳۹۶) چینهنگاری سکانسی، دیاژنز و کیفیت مخزنی سازندهای جهرم – آسماری در میدان نفتی کوه موند، پایاننامه کارشناسیارشد، دانشگاه فردوسی مشهد، ۵۷ ص.
- باویعویدی، ع (۱۳۸۶) چینهنگاری و تفسیر تاریخچه رسوب-گذاری سازند گچساران در میدان نفتی آبتیمور، پایاننامه کارشناسیارشد، دانشگاه فردوسی مشهد، ۱۸۶ ص.
- باوی عویدی، ع.، هوشمند کوچی، ح.، طاهری، م.، جمیل پور، م (۱۳۹۶) مکانیسمهای تشکیل کانی انیدریت در مخزن آسماری میدان نفتی قلعهنار، بیست و پنجمین همایش بلورشناسی و کانیشناسی ایران، دانشگاه یزد.
- حیدریان، ر (۱۳۹۶) چینهنگاری سکانسی، دیاژنز و کیفیت مخزنی سازند آسماری در چاه شماره ۲ میدان چهاربیشه، پایاننامه کارشناسیارشد، دانشگاه فردوسی مشهد، ۱۰۰ ص.
- رحیم پوربناب، ح.، سلمانی، ع.، رنجبران، م.، آلعلی، س. م (۱۳۹۷) تاثیر محیط رسوبی و فرایندهای دیاژنزی بر کیفیت مخزنی سازند آسماری در میدان قلعهنار، فروافتادگی دزفول، دوفصلنامه رسوبشناسی کاربردی، دوره ۶۰ شماره ۱۱، ص ۳۴–۱۵.
- فرشی، م.، موسوی حرمی، ر.، محبوبی، ا.، خانهباد، م (۱۳۹۶) رخسارهها و و فرایندهای دیاژنزی و تاثیر آنها بر توزیع ویژگیهای پتروفیزیکی و کیفیت مخزنی سازند آسماری در میدان نفتی گچساران، دوفصلنامه رسوبشناسی کاربردی، دوره ۵، شماره ۹، ص ۵۷–۴۰.
- فلاحبکتاش، ر.، آدابی، م. ح.، صادقی، ع.، امیدپور، ا (۱۴۰۰) مطالعهی ریزرخسارهها و فرایندهای دیاژنزی سازند آسماری در میدان نفتی خشت با تاکید بر خصوصیات مخزنی مطالعه موردی: حوضه رسوبی زاگرس، فارس، جنوبغرب ایران، نشریه پژوهشهای چینهنگاری و رسوبشناسی، شماره سوم، ص ۳۴–۱.

عزیززاده، ج (۱۳۹۶) چینهنگاری سکانسی، دیاژنز و کیفیت مخزنی سازندهای جهرم و آسماری در میدان نرگسی، پایاننامه کارشناسیارشد، دانشگاه فردوسی مشهد، ۸۸ ص. مطیعی، ه (۱۳۷۲) چینهشناسی زاگرس، انتشارات سازمان زمینشناسی کشور، ۵۳۶ ص.

- معلمی، ع.، آدابی، م. ح، صادقی، ع (۱۳۸۸) تفسیر تاریخچه رسوبگذاری سازند جهرم در ناحیه بوشهر، برمبنای فرامینیفرهای بنتیک و ایزوتوپ استرانسیم، مجله علوم زمین، سازمان زمینشناسی کشور، سال نوزدهم، شماره ۷۴، ص ۱۷۶–۱۶۹.
- نوری، ح.، رحیمپوربناب، ح (۱۳۹۴) محیط رسوبی و دیاژنز سازند فهلیان در تاقدیس لار، جنوب زون ایذه، دوفصلنامه رسوبشناسی کاربردی، دوره ۳، شماره ۶، ص ۲۵–۱.
- هنرمند، ج.، امینی، ع. ا (۱۳۹۱)، فرآیندهای دیاژنزی کنترل کننده کیفیت مخزنی توالی کربناته سازند آسماری در میدان چشمهخوش جنوب غرب ایران. مجله زمینشناسی نفت ایران، ۴:(۴)، ص ۲۲–۱۶.
- Adabi, M. H., and Asadi-Mehmandosti, E (2008) Microfacies and Geochemistry of the Ilam Formation in Tang-E Rashid area, Izeh, S. W. Iran, Journal of Asian Earth Sciences, 267-277.
- Adabi, M. H (2009) Multistage dolomitization of Upper Jurassic Mozduran Formation, Kopet-Dagh Basin, N. E. Iran, Carbonates and Evaporites, 24: 1-19.
- Adabi, M. H., Salehi, M. A., Ghabeishavi, A (2010) Depositional environment, sequence stratigraphy and geochemistry of Lower Cretaceous carbonates (Fahliyan Formation), south-west Iran, Journal of Asian Earth Sciences, 39: 148–160.
- Adams, C., and Bourgeois, E (1967) Asmari Biostratigraphy, Geological and Exploration Div, Iranian Oil Offshore Company, Report 1074, Unpublished.
- Amadi, F. O., Major, R. P., and Baria, L. R (2012) Origins of gypsum in deep carbonate reservoirs: Implications for hydrocarbon exploration and production, American Association Petroleum Geologists Bulletin, 96: 375–390.
- Aqrawi, A. A. M., Keramati, M., Ehrenberg, S. N., Pickard, N., Moallemi, A., Svånå, T., Darke G., Dickson, J. A. D. and Oxtoby, A (2006) Origin of dolomite in the Asmari Formation (Oligocene-lower Miocene), Dezful Embayment, SW Iran, Journal of Petroleum Geology, 29: 381–402.
- Dunham, R. J (1962) Classification of carbonate rocks according to depositional texture, In W.E. Ham (editor), Classification of Carbonate Rocks, American Association of Petroleum Geologists Memoir, 108–121.
- Ehrenberg, S. N., Pickard, N. A. H., Laursen, G. V., Monibi, S., Mossadegh, Z. K., Svänä, T. A., Aqrawi, A. A. M. and Thirlwall, M. F (2007) Strontium isotope stratigraphy of the Asmari Formation (Oligocene-Miocene), SW Iran: Journal of Petroleum Geology, 30 (2): 107-128.
- El-Tabakh, M., Schreiber, B. C., Utha-Aroon, C., Coshell, L., and Warren, J. K (1998) Diagenetic

Jahrum reservoir in Gulkhari oil field, Zagros basin, SW Iran. Arabian Journal of Geosciences, 9(2): 1-21.

- Machel, H. S., and Burton, E. A (1991) Burial– Diagenetic Sabkha-like gypsum and anhydrite nodules, Journal of Sedimentary Petrology, 61: 394-405.
- Moore, C. H (1989) Carbonate Diagenesis and Porosity, Development in Sedimentology, 46: 338 p.
- Morad, S., Al-Ramadan, K, H., Ketzer, J, M., DeRos, L. F (2010) The impact of diagenesis on the heterogeneity of sandstone reservoirs, a review of the role of depositional facies and sequence stratigraphy, American Association of petroleum Geologist Bulletin, 94: 1267-1309.
- Najafi, M., A., Mahbubi, Moussavi-Harami, R., and Mirzaee, R (2004) Depositional history and sequence stratigraphy of outcropping Tertiary carbonates in the Jahrum and Asmari formations, Shiraz area (SW Iran), Journal of Petroleum Geology, 27: 179- 190.
- Omidpour, A., Moussavi-Harami, R., Van Loon, A. J., Mahboubi, A., Rahimpour-Bonab, H (2021) Depositional environment, geochemistry and diagenetic control of the reservoir quality of the Oligo-Miocene Asmari Formation, a carbonate platform in SW Iran. Journal of Geological Quarterly, 65(2), dx.doi.org/10.7306/gq.1596.
- Omidpour, A., Moussavi-Harami, R., Mahboubi, A., Rahimpour-Bonab, H (2021) Application of stable isotopes, trace elements and spectral gamma-ray log in resolving high-frequency stratigraphic sequence of a mixed carbonatesiliciclastic reservoirs, Marine and Petroleum Geology, 104845.
- Omidpour, A., Mahboubi, A., Moussavi-Harami, R., Rahimpour-Bonab, H (2022) Effects of dolomitization on porosity – Permeability distribution in depositional sequences and its effects on reservoir quality, a case from Asmari Formation, SW Iran, Journal of Petroleum Science and Engineering, 109348.
- Rahmani, A., Vaziri-Moghaddam, H., Taheri, A., and Ghobeishavi, A (2009) A model for the paleoenvironmental distribution of larger foraminifera of Oligocene–Miocene carbonate rocks at Khaviz Anticline, Zagros Basin, SW Iran. Historical Biology, 21: 215-227.
- Risewell, R (1982) Pyrite texture, isotopic composition and the avalability of iron. Am. J. Sci, 82: 1244-1263.
- Romero, J., Caus, E., and Rosell, J (2002) A model for the palaeoenvironmental distribution of larger foraminifera based on late Middle Eocene deposits on the margin of the South Pyrenean basin (NE Spain): Palaeogeography, Palaeoclimatology, Palaeoecology, 179: 43-56.
- Sepehr, M. A., and Cosgrow, J (2005) Role of the Kazerun Fault Zone in the formation and

origin of basal anhydrite in the Cretaceous Mahasarkham Salt, Khorat Plateau, NE Thailand. Sedimentology, 45: 579-594.

- Embry III, A. F., Klovan, J. E (1971) A late Devonian reef tract on northeastern Banks Island, NWT. Bulletin of Canadian Petroleum Geology, 19(4): 730-781.
- Flugel, E (2004) Microfacies of Carbonate Rocks: analysis, interpretation and application: Springer, Berlin Heidelberg, New York, 976 p.
- Flugel, E (2010) Microfacies of carbonate rocks, analysis, interpretation and application. Springer, Berlin, 984 p.
- Gregg, J. M.and D. F. Sibley (1984) Epigenetic dolomitization and the origin of xenotopic dolomite texture; Journal of Sedimentary Petrology, 54: 908–931.
- Haq, B. H., Hardenbol, L., and Vail, P. R (1987) Chronology of fluctuating sea levels since the Triassic. Science, 235: 1156-1167.
- Jahani, S (2008) Salt tectonic, folding and faulting in Eastern Fars and southern offshore Province (Iran), PhD thesis, Cergi Pontoise university, 245p. Arabian Journal of Geoscience, (in press). doi.org/10.1007/s12517-015-2152-5.
- Jamalian, M., Adabi, M. H (2015) Geochemistry, microfacies and diagenetic evidences for original aragonite mineralogy and open diagenetic system of Lower Cretaceous carbonates Fahliyan Formation (Kuh-e Siah area, Zagros Basin, South Iran). Carbonates and Evaporites, 30: 77-98.
- James, N. P (1991) Diagenesis of carbonate sediments a short course: Geological Society of Australia, Sedimentologists Specialist Group, 194 p.
- James, G. A., and Wynd, J. G (1965) Stratigraphic nomenclature of Iranian consortium agreement area. A.A.P.G. Bull, 49: 2182–2245.
- Kakemem, U., Adabi, M. H., Sadeghi, A., Kazemzadeh, M, H (2016) Biostratigraphy, paleoecology, and paleoenvironmental reconstruction of the Asmari Formation in Zagros basin. Southwest Iran.
- Karami-Movahed, F., Aleali, M., Ghazanfari, P (2016) Facies Analysis, Depositional Environment and Diagenetic Features of the Qom Formation in the Saran Semnan, Central Iran. Open Journal of Geology, 6(06): 349-362.
- Lee, Y. I., Friedman, G. M (1987) Deep-burial dolomitization in the lower Ordovician Ellenburger Group carbonates in west Texas and southeastern New Mexico, Journal of Sedimentary Petrology, 57: 544- 557.
- Lucia, F. J (2007) Carbonate reservoir characterization, Springer, 2nd ed., New York, 226p.
- Mohseni, H., Hassanvand, V. And Homaie, M (2016) Microfacies analysis, depositional environment, and diagenesis of the Asmari-

deformation of the Zagros Fold-Thrust Belt, Iran, Tectonics, 24, C500.

- Shabafrooz, R., Mahboubi, A., VaziriMoghaddam, H., Moussavi-Harami, R., Ghabeishavi, A., Al-Aasm, I. S (2015) Facies analysis and carbonate ramp evolution of Oligo-Miocene Asmari Formation in the Gachsaran and Bibi-Hakimeh oilfields and the nearby Mish Anticline, Zagros Basin, Iran, Neues Jahrbuch für Geologie und Paläontologie-Abhandlungen, 276: 121–146.
- Sibley, D. F., and Gregg, J. M (1987) Classification of dolomite rock textures, Journal of Sedimentary Petrology, 57: 967–975.
- Tucker, M. E., and Wright, V. P (1990) Carbonate Sedimentology, Blackwell Science, Oxford, 482 p.
- Tucker, M. E (2001) Sedimentary Petrology: an Introduction to the Origin of Sedimentary Rocks, Blackwell Science, Oxford, 262 p.
- Vaziri-Moghaddam, H., Kimiagari, M., and Taheri, A (2006) Depositional environment and sequence stratigraphy of the Oligocene-Miocene Asmari Formation in SW Iran, Facies, 52: 41–51.
- Vaziri-Moghaddam, H., Seyrafian, A., Taheri, A., and Motiei, H (2010) OligoceneMiocene ramp system (Asmari Formation) in the NW of the Zagros basin, Iran: Microfacies, paleoenvironment and depositional sequence. Revista Mexicana de Ciencias Geológicas, 27: 56-71.
- Warren, J. k (2016) Evaporites: A Geological Compendium. London, Springer, 1822 p.
- Wilson, J. L (1975) Carbonate Facies in Geologic History: Springer- Verlag, Berlin, 471 p.
- Zabihi Zoeram, F., Vahidinia, M., Sadeghi, A., Mahboubi, A., Amiri Bakhtiar, H (2015) Larger benthic foraminifera: a tool for biostratigraphy, facies analysis and paleoenvironmental interpretations of the Oligo-Miocene carbonates, NW Central Zagros Basin, Iran. Arabian Journal of Geosciences, 8(2): 931-949.
- Ziegler, M. A (2001) Late Permian to Holocene paleofacies evolution of the Arabian plate and its hydrocarbon occurrences, Geo Arabia, 6: 445–504.
- Zohdi, A., Mousavi-Harami, R., Moallemi, S. A., Mahboubi, A., and Immenhauser, A (2013) Evolution, paleoecology and sequence architecture of an Eocene carbonate ramp, southeast Zagros Basin, Iran, GeoArabia, 18: 49-80.
- Zohdi, A., Moallemi, S. A., Moussavi-Harami, R., Mahboubi, A., Richter, D. K., Geske, A., Nickandish, A. A, Immenhauser, A (2014) Shallow burial dolomitization of an Eocene carbonate platform, southeast Zagros Basin, Iran. GeoArabia, Journal of the Middle East Petroleum Geosciences, 19(4): 17-54.