

چینه‌شناسی سکانسی توالی‌های کربناتی-تبخیری سازند دشتک در چاه آغار #۱ و آغار باختری #۱ در میدان گازی آغار

مهدی خشنودکیا^۱، حسن محسنی^{۱*} و محمود حاجیان^۱

گروه زمین‌شناسی، دانشگاه بولوی سینا، همدان، ایران.

اداره کل اکتشاف و تولید، شرکت ملی نفت ایران، تهران، ایران.

تاریخ پذیرش: ۱۳۸۶/۰۷/۲۵

چکیده

سازند دشتک با رسوبات کربناتی-تبخیری یکی از پوش‌سنگ‌های مهم حوضه زاگرس است که در دو چاه (آغار #۱ و آغار باختری #۱) بررسی شده است. داده‌های سنگ‌نگاری در این مطالعه بهمنظور چینه‌شناسی سکانسی سازند دشتک از مقاطع نازک تهیه شده از خرددهای حفاری بهمراه داده‌های چاهنگاری (گاما-صوتی) استفاده شده است. سازند دشتک متشکل از هشت کمرنگ رخساره‌ای شامل رخساره‌های پهنه ساحلی، پهنه فراکشنده، کشنده، لاگون، شول، دریای محدود، دریای باز و رمپ میانی است. در این سازند چهار سکانس رسوی شناسایی شد که با دو مرز سکانسی نوع یک و سه سکانسی نوع دو فراگرفته شده‌اند. سازند دشتک با محیط رمپ هموکلاین و تغییرات جانبی کم محیط رسوی باعث شده است که تغییرات جانبی سکانس‌های سازند در ناحیه مورد مطالعه کم باشد.

کلیدواژه‌ها: سازند دشتک، چینه‌شناسی سکانسی، رمپ، میدان گازی آغار، فارس ساحلی.

E-mail: mohseni@basu.ac.ir

*نوبنده مسئول: حسن محسنی

۱- مقدمه

Sadooni & Alsharhan et al. (2001& 2004) و در ناحیه عراق توسط Sharland et al. (2004)

(2004) بررسی شده است.

حوضه زاگرس از شمال خاور به‌سوی جنوب باخته به سه زون ساختمانی زون راندگی، زون چین خوردگی ساده و دشت خوزستان تقسیم می‌شود (Alavi, 1994 & 2004; Berberian, 1995; Falcon, 1961). مطالعات فارس ساحلی و داخلی که بخشی از زاگرس با چین خوردگی‌های ساده و میزان James & Wynd (1965) بخش بیشتر مخازن گاز غیرهمراه ایران است، توسط Ziegler (2001)؛ Szabo & Kheradpir (1978)؛ Kashfi (1992)؛ Szabo & Kheradpir (1978)؛ Sadooni & Alsharhan (2004)؛ Sharland et al. (2001 & 2004) و Koopman et al. (2005) به‌انجام رسیده است. همچنین Szabo & Kheradpir (1978) نیز گزارش کاملی از ناحیه فارس شمالی در زمان پرمو-تریاس پیرامون مسائل چینه‌شناسی و محیط رسوی منتشر کرده‌اند. به‌سوی خاور خلیج فارس که رسوبات تریاس آغازین تا پایانی وجود دارد، یک محیط کربناتی-تبخیری بهمراه رود آواری‌ها از ارتفاعات باختری وجود داشته است، اما در اواخر تریاس مواد آواری‌ها از سوی خاور وارد حوضه می‌شدن (Murriss, 1980). ماهیت سیکلی کربنات‌ها و تبخیری‌های سازند دشتک با منحنی نسبی سطح آب دریا و ائوستازی قابل تطبیق است (Hag et al., 1988; Hag & Al-Qahtani, 2005). بر پایه اطلاعات رسوب‌شناسی، ریز رخساره و چینه‌شناسی سکانسی در حوضه زاگرس، فارس ساحلی چهار سکانس رسوی در این سازند تفسیر شده است (Szabo & Kheradpir, 1978). در شکل ۳ تغییرات سنگ‌شناسی سازندهای خانه‌کت و دشتک در منطقه مورد مطالعه مشاهده می‌شود. رسوبات کربناتی و تبخیری شامل سازند دشتک بیشتر در زاگرس چین خورده و خلیج فارس رخمنون دارند و رسوبات کربناتی معادل آن بدون تبخیری، به‌نام سازند خانه‌کت در زاگرس مرتفع رخمنون دارد.

موضوع این پژوهش شناخت چارچوب چینه‌شناسی سکانسی مرتبه سوم سازند دشتک است. در این مطالعه سازند دشتک به سکانس‌هایی که قابل تطبیق با سکانس‌های مرتبه سوم است، تقسیم شده است. هر سکانس سازند دشتک با رخساره‌های ژرف‌شونده به سوی بالا (transgressive system tract or TST) شروع

از کاربردهای چینه‌شناسی سکانسی در اکتشافات نفتی تعیین رخساره‌های مستعد سنگ منشأ، سنگ مخزن و پوش‌سنگ است و بدین وسیله با مطالعه بخش محدودی از حوضه می‌توان شناخت بهتری نسبت به محل و گستره رخساره‌ها بدست آورد. چینه‌شناسی سکانسی کاربرد فراوانی در پی جویی مواد هیدروکربوری، تغییرات سطح آب دریا، نرخ رسوب‌گذاری و تاریخچه فرسایش دارد (Emery & Myers, 1996). سکانس‌های رسوی تحت تأثیر تغییرات نسبی آب دریا تشکیل می‌شوند که این عامل خود توسط عواملی مانند زمین‌ساخت منطقه، آب و هوای تراکم رسوبات کنترل می‌شود (Van Wagoner et al., 1988).

رسوبات تریاس میانی و پایانی حوضه زاگرس شامل دو سازند خانه‌کت و دشتک است. سازند خانه‌کت شامل دولومیت، شیل، سنگ‌آهک و سازند دشتک شامل دولومیت، شیل، سنگ‌آهک و اندریت است که به صورت جانبی کربنات-تبخیری‌های سازند دشتک به کربنات‌های سازند خانه‌کت تبدیل شده است. سازندهای دشتک و خانه‌کت پس از مطالعات Szabo & Kheradpir (1978) در سال‌های اخیر از دیدگاه چینه‌شناسی سکانسی در حوضه فارس ساحلی در جنوب ایران توسط حاجیان (۱۳۸۵) و فلاخ خیرخواه (۱۳۸۵) ارزیابی شده است.

داده‌های سازند دشتک از دو چاه آغار باختری #۱ و آغار #۱ از میدان‌های گازی آغار و آغار باختری در منطقه زاگرس در جنوب ایران به دست آمده است (شکل ۱). این سازند به طور چیره از سنگ‌های کربناتی-تبخیری پهنه سیخایی تشکیل شده است و به چند بخش شیل آغار (رسمی)، تبخیری A (غیر رسمی)، تبخیری B (غیر رسمی)، تبخیری C (غیر رسمی)، دولومیت سفیدار (رسمی)، تبخیری D (غیر رسمی) تقسیم می‌شود. سازند دشتک از سوی فارس ساحلی به سوی زاگرس مرتفع و نیز از سوی خاور زاگرس تغییر رخساره می‌دهد و به سازند خانه‌کت تبدیل می‌شود. بنابراین نحوه گسترش آن در حوضه زاگرس و تبدیل آن به سازند دشتک برای مخازن هیدروکربنی بسیار مهم است، زیرا رخساره‌های سازند خانه‌کت کیفیت یک سنگ پوش مناسب (وجود لایه‌های تبخیری) را ندارند (شکل ۳).

سازند دشتک به تازگی از دیدگاه چینه‌شناسی سکانسی در صفحه عربی برای مقایسه رسوبات تریاس در ایران و سازندهای همجوار در عمان و ابوظبی توسط

نسبت به TST ستبرای بیشتری دارند و حجم رسوبگذاری در HST بیشتر است (Tucker, 1993). TST در سازند دشتک نشان‌دهنده رخساره‌های به نسبت ژرف (رخساره فروکشنال و میان‌کشنال پایینی) است که معمولاً به همراه پلووید، اینتراکلاست، گرهک ایندیریت و دولومیت لاغون است. سنگ‌نگاری رسوبات رخساره‌های پیشرونده TST بیشتر نشان‌دهنده سیمان‌های دریابی هم‌ستبراء، هم‌محور، میکریتی شدن و دولومیتی شدن نشستی- بازگشتی است. از سوی دیگر پرتو گاما و نمودار صوتی در مرحله TST شکل زنگوله‌ای در زمان پیشروی سکانس نشان می‌دهند که گواه جایه‌جایی از رخساره‌های ساحلی و فراکشنالی به رخساره‌های درونی تر لاغون و رمپ میانی است. رخساره‌های پیشرونده یا سطح بالای آب دریا (HST) به سوی بالا کم‌ژرافشونده و شامل اجزایی همچون اینتراکلاست، بیوکلاست، پلت، لامینه‌های جلبکی و همچنین سطوح فرسایشی در بالای سکانس در برخی از سطوح هستند. از سوی دیگر، در بعضی بالایی رخساره‌های HST بیشتر، لامینه‌های سترپشونده ایندیریت و گرهک‌های ایندیریت در کربنات‌های سبخایی به سوی بالا وجود دارد. سنگ‌نگاری رخساره‌های پسروی پدیده‌های دیاژنزی گسترده‌تری نسبت به رخساره‌های پیشرونده دارد. پسروی رخساره‌ها از دریابی باز، دریابی محدود، لاغون، شول، میان‌کشنالی به فراکشنالی است. دولومیت موجود در رخساره‌های پسروی از نوع دولومیت سبخایی به ستبرای چندین متر به همراه رسوبات سبخایی است و دولومیتی شدن نشستی- بازگشتی نیز در اثر نفوذ سیال‌های سبخایی اتفاق می‌افتد (Tucker, 1993). پرتو گاما و نمودار صوتی در مرحله HST به طور کلی با شکل مخروطی شناخته می‌شوند. چندین سطح فرسایشی در سکانس‌های سازند دشتک وجود دارد. مرز سکانسی نوع یک در بالای برخی از دسته رخساره‌های HST و شواهدی از فرسایش بخش‌هایی از سازند و نیز آثار لکه‌های اکسید آهن، ستبرای بسیار زیاد ایندیریت، برشی شدن و وجود درزه و شکستگی دیده می‌شود. دیگر مرزها در سکانس‌های سازند دشتک از نوع دو است که شواهد خروج از آب را نشان نمی‌دهد. ستبرای سطوح MFS در حدود ۲ متر و گاهی بیشتر است که برخی اوقات به سختی در پرتو گاما و نمودار صوتی قابل تشخیص است. در کل این سطوح با افزایش نمودار صوتی و مقدار تخلخل کمتر و همچنین پیک پیشنهاد شده در پرتو گاما شناخته می‌شوند. سطوح MFS در چاه آغار باختری # با آغار # و حتی با نتایج دیگر پژوهش‌ها (Szabo & Kheradpir, 1978; Sharland et al., 2001) برابری خوبی نشان می‌دهد (شکل ۱۰). همچنین به علت به تله افتادن سیال‌های غنی از منزیم حاصل از انحلال شورابه‌ها در زیر سطوح MFS دولومیتی شدن نشستی- بازگشتی در رخساره‌های پایینی TST روی داده است. لایه‌ها و عدسی‌های کوچک ایندیریت که در نزدیکی سطوح MFS دیده می‌شوند می‌توانند حاصل تغییر ژیپس در حوضه‌های شور باشند (Warren, 1989). حضور و یا نبود گونه‌های دریابی بسته و حضور کم گونه‌های دریابی باز (از ویژگی‌های کربنات‌های سازند دشتک در رسوبات TST و HST) نشان‌دهنده یک محیط سبخایی است. همه گونه‌های دریابی دیده شده تحمل شوری بالایی (گاستروپود، دوکفه‌ای کوچک، تریکولینا و استراکد و ...) دارند.

رخساره سطوح MFS به عنوان بخشی ژرف حوضه معرفی می‌شوند. در چاه آغار # در قاعده سکانس اول یک مرز ناپیوستگی نوع یک در ژرفای ۲۵۸۱ متری است که در مرز سازند دشتک و کنگان قرار دارد، با آثار اکسید آهن شناخته می‌شود و نشان‌دهنده خروج رسوبات از آب است. در بررسی مقاطع نازک در این سطح آثار اکسید آهن و ذرات کوارتز آواری مشاهده شد (شکل ۴-الف). TST از ژرفای ۲۴۶۶ تا ۲۵۸۱ متری با ستبرای ۱۱۵ متر از شیل‌های سرخ رنگ آغار به دولومیت و پلووید پکستون‌های محیط لاغون و در پایان به اثویید گرینستون محیط شول می‌رسد. شیل آغار در پرتو گاما و نمودار صوتی با افزایش بسیار زیاد پیک شیلی شناخته می‌شود (شکل ۸). سطح MFS نیز افق اثویید گرینستون عضو ۴S (سکانس اول بر اساس تقسیمات سنگ‌شناسی به عضو ۱S تا

شده و در ادامه به سطوح پیشنهادی پیشروی آب دریا (MFS) و به رخساره‌های کم ژرف‌اشونده (highstand system tract or HST) می‌رسد. رخساره HST در ابتدا با فضای برآب‌نشست عمودی زیاد شروع و در پایان با رخساره‌های پسروند تمام می‌شود. در این پژوهش، دو چاه آغار باختری # و آغار # با ستبرای ۱۸۳۳ متر سازند دشتک و ۳۵۰ عدد مقاطع نازک خرد حفاری مورد بررسی قرار گرفت. چاه آغار باختری # با ستبرای ۱۱۱۷ متر و آغار # با ستبرای ۷۱۶ متر مطالعه شد. افزون بر این، پرتو گاما و نمودار صوتی نیز تفسیر شدند و در پایان، نمودار تاریخچه تدفین ساده‌ای از حوضه رسوبی ارائه شد.

۲- تحلیل ریز رخساره‌ها و تفسیر محیط رسوبی

سازند دشتک ۱۷ ریز رخساره کربناتی و ۴ ریز رخساره غیرکربناتی دارد (شکل ۴ تا ۱۱). شناخت این ریز رخساره‌ها بر اساس طبقه‌بندی (Dunham & Embry & Klovan (1971) در ۸ کمریند رخساره‌ای تهنشین شده که شامل رخساره‌های پهنه ساحلی A، پهنه فراکشنالی B، پهنه کشنده C، لاغون D، شول E، دریابی محدود F، دریابی باز G و رمپ میانی H است. سازند دشتک در هر دو چاه آغار باختری # و آغار # با شیل آغار شروع می‌شود و شامل سطح ناپیوستگی فرسایشی موازی به همراه آثار اکسید آهن با کربنات‌های سازند کنگان است. مرز بالای سازند دشتک نیز با سازند نیریز با سطح ناپیوستگی فرسایشی در رأس عضو (Member) تپخیری‌های D به پایان می‌رسد. در آغار # مرز بالایی با دولومیت سفیدار پایان می‌پذیرد که پخشی از آن در اثر فرسایش از میان رفته است. با توجه به نوع ریز رخساره‌ها و مقایسه با مدل‌های شناخته شده، محیط رسوبگذاری سازند دشتک یک مرپ هموکلابین کربناتی- تپخیری (سبخایی) تعیین شده است (Burchette & Wright, 1992). نهشته‌های فراکشنالی شامل کربنات (بیشتر دولومیت، سنگ‌آهک و ایندیریت) است. رسوبات میان‌کشنده، شامل مادستون‌های جلبکی دولومیتی است. نهشته‌های فروکشنالی شامل رخساره و کستون پلتی و گرینستونی است (Warren, 1989). وجود ذرات اسکلتی و غیر اسکلتی دلیلی بر یک مرپ درونی و میانی است، زیرا اجزای اصلی در مرپ اثویید، بیوکلاست و به مقدار کمتر پلووید و اینتراکلاست است. بیوکلاست‌های مرپ درونی در مقایسه با دریابی عادی و سکو تنوع کمتری دارند و شامل جلبک سبز، نرم تنان، استراکد و اکینوئدم است (Flügel, 2004). اثوییدها نیز در مرپ درونی نزدیک خط ساحلی و تپه‌های شول تشکیل می‌شوند و بیشتر آنها میکریتی یا هم‌مرکز هستند. پلوویدها به صورت پلت مدفوعی و حاصل طوفان هستند، کورتوویدها در جریان شستشوی تپه‌های ماسه‌ای در مرپ درونی دیده می‌شوند که در سکوها ارزش چندانی ندارند. آنکوویدهای جلبکی در مرپ درونی فراوان هستند. اینتراکلاست‌ها در کل رخساره مرپ حضور دارند (Flügel, 2004).

۳- چینه‌شناسی سکانسی

بررسی تغییرات عمودی رخساره‌ها، الگوی روی هم انبانتنگی چرخه‌های رسوبی، شواهد فسیل‌شناسی و مقایسه با پرتو گاما و نمودار صوتی به شناسایی چهار سکانس رسوبی در برش زیر زمینی چاه آغار # (از ژرفای ۱۸۶۵ تا ۲۵۸۱ متری) و آغار باختری # (از ژرفای ۲۳۹۵ تا ۳۵۱۲ متری) وابسته به سوپر سیکل (Sloss, 1963) در سازند دشتک انجامیده است. در بحث چینه‌شناسی سکانسی بهترین مکتب مورد استفاده به علت حوادث اثوسازی فراوان در Genetics Sequence Stratigraphy (G.S.S) برای تعییر و تفسیر چینه‌شناسی سکانسی است که بیش از مدل Exxon کاربرد دارد. بنابراین، از چینه‌شناسی سکانسی صفحه عربی در منطقه خاور میانه توسط Sharland et al. (2001) استفاده شد. در این سازند دسته رخساره‌های HST

ژرفای ۱۸۹۹ متری قرار دارد و در آن مقدار پرتو گاما و تا حدودی نمودار صوتی به بیشترین مقدار خود می‌رسد (شکل ۸). در سکانس چهارم HST از ژرفای ۱۸۶۵ تا ۱۸۹۹ متری با سترای ۳۴ متر با مادستون کرینوییدار دریای باز شروع می‌شود و در پایان به دولومیت سفیدار می‌رسد. در داده‌های چاهانگاری دولومیت سفیدار با کاهش بسیار شدید پرتو گاما و افزایش نمودار صوتی شناخته می‌شود (شکل ۸). مرز بالایی سکانس چهارم از نوع یک در ژرفای ۱۸۶۵ متری است که میان دو سازند دشتک و نیریز با نبود چینه شناسی زمان تربیاس بالایی مشخص می‌شود. بیشترین بخش دولومیت سفیدار در این چاه در اثر فرسایش از میان رفته است و با ۳۲ متر سترای به طور ناقص دیده می‌شود (شکل ۸).

حرکت دیاپر نمکی بهسوی بالا در باخته چاه آغار باخته ۱# که در تربیاس میانی کارنین (۲۲۳ میلیون سال پیش) اتفاق افتاده و آغاز کافت شدگی در این زمان است (Ziegler, 2001) باعث تفاوت در نرخ رسوبگذاری در چاه آغار باخته ۱# و چاه آغار ۱# شده است. دلیل آن مربوط به حرکت گندن نمکی سازند هرمنز در هسته تاقدیس سیاخ در چاه آغار باخته ۱# است که باعث نرخ رسوبگذاری بیشتر سازند دشتک در چاه آغار باخته ۱# شده است (Mina et al., 1967; Koop, 1977; Koop & Stoneley, 1982; Hurford et al., 1984 باخته ۱# در سکانس یک اولین سطح ناپیوستگی در مرز سازند دشتک و کنگان در ژرفای ۳۵۱۲ متری قرار دارد که به عنوان مرز نوع یک شناخته می‌شود و با منحنی نوسانات آب دریا که افت شدیدی داشته است، تطابق دارد. در این سطح در برش نازک شیل آغار و نوشکلی گل به همراه سیمان ایندریتی در میان بلورهای نوشکل شده وجود دارد. وجود ذرات فراوان کوارتز و شکستگی نشان‌دهنده خروج رسخاره از آب است (شکل ۹). در ادامه سامانه تراکت TST از ژرفای ۳۴۶۲ تا ۳۵۱۲ متری با سترای ۱۵۰ متر با لایه شیلی آغار شروع شده که به سوی بالا مقدار پرتو گاما و نمودار صوتی زیاد شده است و با رسخاره دولومیت لاگون شناخته می‌شود و در پایان با آنکویید گرینستون عضو ۴S محیط شول به پایان می‌رسد (شکل ۹). در سکانس اول سطح MFS در ژرفای ۳۳۶۲ متری و منطبق با Tr50 و اشکوب Ladinian است. در این سطح آنکویید گرینستون محیط شول تشکیل شده است. مقدار پرتو گاما و نمودار صوتی نسبت به کل سامانه تراکت روندی افزایشی دارد (شکل ۹) است. در پایان ژرفای HST در ژرفای ۳۱۵۰ تا ۳۳۶۲ متری با سترای ۲۰۷ (Sharland et al., 2001) سترای ۲۱۷۳ متر و شامل تبدیل طبقات دولومیتی-آهکی به ایندریت توده‌ای عضو A است که با رسخاره ستربرشونده به سوی بالا نشان از کاهش ژرفای حوضه و پرسروی دریایی دارد (Emery & Myers, 1996). در بخش‌های پایینی رسخاره HST مادستون دولومیتی شده، دولومیت، ایندریت و در بخش‌های بالایی رسخاره آنکویید گرینستون، اینترکلاست گرینستون، پلت پکستون، دولومیت، استروماتولیت و مادستون دیده می‌شوند. مقدار پرتو گاما و مقدار ارزش صوتی نمودار صوتی در این دسته رسخاره روند کاهشی به سوی بالا نشان می‌دهد (شکل ۹). مرز بالایی سکانس ۳۱۵۰ تا ۳۳۶۲ متری با سترای ۲۱۷۳ متر و شامل تبدیل طبقات دولومیتی-آهکی به ایندریت توده‌ای عضو A است که با رسخاره ستربرشونده به سوی بالا نشان از کاهش ژرفای حوضه و پرسروی دریایی دارد (Emery & Myers, 1996). در بخش‌های پایینی رسخاره HST مادستون دولومیتی شده، دولومیت، ایندریت و در بخش‌های بالایی رسخاره آنکویید گرینستون، اینترکلاست گرینستون، پلت پکستون، دولومیت، استروماتولیت و مادستون دیده می‌شوند. مقدار پرتو گاما و مقدار ارزش صوتی نمودار صوتی در این دسته رسخاره دو است و نمودار صوتی در این ژرفای نوسانات شدیدی را نشان می‌دهد (شکل ۹). در سکانس دوم TST از ژرفای ۳۱۵۰ تا ۳۱۰۵ متر با سترای ۴۵ متر شامل رسخاره کربناتی، دولومیتی است که نشان‌دهنده ژرف‌شدن حوضه از فراکشنی دیده کشندی و لاگون است. در این دسته رسخاره آثار فراوان پیریت و مادستون به همراه کمی گرهک ایندریتی دیده می‌شود و پرتو گاما در این سکانس با افزایش بسیار زیاد گاما در حدود API ۹۰ شناخته می‌شود (شکل ۹). در سکانس دوم سطح بیشینه پیشروی آب دریا (MFS) در ژرفای ۳۱۰۵ متری با افزایش پرتو گاما و نمودار صوتی شناخته می‌شود که شامل پلت گرینستون و آنکویید گرینستون در سیمان ایزوپک فریاتیک دریایی در محیط شول است. این سطح قابل تطابق با Tr60 و اشکوب Carnian است (Sharland et al., 2001) با سترای ۱۷۶ متر شامل توالی‌های آهکی دولومیتی و تبخیری است که بهسوی بالا

۱۳۷۲ متری پرتو گاما و نمودار صوتی تا حدودی افزایش می‌یابد. این سطح منطبق با Tr50 و اشکوب Ladinian است (Sharland et al., 2001). سامانه تراکت سطح آب بالا (HST) از ژرفای ۲۴۶۶ تا ۲۳۳۰ متری با سترای ۱۳۶ متر است. رسخاره‌های رمپ میانی به دریای باز، دریای محدود، پهن کشندی و فراکشنی و رسخاره‌های دولومیتی-آهکی به ایندریت توده‌ای و ایندریت عضو A تبدیل می‌شوند. دسته رسخاره سطح آب بالا (HST) در حوضه‌های کربناتی-تبخیری به علت کاهش ژرفای حوضه و پرسروی دریا، رسخاره‌های ستربرشونده بهسوی بالا تشکیل می‌دهند و بنابراین، تبخیری‌ها ستربرتر و کربنات‌ها کم ستربراتر می‌شوند (Emery, 1996 & Myers, 1996). پرتو گاما و نمودار صوتی نیز سیکل‌های کوچک‌شونده را به سوی بالا نشان می‌دهد (شکل ۸). مرز بالایی سکانس اول نیز از نوع ناپیوستگی نوع دو در ژرفای ۲۳۳۰ متری است که میان ایندریت‌های توده‌ای A و تبخیری B قرار دارد. در سکانس دوم TST از ژرفای ۲۲۸۰ تا ۲۳۳۰ متری با سترای ۵۰ متر از رسخاره بیوکلاست مادستون-وکستون لاگونی با میان‌لایای از ایندریت تشکیل شده است که به سوی بالا از ستربرایش کاسته می‌شود و پیک گاما نشان از ژرف‌شدن حوضه از محیط فراکشنی به رسخاره لاگونی با افزایش گونه‌های موجود در لاگون دارد. TST در این رسخاره ارزش گامای در حدود API ۴۰ دارد و افزایش کلی پرتو گاما و نمودار صوتی به سوی بالا رانشان می‌دهد (شکل ۸). در سکانس دوم سطح بیشینه پیشروی آب دریا (MFS) در ژرفای ۲۲۸۰ متری بیوکلاست-پلت پکستون است که نشان‌دهنده تجمع و افزایش بیوکلاست در محیط لاگون است. این سطح قابل برایری با Tr60 و اشکوب Carnian است (شکل ۸) HST از ژرفای ۲۱۷۳ تا ۲۲۸۰ متری با سترای ۱۰۷ متر، شامل توالی‌های کربناتی و دولومیتی قرار دارد که به سوی بالا با تبخیری عضو B پایان می‌یابد. این لایه‌ها نشان‌دهنده کم شدن ژرفای حوضه از محیط لاگون به فراکشنی استند. افزایش سترای تبخیری‌ها و کاهش سترای کربنات‌ها بهسوی بالا نیز نشانه HST است. پرتو گاما و نمودار صوتی نیز به سوی بالا سیکل‌های کاهشی را نشان می‌دهند (شکل ۸). در سکانس سوم TST از ژرفای ۲۱۳۵ تا ۲۱۲۳ متری با سترای ۳۸ متر مشکل از تناوب طبقات دولومیت، مادستون فسیل‌دار و ایندریت است که در پایان TST از رسخاره فراکشنی به پهن کشندی، لاگون و سپس دریای باز تبدیل می‌شود. پرتو گاما و نمودار صوتی نیز روندی افزایشی را به سمت بالا نشان می‌دهند (شکل ۸). در سکانس سوم سطح MFS در ژرفای ۲۱۳۵ متری در طبقه دولومیتی با بیشترین تجمع فسیل اکنوبید، کرینویید در رسخاره دریایی باز دیده می‌شود. این سطح معادل Tr70 مربوط به اشکوب Late Carnian است (شکل ۸) (Sharland et al., 2001) در سکانس سوم با افت سطح آب دریا HST از ژرفای ۱۹۴۰ تا ۱۹۳۵ متری با سترای ۱۹۵ متر مشکل از مادستون کرینوییدار و تناوب ایندریت با طبقات نازک دولومیت قرار دارد که بهسوی بالا از سترای دولومیت‌ها کاسته و بر سترای تبخیری‌ها افزوده می‌شود. این وضع نشان‌دهنده یک HST است که از رسخاره دریایی باز به پهن کشندی و فراکشنی تبدیل می‌شود. پرتو گاما و نمودار صوتی نیز بهسوی بالا روندی کاهشی نشان می‌دهند. این رسخاره‌ها ایندریت توده‌ای عضو C را در بر می‌گیرند (شکل ۸)، مرز بالایی سکانس سوم از نوع دو در ژرفای ۱۹۴۰ متری است و در میان بخش پایانی ایندریت توده‌ای C و طبقات دولومیتی قرار دارد. در سکانس چهارم TST از ژرفای ۱۸۹۹ تا ۱۹۴۰ متری با سترای ۴۱ متری با ایندریت با طبقات ایندریت، دولومیت و آهک قرار دارد که از یک رسخاره فراکشنی به پهن کشندی و لاگون تبدیل می‌شود و با افزایش تدریجی پرتو گاما و نمودار صوتی همراه است (شکل ۸). در سکانس چهارم سطح MFS مربوط به Tr80 اشکوب Norian است (Sharland et al., 2001) این سطح رسخاره بیوکلاست-اکنوبید و کستون در رسخاره دریایی باز است که در زیر بخش دولومیت سفیدار در

فراکشنندی و رسوبات شورابه کم‌ژرف‌گسترش می‌یابد (Evans et al., 1969; Evans & Purser, 1973). در رمپ هموکلاین گرم و خشک، انواع تبیخیری‌های در مراحل LST و HST تشکیل می‌شوند (Sarg, 2001). از دیدگاه چینه‌شناسی سکانسی سازند دشتک در طی پیشروی دریابی (TST) ابتدا رخساره‌های کم‌ژرف رمپ مانند شیل آغار، لایه‌های دولومیتی و کربناتی، بخش‌های پایینی اندریت B، بخش‌های پایینی آهک‌های زیر بخش دولومیت سفیدار برجای گذاشته شده است (Mohseni et al., 2008b). در یک چینه محیط‌هایی در سامانه تراکت TST کمتر تبیخیری تشکیل می‌شوند و تنها در شرایط خاص حوضه‌های محدود دیده می‌شوند (Sarg, 2001). بازُرف تر شدن رمپ در سطح MFS رخساره‌های پرسیلین تر، با ماده آلی بیشتر، شیلی و یا رخساره‌های اثویید گرینستون، پلت گرینستون و اینتراکلاست گرینستون تهشین می‌شوند که در شرایط مناسب (آب‌وهوای گرم و خشک با شوری بالا) با ایجاد لایه‌بندی در توده آب موجب حفظ ماده آلی می‌شود. پس از بیشترین پیشروی خط ساحلی به سوی خشکی، سطح آب دریا به تدریج پایین می‌آید، در این شرایط با کاهش فضای اباحت رسوبات رخساره‌های بخش‌های بالایی، اندریت‌های A، B و C شروع به پیشروی به سوی دریا کرده و سکانس‌های HST را به وجود آورده‌اند. در دسته رخساره HST بر سبترای رسوبات تبیخیری افزوده و از سبترای رسوبات کربناتی به سوی بالا کاسته می‌شود تا اینکه در مرز سکانسی نوع یک با افت شدید منحنی نوسانات آب دریا پایان می‌یابد و مرز سکانسی نوع دو بدون افت منحنی آب دریا در انتهای HST پایان می‌پذیرد (Khoshnoodkia et al., 2008b) (شکل‌های ۸، ۹ و ۱۰). در دوره تریاس سطح آب دریا نسبت به پرمین و ژوراسیک افت شدیدی داشته و همراه با باز شدگی اقیانوس نوتیس و گسترش رخساره‌های محیط فراکشنندی، لاگون و سبخا در حوضه زاگرس بوده است (Alavi, 2004). فرونشست‌های زمین‌ساختی که به علت وقوع کافت‌شدگی در دریای مدیترانه اتفاق افتاده، بر منحنی اتوستازی و سپس بر منحنی تغییرات جهانی سطح آب دریا در صفحه عربی در طول تریاس میانی و پایانی تأثیر گذاشته است و بنابراین منحنی اتوستازی (Hag et al., 1988) (نستان‌دهنده فضای رسوبگذاری مثبت در تریاس در هنگام رسوبگذاری آب دریا در سازند دشتک است که با فرایندهای تولید رسوب و فرونشست در صفحه عربی بر اثر کافت‌شدگی همراه بوده است. منحنی تراز آب دریا و اتوستازی در صفحه عربی (Hag et al., 2005) (Hag et al., 1988; Hag et al., 2001) با مرز سکانس‌ها و سطوح بیشینه پیشروی آب دریا در سازند دشتک همخوانی دارد (Loutit et al., 1988). بیشترین افت منحنی تغییرات جهانی سطح آب دریا در سازند دشتک در طول دوره زمانی Norian اتفاق افتاده که منطبق با نایوستگی میان سازند کنگان- دشتک و مرز بالایی تبیخیری D می‌باشد. در شکل ۱۰ تغییرات سنگ‌شناسی، داده‌های چاهنگاری، دسته رخساره‌های موجود و سطوح MFS مرتبه سوم سازند دشتک در چاه آغار #۱ و آغار باختری #۱ به طور جانی با هم مقایسه شدن. افق‌های پوش‌سنگی سازند دشتک در سکانس‌های اول، دوم، سوم و در بررسی که در سکانس چهارم بخش اندریت D دارد نیز قابل توجه است. در سکانس اول چاه‌های آغار #۱ و آغار باختری #۱ اندریت بخش A، در سکانس دوم اندریت بخش B، در سکانس سوم اندریت بخش C خواص سنگ‌پوششی مناسب دارند و در پایان در سکانس چهارم ایندریت بخش D فقط در آغار باختری #۱ خواص سنگ‌پوششی مناسب دارد، زیرا سبترای قابل توجهی از رسوبات تبیخیری اندریت D در آنها دیده می‌شود. در حالی که در چاه آغار #۱ بخش D به دلیل فرسایش از میان رفته است. مقایسه نتایج حاصل از پرتو گاما در این دو چاه نشان می‌دهد که پرتو گاما در آغار باختری #۱ نسبت به آغار #۱ یانگر وجود اینتروال‌های شیلی فراوان‌تر در بخش زیرین سکانس رسوبی دوم همزمان با حرکت رو به بالای دیاپیر نمکی است. علت این وضعیت را می‌توان به تشکیل یک فروافتادگی محلی در این منطقه نسبت

به تبیخیری B منتهی می‌شود. این لایه‌ها نستان‌دهنده کم شدن ژرفای حوضه از محیط شول به فروکشنندی و فراکشنندی است. پرتو گاما در این دسته رخساره سیکل‌های کاهشی به سوی بالا نشان می‌دهد و در کل پرتو گاما یک روند کاهش تدریجی از نظر مقدار API را به سوی بالا نشان می‌دهد (شکل ۹). در مرز بالای سکانس دوم در ژرفای ۲۹۲۹ متری هیچ نوسانی در نمودار صوتی دیده نمی‌شود که نستان‌دهنده مرز سکانسی نوع یک باشد. این مرز در میان تبیخیری عضو B و رخساره دولومیت قرار دارد، در مقاطع نازک هیچ نوع شواهدی از خروج رخساره از آب و مرز سکانس تیغه‌ای دیده نمی‌شود. اما رخساره گل آهکی نوشکل شده با رگجه‌هایی از اندریت ۷۱ متر مشتمل از تناوب طبقات آهک و دولومیت بسیار ریز است. رخساره‌های آهکی دچار نوشکلی شده‌اند. این لایه‌ها از رخساره فراکشنندی به پهنه کشنده تبدیل می‌شوند. پرتو گاما به دلیل فروافتادگی محلی حوضه ناشی از حرکت گندم نمکی مقدار گاما بالای (حدود API ۹۰) در مرحله TST نشان می‌دهد و در کل روندی افزایشی به سوی بالا دارد. نمودار صوتی روندی حدوداً ثابت دارد (شکل ۹). در سکانس سوم در ژرفای ۲۸۵۸ متری یک رخساره مادستون لاغون مشاهده شده است که به عنوان سطح MFS شناخته می‌شود که با منحنی نوسانات دریا با بیشینه پیشروی و نیز با پرتو گاما قابل تأیید است اما اثری از فسیل در این ژرفای وجود ندارد و تنها مادستون نوشکلی شده در بر ش نازک مشاهده شده است. حرکت دیاپیر نمکی و ایجاد نرخ فرونشست زیاد در حاشیه دیاپیر نمکی با افزایش فضای رسوبگذاری و نرخ رسوبگذاری فراوان همراه بوده و به‌احتمال شرایط مساعدی برای زیست موجودات در سطح بیشینه طغیان وجود نداشته است. سطح Tr70 و MFS معادل ۲۶۱۰ تا ۲۸۵۸ متری و سبترای ۲۴۸ متر را در بر می‌گیرد. این رخساره‌ها شامل ایندریت توده‌ای عضو C هستند که با تناوب دولومیتی- آهک به همراه آثار پلت گرینستون، اینتراکلاست گرینستون و افزایش طبقات ایندریتی است. در این دسته رخساره نیز کاهش پرتو گاما به سوی بالا دیده می‌شود (شکل ۹). مرز بالایی سکانس سوم از نوع دو در ژرفای ۲۶۱۰ متری است. در سکانس چهارم TST از ژرفای ۲۶۱۰ متری با سبترای ۵۰ متر شامل طبقات ایندریت و آهک آرژیلیتی است که از یک رخساره فراکشنندی به پهنه کشنده تبدیل می‌شود که در این سکانس با توجه به افزایش پرتو گاما به سوی بالا سیکل‌های افزایشی را نشان می‌دهد (شکل ۹). سکانس چهارم سطح MFS مربوط به Tr80 و اشکوب (Sharland et al., 2001) Norian (Sharkland et al., 2001) با ۲۵۶۰ متری رسد (شکل ۹). دسته رخساره پرسونده HST از ژرفای ۲۳۹۵ تا ۲۵۶۰ متری با سبترای ۱۶۵ متر با رخساره پلت پکستون و اینتراکلاست گرینستون شروع شده و سپس به دولومیت‌های سفیدار و تبیخیری D می‌رسد. مقدار پرتو گاما به صورت روندی ریزشونده به سوی بالا به تدریج کاهش می‌یابد. در تبیخیری‌های D آثار پیریت در مادستون، ایندریت و دولومیت‌های خرد شده به همراه ذرات کوارتز فراوان دیده می‌شود. پرتو گاما و نمودار صوتی روندی کاهشی به سوی بالا نشان می‌دهند (شکل ۹). مرز بالایی سکانس چهارم از نوع یک در ژرفای ۲۵۶۰ متری میان دو سازند دشتک و نیزیز مشخص می‌شود که با تغییر ویژگی‌های سازند و همچنین برشی شدن و حضور کوارتز همخوانی دارد (شکل ۹).

۴- نقیسی چینه‌شناسی سکانسی

سازند دشتک یک رمپ هموکلاین است (Khoshnoodkia et al., 2008a; Mohseni et al., 2008a) و بنابراین در یک چینه محیط‌هایی به علت گسترش زیاد و ژرفای کم چرخش شدید آب وجود نداشته است و پهنه گستره‌های از تبیخیری‌های

(چاه آغار باختری #۱) بیشتر بوده است. در اوایل زوراسیک در حدود ۴۰۰ متر تفاوت در میزان رسوبگذاری دیده می شود (شکل ۱۳). در تریاس میانی حرکت دیاپیر نمکی هرمز یک فروافتادگی محلی در نزدیکی چاه آغار باختری #۱ به وجود آورده است. باحتمال، گندی شدن و نفوذ نمک به درون تاقدیس یادشده در اواخر زوراسیک روی داده است (Mina et al., 1967)، اما احتمال دارد حرکت آغازین نمکها از پالئوزویک بالایی آغاز شده باشد (Hurford et al., 1984). در سکانس اول محیط رسوبی هر دو چاه تقریباً شبیه یکدیگر است اما از سکانس دوم محیط رسوبی چاه آغار باختری #۱ ژرف تر بوده است و در سکانس سوم به علت حرکت رو به بالای دیاپیر نمک چاه آغار #۱ رخسارهای دریایی باز و آغار باختری #۱ رخساره لاغونی بوده است که این احتمالاً بدليل تشکیل فروافتادگی محلی و رسوبگذاری بسیار زیاد لایه های مادستون و ایجاد لایه بندی در توده آب است. مقدار پرتو گاما نیز در این سکانس افزایش بسیار زیادی می یابد (شکل های ۸ و ۹). در سکانس چهارم نیز ژرف ترین بخش حوضه در آغار #۱ قرار دارد و آغار باختری رخساره شول را نشان می دهد. در پایان دوره تریاس مرز بالایی سازند دشتک با ناپوستگی فرسایشی شناخته می شود و از سوی باختر زاگرس به سوی خاور سپاهای بیشتری از سازند دشتک فرسایش می یابد به طوری که در چاه آغار #۱ بخشی از دولومیت سفیدار و تبخیری D حذف شده اند.

۷- نتیجه گیری

- دو نوع مرز سکانس یک و دو در سازند دشتک در منطقه مورد مطالعه تشخیص داده شده است.

- چهار سکانس رسوبی در سازند دشتک شناسایی شد که با ۴ مرحله پیشوای آب دریا (TST)، چهار مرحله پسروی آب دریا (HST) و چهار سطح MFS همراه است.

- تبخیری های A که در HST سکانس اول تشکیل شدند به عنوان بهترین سنگ پوش در منطقه مورد مطالعه شناخته می شوند.

- حرکت دیاپیر نمکی به سوی بالا در محدوده چاه آغار باختری #۱ باعث یک لایه بندی در توده آب همراه بوده است.

- سکانس های بالایی از سوی باختر به سوی خاور زاگرس بیشتر تحت تأثیر فرسایش تریاس پایانی قرار گرفته اند.

سپاسگزاری

از مدیریت محترم اداره کل اکتشاف و تولید شرکت ملی نفت به خاطر حمایت مالی انجام این پژوهه و در اختیار گذاردن داده های چاه های حفاری شده سپاسگزاری می شود. از حمایت مالی حوزه معاونت پژوهش و فناوری دانشگاه بوعالی سینا نیز تشکر فراوان می شود. از داوران محترم که با بررسی مشکافانه و بیان نکات ارزشمند در بهبود کیفیت علمی این نوشتار کمک کردن نیز سپاسگزاری می شود.

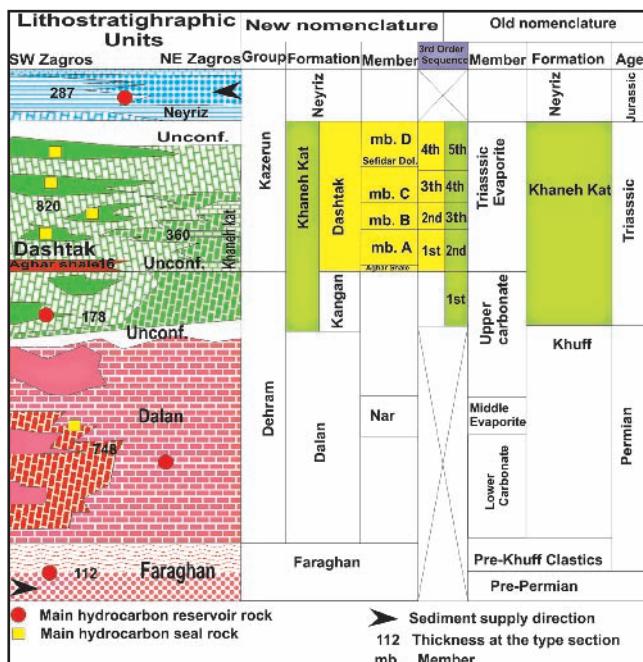
داد که با نرخ رسوبگذاری فراوان، حجم شیل بالا و لایه بندی در توده آب همراه بوده است (شکل های ۸ و ۹).

۸- چینه شناسی سکانسی و زیست چینه نگاری

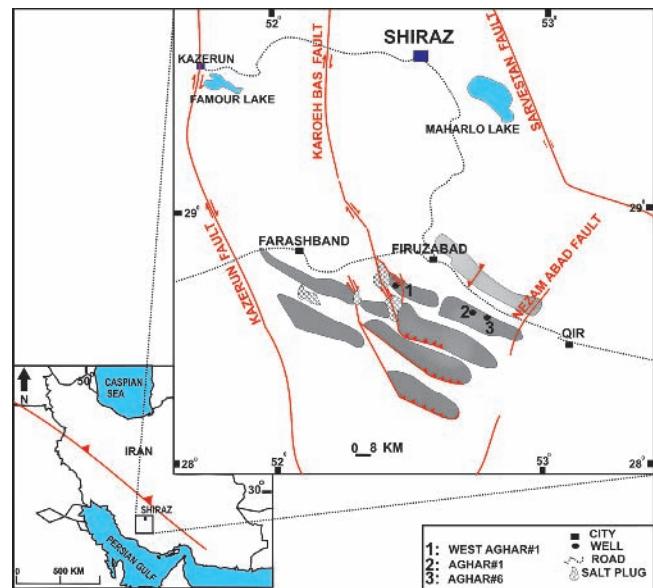
سازند دشتک از نظر شواهد زیست چینه نگاری بسیار ضعیف است و از سوی دیگر به دلیل ترکیب سنگی فراوان تبخیری و فرایند دولومیتی شدن بیشتر شواهد فیلی شناسی آن از میان رفته است اما با وجود این می توان بیان کرد که همواره شواهد زیست چینه نگاری به همراه داده های چینه شناسی سکانسی چهار چوب محکم تری را برای تفسیر رسوبات مورد نظر و شناخت سطوح MFS به وجود می آورد. بنابراین، اجزای بیوکلاستی سازند دشتک در چاه آغار #۱ و آغار باختری #۱ در مقابل دسته رخساره های تشکیل دهنده این سازند رسم شده است (شکل ۱۱). در چاه آغار #۱ آثار فیلی شامل افتالمدیم، آگاتامیما، پراگسکونولوس، فرونوندیکولاریا، تروکولینا، جلبک، کنودونت و اسفنج در TST سکانس اول دیده شده است. سطح MFS با رخساره گرینستون اُنوییدی محیط شول عضو S4 در سکانس اول معروفی می شود و در ادامه رخساره HST از نظر فیلی شناسی کم نیگ است. در سکانس سوم شواهد فراوان تر فیلی شناسی در سطح MFS با دسته مجموعه فیلی زون C توسط James & Wynd (1965) معرفی شده است که شامل آثار فیلی فرونوندیکولاریا، تروکولینا، جلبک، استراکد، اکینودرم و اسفنج در TST سکانس اول است. در صورتی که در رسوبات HST تنها قطعات اکینودرم و استراکد دیده شده است. در چاه آغار باختری #۱ در رسوبات سکانس اول تمام آثار فیلی به دلیل دولومیتی شدن گسترده از میان رفته و تنها آگاتامیما در نزدیکی سطح MFS قابل مشاهده است. رسوبات HST سکانس اول با شواهد فیلی مانند آگاتامیما، اسفنج و فاورینتا spp شناخته می شوند. همچنین فیلی فاورینتا در رسوبات سکانس دوم نیز دیده شده است. در سکانس سوم همان گونه هایی که در آغار #۱ به عنوان دسته مجموعه C معرفی شد در اینجا هم دیده می شود. در پایان آخرین سکانس بدون شواهد فیلی شناسی در چاه آغار باختری #۱ است.

۶- ارزیابی تاریخچه تدفین و چینه شناسی سکانسی

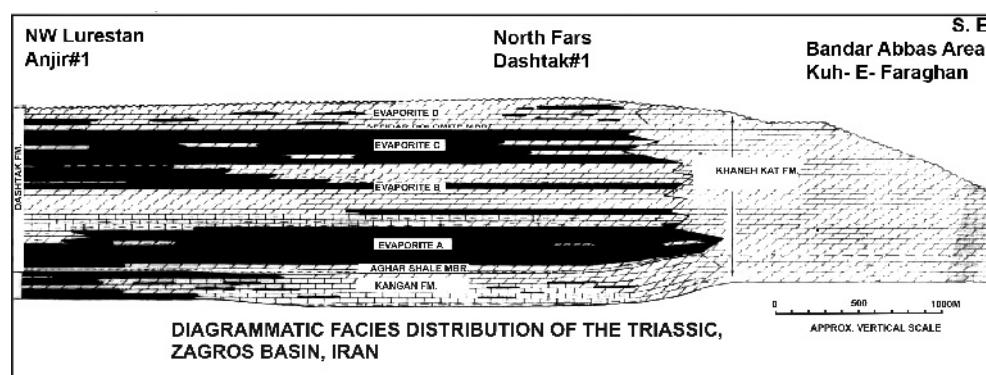
برای رسم تاریخچه تدفین از روش (Lopatin 1971)، داده های زمان - چینه ای Koop (1977) و فرض نرخ ثابت رسوبگذاری سازند دشتک در این دو چاه استفاده شد. به دلیل در اختیار نداشتن نبودهای رسوبگذاری و فرسایش، فقط نرخ رسوبگذاری حوضه در این نمودارها رسم شده است. از داده های چاه آغار #۶ به جای چاه آغار #۱ (چون هر دو در یک تاقدیس قرار داشتند) استفاده شد. چاه آغار #۶ در تاقدیس آغار و چاه آغار باختری #۱ در تاقدیس سیاخ قرار دارد. این دو تاقدیس به وسیله یک فروافتادگی از یکدیگر جدا می شوند (شکل ۱۲). آن گونه که در منحنی تاریخچه تدفین مشخص است، روند رسوبگذاری سازند دشتک در هر دو چاه از ۲۲۳ میلیون سال پیش روند متفاوتی داشته است. نرخ تدفین و رسوبگذاری در تاقدیس سیاخ



شکل ۲- سنگ-چینه‌نگاری و چینه‌شناسی سکانسی سازند دشتک و موقعیت سازندهای مخزنی گروه دهرم و همارزهای جانبی آنها (Szabo, 1977; Kashfi, 2000; Alavi, 2004)



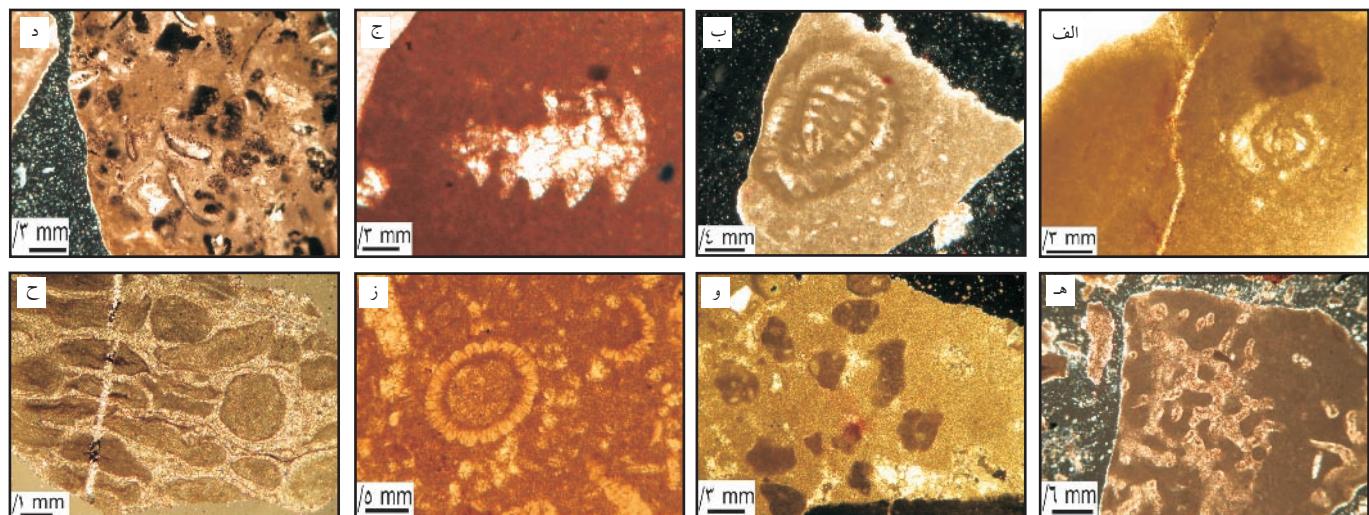
شکل ۱- موقعیت جغرافیایی ۲ چاه آغار باختری #۱ و آغار #۱ واقع در میدان گازی آغار و آغار باختری در جنوب شیراز در حوضه زاگرس.



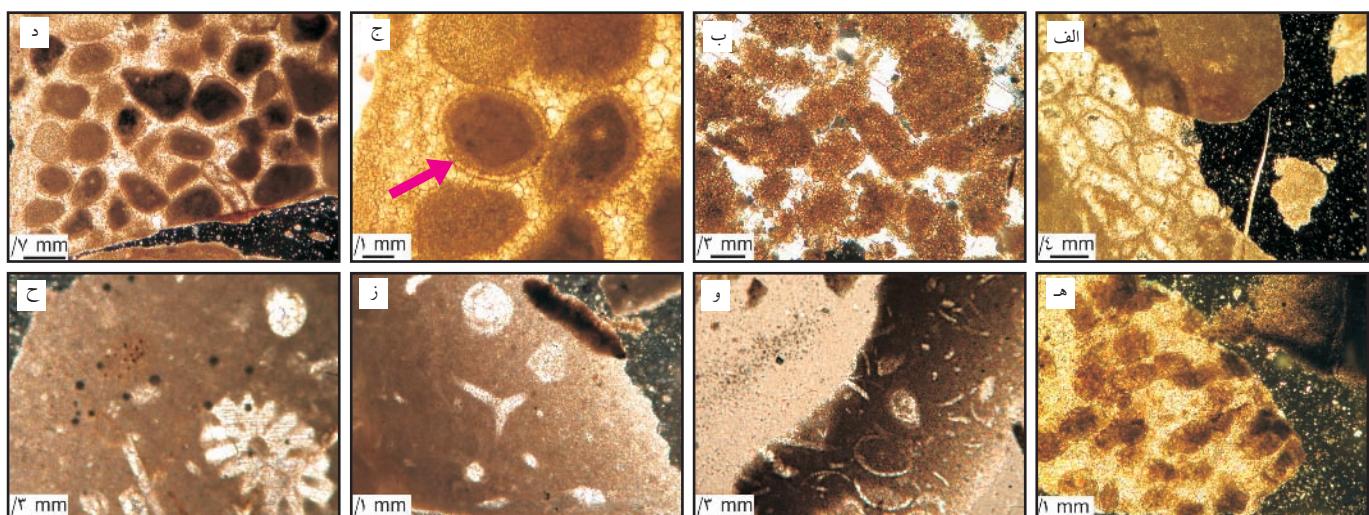
شکل ۳- پراکندگی رخسارهای تریاس در حوضه زاگرس، ایران (Szabo, 1977)



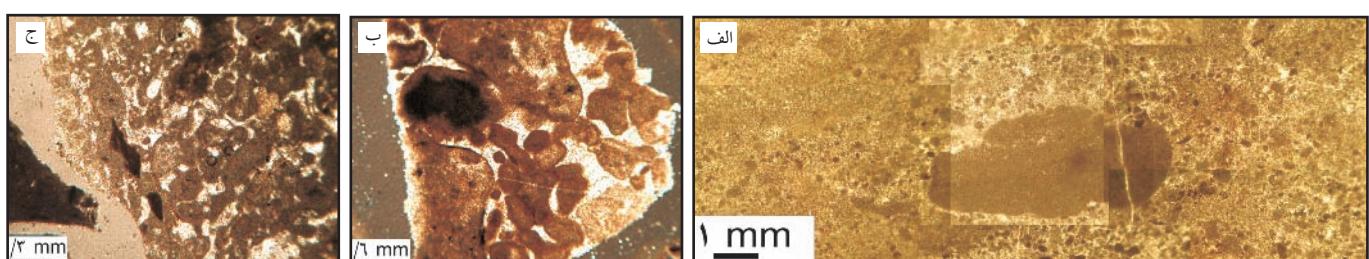
شکل ۴- تصاویر میکروسکوپی رخساره پهنه ساحلی A، فراکشنی B و پهنه کشنیدی C سازند دشتک در منطقه مورد مطالعه. الف) پهنه ساحلی با کوارتز آواری، ب) انیدریت لانه مرغی، ج) انیدریت سوزنی (Mesh like)، د) مادستون استروماتولیتی و ه) گل آهکی دولومیتی شده.



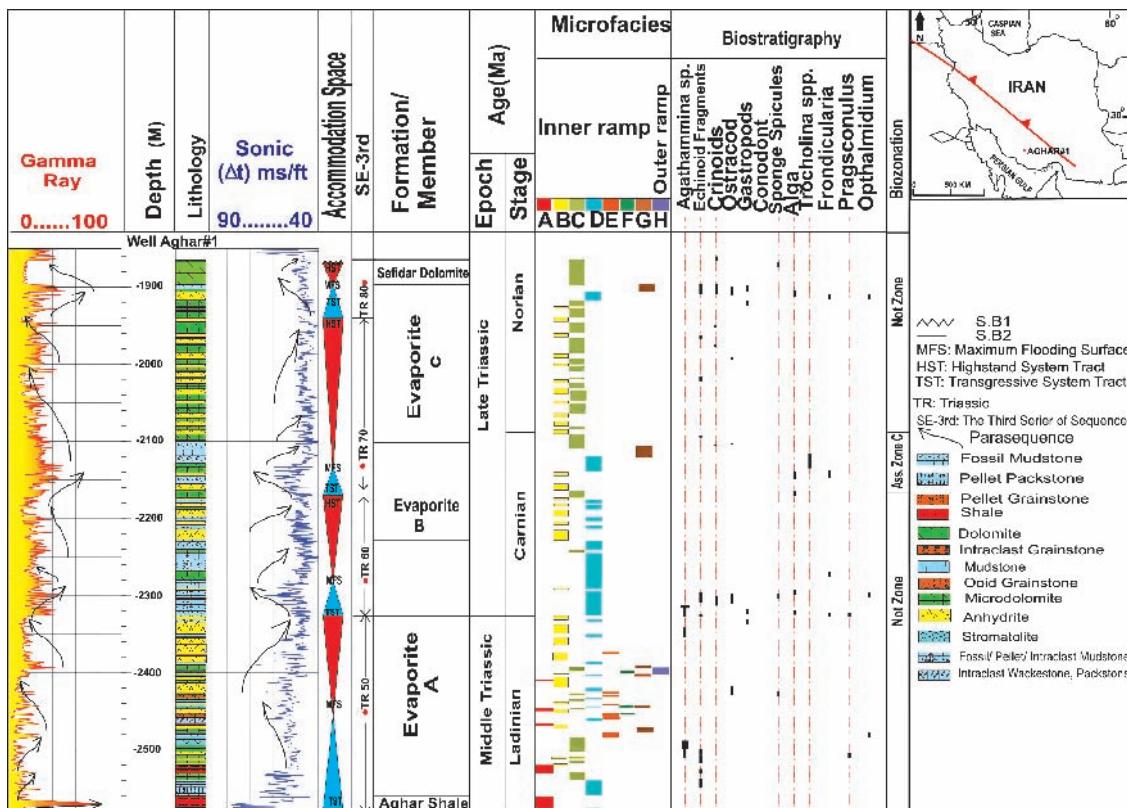
شکل ۵- تصاویر میکروسکوپی رخساره لagon D سازندشتک در منطقه مورد مطالعه، الف) مادستون حاوی آگاتامیا، ب) مادستون حاوی افتالمدیوم، ج) مادستون حاوی تروکولینا، د) وکستون بیومکریتی به همراه آثار مواد آلی (بیتومینه)، ه) مادستون حاوی جلبک آرکنولیتو تامینیوم، و) گل آهکی آژیلیتی به همراه آثار زیست آشفتگی، ز) وکستون بیومکریتی حاوی جلبک و ح) پکستون آنکوییدی.



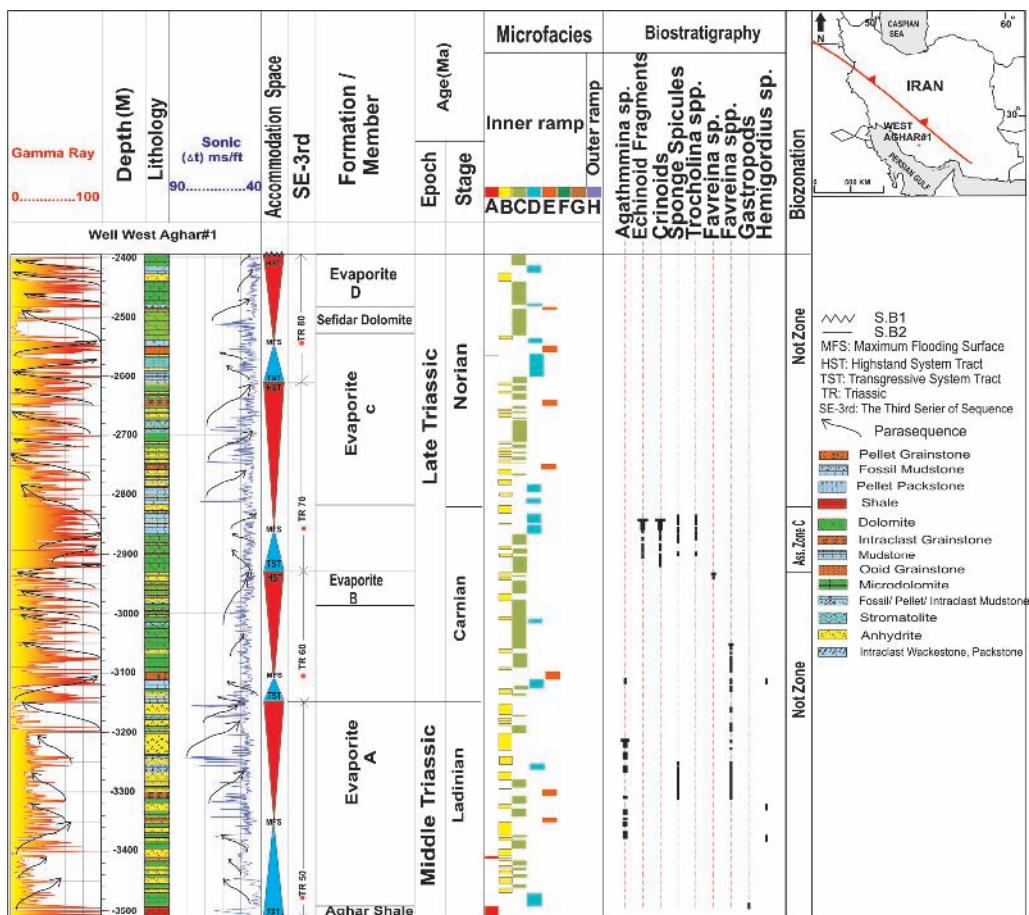
شکل ۶- تصاویر میکروسکوپی رخساره شول E سازندشتک در منطقه مورد مطالعه، الف) گرینستون اینتر کلاست دار با سیمان اندیزیت پویکیلو توپیک، ب) گرینستون لیتو کدیومی، ج) گرینستون اُنییدار شعاعی با سیمان کلسیتی، د) گرینستون اُنیید و اینتر کلاست دار با سیمان اولیه تیغه ای، ه) گرینستون پلت دار، و) وکستون حاوی فیسل استراکت، ز) مادستون با سوزن اسفنج و ح) وکستون با خار اکینودرم.



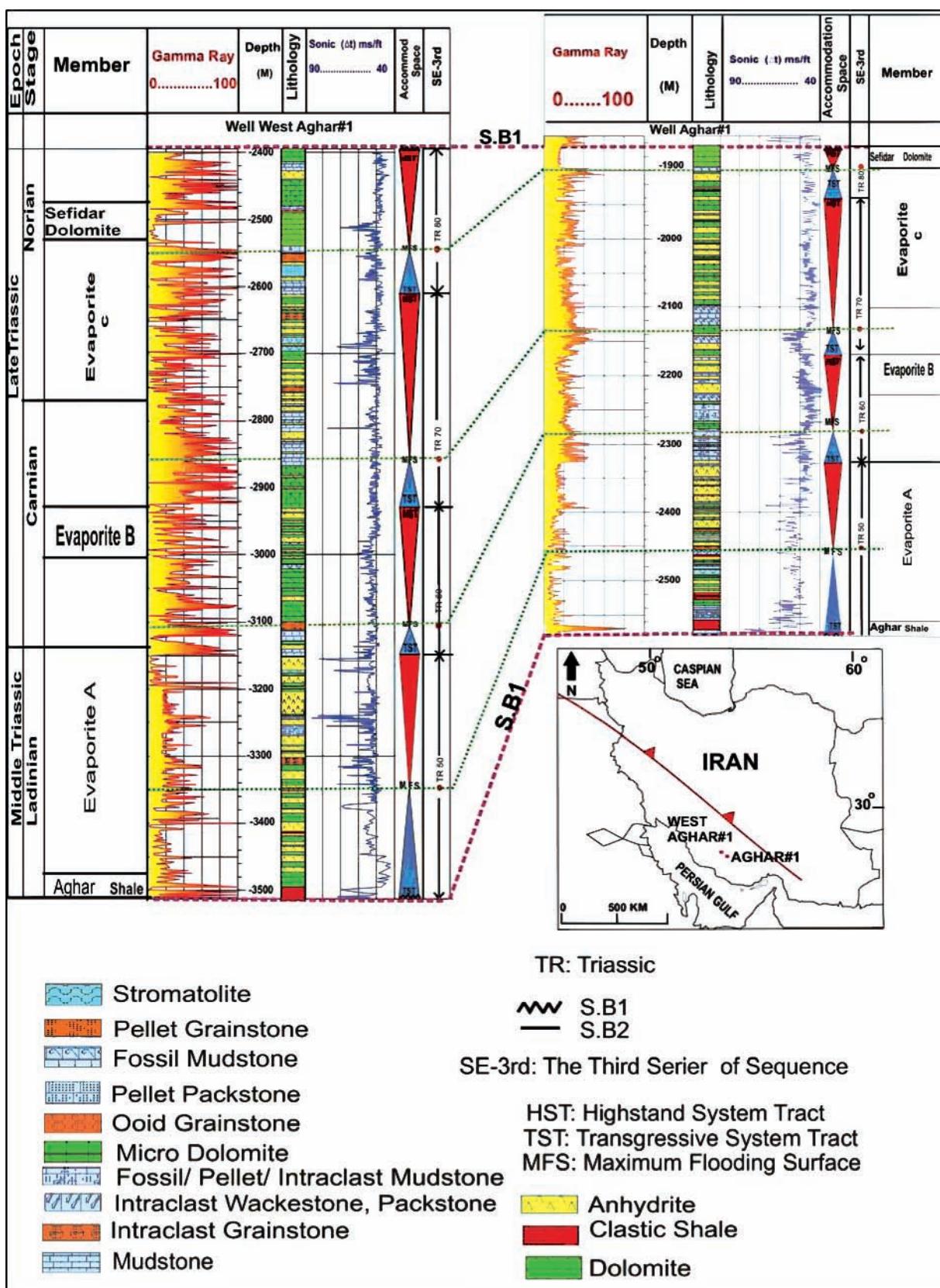
شکل ۷- تصاویر میکروسکوپی رخساره رمپ میانی H سازندشتک در منطقه مورد مطالعه، الف) گرینستون اینتر اکلاستی، ب) گرینستون اینتر اکلاستی و ج) گرینستون اینتر اکلاستی، پلتی.



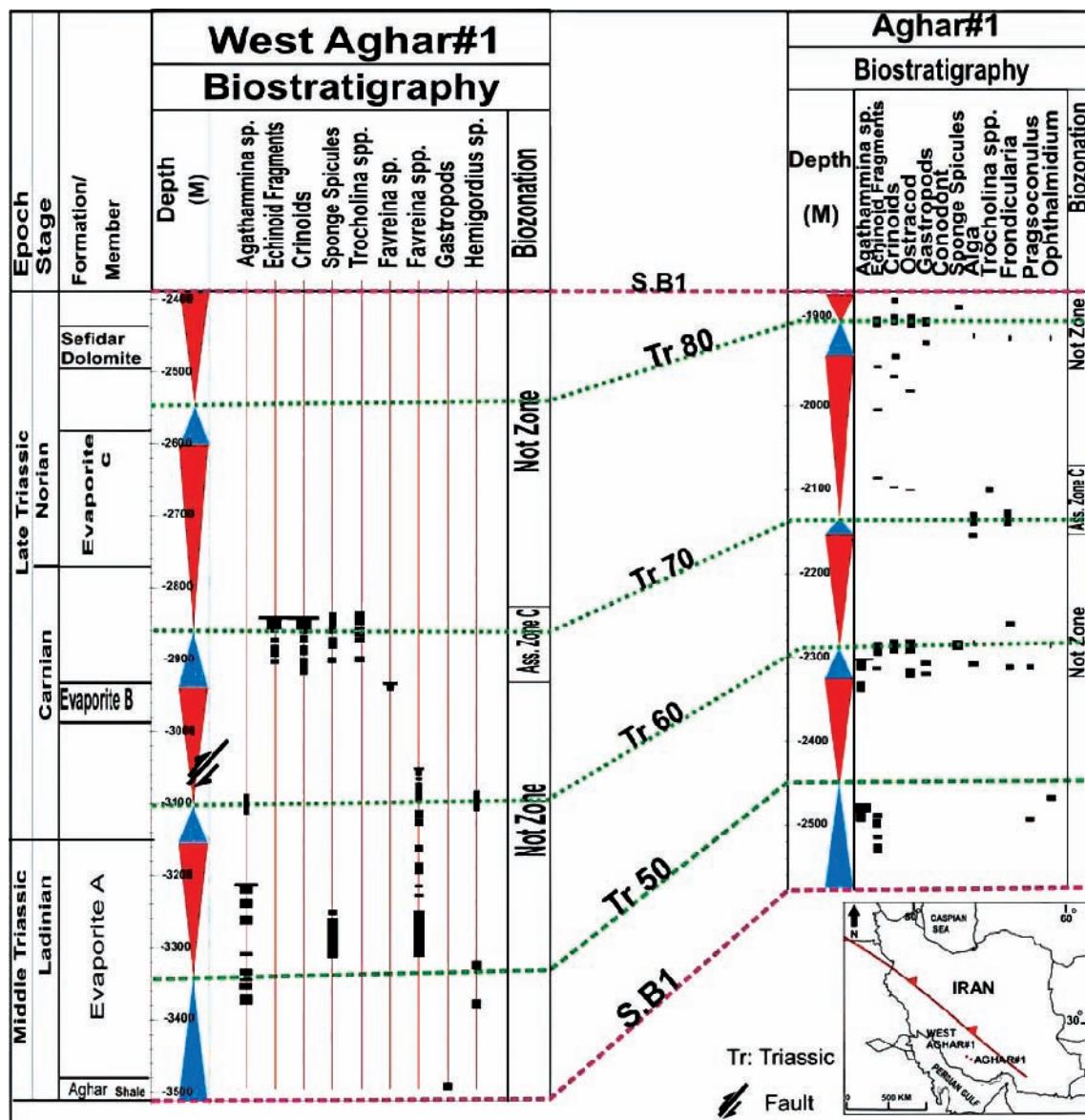
شکل ۸- تغیرات سنگ‌شناسی، داده‌های چاهنگاری، فسیل‌شناسی، سکانس‌ها، ریزرساره و محیط رسوی سازند دشتک در چاه آغار #۱.



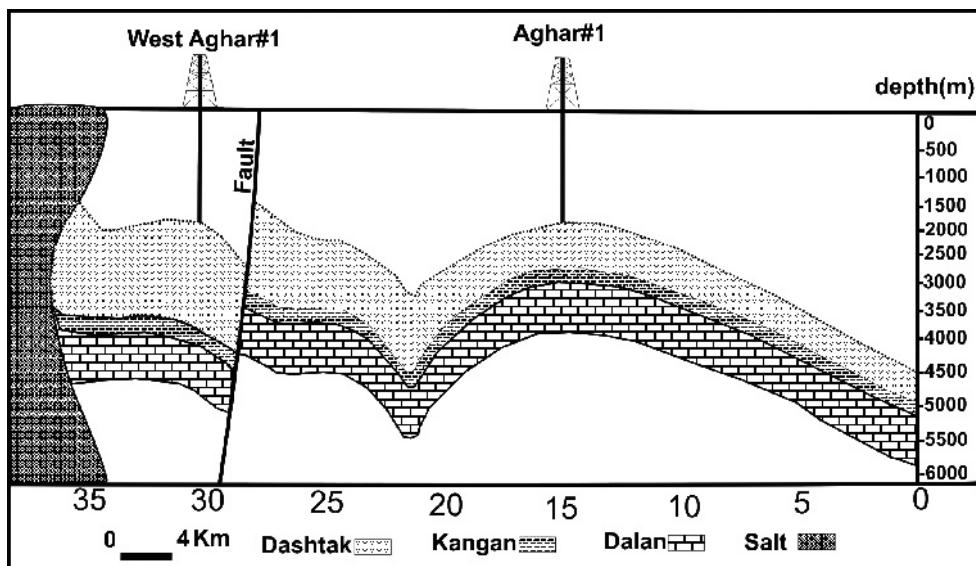
شکل ۹- تغیرات سنگ‌شناسی، داده‌های چاهنگاری، فسیل‌شناسی، سکانس‌ها، ریزرساره و محیط رسوی سازند دشتک در چاه آغار باختری #۱.



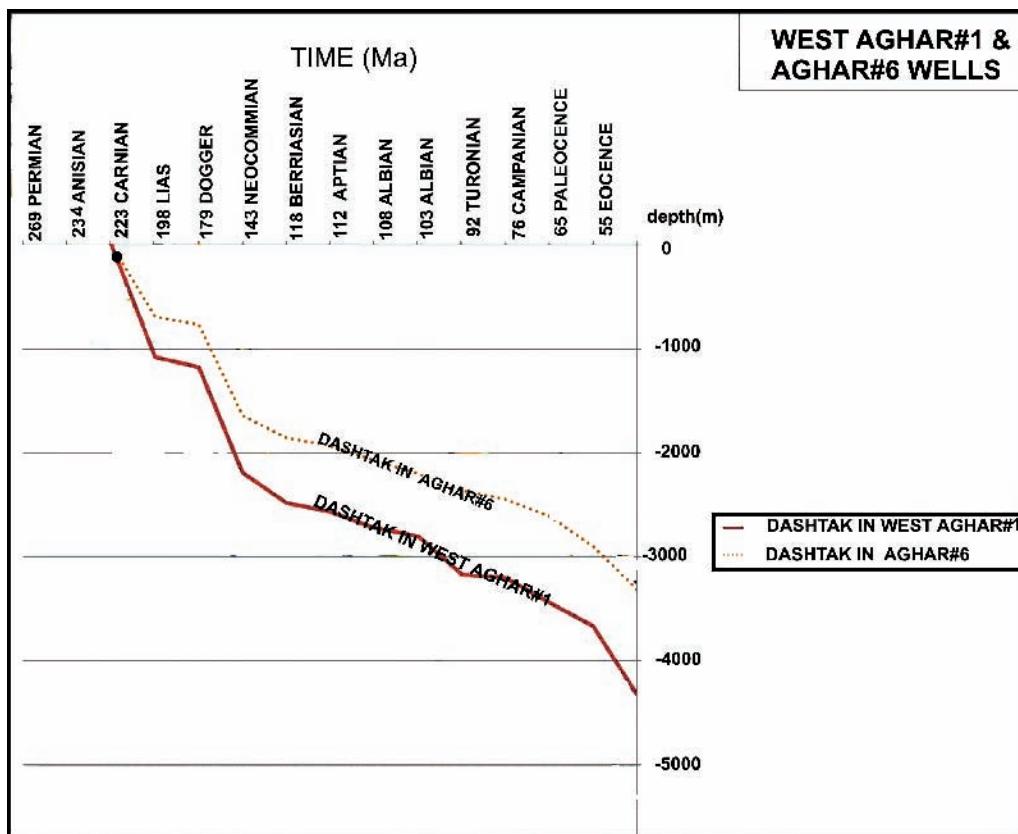
شکل ۱۰- تغییرات سنگ‌شناسی، داده‌های چاهنگاری و سکانس‌های سازند دشتک در چاه آغار #۱ و آغار باختری #۱.



شکل ۱۱- تطابق زیست چینه‌نگاری و چینه‌شناسی سکانسی در چاه آغار #۱ و چاه آغار باختری #۱.



شکل ۱۲- ساختار آغار و آغار باختری با تأثیر گسل خوردگی بر روی آن در منطقه مورد مطالعه (Szabo, 1977).



شکل ۱۳- منحنی تاریخچه تدفین چاه آغار #۶ و چاه آغار باختری #۱. از تریاس میانی (کارنین) ترخ رسویگذاری در چاه آغار باختری بیشتر بوده است.

کتابنگاری

حاجیان، م.، ۱۳۸۵- بررسی رخساره، محیط رسوی و چینه‌شناسی سکانسی سازند دشتک (کوه سورمه، کوه سیاه #۱، دلان #۱ و دشتک #۱) در ناحیه فارس. پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال. ۱۱۷ صفحه.

فلاح خیر خواه، م.، ۱۳۸۵- مطالعه رخساره، محیط رسوی و چینه‌شناسی سکانسی سازند خانه‌کت و دشتک در مقطع سطح‌الارضی دلانی (اشترانکوه) و چاه هلیلان #۱ در منطقه زاگرس. پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال. ۱۰۳ صفحه.

مطیعی، م.، ۱۳۷۲- زمین‌شناسی ایران- چینه‌شناسی زاگرس: طرح تدوین کتاب زمین‌شناسی و اکتشافات معدنی کشور، ۵۳۶ صفحه.

References

- Alavi, M., 1994 - Tectonics of the Zagros orogenic belt of Iran: new data and interpretations: *Tectonophysics*, v. 229, p. 211–238.
- Alavi, M., 2004- Regional Stratigraphy of the Zagros Fold-Thrust Belt of Iran and Its Proforeland Evolution. *American Journal of Science*, v. 304, p. 1–20.
- Berberian, M., 1995- Master “blind” thrust faults hidden under the Zagros folds, active basement tectonics and surface morphotectonics: *Tectonophysics*, v. 241, p. 193–224.
- Burchette, T. P. & Wright, V. P., 1992- Carbonate ramp depositional systems. *Sedimentary Geology*, N0. 79, p. 3-57.
- Dunham, R. J., 1962- Classification of carbonate rocks according to depositional texture. *AAPG Bull, Memoir# 1*, p. 108-121.
- Embry, A. F. & Klovan, J., E., 1971- A late Devonian reef tract on northeastern Banks Island, Northwest Territories. *Bull, Can. Petrol. Geol*, v. 19, p. 730-781.
- Emery, M. & Myers, K., 1996- Sequence Stratigraphy, Blackwell Science, 279 pp.
- Evans, G., Schmidt, V., Bush, P. & Nelson, H., 1969- Stratigraphy and geologic history of the sabkha, Abu Dhabi, Persian Gulf, *Sedimentology*, v.12, p. 145-149.
- Falcon, N. L., 1961 - Major earth-flexuring in the Zagros Mountain of southwest Iran, *Geological Society of London*, v.117, p. 367–376.
- Flügel, E., 2004- Microfacies of Carbonate Rocks. Springer Verlag. 915 pp.

- Haq, B. U. & Al-Qahtani, A. M., 2005- Cambrian-Triassic Arabian Platform Cycle Chart Phanerozoic Cycles of Sea-Level Change on the Arabian Platform, *Geo Arabia*, v. 10, No. 2.
- Haq, B. U., Hardenbol, J. & Vail, P. R., 1988- Mesozoic and Cenozoic chronostratigraphy and eustatic cycles, SEPM, Special Publication 42, p. 71-108.
- Hurford, A. J., Grunau, H. R. & Stocklin, J., 1984- Fission track dating of an apatite crystal from Hormoz Island, Iran: *Journal of Petroleum Geology*, v. 7, p. 365-380.
- James, G. A. & Wynd, J. G., 1965- Stratigraphical nomenclature of Iranian Oil Consortium Agreement Area: *AAPG BULL*, v. 49, p. 2182-2245.
- Kashfi, M. S., 1992- Geology of the Permian “Super-Giant” gas reservoirs in the Greater Persian Gulf area *Journal of Petroleum Geology*, v. 15, p. 465-480.
- Kashfi, M. S., 2000- Greater Persian Gulf Permian-Triassic stratigraphic nomenclature requires study, *Oil and Gas Journal*. Tulsa 6, p. 36-44.
- Khoshnoodkia, M., Mohseni, H., Hajian, M. & Rafiye, B., 2008a- Depositional environment and Microfacies of carbonate-evaporite of Dashtak Formation at Aghar#1 on Subcostal Fars in Iran. *GEO 2008*, 8th Middle East Geosciences Conference and Exhibition of Petroleum Middle East, 2-5 March, Manamah. Bahrain.
- Khoshnoodkia, M., Mohseni, H., Hajian, M. & Rafiye, B., 2008b- Identification maximum flooding surface of Dashtak Formation and accordance with sea level change and eustasy in Aghar#1, West Aghar#1 and Naura#1 Subcostal Fars in Iran, Conference / Meeting European Geosciences Union General Assembly, 12- 14 April, Vienna , Austria.
- Koop, W. & Stoneley, R., 1982- Subsidence history of the Middle East Zagros basin, Permian to Recent: *Philosophical Transactions of Royal Society of London*, A 305, p. 149-168.
- Koop, W. J., 1977- Time-stratigraphic table, OSCO Unpub. Report No. 32602.
- Koopman, A., Mercadier, M., Mohammadi, M., Richard, P., Beintema, K. & Rawnsely, K., 2005- Fractured Carbonates reservoir of the Zagros Fold Belt, Shell Carbonate Workshop-Shiraz Southwest Iran, 190 pp.
- Lopatin, N. V., 1971- Temperature and geologic time as factors in coalification, *Akademiya Nauk SSSR Izvestiga*, Seriya geologicheskeya, No.3, p.95-106.
- Loutit, T. S., Hardenbol, J., Vail, P. R. & Baum, G., 1988- Condensed Sections: The Key to age determination and correlation of Continental Margin Sequences, Sea-Level Changes—an Integrated Approach, SEPM, Special Publication 42, p. 183-213.
- Mina, P., Razaghnia, M. T. & Paran, Y., 1967- Geological and geophysical studies and exploratory drilling of the Iranian continental shelf– Persian Gulf: Mexico, Seventh World Petroleum Congress Proceedings, v. 2, p. 771–903.
- Mohseni, H., Khoshnoodkia, M., Hajian, M. & Rafiye, B., 2008a- Depositional environment and Microfacies of carbonate-evaporite of Dashtak Formation in Aghar#1, West Aghar#1 and Naura#1 on Subcostal Fars in Iran, 33 IGC, Oslo Norway.
- Mohseni, H., Khoshnoodkia, M., Hajian, M. & Rafiye, B., 2008b- Sequence Stratigraphy of Dashtak Formation in Aghar#1, West Aghar#1 and Naura#1 on Subcostal Fars in Iran, 33 IGC, Oslo Norway.
- Murris, R. J., 1980- The Middle East: stratigraphic evolution and oil habitat: *AAPG Bull*, v. 64, p. 597–618.
- Purser, B. H. & Evans, G., 1973- The Persian Gulf: Regional sedimentation along the Trucial Coast, SE Persian Gulf, In: *The Persian Gulf* (Ed. By B. H. Purser), Springer-Verlag, p. 211-232.
- Sadooni, F. N. & Alsharhan, A. S., 2004- Stratigraphy, lithofacies distribution and petroleum potential of the Triassic strata of the northern Arabian plate. *AAPG Bull*, v. 88, No. 4, p. 515-538.
- Sarg, J. F., 2001- The Sequence Stratigraphy, Sedimentology and economic importance of evaporite- carbonate transitions: a Review, *Sedimentary Geology*, V.140, p. 9-42
- Sharland, P. R., Archer, R., Casey, D. M., Davies, R. B., Hall, S. H., Heward, A. P., Horbury, A. D. & Simmons, M. D., 2001- Arabian Plate Sequence Stratigraphy. *Gulf petrolink*, Bahrain, Special Publication 2, 371 pp.
- Sharland, P. R., Casey, D. M., Davies, R. B., Simmons, M. D., Satcliffe, O. E., 2004- Arabian Plate Sequence Stratigraphy. *Geo Arabia*, V.9, p. 199-214.
- Sloss, L. L., 1963- Sequence in cratonic interior of North America, *G.S.A. Bull.* v. 74, p. 93-114.
- Szabo, F. & Kheradpir, A., 1978- Permian and Triassic stratigraphy, Zagros basin, southwest Iran: *Journal of Petroleum Geology*, v. 1, p. 57–82.
- Szabo, F., 1977- Permian-Triassic stratigraphy Zagros basin, south west Iran. NIOC unpub. Rep. No. 1261.
- Tucker, M. E., 1993- Carbonate Diagenesis and sequence stratigraphy, In: V. P. Wright (Ed) *Sedimentology Review*, Blackwell, p. 5 1-72.
- Van Wagoner, J. C., Posamentier, H. W., Mitchum, R. M., Vail, P. R., Sarg, J. F., Loutit, T. S & Hardenbol, J., 1988- An overview of the fundamentals of sequence stratigraphy and key definitions, *Sea level changes: an integrated approach*. Tulsa, Oklahoma, SEPM, Special Publication 42, p. 37-45.
- Warren, J., 1989- Evaporite Sedimentology: Importance in Hydrocarbon Accumulation. Prentice-Hall, 285 pp.
- Ziegler, M., 2001- Late Permian to Holocene Paleofacies Evolution of the Arabian Plate and its Hydrocarbon Occurrences, *Geo Arabia*, v.6, No.3. p. 445-504.