

الإمكانات النفطية في الباليوزيك الأعلى بمنخفض الفرات

د. عصام جبور*

الملخص

قمنا بدراسة نتائج المسوحات السيزمية والجيوكيميائية والمعطيات الجيولوجية البئرية والسطحية التي تمت على الباليوزيك العلوي في حوض منخفض الفرات؛ بهدف تحديد بنية هذا الحوض، والتعرف إلى الدورات الترسيبية التي مرَّ بها، وتعيين سماكة توضع تشكيلية مرقدة وأعماقها بأقسامها؛ الممثلة للباليوزيك العلوي في هذا الحوض، وخصائصها الخزنية والتوليدية للمركبات الهيدروكربونية. وقد تبين أن حوض منخفض الفرات تعرض خلال الباليوزيك العلوي إلى عوامل تكتونية شديدة عنيفة أحدثت فيه فوالق كبيرة، وخضع إلى ثلاث دورات ترسيبية بحرية تمثلت بحركات انسحابية وتجاوزية وإلى تغيرات حرارية كبيرة، أدت مجموعة هذه العوامل إلى اختلاف في الإمكانات النفطية بأقسام تشكيلية مرقدة في الباليوزيك العلوي بمنخفض حوض الفرات.

الكلمات المفتاحية: جيولوجية حوض منخفض الفرات . الباليوزيك الأعلى . تشكيلية مرقدة . الإمكانات النفطية.

* أستاذ مساعد في قسم الجيولوجيا، كلية العلوم، جامعة دمشق، سورية.

Oil potential in the upper Paleozoic in Trough Euphrates basin

Dr. Issam jabbour*

Abstract

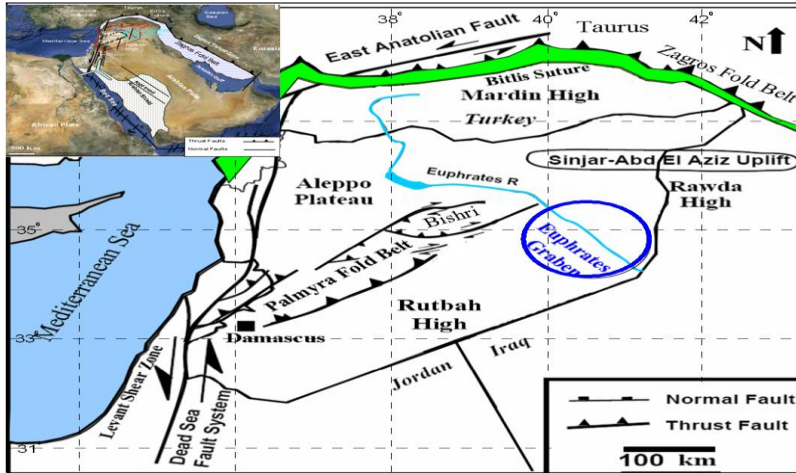
We have studied the results of seismic , geochemical surveys and the geological borehole and surface data of the upper Paleozoic in Euphrates basin in order to determine its structure and get to know depositional cycles experienced by ,and the appointment of thickness and depths of Markada variety placed representative upper Paleozoic in this basin Based on the preformed studies the results shouted that Euphrates basin during the period of upper Paleozoic exposed to very high tectonic effects ,caused huge clefts ,in addition to three leaking depositional cycles ,represented by decline movement (displacement) sea flotation (exceeding) and also exposed to thermal variations. the last factors leads to verity of the oil potential of the Markada variety represented by upper Paleozoic of Euphrates basin.

Keywords: Euphrates basin geology. Upper Paleozoic . Markada variety, oil potential.

*Assistant Professor in the Department of geology, Damascus University, Syria.

1. المقدمة:

تقع الأراضي السورية في الجزء الشمالي من الصفيحة العربية و إلى الجنوب الغربي من الحدود الرئيسية لالتقاء هذه الصفيحة بالصفيحة الأوراسية (الشكل 1)، حيث إن حركية الصفيحة العربية تتم بالاتجاه الشمالي الشرقي غائصة تحت الصفيحة الأوراسية عبر الفالق التركيبي الشرقي (East fault).



الشكل 1. موقع منطقة الدراسة و بعض الوحدات التكتونية الرئيسية، ومنها منخفض الفرات.

تركزت معظم الدراسات التي تمت من قبل الشركة السورية للنفط وبعض شركات النفط العالمية في منطقة الفرات على جيولوجية الحقب الثاني والثالث، وبشكل رئيس من أجل تحديد المصائد الهيدروكربونية فيهما. وبقي التركيز قليلاً على الحقب الأول، إلا أنه في الآونة الأخيرة بدأ الاهتمام بدراسة تشكيلة مرقدة المثلثة لتوضعات الباليوزويك الأعلى في حوض منخفض الفرات من أجل تقييمها هيدروكربونياً. وعلى الرغم من أن اكتشاف الغاز والمتكثفات الهيدروكربونية ضمن الخزانات الرملية في الباليوزويك الأعلى تم لأول مرة في عام 1987 من خلال بئر الهيل-1 حيث رفع هذا الاكتشاف نسبة المأمولية لرسوبيات الكربوني بتشكيلة مرقدة، لكنها لم تصح هدفاً للدراسات المتكاملة على مستوى الحوض إلا متأخراً من قبل قلة من الباحثين، حيث تم

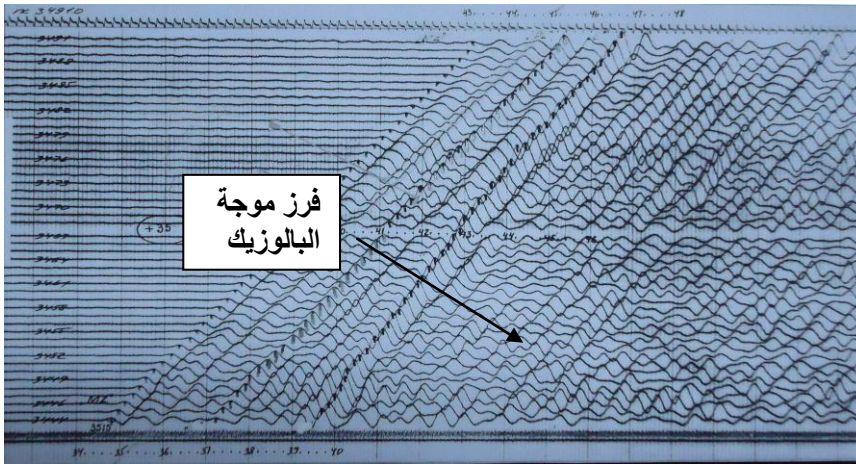
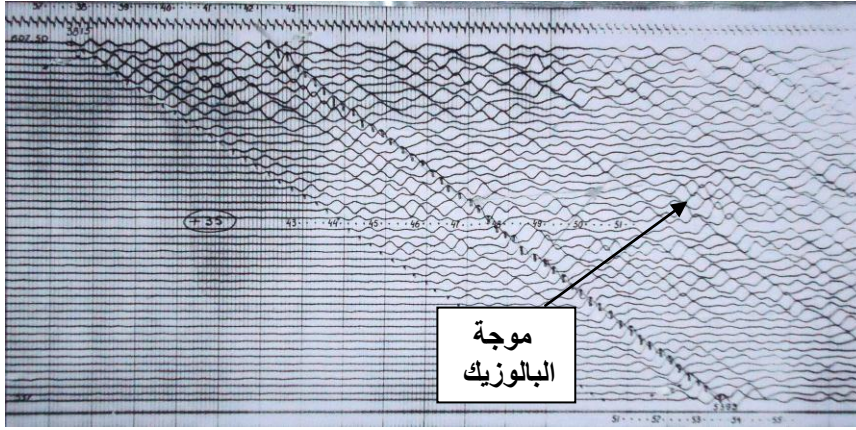
حفر آبار في بعض مواقع منطقة الحوض، وبعض المناطق المجاورة لها ضمن تراكيب جيولوجية متفرقة شملت: الكشمة، وشمال الحمر، والبرغو، والبركة، وعكاش، والأزرق، حيث سجل اكتشاف الغاز في هذا الحقل (بئر الأزرق -146) مخترقاً هذا البئر توضعات تشكيلية مرقدة.

2. هدف الدراسة:

تهدف هذه الدراسة إلى الاستفادة من تكامل معظم المعطيات الجيولوجية السطحية، والبئرية المتوفرة عن التشكيلات المختزقة في الآبار. ومن نتائج تفسيرات القياسات الجيوفيزيائية السيزمية والجيوكيميائية المنفذة في منطقة الدراسة، من أجل التعرف إلى بنية حوض الفرات والمراحل التي مرت بها تشكيلية مرقدة الممثلة للباليوزيك الأعلى بأقسامها المختلفة، وتحديد أعماقها وسماكتها وخصائصها الخزنية؛ وبالتالي تحديد الإمكانات الهيدروكربونية فيها.

3. مراحل الدراسة وحل المسألة لتحقيق الهدف:

بسبب محدودية بعض المعطيات الستراتغرافية والبنوية للباليوزيك في منطقة منخفض الفرات ونظراً لعمق توضعاته، فقد تمت الاستفادة من معطيات الآبار المحفورة في المنطقة والمناطق المجاور (التنف، وصواب، ومرتفع الرطبة، وبئري القامشلي، وبئر مرقدة، وبئر خناصر، وبعض الآبار السابقة)، وكذلك من معطيات السبر السيزمي الانعكاسي وخصوصاً السبر الانكساري العميق ذي الخططين الطويلين (X, XI) [1] اللذين مرّ بالمنطقة باتجاه (جنوب، شمال)، الشكل (2)؛ وذلك لحل المسألة والوصول إلى الأهداف المطلوبة.



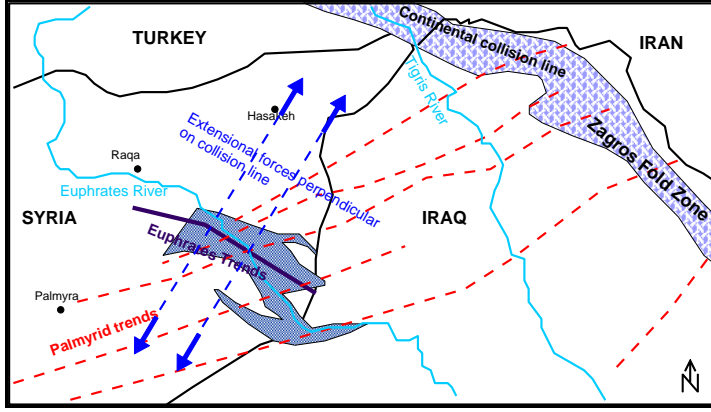
الشكل 2. فرز موجة البالوزيك العلوي على سجل المسح الانكساري [الباحث].

وبما أن تشكيلة مرقدة تمثل البالوزيك العلوي في المنطقة المدروسة؛ لذا فقد تم العمل في هذه الدراسة وفق المراحل الآتية:

أولاً: دراسة التطور البنيوي لمنخفض الفرات:

يعد منخفض الفرات من وجهة نظرنا منظومة تصدعية شديدة غير كاملة (Faultbounded) ذات اتجاه شمال غرب ـ جنوب شرق داخل كتاتونيك (intractatonic) من منطقة مستقرة لقشرة أرضية مؤلفة من ركيزة متبلورة تشمل الدرع

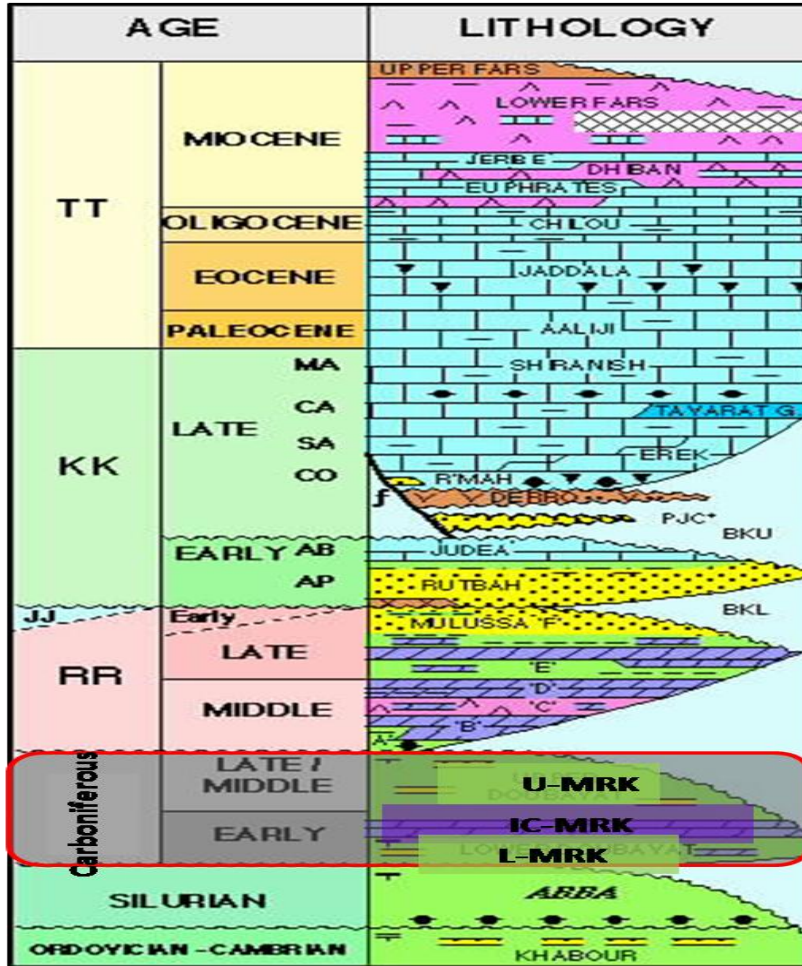
القديمة [1]. ويشكل منخفض الفرات المركزي ذو الامتداد شمال غرب. جنوب شرق، الجزء الأعرق من الحوض التصديعي (Rift basin)، حيث يزداد هذا العمق باتجاه الشمال الغربي.



الشكل 3. يوضح القوى الشديدة المسببة لتصدع الفرات.

ونتيجة لهذه التصدعات الشديدة، حدث هبوط واسع (Subsidence) في هذه الركيزة، بدأ طوره الأولي من ظاهرة عدم التوافق العائد إلى عمر تورونيان حتى الكونسيان، واستمر حتى الكريتاسي العلوي [2]، ومن دلائل هذا التصدع توضع الصخور الحمراء (Redbed) الناتجة عن تجوية الصخور الاندفاعات البركانية المغماتية التي تدفقت على أثر هذه التصدعات، واكتشاف الفوالق الكثيرة في بنيته.

توزع تجمعات الهيدروكربونية في الكثير من المناطق السورية، وفي منخفض حوض الفرات بشكل خاص.

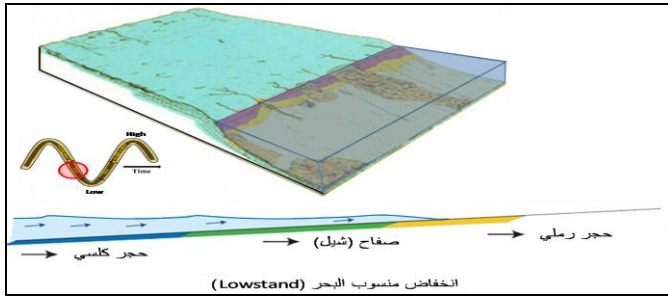


الشكل (5) . عمود سترتيغرافي لمنخفض الفرات وعليه تشكيلة مرقدة المدروسة.

ثانياً: تقسيمات تشكيلية مرقدة الممثلة (للباليزوك العلوي) والإمكانات النفطية فيها: تتميز الرسوبيات العائدة لتشكيلية مرقدة بسحنات تكونت على شكل متتاليات رسوبية حدثت ضمن بيئات ترسيب تراوحت بين بحرية عميقة إلى بحرية شاطئية؛ مما أكسبها خصائص فيزيائية متغيرة أفقياً وشاقولياً بدرجات متفاوتة تمت في الدور الكربوني Carboniferous. وقد أحدث هذا التغير في بيئات ترسيب هذه التشكيلية تنوعاً كبيراً فيه؛ لذا فقد تميزت توضعات صخور هذه التشكيلية؛ الممثلة للباليزوك العلوي بأجزائها الآتية:

1. تشكيلية مرقدة السفلية (L - Mark):

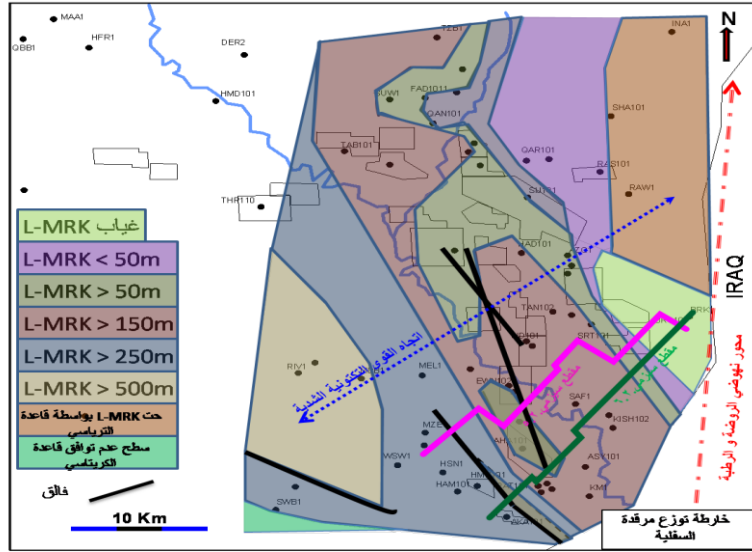
سيطر في بداية الدور الكربوني على منخفض الفرات بيئة بحرية ضحلة (Lois and) وبانحسار البحر عنها حيث ترسبت توضعات حطامية مكونة الجزء الأول منها (تشكيلية مرقدة السفلية) تمثلت بروسوبيات ضحلة لبحر قليل العمق من الشيل، وطبقات رقيقة من الحجر الرملي، وقليل من الطبقات الكربونائية .



الشكل (6) مجسم ترسيبي لتشكيلية مرقدة السفلية يوضح انخفاض منسوب البحر (Lo).

وتشير معظم الآبار التي اخترقت هذه التشكيلية (مرقدة السفلية) إلى انتشارها فوق أجزاء واسعة من هذا المنخفض وغيابها في بعض المناطق الداخلية الشكل (7) واختفائها تماماً في منطقة حقل البرغوث، وحقل البركة بينما تكون السماكة كبيرة وتصل إلى (500) متر في آبار المضابع، ووادي الرمال. بحيث توضع هذه التشكيلية بعدم توافق فوق تشكيلية التنف وبشكل أفقي، لكن هذا التوضع يكون مائلاً في مناطق أخرى. لقد أظهرت المقاطع السيزمية الشكل (4 و 11) وجود العديد من الفوالق التي ضربت هذه التشكيلية؛ مما دل على نشاط تكتوني ساد خلال فترة ترسيبها. وقد أظهرت اللبابات البئرية المدروسة وجود نسبة من رسوبيات الكربونات التي أدت دور ملاط؛

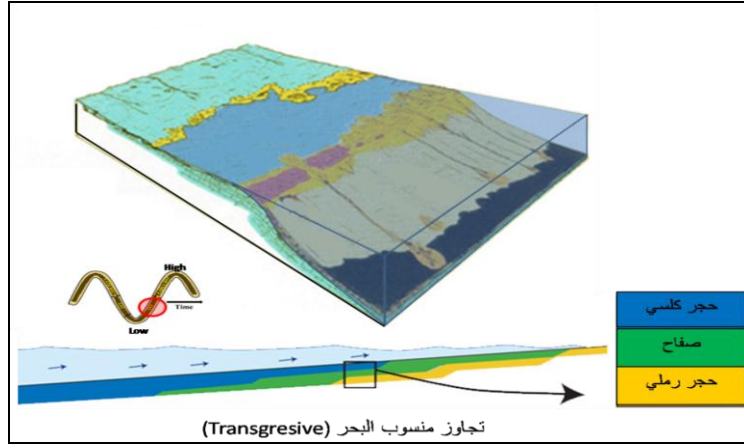
وخاصة في طبقات الرمل، حيث خفضت بشكل كبير من خصائصها الخزنية. وهذا ما يفسر عدم العثور على مصائد نفطية في تشكيلة مرقدة السفلية.



الشكل (7) . توزيع تشكيلة مرقدة السفلية وسماكاتهما في منطقة حوض منخفض الفرات.

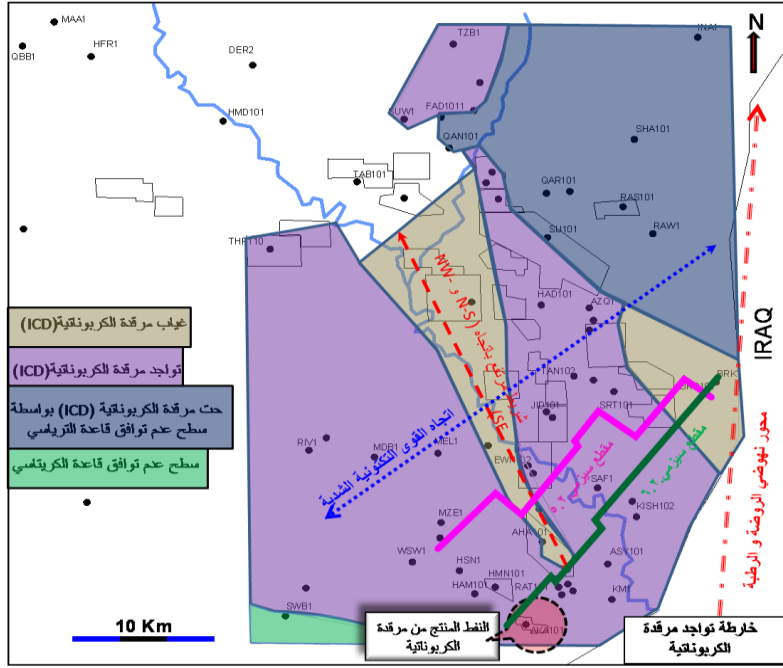
2. تشكيلة مرقدة الكربوناتية (CD.MAR):

مع ازدياد طغيان منسوب البحر وارتفاعه في الدور الكربوني تغيرت بيئة الترسيب في المنطقة المدروسة من بيئة شاطئية وبحرية قليلة العمق إلى بيئة بحرية عميقة تزامنت مع فترة تجاوز البحر عالمياً (Transgress)، حيث توضع في هذه البيئة التجاوزية رسوبيات لولومينية. كلسية مشكلة ما ندعوه بتشكيلة مرقدة الكربونية (Intra Carboniferous)



الشكل (8) مجسم ترسيبي لتشكلية مرقدة الكربونية يوضح تجاوز البحر

تميزت صخور الدولوميت في هذا الجزء من التشكيلة الكربونية بالصلابة والقساوة وبترافقها مع قليل من طبقات الشيل (الصفاق). لقد دلت التسجيلات السيزمية ومعطيات الآبار التي اخترقت هذه التشكيلة إلى تناقص سماكتها في المنطقة حيث تراوحت ما بين عشرة أمتار في بئر (أبو كمال 1) إلى 75 متراً في بئر (حسيان 1)، بينما غابت في بئر (البرغوث 101، وعنايات 1) الشكل (9).



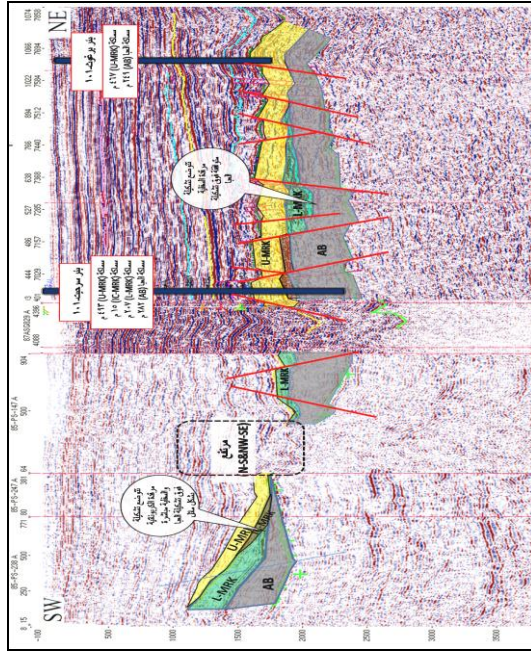
الشكل 9. خارطة توزيع تشكيلة مرقدة الكربونية مع السماكة لها في منخفض الفرات

وتبين كذلك أن هذه السماكة تتناقص شرقاً بالاقتراب من الجناح الغربي لهوض الرطبة، كما لوحظ غياب هذه التشكيلة ضمن قطاع منثني في وسط منطقة الدراسة، كما هو مبين في الشكل السابق، ويعود سبب هذا الغياب إلى نهوض هذا القسم في زمن الكربوني الأسفل. وعموماً: تبين لنا بحسب المعطيات السيزمية المتوفرة أن العمق الوسطي لتشكيلة مرقدة بحدود 3000 م، وأن سماكتها بما فيها الكربوناتية تزداد في مركز المنخفض وتتناقص باتجاه القطاع الناهض من الحوض بسبب النشاط التكتوني. لقد أشارت معطيات بئر (عكاش 101) المنتج للنفط في مرقدة الكربوناتية إلى أن صخور هذه التشكيلة هي كارستية مشققة؛ كونها تعرّضت لعمليات حتّ وتآكل بعد انحسار البحر عنها. وأنها تتوضع مباشرة فوق تشكيلة العبا بشكل مائل (douap).

المناطق التاهضة: كالروضة والرطبة؛ بسبب عدم ترسبها أو ربما تأكلها جزئياً أو كلياً بفعل عمليات الحت السابقة.

5. الربط بين أقسام تشكيلية مرقدة (باليوزيك علوي) وتوزعها في منطقة الدراسة:

تم التعرف إلى انتشار تشكيلية مرقدة، وطريقة توزيعها في بنية حوض منخفض الفرات بالاستفادة من خطوط المسح السيزمية الانعكاسية التي امتدت بين حقل البرغوث الواقع في الشمال الشرقي من منطقة الدراسة وحتى حقل المعيزية في الجنوب الغربي، وتبين أن سماكة تشكيلية مرقدة تتغير في المنطقة المدروسة على طول المقطع السيزمي الشكل (11)، وتتوضع فوق تشكيلية العبا:



الشكل 11. مقطع سيزمي بين حقل البرغوث والمعيزية.

كما أظهرت الدراسة توضع تشكيلة مرقدة الكربوناتيّة الرقيقة نسبياً فوق تشكيلة مرقدة السفلية بتوافق (onlap) وأحياناً تتوضع مباشرة فوق تشكيلة (العبا) بشكل مائل (downlap). وأشارت معطيات بئر عكاش-101 المنتج للنفط في تشكيلة مرقدة الكربوناتيّة إلى تعرضها لعمليات حت وتعرية وتحولها إلى صخر خازن مشقق كارستي.

وكما يبين المقطع السيزمي (الشكل 4) الرابط بين حقل برغوث وعكاش إلى توضع تشكيلة مرقدة الكربوناتيّة مباشرة فوق تشكيلة العبا بشكل مائل (downlap) وتناقص سماكتها ومن ثم اختفائها فوق حقل أبي حردان؛ لتصبح تشكيلة مرقدة العلوية متوضعة مباشرة فوق تشكيلة العبا مع العلم أن سماكة تشكيلة مرقدة السفلية في حقل أبي حردان قليلة جداً أو ربما تكون غائبة.

ثالثاً. دراسة جيوكيميائية للمادة العضوية في تشكيلة مرقدة، وتتضمن:

1.3: دراسة مخبرية: أظهرت ما يأتي:

- تتكون السحنة الكربوناتيّة من كلس غضاري رمادي فاتح اللون، وهي فقيرة جداً بالمادة العضوية.
- تشكل الغضاريات القسم الأكبر من هذه التشكيلة، وأمكن تمييز سحنتين غضاريتين، هما: * الأولى مكونة من غضار فتاتي، رخو، محتواها من الكربون العضوي هو ضعيف جداً، وهو ($TOC > 0,14\%$).
- * الثانية: مكونة من غضار صفائحي شديد التراص ترسب في وسط مرجع مؤهلة لحفظ المادة العضوية.
- سحنة سيلتية تتكون من رمال ناعمة يجمعها ملاط غضاري، ذات خصائص خزنية ضعيفة؛ لأن الملاط الغضاري يغلق الفراغات، ويمنع الاتصال بينها، كما أنها لا تعد صخوراً مولدة .
- سحنة رملية الكوارتزية قساوتها عالية، وتعد صخور خازنة جيدة، لكنها ليست وسطاً مناسباً لحفظ المادة العضوية.

2.3: دراسة جيوكيميائية:

تمّت دراسة بعض شرائح من تشكيلة مرقدة من آبار الصفصاف 1 والكشمة 101 والبركة 1، فبين ما يأتي:

. نمط المادة العضوية:

أولاً . مادة عضوية من النمط الليبيدي الثاني، وهو نمط قادر على توليد الغاز والنفط .
ثانياً . مادة عضوية من النمط الهيومومي المكون بشكل أساسي من حطام النباتات الراقية،
حيث أمكن ملاحظة أجزاء من قطع خشبية تعود للنباتات الوعائية، كما لوحظ أغلفة لأنسجة
نباتية (cuticul) وحببات طلع، نسبة هذا المكون تقدر بحوالي 35-45%. وهذا النمط من
حيث المبدأ قادر على توليد الغاز.

. نضح المادة العضوية وموقعها في النافذة النفطية: لدراسة درجة نضح المادة
العضوية تم الاعتماد على معيار (Munsell) لألوان الأبوغ وحببات الطلع ربطاً بقيم
القدرة الانعكاسية للفترينيت (vitrinite reflectance) و (thermal alteration) TAI و (index).

أظهرت أبوغ تشكيلية مرقدة في بئري الصفصاف-1 والكشمة-101 تلوناً بالبني
يوافق الرقم (12.424)؛ وفق معيار مانسل (Munsell prod.No) الذي يوافق قيمة
القدرة الانعكاسية للفترينيت $RV=0.8\%$ و $TAI=3\%$.

بالنتيجة: تبين أن تشكيلية مرقدة تتصف بصخور مولدة مقبولة في بعض
نطاقاتها، وهذه (النطاقات المقبولة) تنتمي لسحنة الغضار الصفائحي.

رابعاً . المأمولية الهيدروكربونية لتشكيلية مرقدة في منخفض الفرات:

التشكيلات الخازنة:

تتصف جودة معظم الطبقات الخازنة في تشكيلية مرقدة في منخفض الفرات بالجيدة
والجيدة جداً، وذلك كما دلت الآبار المنتجة منها، حيث بينت هذه الآبار أن معظم النفط
المنتج من تشكيلية مرقدة هو من الطبقات الرملية لتشكيلية مرقدة العلوية، مثل: آبار جنوب
البرغو-101 والأزرق-146، وتتمتع بخصائص خزنية جيدة، حيث تراوحت قيم المسامية
بين 10-20%. وأما في حقل عكاش فينتج النفط من طبقة تشكيلية مرقدة الكربونية.

أ. تشكيلية مرقدة السفلية: إن احتمالية تواجد صخور خازنة في هذه التشكيلية هو
ضعيف، ويعود ذلك إلى تزايد الرسوبيات ذات السحن الغضارية ضمن تشكيلية مرقدة
السفلية. مع أنه وجدت بعض الطبقات الرملية (على شكل عدسات) ذات مواصفات
خزنية جيدة في جنوب حوض الفرات وبالتحديد في حقل شمال الحمر (آبار شمال
الحمر-101 والحمر-101) الواقع في جنوب منخفض الفرات، حيث بلغت نسبة N/G

حوالي 10% ومتوسط قيم المسامية ما بين 13-23%. [7] لكن يمكن الحكم على أن الخصائص الخزنية لمركدة السفلية هي ضعيفة.

ب . تشكيلة مركدة الكربوناتية: تتألف تشكيلة مركدة الكربوناتية في معظم منخفض الفرات من صخور دولوميتية قاسية لا تصلح لأن تكون صخوراً خازناً؛ باستثناء بعض أجزاء منه، حيث وجد أن هذه الصخور وفي هذه الأجزاء المحددة مواصفات خزنية جيدة؛ بسبب تعرضها لعمليات التجوية (كمنطقة حقل عكاش). تعدّ الصخور الدولوميتية؛ لتشكيلة مركدة أقدم التشكيلات الخازنة عمراً في منطقة الفرات، حيث تتوضع هذه الصخور مباشرة تحت صخور الكريتاسي العلوي الكربوناتية التي تشكل صخوراً مغطياً.

تنتج الصخور الدولوميتية النفط في بئر عكاش-101 بمعدل تقريبي 1975 برميل يومياً. إن معدل التدفق العالي في البئر المذكور لا تتناغم مع قيم المسامية المنخفضة 6-10% كما أشارت القياسات البئرية [7]. وتعزى المعطائية الجيدة له إلى الشقوقية العالية والكبيرة التي يمتاز بها صخر الدولوميت في هذا البئر، حيث من المحتمل أن نظام الشقوقية أسهم بشكل كبير في تحسين قيم النفوذية والمعطائية للصخر.

. الصخر الأم أو المنشأ (المولدة للنفط):

لقد أصبحت الخصائص الجيوكيميائية لصخور الأم source rock المحتملة في تشكيلة مركدة معروفة بفضل تحليل عينات بعض الآبار الموجودة في منطقة الفرات، أعطت التحاليل جميعها قيماً جيدة؛ بل ممتازة لمادة الكربون العضوي (TOC) فيها [7]، وكلها تحتوي على الكيروجين المنتج للنفط. لقد تجاوزت كمية مادة الكربون العضوي (TOC) في تشكيلة مركدة 1.5% في جنوب منخفض الفرات بحسب تقرير عقد صحارى. وعلى الرغم من غنى تشكيلة مركدة بالمادة العضوية لكن لا يعدّها المختصون صخوراً مولداً للنفط، وذلك للغموض في فهم زمن نضجها، وتوزعها الإقليمي ولعدم وجود نطف يدل على أنه مولد من تشكيلة مركدة.

على كل حال، يوجد العديد من التشكيلات المولدة للهيدروكربون في منطقة منخفض الفرات كتشكيلات الرماح والشيرانيش العائدة للكريتاسي العلوي وتشكيلة التتف؛ فضلاً عن العبا العائدة لدور السيلوري التي ساهمت بشكل واسع في نقل الهيدروكربون وإمداده إلى حقول المنطقة جميعها.

يبدو أن مساهمة الصخور الأم لتشكيلات دور السيلوري في تغذية الصخور الخازنة محتملة الحدوث. فقد وجد في بئر القنطرة-101 مستويات من صخور المنشأ العائدة لدور السيلوري لديها درجة نضج عالية High maturity، حيث دل على ذلك مؤشر

انعكاس الفيترينيت [7] (Vitrinite Reflectance). لذلك من المحتمل أن يكون مصدر الغاز الموجود في المنخفض المركزي هو صخور المولدة العائدة لتشكيلات دور السلوري العائدة إلى دوز الباليوزيك الأدنى.

النتائج:

- 1 - تتصف صخور الباليوزيك الأعلى بأنها مقبولة نفطياً في بعض تشكيلاتها التي تنتمي إلى سحنة الغضار الصفائحي.
- 2 . توضع تشكيلات مرقدة خلال ثلاث دورات ترسيبية الأولى السفلية: وهي مرحلة تجاوز البحر، تمثلت بتشكيل رسوبيات الحطامية التي كان يغلب عليها الغضاريات. والثانية الوسطى: تمثلت بطغيان أكبر وأعمق لمستوى البحر، وتوضع خلالها الرسوبيات الكلسية الدولوميتية. والثالثة مرقدة العلوية: وتمثل مرحلة انحسار و تراجع مستوى سطح البحر، توضع فيها رسوبيات حطامية يغلب عليها الصخور الرملية.
- 3- توضع تشكيلات مرقدة الممثلة للباليوزيك العلوي ضمن ظروف تكتونية مضطربة شكلت فترة عدم استقرار في حوض الترسيب.
- 4- أدى ازدياد نسبة الحجر الرملي في تشكيلات مرقدة العلوية إلى تشكل خزانات جيدة، بينما سجل تزايد نسبة الغضار في تشكيلات مرقدة السفلية إلى سوء المواصفات الخزنية.
- 5- إن ضمور أو غياب تشكيلات مرقدة العلوية مرده بشكل رئيس إلى عمليات الحث والتعرية التي حدثت نتيجة الثغرة الرسوبية التي امتدت من الدور الكربوني وحتى الدوري الترياسي ودور الكريتاسي.
- 6- بالرغم من السماكة الكبيرة لتشكيلات مرقدة السفلية إلا أن سماكة النطاقات الغنية بالمادة العضوية فيها قليلة، وهي موزعة على طول مقطع التشكيلات بشكل منقطع من مرتبة عشرة أمتار أو أقل مفصولة بنطاقات غير غنية بالمادة العضوية.
- 7- تشير الخصائص الجيوكيميائية لتشكيلات مرقدة إلى أن نمط المادة العضوية فيها هو من النوع اللبيدي أولاً، والهيومي ثانياً، حيث وصلت نسبة مادة الكربون العضوي (TOC) إلى مقادير مقبولة تستطيع توليد النفط والغاز في حال وصلت إلى درجة النضج اللازمة لذلك.
- 8- وفقاً لشكل الحوض الترسيبي لتشكيلات مرقدة ذي الاتجاه شمال غرب- جنوب شرق، فإن القوى التكتونية التي أدت إلى تشكله كانت باتجاه شمال شرق- جنوب غرب.

المراجع:

- 1 - Alsdorf, D., M. Barazangi, R. Litak, D. Seber, T. Sawaf, and D. Al-Saad, 1995, The intraplate Euphrates depression–Palmyrides mountain belt junction and relationship to Arabian plate boundary tectonics: *Annali di Geofisica*, v. 38, p. 385–397.
- 2 - Litak, R.K., M. Barazangi, G. Brew, T. Sawaf, A. Al-Imam and W. Al-Youssef 1998. Structure and evolution of the petroliferous Euphrates graben system, southeast Syria. *American Association of Petroleum Geologists Bulletin*, v. 82, no. 6, p. 1173–1190.
- 3 - Lovelock, P. 1984. A review of the tectonics of the northern Middle East region. *Geological Magazine*, 121, 577–587.
- 4 - Final Relinquishment Report, No.XM-257 (عقد الشام), Damascus, 2005.
- 5 - Paleozoic report (AFPC),, Damascus ,2003.

6- المذكرة الإيضاحية لرفعة الحسكة، بنوكاروف، 1967 . دمشق.

7- تقارير عن الشركة السورية للنفط لأبار محفورة في الحوض (1995، 2005).

