

دراسة تكاليف إنتاج المياه في محطات التحلية بالجماهيرية

د. بشير أبو روين*، م. عاصم بالي، م. حسام الدين جلود

- مقدمة

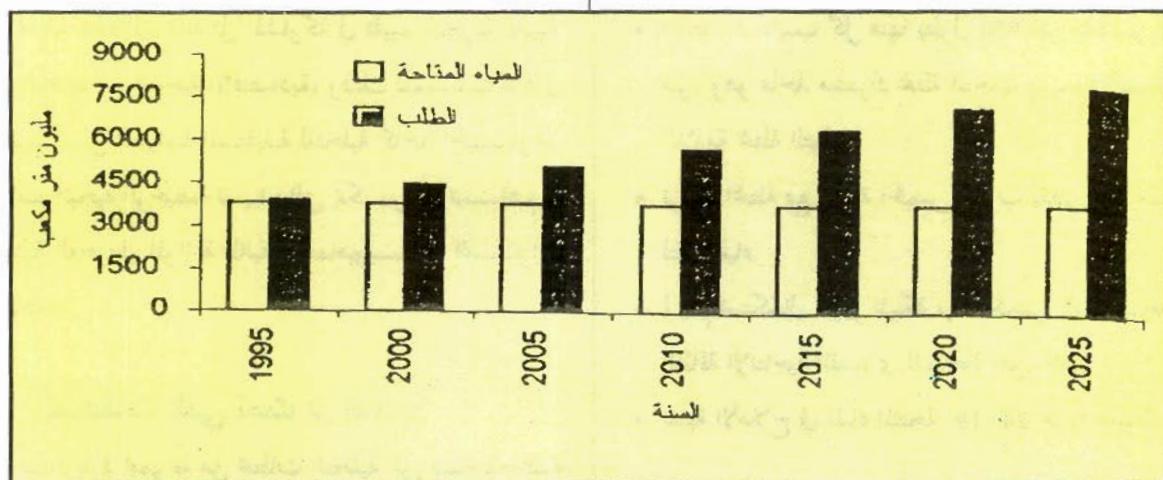
ترتبط الحياة في أي مكان على سطح الكره الأرضية ارتباطاً وثيقاً بتوفر المياه الصالحة للاستعمال البشري، ومنذ القدم تواجهت المجتمعات البشرية في أماكن توفرت فيها المياه من أنهار وعيون وبحيرات. بدأت مشكلة ندرة المياه على المستوى العالمي تأخذ حجماً جدياً في السنوات الأخيرة، ويعود السبب في ذلك إلى محدودية مصادر المياه بالدرجة الأولى، ثم أن عدد سكان العالم قد ازداد من 2.3 مليار نسمة إلى 5.7 مليار نسمة ما بين عام 1940 وعام 1995، وازداد في الوقت نفسه معدل استهلاك المياه للفرد من 400 متر مكعب / سنة إلى 800 متر مكعب / سنة نتيجة للتطور الحضاري الذي شهدته البشرية بشكل عام [1].

عهد إليها باقتراح استراتيجية وطنية بعيدة المدى حل مشكلة العجز المائي المتزايد، وطلب من هذه اللجنة "وضع رؤية واضحة حول ملاءمة تحلية المياه سواء لأغراض الشرب أو للصناعة وبيان الحلول التي ينبغي التركيز عليها لتمكن محطات التحلية من الاستمرار في استخدامها بشكل تقني واقتصادي" [3].

تم تركيب أول محطة تحلية في الجماهيرية عام 1964، وذلك في ميناء البريقة، استخدمت فيها تقنية التبخير الوميضي متعدد المراحل (MSF) بسعة تصميمية قدرها 757 متر مكعب / يوم [4]. ووصل عدد الخطوط ذات السعة أكبر من 500 متر مكعب / يوم المركبة حالياً إلى أكثر

في عام 1994 ذكر تقرير لمعهد الموارد العالمية (World Resources Institute) أن تسع دول في العالم تعاني من استهلاك مائي سنوي يتجاوز معدلات التعويض في المصادر المائية المتوفرة لها وكانت الجماهيرية في مقدمة هذه الدول [2].

يوضح الشكل (1) الموازنة المائية في الجماهيرية ما بين عام 1995 وعام 2025، ويظهر من الشكل أن العجز المائي في العام الحالي هو في حدود 670 مليون متر مكعب أي ما يعادل 1.8 مليون متر مكعب يومياً، وسيزداد هذا العجز إلى 3.6 ملايين متر مكعب يومياً في العام 2005 [3]. وفي ضوء ازدياد العجز في الموازنة المائية في الجماهيرية، تم تشكيل لجنة وطنية للموارد المائية عام 1996



شكل (1) الموازنة المائية للجماهيرية خلال الفترة 1995 - 2025

الثانية في كمية الإنتاج والمرتبة الأولى من حيث عدد الخطط، وهي في معظمها محطات تستخدم تقنية الفصل الكهروغشائي التبادلي لاعتمادها على مياه الآبار، كما توجد قطاعات أخرى منتجة للمياه المخللة مثل حقول النفط والبلديات، وهي تستخدم في معظمها تقنيات التناضح العكسي والفصل الكهروغشائي التبادلي.

تتراوح ساعات محطات التبيخ الوميضي متعدد المراحل المركبة في الجماهيرية ما بين 700-53000 متر مكعب/ يوم على أن تغلبها ما بين 5000-30,000 متر مكعب/ يوم، أما محطات التقطير متعدد التأثير فهي ما بين 500-5000 متر مكعب/ يوم وتعتمد جميعها على مياه البحر. وتتراوح ساعات محطات التناضح العكسي المركبة ما بين 900-11000 متر مكعب/ يوم، أما محطات الفصل الكهروغشائي التبادلي فهي ما بين 100-1000 متر مكعب/ يوم مع أن معظمها أقل من 1000 متر مكعب/ يوم وتعتمد معظم محطات التناضح العكسي ومحطات الفصل الكهروغشائي التبادلي على مياه الآبار [4].

من 75 محطة بلغت سعتها التصميمية الكلية حوالي 700,000 متر مكعب / يوم استخدمت خمسة أنواع رئيسية من التقنيات وهي: تقنية التبيخ الوميضي متعدد التأثير (MSF)، تقنية التناضح العكسي (RO)، تقنية التقطير متعدد التأثير (MED)، تقنية التقطير بضغط البخار (VC)، وتقنية الفصل الكهروغشائي التبادلي (EDR) [4].

تحتل الجماهيرية المركز الخامس على المستوى العالمي من حيث عدد محطات التحلية المركبة، بينما تأتي في المركز السابع من حيث السعة الإجمالية للمحطات [4]. أما من ناحية المنتجين داخل الجماهيرية فتأتي الشركة العامة للكهرباء في المرتبة الأولى من حيث إجمالي السعات المركبة وذلك لحاجتها للماء الصناعي اللازم لتشغيل المحطات البخارية، واستخدمت الشركة العامة للكهرباء تقنيات التبيخ الوميضي متعدد المراحل والتقطير متعدد التأثير والتقطير بضغط البخار وذلك للانخفاض المميز في نسبة الأملاح الموجودة في المياه المنتجة باستعمال هذه التقنيات وكذلك للتشابه الفني بين طبيعة هذه التقنيات والطبيعة الفنية لمحطات التوليد. وتأتي القوات المسلحة في المرتبة

- المأخذ: 4 أنابيب كل منها بطول 950 متر وقطر 2.6 متر، وهو مأخذ مشترك لخطة التحلية ولباوك التبريد اللازم لخطة التوليد.
- ترتبط الخطة مع مدينة الخمس بأنبوب بقطر 700 مم لنقل المياه.
- لم يتم استكمال تجهيز شبكة مياه الخمس لاستيعاب الطاقة الإنتاجية القصوى للمحطة حتى الآن.
- نسبة الأملاح في المياه المنتجة: 10-20 جزء / مليون.

2.2 محطة زليتن

- المالك: الشركة العامة للكهرباء.
- أنشئت الخطة كمحطة تحلية مستقلة غير مرتبطة بمحطة توليد.
- التقنية المستخدمة: التبخير الوميسي متعدد المراحل (MSF)، ذات 22 مرحلة، مبنية في دور واحد.
- الشركة المنفذة: الشركة المنفذة:
- تاريخ التعاقد: 1988.
- تاريخ بدأ التشغيل: 1992.
- سعة الخطة: 3×11000 متر مكعب / يوم.
- طبيعة الغلايات: ثلاثة غلايات مستقلة.
- نوعية الوقود المستخدم: غاز طبيعي وقود ثقيل.
- مصدر التغذية: مياه بحر.
- طبيعة المأخذ: أنابيب بقطر 1.2 متر وبطول 750 متر.
- ترتبط الخطة مع مدينة زليتن بأنبوب لنقل المياه.
- لا تغطي الخطة حالياً جميع احتياجات مدينة زليتن من مياه الشرب.
- نسبة الأملاح في المياه المنتجة: 2-10 جزء / مليون.

تهدف هذه الدراسة إلى المشاركة في تقييم التجربة الليبية في التحلية من الناحية الاقتصادية، وذلك للمساعدة في تحديد أساس السياسة المستقبلية للتخلية كأحد الخيارات الاستراتيجية الرخيصة نسبياً والتي يمكن أن تسهم في تغطية العجز في الموارد المائية للجماهيرية في السنوات القادمة.

2. المحطات التي تمت دراستها

تم زيارة مجموعة من محطات التحلية التي تستخدم تقنية التبخير الوميسي متعدد المراحل وتقنية التناضح العكسي، واختيرت مجموعة منها لإجراء هذه الدراسة، وذلك لتوفر المعلومات والبيانات الكافية للتحليل، وهذه المحطات هي:

1.2 محطة الخمس

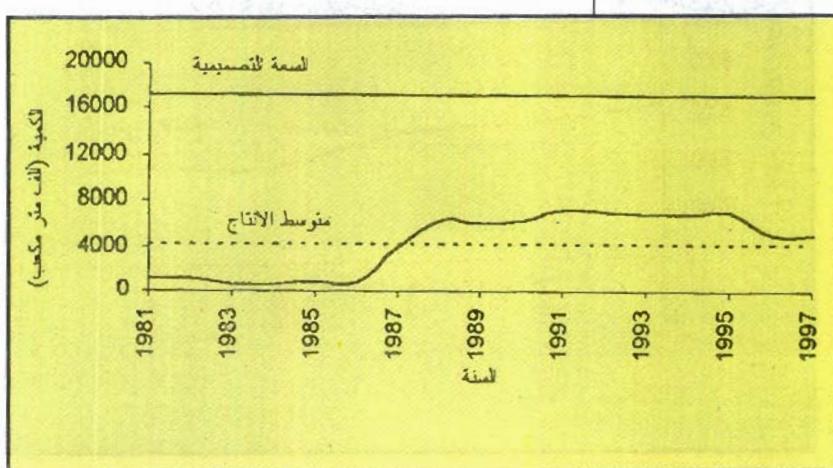
- المالك: الشركة العامة للكهرباء
- توجد محطة تحلية ضمن محطة الخمس لتوليد الكهرباء والمكونة من محطتين الأولى بخارية بسعة 480 ميجاوات، والثانية غازية بسعة 600 ميجاوات.
- التقنية المستخدمة: التبخير الوميسي متعدد المراحل (MSF)، 23 خلية، مبنية في دورين.
- الشركة المنفذة: SIDEM
- تاريخ التعاقد: 1977.
- تاريخ بدأ التشغيل: 1981.
- سعة الخطة: 4×13200 متر مكعب / يوم.
- طبيعة الغلايات: أربع غلايات مستقلة.
- نوعية الوقود المستخدم في الغلايات: غاز طبيعي زيت خفيف زيت ثقيل.
- مصدر التغذية: مياه البحر.

- المصدر: مياه آبار بملوحة 21,000 جزء / مليون.
- ضغط التشغيل: 45 بار.
- لا توجد تربينة استرداد.
- نسبة الأملاح في المياه المنتجة: 470 جزء / مليون عند بداية التشغيل، وحالياً 675 جزء / مليون.

3. بيانات التشغيل

1.3 محطة الخمس

يوضح الشكل (2) الإنتاج السنوي لمحطة الخمس منذ بداية التشغيل عام 1981 وحتى نهاية العام 1997 حيث تراوحت كمية الإنتاج ما بين 0.648 مليون متر مكعب / سنة إلى 7.26 مليون متر مكعب / سنة، بمتوسط 4.3 مليون متر مكعب / سنة، وهو ما يمثل 25% تقريباً من سعة الخطة التصميمية والبالغة 17.3 مليون متر مكعب / سنة. ويرجع هذا الانخفاض إلى تشغيل الخطة منذ إنشائها بمعامل استخدام منخفض لم يتعذر في السنوات الأولى للتشغيل واستمراره حتى 1988، ثم تزايد الإنتاج تدريجياً، لتصل إلى 4.3 مليون متر مكعب / سنة في 1995، ويتناقص إلى 3.1 مليون متر مكعب / سنة في 1997.



شكل (2)

3.2 محطة تاجوراء

- المالك: مركز البحوث النووية.
- التقنية المستخدمة: التناضح العكسي بمرحلة واحدة (RO)، تم تحويلها مؤخراً إلى تناضح عكسي بمرحلة واحدة.
- الشركة المنفذة: DVT.
- تاريخ التعاقد: 1981.
- تاريخ بداية التشغيل: 1984.
- سعة الخطة: 2×5500 متر مكعب / يوم.
- مصدر التغذية: مياه البحر.
- طبيعة المأخذ: أنابيبين بقطر 630 مم وبطول 1350 متر.
- ضغط التشغيل: 70 بار.
- توجد تربينات استرداد توفر حوالي 30% من استهلاك مضخات الضغط العالي من الطاقة الكهربائية.
- نسبة الأملاح في المياه المنتجة: 500 جزء / مليون في بداية التشغيل، أما الآن فهي أكثر من 1000 جزء / مليون.

4.2 محطة مركز طرابلس

ال الطبيعي

- المالك: أمانة الصحة والضمان الاجتماعي.
- التقنية المستخدمة: التناضح العكسي (RO).
- الشركة المنفذة: IONICS.
- تاريخ بداية التشغيل: 1996.
- سعة الخطة: 2×1250 متر مكعب / يوم.

2.3 محطة زليتن

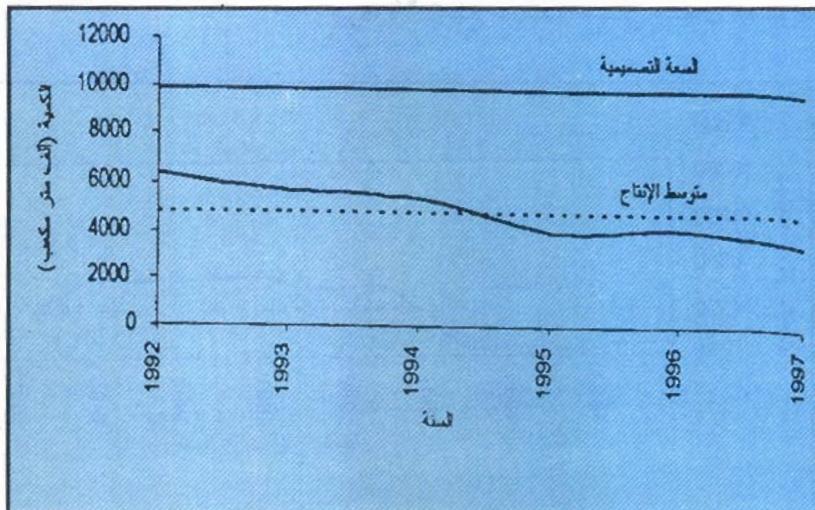
تراوح الإنتاج السنوي لمحطة تخلية زليتن منذ بداية تشغيلها وحتى عام 1997 ما بين 3.6 إلى 6.4 مليون متر مكعب، أي بمتوسط 4.87 مليون متر مكعب سنوياً وبمعامل استخدام %45 تقريباً، وذلك كما هو موضح في الشكل (3)، ويلاحظ من الشكل أن كمية الإنتاج ما زالت في انخفاض مستمر وذلك لعدم التنسيق ما بين إدارة المحطة وبلدية زليتن وهي المستهلك الرئيسي للمياه المنتجة. اعتمدت محطة زليتن على نوعين من الوقود فقط هما؛ الوقود الثقيل (HFO) والغاز الطبيعي، مع ملاحظة أنه قد تم الاعتماد على الغاز الطبيعي بشكل أكبر في الفترة الأخيرة. وكان معدل استهلاك المتر المكعب من الطاقة الكهربائية في السنوات الأولى للتشغيل 5.7 كيلووات ساعة/ متر مكعب ووصل إلى 6.8 كيلووات ساعة/ متر مكعب عام 1997، ويعود ذلك أيضاً إلى تشغيل المضخات بكفاءة متدينة [6].

التشغيل %22.5، (معامل الاستخدام هو النسبة المئوية لكمية المياه المنتجة إلى الكمية التصميمية للمياه الممكن إنتاجها في المحطة).

اعتمدت محطة الخمس على الوقود الثقيل (HFO) بشكل أساسى منذ بداية التشغيل حتى بداية عام 1989 حيث بدأ الاعتماد جزئياً على الغاز الطبيعي كبدائل آخر إلى أن تم التشغيل بالغاز بشكل كامل في السنوات الأخيرة، أما الوقود الخفيف (LFO) فلم يتم استخدامه إلا في بدايات التشغيل وأثناء الطوارئ فقط. أما بالنسبة لاستهلاك الكهرباء فقد ارتفع معدل استهلاك الكهرباء للمتر المكعب في السنوات التي انخفض فيها معامل الاستخدام (1981-1987) ليصل إلى 7 كيلووات ساعة/ متر مكعب تقريباً، وانخفض إلى 4 كيلووات ساعة/ متر مكعب في السنوات الأخيرة (1988-1995)، ويعمل ذلك بتشغيل المضخات، وهي المستهلك الرئيسي للطاقة، بكفاءة متدينة عند انخفاض معامل الاستخدام [5].

3.3 محطة تاجوراء

انخفض معدل إنتاج محطة تاجوراء منذ السنوات الأولى للتشغيل حيث أنتج 0.65 مليون متر مكعب في عام 1984 وهو ما يمثل معامل استخدام قيمته %16، ثم تراجع الإنتاج حتى وصل إلى 0.13 مليون متر مكعب في عام 1997 أي بمعامل استخدام %3 كما هو موضح في الشكل (4)، ويرجع السبب في ذلك إلى انعدام التنسيق المسبق قبل تفيذهما، فهي لم تنشأ أساساً لتغطية احتياجات مركز



شكل (3)

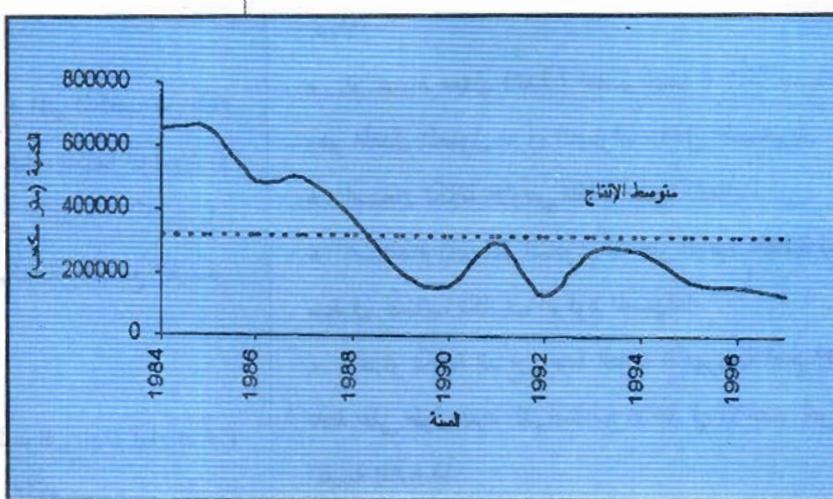
لتشغيل مضخات الضغط العالي،
ولم تتوفر معلومات تفصيلية عن
معدل استهلاك المتر المكعب من
الطاقة الكهربائية [7].

4.3 محطة مركز طرابلس

الطي

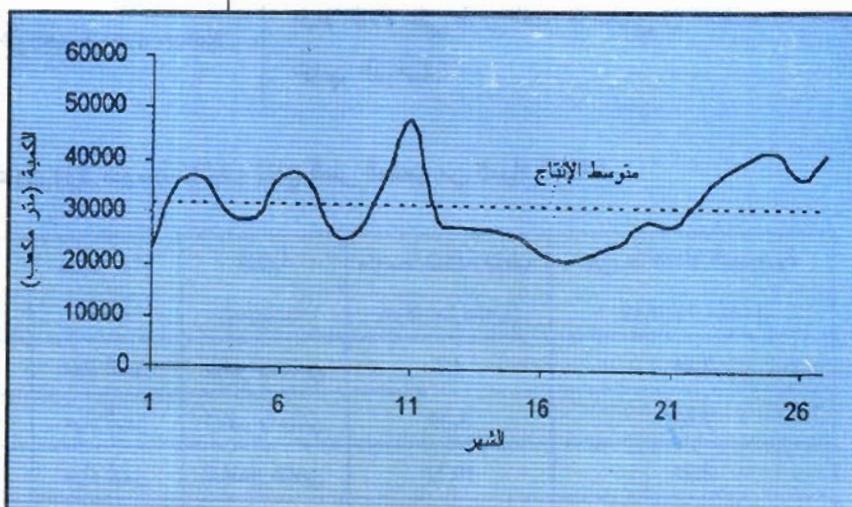
يبيّن الشكل (5) الإنتاج
الشهري لمحطة مركز طرابلس
الطي على مدى 27 شهراً من
التشغيل، حيث تراوحت كمية

الإنتاج ما بين 21520 إلى 48216 متر مكعب / شهر غطت احتياجات المركز خلال فترة سبعة وعشرين شهراً منذ بداية التشغيل، ومثلت هذه الكمية معامل استخدام تراوح ما بين 28-64٪، بمتوسط 42٪ على طول مدة التشغيل وهو معامل استخدام منخفض نسبياً أيضاً. ويعتبر معدل استهلاك الكهرباء في محطة مركز طرابلس الطي مرتفعاً بعض الشيء، حيث تراوح ما بين 4.5 و 6 كيلووات ساعة / متر مكعب، ولوحظ أنه في ارتفاع مطرد ويمكن تفسير ذلك في ضوء ارتفاع ملوحة الآبار التي تتغذى منها المحطة، حيث كانت في بداية التشغيل 18000 جزء / مليون وارتفعت إلى 21500 جزء / مليون في عام 1998، وانعكس ذلك على طبيعة المياه المنتجة حيث ازدادت ملوحتها من 470 جزء / مليون عند بداية التشغيل إلى 675 جزء / مليون حالياً [8].



شكل (4)

البحوث النووية فقط، بل كان الهدف منها هو تغطية جزء من احتياجات منطقة تاجوراء من المياه الصالحة للشرب وهو الأمر الذي لم يحدث حتى الآن بعد انقضاء ستة عشرين عاماً من عمر المحطة، وتم الاكتفاء بالتشغيل بشكل متقطع لتغطية احتياجات المركز فقط. وقد زودت محطة تاجوراء بمنظومة استرداد كهربائية (Pelton Turbine) تقوم بتعويض 30٪ تقريباً من الطاقة الكهربائية المطلوبة



شكل (5)

4. حساب التكاليف

.(Year

- تم اعتماد معدل فائدة / خصم بقيمة 7.5% سنوياً وهو المعدل المعول به في المصارف داخل الجماهيرية.

- استبعاد تكلفة الأرض المقامة عليها الخطط.

- استخدام المتوسط السنوي لأسعار الوقود العالمية لكل سنة في حساب تكاليف الوقود المستهلك.

- اعتبار تكلفة إنتاج وحدة الطاقة الكهربائية لعام 1995 ثابتة على طول فترة الدراسة مع الأخذ في الاعتبار تحويلي القيمة المالية لها.

- افتراض معدل هالك خطى جميع الخطط (Linear Depreciation).

- اعتبار العمر الافتراضي لخطط التبخير الوميضي ومحطات التناضح العكسي 20 عاماً [10,9].

- اعتبار القيمة المالية للمحطات في نهاية عمرها الافتراضي تساوي الصفر.

يوضح الجدول (1) متوسط التكاليف الفعلية والتصميمية (التكلفة التصميمية هي تكلفة الإنتاج عند التشغيل بمعامل استخدام تصميمي) لإنتاج المتر المكعب من المياه الخلابة على طول العمر التشغيلي في الخطط التي شملتها الدراسة.

تساهم عدة عناصر في تكلفة إنتاج المتر المكعب من المياه في محطات التحلية وهي: تكلفة الإنشاء، تكلفة الوقود (لا تدخل في محطات التناضح العكسي)، تكلفة الكهرباء، تكلفة المواد الكيماوية، تكلفة الصيانة وقطع الغيار، مرتبات العمال.

استخدمت طريقة تكلفة الوحدة المسوأ (Levelized Unit Cost) في حساب تكلفة إنتاج المتر المكعب من المياه الخلابة، وتعتمد هذه الطريقة على تجميع أو تحويل تكاليف الإنتاج السنوية إلى قيمتها الحالية في السنة المرجعية أيضاً باستخدام القيمة ذاتها لمعدل الفائدة / الخصم والتي تم استعمالها في تحويل القيم المالية السنوية، ويرر استخدام طريقة تكلفة الوحدة المسوأ بأنه يعكس قيمة أكثر قرباً من الواقع إذا ما اعتبرت كميات الإنتاج ذات قيمة مالية لا يمكن تجميدها.

تم اقتراح عدد من الفرضيات خلال الدراسة يمكن توضيحها كما يلي:-

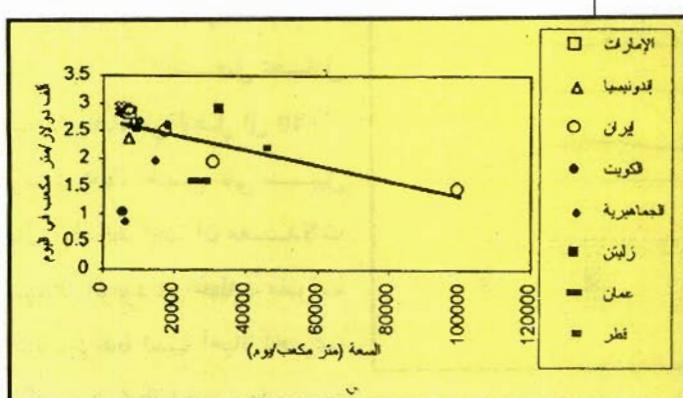
- اعتبار السنة 1997 هي السنة المرجعية (Reference

جدول (1): متوسط تكاليف إنتاج المتر المكعب من المياه المحلاة

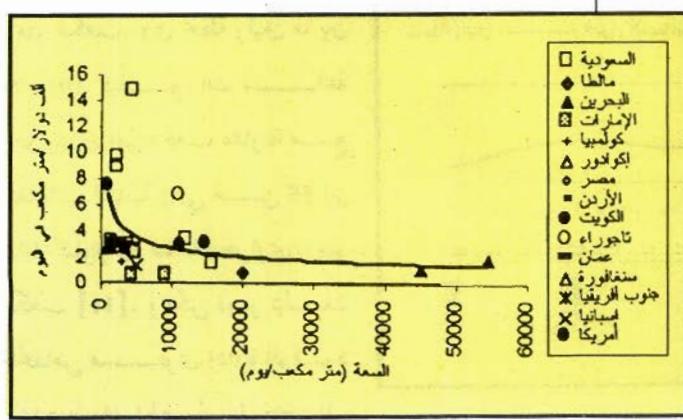
المحطة	العمر التشغيلي	مصدر مياه التغذية	التقنية المستخدمة	متوسط التكلفة الفعلية (دولار/مترمكعب)	متوسط التكلفة التصميمية (دولار/مترمكعب)
الخمس	17 عام	مياه البحر	تبخير وميضي	4.2	2.46
زليتن	6 أعوام	مياه البحر	تبخير وميضي	3.39	2.63
ناجوراء	14 عام	مياه البحر	تناضح عكسي	19.13	3.31
مركز طرابلس الطبيعي	27 شهر	مياه آبار	تناضح عكسي	1.6	1.28

الخطوات تلتها تكاليف الوقود في الخطط الحرارية ثم تكاليف الطاقة الكهربائية، وكان واضحاً أن باقي العناصر لم يكن لها دور هام في تكاليف الإنتاج في جميع الخطط.

أثر القيمة التعاقدية المرتفعة لخطات التحلية في الجماهيرية تأثيراً بالغاً في ارتفاع تكلفة إنتاج المتر المكعب من المياه، حيث تقارب أسعار خطات التحلية في الجماهيرية في الفترة (1975-1980) مع الأسعار المسجلة في المملكة العربية السعودية وهي أسعار عالية إلى حد ما، وكان الارتفاع في تكلفة إنشاء محطة الخمس عن الخطات المشابهة لها في دول أخرى في حدود 24%， وازداد هذا الارتفاع عند التعاقد على محطة زيت وتاجوراء حيث يبين الشكلان (6) و (7) أن القيمة التعاقدية لهاتين الخطتين كانت



شکل (6)



شکل (7)

يلاحظ أن التكاليف الفعلية في جميع المخططات هي تكاليف مرتفعة مقارنة مع التقديرات العالمية في عام 1998 وهي بحدود 0.7-0.8 دولار / متر مكعب [10]، كما يلاحظ أن تكاليف الإنتاج في المخططات المذكورة متغيرة تبعاً لاختلاف طبيعة التشغيل في كل محطة مما أدى إلى وجود فوارق كبيرة تزيد على خمسة أضعاف إذا ما استبعدت محطة مركز طرابلس الطبي من المقارنة.

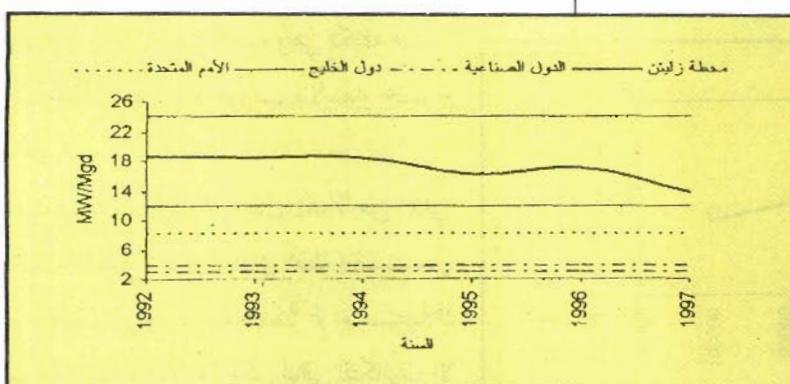
تعطي نتائج التكلفة التصميمية الموضحة في الجدول (1) مؤشراً هاماً وهو أن تكلفة إنتاج المتر المكعب من المياه المخللة في الجماهيرية في حالة تشغيل محطات مياه البحر بمعامل استخدام تصميمي (80%) لمحطات التناضح العكسي، 90% لمحطات البخır الوميسي [10,9] هي في حدود 2.8 دولار / متر مكعب وهي تكلفة مما تزال مرتفعة نسبياً إذا ما قورنت بالأسعار خارج الجماهيرية.

بلغت نسبة مساهمة رأس المال 61% من إجمالي التكاليف الفعلية لانتاج المياه في محطة الحميس، تلتها تكاليف الوقود بنسبة 21% ثم استهلاك الكهرباء بنسبة 13% ولم يكنباقي التكاليف إلا أثر ضعيف تراوح ما بين 1-5%， بينما كانت مساهمة رأس المال في محطة زليتن 45% ومثلت تكاليف الوقود 20% أما الكهرباء فكانت على جميع العناصر الأخرى فوصلت إلى 94% تقريباً، وفي محطة مركز طرابلس الطبي وصلت نسبة رأس المال إلى 46% تلتها نسبة استهلاك الكهرباء بقيمة 36%. وعليه فإنه من الواضح أن تكلفة رأس المال قد احتلت دوراً أساسياً في متوسط التكلفة الفعلية لانتاج المياه المخالطة في جميع

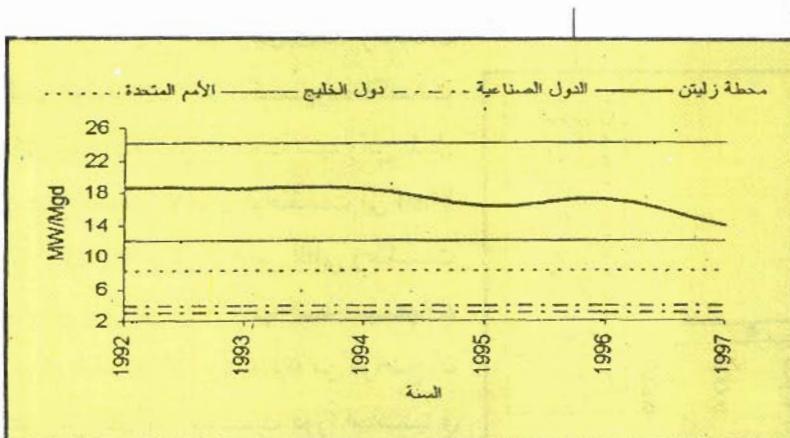
جيد في الغالبيات نتيجة لانعدام أجهزة المراقبة وكذلك لعدم وجود منظومات استرداد حراري في الخطط. وتم أيضا دراسة معدلات استهلاك الطاقة (كهرباء + وقود) في محطة الخمس وزلين، وعند مقارنتها مع معدلات قياسية (معدل الأمم المتحدة للتخطيط في الدول النامية، معدلات الدول الصناعية، معدلات دول الخليج [11]) يمكن الاستنتاج بأن معدلات الاستهلاك في محطات التحلية الحرارية في الجماهيرية ترتفع كثيراً عن معدل الأمم المتحدة للدول النامية وتقارب المعدلات المسجلة في دول الخليج كما هو موضح في الشكلين (8) و (9).

فيما يلي فإن تجاوزت متوسط القيم العالمية بنسبة 51% و 139% على التوالي. كذلك فإن معامل الاستخدام المحسض في جميع الخطط قد ساهم بشكل فعال في ارتفاع نسبة تأثير تكلفة رأس المال على تكلفة إنتاج المتر المكعب من المياه. ولتأكيد ذلك فقد أعيد حساب نسبة مساهمة عناصر التكاليف في محطة الخمس على سبيل المثال في حالة الافتراض بأن التشغيل سيكون بمعامل استخدام تصميمي (0.90%) فوحده أن نسبة مساهمة رأس المال قد انخفضت إلى 24% مقارنة مع 61% تحت ظروف التشغيل الفعلية.

مثلت تكاليف استهلاك الوقود في الخطط المخاراتية (خمس وزلين) نسبة 20% تقريباً من التكاليف الفعلية



شكل (8)



شكل (9)

لإنتاج المياه، وسوف تزداد هذه النسبة عند التشغيل بمعامل استخدام تصميمي لنصل إلى 40% تقريباً في محطة الخمس على سبيل المثال، ولوحظ أيضاً أن معدلات استهلاك الوقود في الخطط مقبولة أحياناً ومرتفعة نسبياً أحياناً أخرى، إذ كانت في محطة الخمس ما بين 89-128 كيلووات ساعة (حراري) / متر مكعب، وفي محطة زلين ما بين 76-102 كيلووات ساعة (حراري) / متر مكعب مقارنة مع المعدلات العالمية وهي من 55 إلى 120 كيلووات ساعة (حراري) / متر مكعب [11]، ويمكن تبرير ذلك بالانخفاض مستوى إدارة الوقود وعدم ضمان الحصول على احتراق

- 6- محطة تحلية زليتن، بيانات التشغيل، تقارير داخلية.
- 7- مركز البحوث النووية، بيانات التشغيل الخاصة بمحطة التحلية تقارير داخلية.
- 8- مركز طرابلس الطبي، بيانات التشغيل الخاصة بمحطة التحلية، تقارير داخلية.
- 9- LAHMEYER INTERNATIONAL (LI), Comparison Study on Sea Water Desalination Technologies for Libya, (1997).
- 10- INTERNATIONAL ATOMIC ENERGY AGENCY (IAEA), "Thermodynamic and Economic Evaluation of Co-production Plants for Electricity and Potable Water", IAEA-TECDOC-942, (1997).
- 11- HANBURY, W. T., et al., "An Introduction to Desalination Technology", Parthan Ltd., Glasgow, U.K., (1989).

المراجع

- 1- ENGELMAN, R. LE ROY, P., "Sustaining Water, Population and the Future of Renewable Water Supplies", Population Action International, Washington, DC, (1993).
- 2- THE WORLD RESOURCES INSTITUTE, World Resources 1994-1995, Oxford University Press, New York, (1994).
- 3- عمر احمد سالم، شح الموارد المائية في الجماهيرية العظمى وإدارتها من أجل التنمية، الهيئة العامة لمياه، تقرير داخلي، طرابلس، (1998).
- 4- INTERNATIONAL DESALINATION ASSOCIATION (IDA), 1998 IDA Worldwide Desalting Plants Inventory, Report No. 15, WANGNICK CONSULTING GMBH, (1998).
- 5- محطة كهرباء الخمس، بيانات التشغيل الخاصة بمحطة التحلية، تقارير داخلية.

ملخص

تم التركيز في هذه الورقة على حساب تكاليف إنتاج المياه باستخدام تقنيات التحلية الأكثر شيوعاً في الجماهيرية وهما تقنية التبخير الوميضي متعدد المراحل (MSF) وتقنية التناضح العكسي (RO)، وقد اختيرت محطات الخمس وزليتن وتاجوراء ومحطة مركز طرابلس الطبي لإجراء هذه الدراسة.

بالاعتماد على طريقة تكلفة الوحدة المسوأة (Levelized Unit Cost) تم حساب التكاليف السنوية لإنتاج المتر المكعب من المياه المحللة، وتم حساب متوسط التكلفة الفعلية لإنتاج المتر المكعب على طول العمر التشغيلي للمحطات، وكذلك تم تقدير التكلفة التصميمية لإنتاج المتر المكعب في المحطات التي تمت دراستها وذلك لمعرفة التكلفة الممكنة تحت ظروف تشغيل مقبولة.

لوحظ في جميع المحطات التي تمت دراستها انخفاض معامل الاستخدام في التشغيل، حيث وصل المتوسط السنوي لمعامل الاستخدام في بعض المحطات إلى 3% فقط، وانعكس ذلك بشكل سلبي على ارتفاع تكاليف الإنتاج.

كانت العناصر الأساسية في تكلفة الإنتاج هي تكلفة رأس المال ثم تكلفة الوقود وتكلفة الكهرباء، وساهمت تكاليف المواد الكيماوية والعمالة وقطع الغيار والمصاريف الأخرى بدور أقل وغير أساسى في التكاليف الإجمالية لإنتاج المتر المكعب.

تعتبر التكاليف الفعلية لإنتاج المياه في المحطات التي تمت دراستها تكاليف مرتفعة نسبياً، حيث وصلت في محطة الخمس إلى 4.2 دولار / متر مكعب، وفي زليتن 3.39 دولار / متر مكعب، وفي تاجوراء 19.13 دولار / متر مكعب، أما في محطة مركز طرابلس الطبي وهي محطة مركبة حديثاً وتعتمد على مياه الآبار كمصدر للتنفس فقد وصل متوسط التكلفة الفعلية بها إلى 1.60 دولار / متر مكعب.

تم الاستنتاج أن متوسط التكلفة لإنتاج المتر المكعب من المياه في محطات التحلية العاملة حالياً في الجماهيرية والتي تعتمد على مياه البحر كمصدر للتنفس هو 2.8 دولار / متر مكعب إذا ما وصلت كمية الإنتاج إلى معدلات قريبة من المعدلات التصميمية.