

المراجعل البخارية

الوقود . الاحتراق . التآكل . الصيانة

الأستاذ الدكتور

كاظم فنتيل السلطاني

كلية هندسة المواد - جامعة بابل



www.darsafa.net



حيث لا إحتكار للمعرفة

www.books4arab.com

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

﴿ وَقُلْ أَعْمَلُوا فَسَيَرَى اللَّهُ عَمَلَكُمْ وَرَسُولُهُ وَالْمُؤْمِنُونَ وَسَتُرَدُّونَ

إِلَىٰ عِلْمِ الْغَيْبِ وَالشَّهَادَةِ فَيُنَبِّئُكُمْ بِمَا كُنْتُمْ تَعْمَلُونَ ﴾

بِسْمِ اللَّهِ
الرَّحْمَنِ
الرَّحِيمِ

المراجع البخارية

الوقود، الاحتراق، التآكل، الصيانة

المراجع البخارية

الوقود، الاحتراق، التآكل، الصيانة

الاستاذ الدكتور

كاظم فنتيل السلطاني

كلية هندسة المواد - جامعة بابل

الطبعة الأولى

2016م - 1437هـ



دار صفاء للنشر والتوزيع - عمان



دار صفاء للنشر والتوزيع

رقم التصنيف 621.1

المراحل البخارية: الوقود. الاحتراق. التآكل. الصيانة

ا.د. كاظم فتطيل السلطاني

الواصفات: المراحل البخارية// الوقود// الصيانة

رقم الإيداع لدى دائرة المكتبة الوطنية (2015/1/33)

ردمك ISBN 978-9957-24-969-4

عمان - شارع الملك حسين

مجمع الفحيص التجاري - تلفاكس - +962 6 4612190

هاتف - +962 6 4611169 ص. ب. 922762 عمان - 11192 الأردن

DAR SAFA Publishing - Distributing

Telefax: +962 6 4612190- Tel: + 962 6 4611169

P.O.Box: 922762 Amman 11192- Jordan

E-mail:safa@darsafa1.net

E-mail:safa@darsafa.info

www.darsafa.net

جميع حقوق الطبع محفوظة

ALL RIGHTS RESERVED

جميع الحقوق محفوظة للناسخ. لا يسمح بإعادة إصدار الكتاب أو أي جزء منه أو تخزينه في نطاق استعادة المعلومات أو نقله بأي شكل من الأشكال دون إذن خطي من الناشر

All rights Reserved. No part of this book may be reproduced. Stored in a retrieval system. Or transmitted in any form or by any means without prior written permission of the publisher.

الفهرس

المقدمة	9
---------------	---

الفصل الأول

الوقود

1-1 مقدمة	15
2-1 إمدادات الطاقة عالميا	17
3-1 النفط	18
4-1 الغاز الطبيعي	20
5-1 الفحم	21
6-1 ملوثات الوقود	21
7-1 الخواص الفيزيائية لزيت الوقود	27
8-1 ملوثات الوقود الصلب	28

الفصل الثاني

تصنيف الوقود

1-2 مقدمة	33
2-2 القيمة الحرارية للوقود	34
3-2 الوحدات الحرارية	35

4-2 إجمالي وصافي القيمة الحرارية	36
5-2 درجة حرارة اللهب	38
6-2 المرونة والسيطرة	39
7-2 معايير اختيار الوقود	39
8-2 الوقود الصلب	41
9-2 الوقود السائل	48
10-2 الوقود الغازي	62

الفصل الثالث

الاحتراق

1-3 الاحتراق	75
2-3 حسابات الاحتراق	82

الفصل الرابع

المراجل البخارية (الوصف، الأنواع، الملحقات)

1-4 المرجل	105
2-4 تصنيف المراجل	105
3-4 تصميم المراجل	107

الفصل الخامس

تآكل انايب اطراجل البخارية

تآكل في جانب الماء

- 1-5 المقدمة 129
- 2-5 ميكانيكية التآكل في المحيط المائي 132
- 3-5 المشاكل التي يسببها الماء المستعمل في المراجل 137
- 4-5 معادن المراجل البخارية 159

الفصل السادس

تآكل انايب اطراجل البخارية

تآكل في جانب النار

- 1-6 مقدمة 167
- 2-6 الأكسدة 168
- 3-6 التآكل الحار 170
- 4-6 ميكانيكية التآكل الحار 179

الفصل السابع

صيانة اطراجل

- 1-7 المقدمة 193
- 2-7 معالجة المياه المستخدمة 193

198	3-7 الوحدات الغازية
205	4-7 السيطرة على التآكل / معاملة الوقود
206	5-7 المقارنة بين المحطات البخارية والغازية
209	6-7 تشغيل المرجل
219	المراجع

المقدمة

الكهرباء صناعة معقدة تتطلب تخطيطا وجهدا استثنائيين مصحوبا بعمل هندسي وفني متميز يواصل الليل بالنهار لتوفير الطاقة الكهربائية للمواطن.

ان الكهرباء لكي تصل إلى المواطن يجب أن تمر في ثلاث مراحل رئيسه هي إنتاج الكهرباء ومن ثم نقلها وآخرها توزيعها للمواطن وان أي مشكلة في هذه المراحل ستمنع من وصول الكهرباء للمواطن إلا إن المحسوس هو محور التوزيع يقربه من ذهن المواطن وعينه وان زيادة انتاج الطاقة الكهربائية يجب ان يصاحبها تطوير في مرحلتي النقل والتوزيع حتى تصل الكهرباء بصورة منتظمة وجيدة وان أي إضافة في محور دون الآخر سيؤثر على حصة المواطن باعتبار أي مشكلة في الإنتاج أو النقل أو التوزيع سيعرقل وصول الكهرباء إلى المواطنين بصورة صحيحة. وان الحفاظ على الكميات المنتجة في محطات إنتاج الطاقة الكهربائية يحتاج إلى تأهيل وصيانة مستمرين، حيث ان الصيانة في غياب او ضعف في التخطيط وكذلك تقادم المنظومات وصعوبة الحصول على مواد احتياطية من مناشئ عالمية وفي حالة الحصول على تلك المواد تكون أسعارها مرتفعة وكذلك غياب وثائق الصيانة الخاصة بالمعدات يؤدي الى ضعف في تأهيل وصيانة تلك المنظومات وان عدم اعتماد هيكلية موحدة لمشاريع تأهيل محطات التوليد وشبكات النقل والتوزيع تحدد الحد الأدنى من المتطلبات والنتائج المتوقعة. ان محطات انتاج الطاقة الكهربائية التي تعمل

بالوقود تنقسم حسب نوعية تلك المحطات سواء أكانت محطات توليد تعمل بالوقود الغازي او محطات التوليد التي تعمل بالوقود السائل، حيث يتطلب النوع الأخير وجوده بالقرب من مصادر المياه بالإضافة الى توفر مصادر الوقود، وان من أهم أجزاء تلك المحطات هو مولدات البخار او ما يعرف بالمرجل (Boilers).

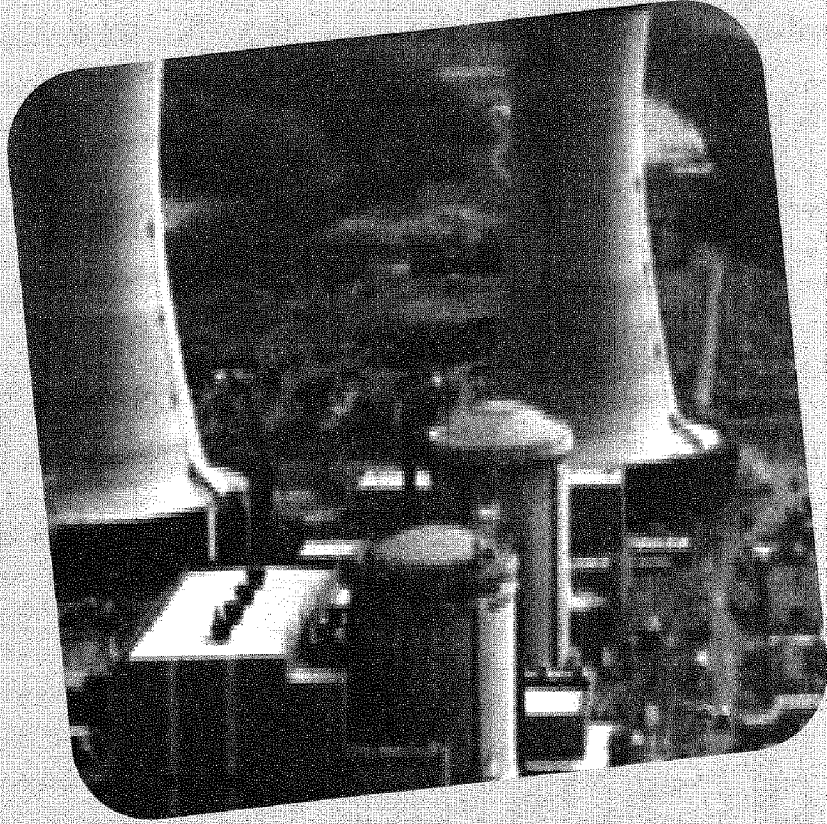
تكاملت مولدات البخار الحديثة من حيث تضمنها العديد من الأجزاء الأساسية التي تقوم بتحويل الماء إلى بخار تحت ظروف محسوبة من ضغط ودرجة حرارة، فبعد أن تعمل الحرارة على تحويل السائل الى بخار فان البخار الناتج يزود إلى التوربين حيث تتحول الطاقة الحرارية إلى طاقة حركية ومن ثم إلى طاقة كهربائية في دراستنا هذه سنركز على مولدات البخار لإنهاء المشاكل التي تحدث فيها حيث تمثل ما يقارب 70% من مشاكل إنتاج الطاقة الكهربائية في محطات الإنتاج التي تستخدم البخار الناتج من المرجل لتوليد الكهرباء.

ان مصطلح مولدة البخار حل محل مصطلح المرجل (Boiler) في دراسة محطات القدرة الكهربائية حيث ان مولدة البخار تشمل كل من الفرن والمرجل وجدران الماء وسقوف وأرضيات الماء والمحمصة (Super heater) والمسخن البيني (Reheater) والمقتصد (Economizer) ومعدات الاحتراق، تعرف مولدة البخار، حسب مواصفات الجمعية الأمريكية لمهندسي

الميكانيك (ASME Codes)، على إنها مجموعة مؤتلفة من المعدات لإنتاج أو لاستعادة الحرارة سوية مع معدات نقل الحرارة إلى التشغيل.

هذا الكتاب هو محاولة جادة لسد جزء فراغ كبير في المكتبة العراقية بخصوص توفر مادة علمية تبحث في مشاكل انتاج الطاقة الكهربائية في العراق والتي تعتمد بشكل مطلق على محطات انتاج الكهرباء العاملة بالوقود الأحفوري سواء اكانت تلك التي تعمل بالوقود الغازي او السائل بكل انواعه، حيث تضمن الكتاب فصلاً عن أنواع الوقود، اما الفصل الثاني فقد تناول الاحتراق وامثلة عن الاحتراق وذلك لأهمية معرفة طبيعة الاحتراق الحاصل في معدات الاحتراق. اما الفصل الثالث فقد تناول المراحل البخارية وماهيتها اما الفصلين الرابع والخامس فقد تطرقا الى تآكل انابيب المراحل البخارية في جانبي الماء والنار، اما الأخير فقد تضمن اهم الطرق الشائعة في صيانة المراحل. ان الكتاب مفيد للطلبة الباحثين في مجال محطات انتاج الطاقة الكهربائية، كذلك مهم بشكل كبير للمهندسين والفنيين العاملين في محطات انتاج الكهرباء وخصوصاً المحطات التي تعمل بالوقود الأحفوري السائل، كذلك مفيد لكل العاملين والباحثين في مجال المراحل البخارية على مستوى وزارة الصناعة او أي مؤسسة أخرى تستخدم المراحل البخارية لشتى الأغراض.

الفصل الأول الوقود



الفصل الأول

الوقود

1-1 مقدمة

تعد الطاقة احد المفاهيم الشائعة والمألوفة الاستعمال في الحياة اليومية ويمكن وصف الطاقة بعدة طرائق واي طريقة منها لا تعطي تعريفا شاملا للطاقة، فالطاقة هي الحرارة وهي الضوء والكهرباء والقابلية على انجاز شغل مفيد. والحياة على هذه الأرض غير ممكنة من دون الطاقة لان الطاقة هي التي تنمي النبات والتي يمثل المصدر الأساس لغذاء جميع الكائنات الحية. ويحتاجها الإنسان في حياته اليومية احتياجا شديدا، فهو يستخدمها كل يوم في إدارة آلاته في المصنع ويحرك بها وسائط النقل بأنواعها المختلفة في كل مكان ويدير بها كثيراً من أدواته المنزلية إلى غير ذلك من الأغراض.

اعتمد تقدم البشرية وتطورها عقب التاريخ الى حد بعيد على تطور مقدرة الإنسان على تسيير الطاقة من مصادرها المختلفة لمواجهة المتطلبات المواكبة لهذا التطور. الجدول رقم (1 - 1) يبين العلاقة الوثيقة بين تقدم المجتمعات البشرية في ضوء تطور استهلاكها من الطاقة عبر حقب التاريخ.

جدول (1 - 1) تقديرات الاستهلاك الفردي للطاقة في الأدوار التاريخية المختلفة

ت	الدور	كغم فحم حجري مكافئ في اليوم
1 -	المجتمع البدائي	0.3
2 -	المجتمع الإقطاعي	0.7
3 -	المجتمع الزراعي الابتدائي	1.8
4 -	المجتمع الزراعية المتطور	3.8
5 -	المجتمع الصناعي	11.2
6 -	المجتمع المتطور تكنولوجيا	33.3

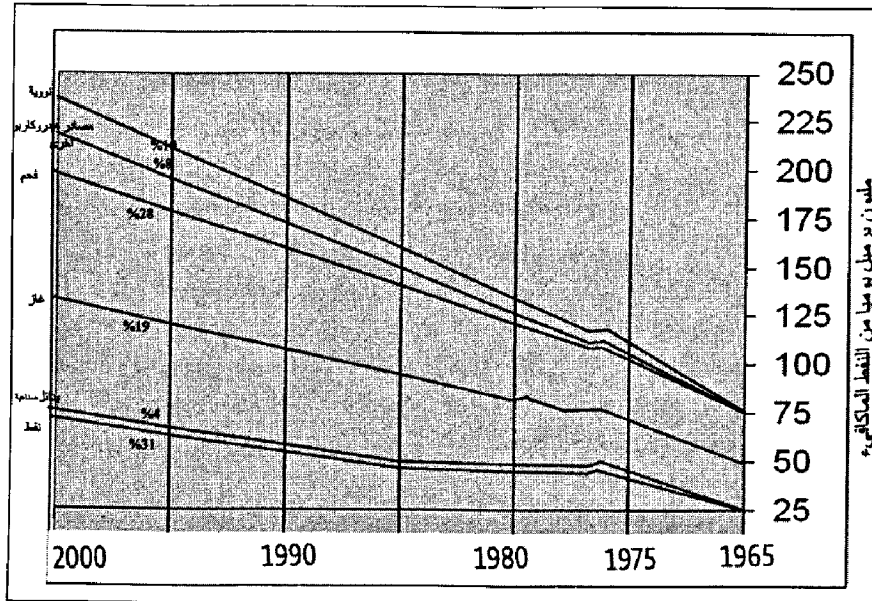
إن التطور في كل القطاعات الزراعية و الصناعية والتجارية والعسكرية والنقل قد أدى إلى زيادة الطلب بصورة حادة على مختلف أنواع الوقود، مما شكل ضغطا هائلا على مصادر الطاقة المختلفة وهدد بعض مصادر الطاقة غير المتجددة بالنضوب، لذا ترشيد استعمال الطاقة والبحث عن مصادر بديلة للطاقة من الأمور الحيوية وخصوصا في الدول التي تعتمد بشكل أساسي على الطاقة القابلة للنفاذ وفي هذا الصدد أشارت إحدى الدراسات إلى أن نضح قطره من الوقود في الثانية هذا يعني نضح 31536000 بليون قطرة في السنة وهذا يعادل خسارة تقدر 35000 كيلو واط ساعة سنويا ويغطي احتياجات مسكن من الطاقة مدة سنة كاملة.

أن احتراق الوقود في غرف الاحتراق سواء أن كانت هذه الغرف محركات السيارات أو أفران احتراق المراحل البخارية أو التوربينات الغازية أو أي غرف احتراق أخرى يؤدي إلى مشاكل أثناء الاحتراق نتيجة احتواء الوقود على شوائب فلزية وهذه الشوائب يتباين تركيزها بحسب نوعية الوقود.

2-1 إمدادات الطاقة عالميا

كان النفط والغاز يشكلان القسم الأعظم من معدلات النمو في المصادر التتموية للطاقة في العالم خلال السنين التي سبقت عام 1973. ولقد لعب النفط دورا فعالا في مختلف مرافق الاقتصاد العالمي، وخلال الأعوام 1965 - 1973 بلغ معدل نمو العرض العالمي للنفط (8%) سنويا والغاز (7%) سنويا، وقد تجاوزت هذه المعدلات الزيادة في معدلات العرض العالمي للطاقة، حيث بلغت الكميات المعروضة عالميا من النفط والغاز خلال 1973 حوالي (2/3) من العرض العالمي للطاقة.

لقد خلق التطور الذي بدء عام 1973 التحولات الدرامية في تشكيلة الوقود الأولية كما مبين في الشكل (1- 1) وان معدلات نمو العرض العالمي للنفط التقليدي المتوقعة تشكل اقل من (1%) سنويا خلال الحقبة القادمة والسبب في ذلك يعود إلى الانخفاض المتزايد في حصة النفط من المشاركة في تمويل مصادر الطاقة.



شكل رقم (1- 1) مصادر الطاقة في العالم

3-1 النفط Oil

يبلغ الاحتياطي المؤكد للنفط في العالم حوالي 600 مليار برميل (55 %) منها في الأقطار العربية الخليجية. أما بالنسبة للطلب العالمي على النفط يبقى مرتفعاً بالرغم من السياسات النفطية الجديدة في الاستعاضة عنه بمصادر الطاقة الأخرى إلا أن معدلات الطلب تبقى متزايدة وذلك لكون النفط مصدراً لعدد هائل من المشتقات الصناعية البتروكيمياوية والتي يزداد الطلب عليها يومياً.

1-3-1 مصادر جديدة للنفط

1 -الطفل الزيتي: - ويعرف كذلك بالطفل البيوتومبتي وهو يحتوي على ما يعرف بالكيروجين وهي مادة تشبه القار وتتركب من جزئيات عضوية كبيرة تنتج عند تعرض بقايا الحيوانات البحرية والطحالب للحرارة والضغط ويعطي هذا الطفل عند تسخينه بعض الوسائل التي تشبه زيت البترول في خواصه. وتبلغ القيمة الحرارية للكيروجين نحو (10000 Cal/g) وتستخدم طريقة التقطير الأتلافي للحصول على الزيت ولكن تكاليف الإنتاج باهظة نوعاً ما فنسبة الزيت الناتجة لا تزيد في المعتاد على 50Kg لكل طن من المادة الخام.

2 -الرمال الغازية توجد الرمال الغازية في بعض المناطق شرق فنزويلا وفي كندا ويحتوي هذا النوع من الرمال على سوائل كثيفة تشبه القار وهي تختلف في تركيبها عن البترول العادي. وعادة ما يتم استعمال البخار المحمص لاستخراج الزيت من هذه الرمال وقد تم إنتاج نحو 20 مليون طن في العالم بهذا الأسلوب في كل من كندا وفنزويلا وتعرض عملية تقطير الرمال القارية عدة صعوبات أهمها أن الزيت الناتج يحتوي على قدر كبير

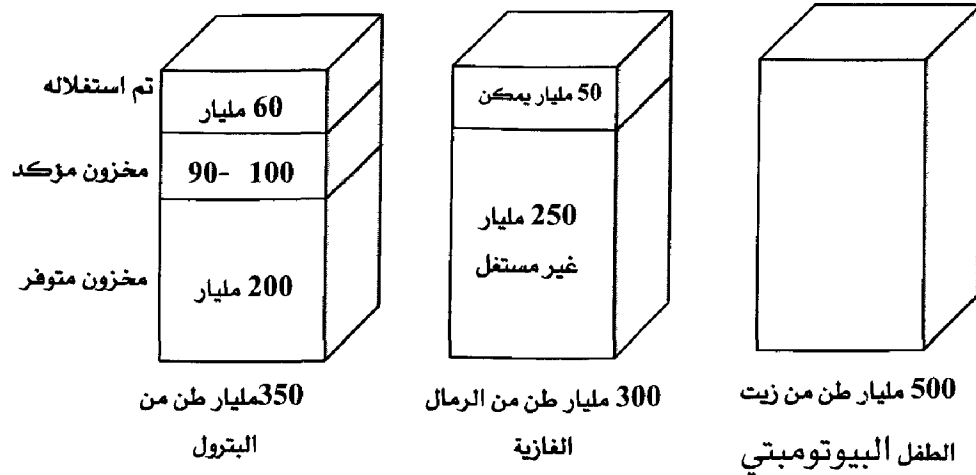
الفصل الأول

من المواد الإسفلتية ذات الكثافة العالية ولهذا فإن الأمر يقتضي تعديل نظام التكرير كما حدث في فرنسا بالقرب من ليون، حيث أقيمت معامل التكرير الخاصة للزيت الناتج من الرمال الغازية تستطيع معالجة نحو 200000 طن من هذا الزيت في العام. الشكل رقم (1- 2) يبين المخزون العالمي من البترول والرمال الغازية والطفل البيوتومبتي.

جدول رقم (1- 2) يبين حصة النفط من حجم الطلب على الطاقة الكلية في

الدول الصناعية حسب القطاعات الاقتصادية الرئيسية

السنة	القطاع	1980	2000- 2010	2020
1- توليد الطاقة الكهربائية		0.17	0.05	0.02
2- الصناعة		0.41	0.25- 0.30	0.15- 2
3- الخدمات التجارية		0.37	0.25- 0.30	0.05- 0.15
4- النقل		0.99	0.90- 0.95	0.76- 0.90



الشكل (1-2) المخزون العالمي من البترول والرمال الغازية والطفل البيوتومبتي

1-4 الغاز الطبيعي Natural Gas

يوجد الغاز الطبيعي بكميات هائلة مصاحبا للنفط الخام أو في آبار مستقلة. ويمكن نقله من الآبار لمساحات طويلة عبر أنابيب ناقلة أو عبر النقل البحري، ويعد الغاز الطبيعي مصدرا مكملا لغاز الفحم وقد جرت محاولات للحصول على غاز الميثان المجتمع بين كتل الفحم الحجري بحفر ثقوب مناسبة غير أن هذه التجارب لم يكتب لها النجاح اقتصاديا. الاحتياطات العالمية المثبتة من الغاز الطبيعي مدرجة في الجدول (1 - 3).

جدول رقم (1 - 3) الاحتياطات العالمية المثبتة من الغاز الطبيعي

ت	المنطقة	الاحتياطي المتبقي		النسبة المئوية
		ب ب م ن*	قدم مكعب 10×10^{12} -	
1	اوبك	137	788	35.8
2	امريكا الشمالية	46	288	12
3	اوربا الغربية	31	181	8.11
4	باقي العالم	28	160	7.17
5	اوربا الشرقية	144	835	7341
	المجموع	386	22232	100

* ب ب م ن = بليون برميل مكافئ نفطي، حيث أن 1 مليون برميل يوميا مكافئ نفطي = 57 بليون متر مكعب غاز سنويا = 50 مليون طن مكافئ نفطي سنويا

5-1 الفحم Coal

ان السياسات التي أعيد النظر فيها حديثاً في مجال الطاقة تعطي للفحم دوراً أكبر في وقتنا الحاضر وفي المستقبل في مجالات الاستخدام التقليدية وان المساهمة الحالية للفحم تشكل 20٪ برغم قاعدة الاحتياطي العالمي المكتشف من الفحم. كما يعد الفحم مصدراً مهماً لكثير من المواد الكيميائية التي يعتمد عليها في الصناعات الكيميائية اليوم. الجدول رقم (1- 4) يمثل الاحتياطي العالمي من الفحم.

جدول رقم (1- 4) يوضح الاحتياطي العالمي من الفحم (مليار طن)

ت	المناطق	الاحتياطي المؤكد	الاحتياطي المحتمل	المجموع
1 -	دول الاتحاد السوفيتي السابقة	145	3976	4121
2 -	الولايات المتحدة	72	1028	1100
3 -	أوروبا الغربية	88	9	97
4 -	أوروبا الشرقية	39	20	59
5 -	الصين	-	-	1000
6 -	باقي العالم	112	196	308
	المجموع	456	5229	6685

6-1 ملوثات الوقود Fuel Contaminants

عندما يحترق وقود هيدروكربوني مع اقل مقدار ممكن من الهواء اللازم للاحتراق، حرارة عالية تتولد على السبائك المكونة لغرف الاحتراق مرتبطة بمشاكل التآكل الحار لهذه السبائك.

بشكل عام عند حرق وقود كالفحم الحجري أو متبقي الوقود Residual Fuel يصبح التآكل الحار خطراً جداً وذلك لاحتواء هذين النوعين من الوقود على نسب عالية من الشوائب الفلزية.

1-1-6 ملوثات الوقود السائل Fuel Oil Contaminants

من المعروف أن نسب الشوائب الفلزية في النفط الخام ليست عالية مقارنة بالوقود الصلب، بالرغم من محتوى الكبريت العالي من النفط الخام الذي يتراوح ما بين (3 - 0.5%) والذي يكون قريباً على محتوى الوقود الصلب من الكبريت حيث يتراوح ما بين (3 - 0.8%)، أما ملوثات الكلور الناتجة من المحاليل المحلية في المكائن النفطية لا يتجاوز (2%) كحد أعلى. أما العناصر الأخرى تكون بنسب قليلة (Trace) وكما مبين بالجدول (1-5).

أما متبقي الوقود Residual Fuel والذي يعرف على أنه الوقود الذي يحتوي على بقايا عملية التصفية للنفط والذي يخفف بالهيدروكربونات المقطرة ولهذا فهو يحتوي على معظم الشوائب الضارة الموجودة ابتداءً من النفط الخام حيث تشير الدراسات إلى أن في حالة التقطير المثالي فإن نسب الشوائب في متبقي الوقود تكون ضعف احتواء النفط الخام من الشوائب الذي نتج عنه ذلك المتبقي من الوقود.

جدول (1-5) العناصر الفلزية في النفط الخام (جزء لكل مليون جزء ppm)

Element	U.S.A	Venezuela	Colombia	East Indies	Middle East
Al	0.1-0.3	1	0.3	1.9- 6	0.3-7
Ca	1.2-12	1.4	Nil	0.2	0.1
Cr	0.1	1.4	Nil	0.2	0.1
Co	1.6	Nil	Nil	1.9	Nil

Element	U.S.A	Venezuela	Colombia	East Indies	Middle East
Cu	0.2- 0.5	0.2- 7.3	7	0.4- 1	0.1- 5
Fe	3- 4.6	1.2- 30	0.4	15- 61	1- 5
Pb	0.2-0.7	Nil-2.1	Nil	0.6- 0.7	Nil- 0.1
Mg	0.5-2	0.6- 1.7	1.2	0.8- 1.7	0.1- 7
Mn	Nil	Nil	Nil	Trace	Trace
Mo	Nil-0.1	Nil-0.3	Nil	0.2- 0.6	Nil- 0.2
Ni	0.8- 1.2	0.3-6	10	0.4-1	0.4-30
K	Nil-2.9	Nil-2.1	Nil	Nil	Nil-0.7
Si	0.1-0.5	0.7-1.7	0.8	3.5-6.9	0.2-1.0
Na	2.7-3.8	13-33	9.4	6-15	0.1-50
Sn	Nil-0.1	Nil-0.5	0.3	0.2-0.9	Nil
Ti	0.1-0.2	Nil-0.3	Nil	Tranc-0.3	Nil-0.4
V	0.7-1.9	Nil-30	72	Nil	3-100
Zn	1.2-2.1	Nil-3	Nil	0.3-0.6	Nil-2

6-2-1 العناصر ذات التأثيرات الضارة

1. الرماد Ash

الرماد هو المادة غير القابلة للاحتراق في زيت الوقود، المواد المكونة للرماد ممكن أن تكون مواداً صلبة موجودة أصلاً في الزيت وهي مركبات معدنية ذائبة في الزيت أو في الماء الموجود في الزيت، المواد الصلبة المكونة للرماد ممكن أن تسبب إتلاف وانسداد في أجهزة احتراق زيت الوقود مثل (المرشحات، الصمامات) وفوهات الحريق (Nozzles).

2. الصوديوم والبوتاسيوم Sodium and Potassium

الصوديوم والبوتاسيوم يمكن أن يتحدان مع الفناديوم مكونة مركبات ذات درجات انصهار واطئة. وأكثر من ذلك ممكن للصوديوم والبوتاسيوم أن يتحد مع الكبريت الموجود في الوقود مكوناً مركبات معقدة التي درجة انصهارها ضمن درجة الحرارة التشغيلية للمراحل البخارية والتوربينات الغازية.

أن النسبة المقبولة وغير المسببة للتآكل من الصوديوم والبوتاسيوم لا تتجاوز (0.5 ppm) والتي لا يمكن الوصول إلى هذه النسب إلا عن طريق غسل النفط الخام حيث يمكن التخلص بنسبة تتجاوز (80%) من كميات الصوديوم والبوتاسيوم، وذلك لقدرة هذين المركبين على الإذابة في الماء وتكوين الأملاح، حيث تتم العملية بمزج النفط الخام بالماء واستخدام مادة تسمى كاسر الاستحلاب Demulsifiers لأزالة الماء بعد عملية الغسل.

أما إذا كانت نسب الصوديوم والبوتاسيوم أقل من (10 ppm) فإن تأثيرهما يمكن أن يعطل بإضافة مادة ملطفة تحتوي على الكروم (Cr). كذلك يمكن لهذين المركبين أن يدخلوا إلى غرف الاحتراق عن طريق هواء الاحتراق وخصوصاً في الأجواء البحرية حيث يزداد (تركيزهما في المناطق القريبة من البحر ولهذا تم وضع مرشحات لهواء الاحتراق قبل دخولها إلى غرف الاحتراق للتخلص من الأتربة والمواد الحاملة والأملاح).

3. الفناديوم Vanadium

يعد الفناديوم من العناصر المؤثرة التي لها القابلية على تكوين مركبات تأكليه والتي لها القابلية على الاتحاد مع الصوديوم والبوتاسيوم والكبريت والمركبات الناتجة بحيث تكون ذات درجة انصهار واطئة. نسبة الفناديوم في الزيوت المقطرة هي اقل بكثير مما هو عليه في النفط الخام وزيوت بقايا التقطير، لذلك فان الأخيرين يحتاجان إلى معاملة خاصة بإضافة الملطفات لتقليل تأثير مركبات الفناديوم.

4. الرصاص Lead

الرصاص ليس بذات شأن في زيت الوقود ، وجوده يعزى إلى التلوث الحاصل للزيت خلال عمليات تصنيعه أو خلال النقل. لا توجد طريقة معروفة لتخفيض نسبة الرصاص من زيوت الوقود والتوصيات تتطلب أن تكون نسبة الرصاص قليلة ومقبولة.

5. الكالسيوم Calcium

وجود الكالسيوم ذات فائدة لأنه يعمل على تعطيل تأثير التآكل المتسبب عن وجود الفناديوم ولكنه يميل لتكوين رواسب ذات صلابة عالية غير قابلة للإزالة بطريقة الغسل بالماء و كما هو معمول به برواسب مركبات الصوديوم والبوتاسيوم ولكن بتأثير قليل جدا فهي لذلك ذات تأثير على كفاءة الأداء من جهة إعاقه التبادل الحراري بكفاءة عالية.

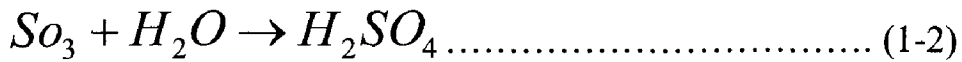
6. الكبريت Sulfur

تتباين نسب محتوى عنصر الكبريت بحسب مصدر النفط الخام ويعد محتوى الكبريت في زيت الوقود من المحددات السعرية في أثناء عملية الحرق بتحويل الكبريت بتفاعله مع مول واحد من أوكسجين إلى هواء إلى ثاني أوكسيد الكبريت.



وباستمرار التفاعل من الممكن أن تأكسد (1 - 2%) من SO_2 إلى ثالث أوكسيد الكبريت SO_3 .

أن نسباً من تحول ثاني أوكسيد الكبريت إلى ثالث أوكسيد الكبريت تعتمد بشكل جوهري على كمية الهواء الزائدة (Excess Air) وتعد مرحلة تحول أوكسيد الكبريت الثنائي إلى ثلاثي من أخطر المراحل كونه يتفاعل مع مول واحد من بخار الماء ويتحول إلى حامض الكبريتيك.



7. متبقي الكربون Residual Carbon

يعرف متبقي الكربون على انه الكمية من الكربون الناتجة من احتراق زيت الوقود مع أوكسجين الهواء، وفي الحقيقة الكربون المتخلف هو مقياس لكمية المواد الكربونية المتبقية في الوقود بعد تبخير جميع مكونات الوقود المتطايرة في ظروف انعدام الهواء.

8. المواد المترسبة والماء Sedimentary Mutter and Water

ان وجود المواد المترسبة في الخطوط الناقلة لزيت الوقود وصهاريج الخزن تسبب مشاكل من حيث الصيانة المبذولة للتخلص من تلك المترسبات والتي تشكل خطورة على شبكة زيت الوقود. أما الماء المتواجد في زيت الوقود نتيجة الأمطار أو بحسب مصدر الوقود يسبب تآكل صهاريج زيت الوقود حيث يجتمع في المنحنيات أو مواقع اللحام وحيث يتكون خط فاصل (Interface) بين الماء والزيت نتيجة فرق التركيز حيث يكون هناك فرق في تركيز الهواء (الأكسجين) بحسب ذوبان الأكسجين في الماء والوقود مما يسبب ما يسمى فرق التهوية (differential Aeration) ونتيجة لذلك تتكون خلال خلايا كهروكيميائية (كاثود وانود) ومن ثم يسبب التآكل.

1-7 الخصائص الفيزيائية لزيت الوقود Physical Properties for Oil Fuel

للخواص الفيزيائية لزيت الوقود تأثير كبير في تشغيل الوحدات البخارية والتوربينات الغازية على حد سواء وممكن أن نجملها بالآتي:

1 - اللزوجة Viscosity

تعد اللزوجة من الخواص المهمة لزيت الوقود أو النفط الخام حيث كلما كانت اللزوجة منخفضة كان الضخ أسهل واقل كلفة وكذلك يفضل الوقود ذات اللزوجة المنخفضة للحقن بسهولة في فوهات المحارق ((Burners أثناء عملية التذرية (Atomization). تتحدد لزوجة الوقود الدنيا بأعلى حرارة تشغيلية متوقعة بالمتطلبات القياسية للزوجة لمضخات دفع زيت الوقود. معظم أنواع زيت الوقود

ممکن ضخها بالمضخات الاعتيادية والزيوت الأخف يمكن ضخها بمضخات ذات مواصفات خاصة تتحمل لزوجة واطئة. كذلك هناك حدود للزوجة العليا المسموح بها للزيوت بأوطأ درجة حرارة لضمان عملية التذرية الجيدة في المحارق.

2 -درجة الانسكاب Degree of Fluidity

لضمان جريان زيت الوقود خلال شبكة الوقود يجب ان تكون درجة حرارة الزيت أعلى من درجة الانسكاب لذلك الزيت حيث أن في التطبيقات العملية يفترض أن تكون درجة حرارة الزيت أو النفط الخام في الأنابيب الناقلة أو الصهاريج تبعا لمعدل درجات الحرارة خلال مواسم السنة المختلفة. بعض من النفط الخام وكثيرا من الزيوت الثقيلة تحتوي على كميات محدودة من الشمع ولضمان جريان الزيت بصورة تامة خلال الشبكة يجب رفع درجة حرارة الزيت إلى درجة حرارة أعلى من درجة تكوين الشمع.

8-1 ملوثات الوقود الصلب Solid Fuel Contaminates

يحتوي الوقود الصلب كالفحم الحجري (Coal) او أي نوع اخر من انواع الوقود الصلب على شوائب معدنية (Metallic Impurities) كالكالسيوم، بالإضافة الى ملوثات كبريتية قد تصل الى (0.8-3%) وزنا من الفحم الحجري. اما محتوى الفسفور في الوقود الصلب فهو عادة يتراوح بين (0.001-0.1%)، كذلك يوجد الكلوريد على شكل ايونات وهي بشكل عام اقل من (1.2%). هنالك بعض العناصر التي تتواجد بنسب قليلة جدا (Trace) فان نسبتها تختلف حسب مصدر الوقود الصلب، الجدول ادناه الشوائب المعدنية الاخرى (Trace)

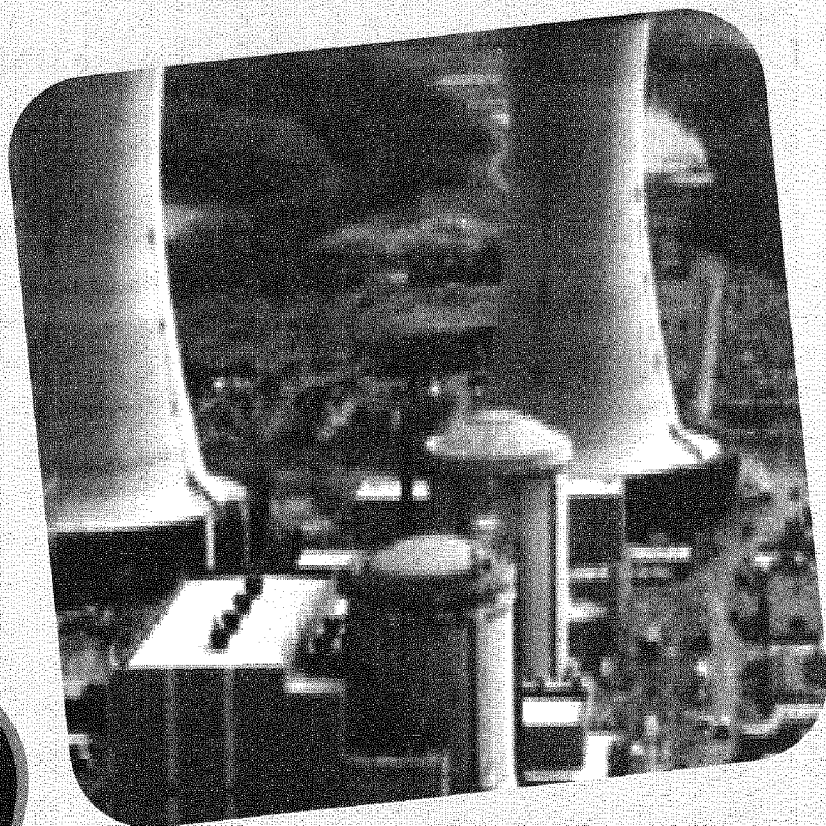
كجزء لكل مليون جزء لثلاث مصادر للفحم الحجري (امريكا ، بريطانيا ،
استراليا)

جدول رقم (6 - 1) يوضح نسب العناصر (Trace) في الفحم الحجري

Element	Great Britain ppm	U.S.A ppm	Australia ppm
Antimony			>30
Arsenic	0- 100		3
Barium			<100
Beryllium		1.5- 2.5	1.5
Boron	2- 140	25- 1/6	60
Chromium		7- 20	6
Cobalt		2.7- 5.1	4
Copper	5- 50	11- 15	15
Fluorine	5- 500		
Gallium	3- 10	4.1- 5.5	4
Germanium	8- 10	1.6- 1.3	6
Lanthanum		5.1- 9.5	10
Lead	10- 30		10
Manganese			150
Molybdenum		1.7- 4.3	1- 5
Nickel		7.2- 14	15
Silver			< 0.5
Strontium			100

Element	Great Britain ppm	U.S.A ppm	Australia ppm
Tin		0.4- 1.5	< 3
Titanium		340- 590	900
Tungsten			< 10
Vanadium	10- 60	16- 12	20
Ytterbium		7.4- 14	7
Zinc	> 5	7.6- 59	100
Zirconium			100

الفصل الثاني تصنيف الوقود



2

الفصل الثاني

تصنيف الوقود

1-2 مقدمة

في هذا الفصل نتطرق الى أصناف الوقود وأقسامه ونظرة فاحصة عن أصل نشوء الوقود وكذلك القيم الحرارية التي يعطيها كل نوع من أنواع الوقود عن الاحتراق الكامل وعلى هذا الأساس يقسم الوقود الى نوعين: -

1 -الوقود الابتدائي (Primary Fuels): وهو الموجود في الطبيعة دون عمليات تكرير.

2 -الوقود الثانوي (Secondary Fuels): وهو المنتج أو المشتق من الوقود الابتدائي كذلك ممكن أن يصنف الوقود إلى ثلاثة مجاميع.

a- الوقود الصلب (Solid Fuels).

b- الوقود السائل (Liquid Fuels).

d- الوقود الغازي (Gaseous Fuels).

أمثلة للأصناف الرئيسية لكل نوع من أنواع الوقود أدرجت ضمن جدول رقم (2 - 1). هذا التصنيف عمليا مهم وذلك بسبب أن أجهزة الاحتراق لكل نوع من أنواع الوقود تختلف بحسب اختلافات الوقود.

جدول رقم (2 - 1) أصناف الوقود

الوقود الغازي	الوقود السائل	الوقود الصلب
<u>الابتدائي</u> الغاز الطبيعي	<u>الابتدائي</u> النفط الخام	<u>الابتدائي</u> الخشب، الخبث، لجينت، الفحم البني، الفحم القاري، فحم الأثراسيت، الطفل الزيتي، زيت القطران، قير
<u>الثانوي</u> غاز الفحم، غاز الطبخ، غاز الماء، زيت الغاز، غاز الفرن النفخ، الغازات الصناعية، غاز البترول المسال.... الخ	<u>الثانوي</u> البنزين، النفط الأبيض، وقود الديزل، الكحول... الخ	<u>الثانوي</u> فحم الكوك، الفحم النباتي، فحم النفط الخام، الوقود الفيرواني، الوقود الصاروخي الصلب.... الخ

2-2 القيمة الحرارية للوقود (Calorific Value))

تعد القيمة الحرارية وحدة من الخواص المهمة للوقود للحكم على كفاءة ذلك الوقود ويمكن تعريف القيمة الحرارية (Calorific Value) على أنها كمية الحرارة التي تم الحصول عليها من الاحتراق الكامل لكل وحدة كتلة من الوقود.

2-3 الوحدات الحرارية (Units Heats)

الوحدات الحرارية المستخدمة هي السعرة الحرارية (calorie) كيلو غرام سعرة (Kilogram Calorie)، الوحدات الحرارية البريطانية (British Thermal Units) ووحدات الحرارة بالسنت غراد (Centigrade Heat Unite).

a- السعرة (Cal) أو غرام سعرة (gcal).

في جميع الأغراض التطبيقية السعرة أو غرام سعره ممكن أن تعرف هي كمية الحرارة المطلوبة لرفع درجة الحرارة واحد غرام من الماء إلى درجة مئوية واحدة ($1C^{\circ}$).

$$1 \text{ Cal} = 4.185 \text{ Joules} = 4.185 \times 10^7 \text{ ergs}$$

b- كيلو سعره أو كيلو غرام سعره (Kcal or Kg Cal)

هذا القياس يساوي 1000 سعره وهي تعرف على إنها كمية الحرارة اللازمة لرفع درجة حرارة 1 كيلو غرام من الماء درجة مئوية واحدة ($1C^{\circ}$)

$$1 \text{ KCal} = 1000 \text{ Cal}$$

c- الوحدة الحرارية البريطانية (BTU)

ممكن أن تعرف على انها كمية الحرارة اللازمة لرفع درجة حرارة 1 باوند من الماء درجة فهرنهايتية واحدة ($1F^{\circ}$).

$$1 \text{ BTU} = 1054.6 \text{ Joules} = 154.6 \times 10^7 \text{ ergs}$$

d- وحدة الحرارة بالسني غراد تعرف على انها كمية الحرارة اللازمة لرفع

درجة حرارة 1 باوند من الماء درجة مئوية واحدة.

$$1 \text{ Kcal} = 1000 \text{ Cals} = 3.9688 \text{ BTU} = 2.2 \text{ CHU}$$

$$1 \text{ BTU} = 252 \text{ Cals}$$

$$1 \text{ Cal/g} = 1 \text{ KCal/Kg} = 1.8 \text{ BTU/lb}$$

$$1 \text{ K Cal /m}^3 = 50/770 \text{ BTU/ft}^3$$

4-2 إجمالي وصافي القيمة الحرارية (Cross and Net the Calorific Value)

إجمالي القيمة الحرارية، هو الحرارة الكلية المتولدة عند حرق كمية من الوقود احتراقاً كاملاً وان (نواتج الاحتراق تبرد في درجة حرارة الغرفة)، عندما يحتوي الوقود المحترق على الهيدروجين سوف يحترق مع أوكسجين الهواء ويتحول إلى بخار ماء (Steam) حيث أن نواتج الاحتراق تبرد في درجة حرارة الغرفة، البخار يكتف إلى ماء وتحرر حرارة البخار الكامنة (Latent Heat) الحرارة الكامنة للبخار المتحرر هي تمثل إجمالي القيمة الحرارية.

صافي القيمة الحرارية (Net calorific Value) تمثل صافي الحرارة الناتجة عندما تحرق كمية وحدة من الوقود احتراقاً كاملاً وان نواتج الاحتراق يسمح لها بالهروب أما صافي القيمة الحرارية فتحسب كآتي

$$\text{صافي القيمة الحرارية} = \text{إجمالي القيمة الحرارية} - \text{الحرارة الكامنة لتكثيف بخار الماء الناتج} =$$

إجمالي القيمة الحرارية - (كتلة الهيدروجين لكل وحدة وزن من الوقود المحترق $\times 9 \times$ الحرارة الكامنة للماء المبخر

حيث أن 1 جزء من الهيدروجين وزناً أعطي تسعة أجزاء من الماء وزناً وحسب المعادلة :-

الفصل الثاني

الحرارة الكامنة للبخار هي 587 Cal/g أو 1060 BTU/lb من بخار

الماء الناتج

• صافي القيمة الحرارية = إجمالي القيمة الحرارية -

$$\begin{array}{ccc} \text{H}_2 + \text{O} & \longrightarrow & \text{H}_2\text{O} \\ 2 \quad 16 & & 18 \\ 1 \quad 8 & & 9 \end{array} \quad \left[587 \times \frac{H}{100} \times 9 \right]$$

$$= \text{إجمالي القيمة الحرارية} - [587 \times 0.09H]$$

- ويمكن حساب صافي القيمة الحرارية من خلال الصيغة التالية:

صافي القيمة الحرارية Net C.V = إجمالي القيمة الحرارية Gas C.V -

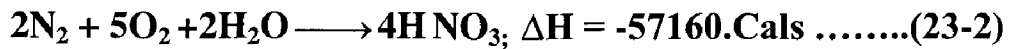
الحرارة الكامنة لبخار الماء خلال عملية احتراق كمية من الوقود المقاسة بالغرام (g).

$$\text{Net C.V} = \text{Gross C.V} - 0.09 \text{ XH} \times 587$$

حيث إن H تمثل نسبة الهيدروجين في الوقود وان الحرارة الكامنة للبخار تساوي (587 Cal/g). وفي حالة وجود كبريت في الوقود الصلب فانه من الممكن ان يتحول الى حامض الكبريتيك H_2SO_4 اثناء الاحتراق.



كذلك في حالة وجود نسبة من النتروجين في الوقود فانه يتحول إلى النتريك



التفاعلات أعلاه من التفاعلات الباعثة للحرارة وان الحرارة المتحررة لا يمكن الحصول عليها عملياً من الفحم وذلك بسبب ان ثاني اوكسيد الكبريت SO_2 وثاني اوكسيد النتروجين NO_2 لا يمكن ان تتكون في الظروف الجوية

الاعتيادية لذلك تصحيح درجة الحرارة المتحررة من خلال تكوين H_2SO_4 ،
 HNO_3 تكون بالشكل التالي :

a- 3.6 Cals يجب ان تنزل من كل (مليلتر واحد) من حامض الكبريتيك
 المتكون H_2SO_4 N/10.

b - 1.43 Cals يجب ان تطرح من كل (مليلتر واحد) من حامض النتريك
 المتكون HNO_3 N/10.

كذلك يمكن حساب القيمة الحرارية للوقود الصلب والوقود الغازي
 بوحدة KJ/kg من النسب المئوية الوزنية للمركب باستعمال معادلة دولونك
 (Dulong's Equation)

$$\text{Net C.V} = V = \frac{3380 \times C\% + 144300 [H_2\% - 0.08(O\%)] + 9400 S\%}{100} \dots (24-2)$$

2-5 درجة حرارة اللهب (Flame Temperance)

خلال احتراق الوقود (صلب، سائل، غاز)، يمتلك كميات من المواد
 المتطايرة مما يؤدي سحب جميع الحرارة الناتجة من احتراق الوقود حيث تتحرر
 فوق كامل المساحة للكتلة المحترقة وان المساحة الكبيرة من اللهب تعمل على
 تقليل تركيز الحرارة.

بشكل عام درجة حرارة اللهب ممكن حسابها وفقا للفرضيات الآتية: -

- 1 - الاحتراق لا يحدث بشكل سريع والاحتراق يكون كامل.
- 2 - بعض من الحرارة المتحررة تفقد إلى المحيط (Surroundings) بواسطة الإشعاع.

- 3 - بعض من الحرارة المفقودة تكون كحرارة كامنة للبخار الناتج.
- 4 - قليل من الحرارة تمتص بواسطة تفكك جزيئات الغاز.
- 5 - الحرارة النوعية (Specific Heat) للغازات تزداد مع ازدياد درجة الحرارة.

(2- 2) ...	حرارة الاحتراق + الحرارة المحسوسة في الوقود والهواء	درجة حرارة اللهب النظري
	الكمية الكلية لنواتج الاحتراق * معدل الحرارة النوعية	

2-6 المرونة والسيطرة Flexibility and Control

بالرغم ان القيمة الحرارية من أهم العوامل في تحديد كلفة الوقود، إلا أن بعض العوامل يحتاج أن تأخذ بنظر الاعتبار منها سهولة اتقاد الوقود وهذه الخاصية تعتبر من المعطيات المهمة في تحديد نوعية الوقود حيث ان الاحتراق اما ان يكون سريع او بطيء عندها يتم تحديد سهولة السيطرة على الاحتراق أو امتلاك مرونة عالية، حيث من الممكن أن وقود ما يمتلك قيمة حرارية عالية لكنه لا يمتلك مرونة كبيرة. المرونة ممكن أن نعدها على إنها معدل الاستجابة في الحرارة المتولدة مع الظروف المتغيرة كتغير الهواء أو الوقود المجهز.

2-7 معايير اختيار الوقود Criteria for Selecting a Fuel

هناك مجموعة من الاعتبارات التي يجب ان تؤخذ بنظر الاعتبار عند اختيار الوقود وحسب الغرض الواجب استخدام الوقود لأجله: -

- 1 - يجب أن يكون الوقود الذي يتم اختياره مناسباً لطبيعة العملية المراد استخدام الوقود لها ، مثلاً فحم الكوك (Coke) مناسباً للأفران العاصفة (Blast Furnace) المستخدمة لصهر المعادن.
- 2 - أن الوقود المستخدم يجب أن يمتلك قيمة حرارية عالية (High Calorific Value).
- 3 - من المفروض أن يكون الوقود رخيصاً ومتوفراً.
- 4 - الوقود المستخدم يجب أن يمتلك درجة انقناد متوسطة (Ignition Temperature).
- 5 - موقع تجهيز الوقود يجب أن يكون موثقاً.
- 6 - سرعة الاحتراق يجب أن تكون متوسطة.
- 7 - ضمان النظافة والأمان أثناء عملية الاحتراق.
- 8 - الامان والاقتصاد هما العاملين الأساسيان التي يجب أن يمتلكها الوقود أثناء النقل والتخزين.
- 9 - يجب أن يكون محتوى الرطوبة (Moisture) قليلاً.
- 10 - في حالة الوقود الصلب يجب أن يكون محتوى الرماد (Ash) اقل ما يمكن.

8-2 الوقود الصلب Solid Fuels

الأنواع الرئيسية من الوقود الصلب تشمل الخشب (Wood)، الخشب الصخري (Peat)، (Lignite)، الفحم الحجري (Coal)، الفحم النباتي أو الفحم الحيواني (Char Coal)، الوقود الاحفوري (Briquetted Fuels). بالإضافة إلى ذلك أن المخلفات الزراعية والصناعية مثلًا مخلفات قصب السكر (Bagasse)، قشور الرز (Rice Husk)، مخلفات الدباغة (Spent Tan) ... الخ هي تقع ضمن أنواع الوقود الصلب المستخدم.

8-1-2 الخشب Wood

هو المصدر الأساس للوقود الصلب في الأزمنة الغابرة وذلك لأنه سهل النمو والتحضير و إمكانية الحصول عليه من مصادره بسهولة، لكن التقدم الحاصل للحياة البشرية والطلب الكبير في استخدام الطاقة في الصناعة قاد إلى البحث واستخدام أنواع أخرى من الوقود الصلب.

الأخشاب التي تقطع حديثًا من الغابة يكون محتوى الماء فيها يتراوح (-25% 50%) مقارنة بالخشب الجاف الذي يحتوي على رطوبة لا تتجاوز (15%) حيث أن قيمته الحرارية تتناسب مباشرة مع محتواه من الماء. أن مكونات الأخشاب الجافة ممكن أن تحتوي على (C 50%)، (O_2 43%)، (H_2 6%)، (1%) مواد نيتروجينية وراتنجات. الخشب الجاف يكون عادة سهل الاشتعال، ويحرق بلهب طويل بدون دخان وهو يعطي أقصى شدة حرارة بسرعة. أن القيمة الحرارية

للخشب تتراوح بين (4710-5085 KCal/Kg) ومحتوى الرماد جدا قليل يقع ضمن (0.3-0.6 %)، الخشب يستخدم بشكل واسع في الاستخدامات المنزلية.

2-2-8 الخشب الصخري Peat

يمثل الخشب الصخري المرحلة الأولى من تحويل حطام النبات إلى فحم وينتج بتاثير الفطريات (Fungi) والبكتريا اللاهوائية (Anaerobic Bacteria) يتكون الخشب الصخري من ثلاثة أنواع رئيسية:

أ - النوع الأول هو الناتج من تحلل الخلعج (Heaths) والطحالب (Mosses).

ب - النوع الثاني هو الناتج من البردي (Sedges)، الأعشاب (Grasses) والصفصاف (Willows).

ت - النوع الثالث هذا النوع يتكون من الخشب الصخري للغابات المتراكم من الأخشاب الساقطة وغيرها، أن هذا النوع من الوقود يتواجد بشكل أساسي في دول الاتحاد السوفيتي سابقا (USSR)، أيرلندا، المملكة المتحدة، كندا، فنلند، بولندا، سيبيريا، فرنسا، ألمانيا وإيطاليا، حوالي 42% من هذا النوع من الوقود يتواجد في دول الاتحاد السوفيتي السابقة (تقريبا).

2-3-8 اللجنيت Lignite

اللجنيت أو المسمى بالفحم البني هو حالة وسطية بين الخشب الصخري (Peat) وبين الفحم الحجري (الفحم الأسود). محتوى الرطوبة يتراوح بين (35-

الفصل الثاني

50%) أما محتوى الكاربون في أنواعه اليابسة يتراوح بين (60-75%) والأوكسجين بحدود 20%. اللجينية يحتوي على كميات عالية من المادة المتطايرة وهي عادة تتراوح (بين 48% - 50%) ومحتوى الرماد 4% أو أكثر وتكون قيمته الحرارية (5800-7000 Kcal/Kg).

يصنف اللجينية إلى ثلاثة أنواع أساسية تبعا للنضج (Maturity) والمواصفات الخارجية

1 - الفحم البني الأرضي وامثلته الفحم البني الاسترالي.

2 - الفحم البني لخشبي ومن امثلته الايطالي.

3 - اللجينية الصفائحي.

2-4-8 الفحم القاري Bituminous Coal

هذا النوع من الفحم يشتعل بلهب اصفر وينتج من تقطير فحم القطران وهو يقسم إلى ثلاث مجاميع:

1 - القار الثانوي (Sub-Bituminous) يقع بين اللجينية والفحم القاري

ويكون أكثر كثافة عادة من اللجينية.

2 - الفحم القاري (Bituminous)، هو ذات لون اسود وهو ذات تركيب

صفائحي ويمتلك خواص جدا واسعة.

3 - الفحم شبه القاري (Semi-Bituminous) وهو عادة يقع بين الفحم

القاري والانثراسيت (Anthracite) وهو يمتاز بأنه ذات محتوى من

المواد المتطايرة قليل.

الفحم القاري بأنواعه الثلاثة أعلاه يقع بشكل أساسي في الهند.

2-5-8 الانثراسيت Anthracite

هو رتبة عالية من الفحم الحجري وهو يحتوي على نسبة عالية من الكربون (الجدول رقم 2-2) وهو يحتوي على نسبة قليلة جدا من المادة المتطايرة وذات لون اسود داكن ويحترق بلهب جدا قليل وبدون دخان وذات لون ازرق . يستخدم الانثراسيت في عمليات التعدين، الأغراض البحرية، الأفران الحرارية، وتوليد وإنتاج الغاز.

جدول رقم (2-2) يوضح التنوع في معدل المكونات من الخشب إلى الانثراسيت

خلال مختلف مراحل التقفم (Coalification)

Moisture at 40 C° %	Volatile Matter %	C %	H %	W %	O %	Calorific Value kcal/kg
25	75	50	6	0.5	43.5	20- 9
25	65	57	5.7	2.0	35.3	23- 0
18	50- 56	67	5.0	1.5	26.5	27.2
11	45- 50	77	5.0	1.8	16.2	30.2
4	20- 45	83	5.0	2.0	10.0	36.0
1	9- 20	90	4.5	1.5	4.0	36- 4
1.5	15.6	93	3.0	0.7	3.0	35.6

2-6-8 الفحم الحجري Coal

هو عبارة عن وقود احفوري (Fossil) ينتج عن طريق تراكم كميات هائلة من حطام النباتات حيث تتعفن جزئياً وبتأثير الضغط والحرارة عبر ملايين السنين.

أن تكون الفحم الحجري يمكن توضيحه عبر نظريتين: -

1 - النظرية الموقعية وهي النظرية التي تشير إلى التراكم النباتي ذات اللون الرمادي في نفس الموقع، أن الذي يدعم هذه النظرية هو النقاوة العالية التي يظهر فيها الفحم الحجري.

2 - النظرية الانتقالية أو الجرف (Drift) هذه النظرية تشير إلى الفحم الحجري غير متجمع في موقع واحد بل جاء متنقلاً خلال مياه الأنهار أو البحيرات ثم تراكم في مواقع قريبة من الضفاف، أن الذي يدعم هذه النظرية هو السمك الكبير الذي يوجد عليه الفحم الحجري.

أن العوامل التي قادت إلى تكوين الفحم الحجري:

a. البكتريا (تحت الماء).

b. الزمن ملايين السنين.

c. درجات الحرارة (أكثر من 300°C).

d. الضغط.

على سبيل المثال أن الزمن اللازم للحصول على الفحم الحجري البني (Brown Coals) (10^7 سنة) أما الفحم الحجري المعتق (Mature Coals) فانه يحتاج من الوقت إلى (3×10^8 سنة).

أما تأثير البكتيريا فان المادة النباتية المطمورة تحت الأرض فإنها تتحلل بوجود الهواء إلى ثاني اوكسيد الكربون (CO₂) وماء دون أن يبقى أي شيء من المادة العضوية. عموما انتقال الحطام النباتي وتحويله إلى فحم حجري يتم عبر مرحلتين: -

- 1 - مرحلة الكيمياء الحياتية أو مرحلة نصف التفحم.
- 2 - مرحلة المسخ (Metamorphic) حيث يتحول من نصف متفحم (Peat) إلى فحم حجري.

2- 1- 6- 8 القيمة الحرارية للفحم الحجري Calorific Value of Coal

القيمة الحرارية للفحم الحجري يمكن تحديدها من خلال حرق (1g) من الفحم في جهاز الكالوميتر (Calorimeter) من خلال قياس الارتفاع في درجة حرارة محتوى الماء في الفحم. يمكن للمهندس العمل على احد الطرق المذكورة ادناه لمعرفة القيمة الحرارية للفحم الحجري.

Davie's Formula

1 - صيغة Davie's

$$\text{القيمة الحرارية (BTU/lb)} = (6.543 H + 403) \left[H - \frac{O-S}{8} + \frac{C}{3} \right] \dots (2-3)$$

Seyler's Formula

2 - صيغة Seyler's

$$\text{القيمة الحرارية (BTU/lb)} = (7684 - 0.45O + 698.6 H + 223.1C) \dots (2-4)$$

حيث أن: O ، H ، C ، S تشير إلى الأوكسجين، الهيدروجين، الكربون، الكبريت على التوالي.

2- 2- 6- 8- احتراق الفحم الحجري Combustion of Coal

يتحول الفحم الحجري إلى طاقة عن طريق الاحتراق . 75% من الفحم الحجري في العالم يستخدم في توليد البخار في محطات توليد الطاقة الكهربائية ، على سبيل المثال في الولايات المتحدة الأمريكية أن ما يقارب 50% من إنتاج الطاقة الكهربائية يعتمد على الفحم الحجري. كل من C ، H ، S هي من مكونات الفحم الحجري والتي تحترق في الهواء. أما غازات الاحتراق فإنها تتكون بشكل أساسي من CO ، بخار الماء ، SO ، SO₂ ، SO₃ و N₂ وأوكسجين غير محترق مع مكونات أخرى تعتمد بالأساس على مكونات الفحم الحجري الأصلية.

أقصى كفاءة يمكن الحصول عندما يحترق الوقود احتراقاً كاملاً (Completely Combustion) مع الكميات النظرية من الهواء. على كل حال أن الاحتراق الكامل بوجود الهواء النظري من خلال التجربة العلمية يحدث في هذه الحالة فقدان في الطاقة الكامنة ويتكون دخان لكن عند استخدام 20% من الهواء الزائد (Excess Air) يمكن الوصول لظروف الاحتراق الملائمة وفي نفس الوقت أن استخدام الهواء الزائد يعمل على فقدان محسوس في درجة الحرارة الخارجة عن طريق غازات الاحتراق. أما نسبة من الهواء الزائد الواجب إعطاؤها للحصول على احتراق مناسب فإنها تعتمد على تصميم الفرن ونوعية الوقود المستخدم وأن أفضل نسبة للهواء الزائد هي التي تبقى درجة حرارة غازات الاحتراق في حدودها الدنيا.

2-9 الوقود السائل Liquid Fuel

من مكونات الوقود السائل المهمة، النفط الخام Petroleum وجميع أنواع الوقود المشتقة منه، الكحوليات Alcohols، القار (القطران) Tar والوقود الفيرواني Colloidal/Fuel، كذلك ممكن الحصول على الوقود السائل من هدرجة الفحم الحجري Hydrogenation of Coal.

2-1-9 المزايا الحسنات للوقود السائل Merits of Liquid Fuels

- 1 - الوقود السائل، سهل الاستعمال والخزن والنقل، حيث ممكن ان ينقل بوسائل غير مكلفة كالنقل بالأنابيب. كذلك يحتاج حجم قليل بالنسبة للخزن مقارنة بالوقود الصلب والغازي. حيث يحتاج إلى 30% أكثر وزناً وكذلك 50% أكثر حجماً بالنسبة للفحم الحجري مقارنة بالوقود السائل للحصول على نفس القيمة الحرارية.
- 2 - يحترق الوقود السائل بدون أي رماد (Ash) متبقي.
- 3 - الانتقاد بالنسبة للوقود السائل يكون سهلاً حيث ممكن أن يبتدئ وينتهي بنفس اللحظة. كذلك معدل الاحتراق سهل السيطرة عليه بالشكل المقبول.
- 4 - من الممكن أن يستخدم هذا النوع من الوقود الذي تم ضخه خلال الأنابيب لأكثر من قرن في وقت واحد.
- 5 - كمية الهواء الزائد المستخدم لاحتراق الوقود السائل أقل منه في حالة احتراق الوقود الصلب.

الفصل الثاني

- 6 - حيز الاحتراق في الفرن يكون اقل في حالة الوقود السائل عندما يقارن مع الوقود الصلب.
- 7 - الاحتراق الآني غير خطر مقارنة بالوقود الغازي.
- 8 - كذلك يكون الاحتراق بالنسبة للوقود السائل أكثر نظافة لوقود مع الوقود الصلب.

9-2-2 Demerits of Liquid Fuels **الخواص السيئة للوقود السائل**

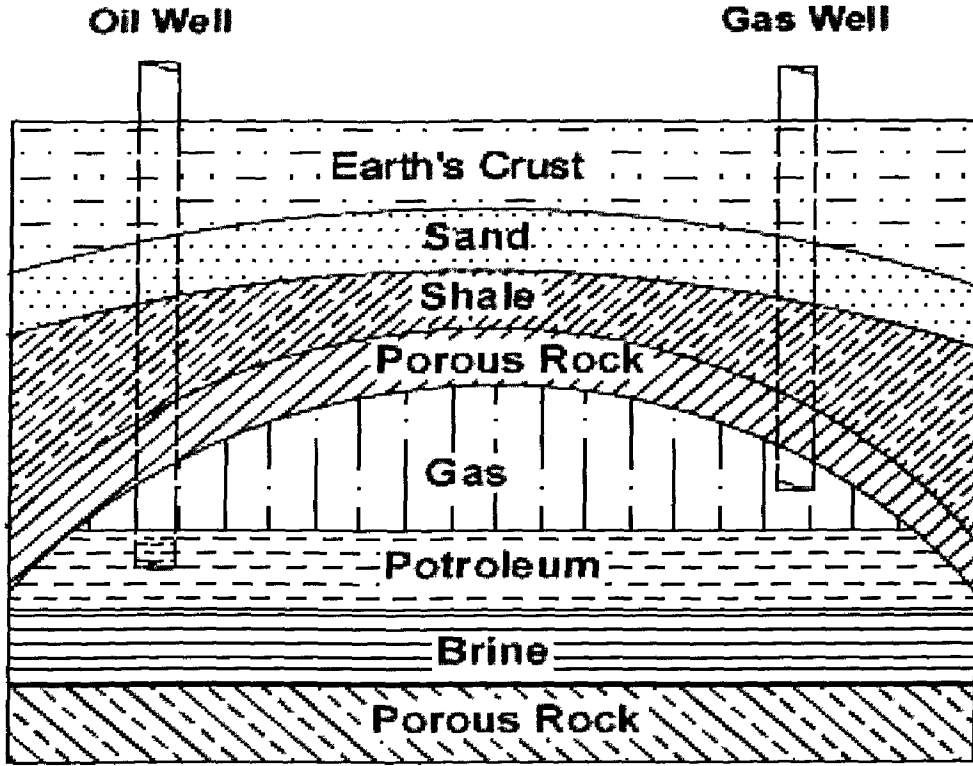
1. الوقود السائل يعطي روائح غير محبة عند الاحتراق خصوصا عندما يحرق احتراقا غير كامل.
2. يكون أكثر كلفة (أغلى) من الوقود الصلب.
3. ممكن أن يحدث فقدان في مقداره من خلال عمليات التبخير والتسريب من الحاويات من خلال الشقوق.
4. تزداد مخاطر الاحتراق وخصوصا من أنواع الوقود السائل الخفيف مقارنة مع الوقود الصلب.

9-3-2 Crude Oil **النفط الخام**

أن النفط الخام هو المصدر الأساس للوقود السائل، وتوجد 60% من مخزون النفط الخام العالمي في الشرق الأوسط، بينما 15% في نصف الكرة الغربي (Western Hemisphere).

أن كلمة (Petroleum) اشتقت من كلمتين Petra وتعني الصخور، Oleum وتعني الزيت، حيث عرف بعد ذلك بالنفط الخام Petroleum أو نفط

الصخور Rock Oil أو النفط المعدني Mineral Oil ، وهو عبارة سائل لزج ذات لون غامق يتواجد في أعماق مختلفة من القشرة الأرضية وهو يتكون من مزيج من الهيدروكربونات ، كالبرافينات والاولفينات والمركبات الاروماتية مع كميات قليلة من المركبات غير العضوية كالكبريت S و الأوكسجين O₂ والنيتروجين N₂ وأما الأنواع غير الجيدة من النفط الخام فهي تحتوي على معادن ثقيلة كالحديد Fe والنيكل Ni والفناديوم V.....الخ.



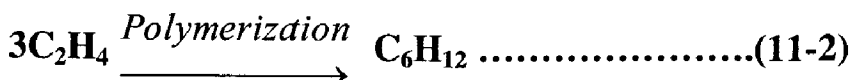
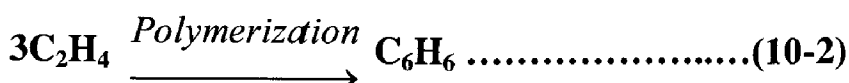
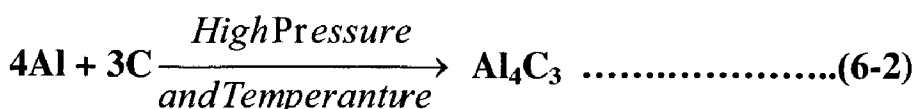
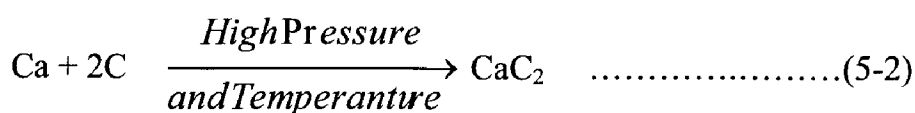
الشكل رقم (2 - 1) مكان النفط الخام

9-4-2 أصل النفط الخام Origin of Crude Oil

هناك نظريتان تشيران إلى أصل النفط وكل نظرية لها مجموعة من المؤيدين لتلك النظرية بحسب ما لديهم من الأدلة والبراهين.

الفصل الثاني

1 - النظرية غير العضوية أو ما تسمى بنظرية الكارييد (Carbide Theory) أو نظرية Mendeeef، انصار هذه النظرية يفترضون أن تكون الكارييدات المعدنية تحت القشرة الأرضية من خلال تفاعل المعادن مع الكاريون في درجات حرارية وضغط عاليين، هذه الكارييدات تتفاعل مع بخار الماء أو الماء حيث تعطي هايدروكربونات واطئة الرتبة بعد ذلك تحدث على هذه المركبات عمليات الهدرجة والبلمرة لكي تنتج بعد ذلك مزيجاً من البرافينات والاولفينات والمركبات الاروماتية. مجموعة المعادلات من (2- 5) الى (2- 11) تشير الى دعم أصحاب النظرية غير العضوية.



لكن هذه النظرية تشكك في تفسير وجود الكبريت والنتروجين وبعض

المركبات الأخرى في تركيب النفط الخام

2 - النظرية العضوية أو ما تسمى بنظرية Engler's هذه النظرية تفترض

أن النفط الخام تكون من حطام الحيوانات والنباتات المتراكمة في أحواض ومصبات البحار والمدفونة في الشقوق أو الرمال. هذا الحطام (النباتي والحيواني) يتحلل بفعل البكتريا اللاهوائية (Anaerobic Bacteria) تحت ظروف قاسية لذلك معظم الأوكسجين سوف يتم إزالته أو أن الزيت ممكن أن يتقطر نتيجة التحلل الجزئي للحطام بفعل الحرارة العالية المتولدة بسبب حركة الأرض، حيث ينتج سائل لزج داكن اللون يسمى بالنفط الخام.

هذه النظرية مدعومة بواسطة العديد من علماء الجيولوجيا وذلك لوجود الكبريت والنتروجين والمركبات العضوية الفعالة في ذلك النفط الخام الناتج من تحلل الحيوانات والنباتات، وان المؤيدين لهذه النظرية يدعمونها بإمكانية الحصول على النفط الخام من عملية تقطير الأسماك. بشكل عام لا توجد ميكانيكية مقبولة لحد الآن تثبت بشكل حقيقي عن اصل النفط الخام.

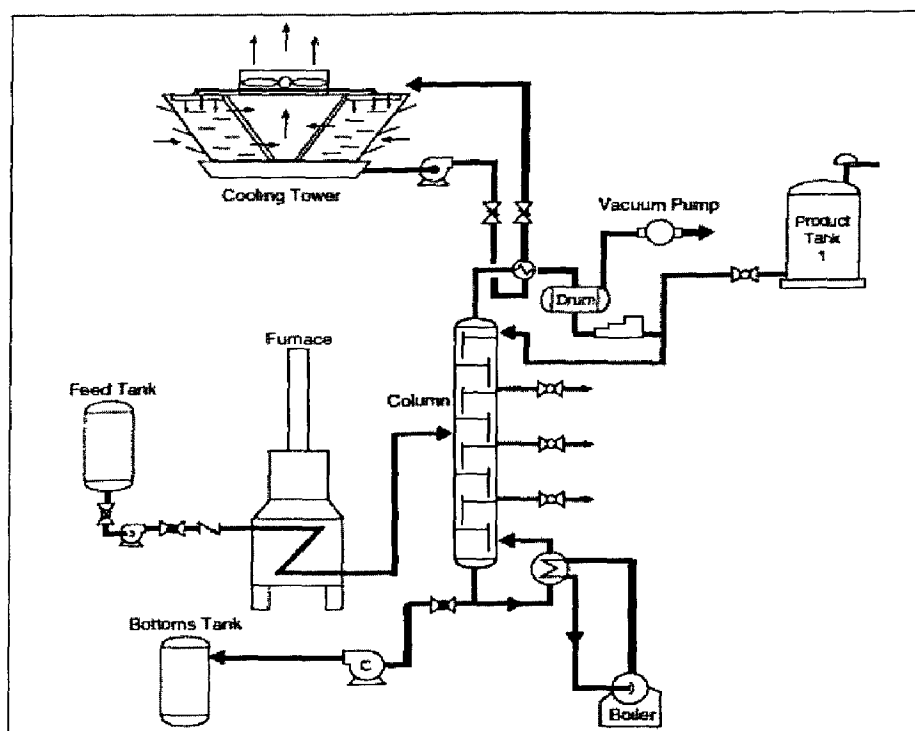
2-5-9 تصفية النفط الخام Refining of Crude Oil

بشكل عام النفط الخام المأخوذ من الآبار (wells) هو عبارة عن مزيج من الهيدروكربونات الصلبة والسائلة والغازية يحتوي على الرمال والماء. بعد إزالة الأوساخ، الماء، الرمال ومعظم الشوائب الأخرى، النفط الخام يضخ إلى برج التقطير (Distillation Column).

حيث تعد عملية التقطير التي يتم فيها فصل مكونات النفط خلالها هي الخطوة الأولى في مجال الصناعات النفطية. هذه أهم عمليات التكرير إذ إنها

الفصل الثاني

بالإضافة إلى الفصل تلعب دورا مهما في تكرير المنتجات النفطية وفقا للمواصفات التسويقية. أن من أهم خواص المشتقات النفطية هي قابلية التطاير أو التبخر وتعتمد بالدرجة الأساس على الوزن الجزيئي (Molecular Weight). حيث كلما كان الوزن الجزيئي كبيرا تنخفض قابلية التبخر للقطفات النفطية. فالكازولين Gasoline يتبخر في الظروف الجوية الاعتيادية من الضغط ودرجة الحرارة ($1\text{atm}, 25^{\circ}\text{C}$) أما المنتجات الأخرى كالكيروسين (النفط الأبيض) Kerosene وزيت الوقود Oil Fuel فإنهما يتبخران بدرجة حرارة أعلى من الكازولين. ترتبط قابلية التبخر بدرجة الغليان، فالسائل الذي درجة غليانه واطئة يكون أكثر تبخرا من السائل الذي تكون درجة حرارته مرتفعة، وعند تسخين سائل ما تزداد طاقة جزيئاته ويصبح في مقدور عدد كبير منها تخطي سطح السائل إلى الفضاء، أي أن عدد كبير من جزيئاته يتحول إلى بخار وعندما يعادل ضغط البخار الضغط الجوي يبدئ السائل بالغليان وتشكل درجة الحرارة التي يغلي عندها السائل النقي درجة غليانه. وتبقى هذه الدرجة ثابتة إلى أن يتبخر جميع السائل. إذا لكل سائل درجة غليان خاصة به عندما يكون ذلك السائل بحالته النقية.



الشكل رقم (2-2) يبين برج التقطير مع جميع الاجهزة الملحقة به

للحصول على أنواع مختلفة من النواتج، يسخن النفط باستخدام الأفران الأنبوبية قبل دخوله إلى برج التقطير إلى درجات حرارية قريبة من درجة حرارة الغليان، إذ يتم الفصل على أساس درجة غليان القطفات النفطية، حيث كلما كانت درجة الغليان واطئة يتم الفصل في أعلى برج التقطير كالنفثا ثم يتم فصل بقية المنتجات من الأعلى إلى الأسفل بالترتيب وبحسب الارتفاع في درجة حرارة القطفة نزولا إلى أسفل البرج للحصول على الوقود الثقيل (Heavy Fuel) أو ما يسمى بمتبقي الوقود.

على هذا الأساس تتم عملية فصل القطفات النفطية من خلال برج التقطير حيث يسخن النفط الخام باستخدام مبادل حراري (Heat Exchanger)، يتم التبادل الحراري بين غازات الاحتراق (Flue Gases) بشكل معاكس داخل

الفصل الثاني

أنابيب المبادل الحراري مع النفط الخام قبل دخوله إلى الفرن الأنبوبي، حيث ترتفع درجة حرارة النفط الخام إلى الدرجة الحرارية اللازمة لتبخير جميع المركبات السريعة التطاير. ويدخل المزيج الساخن إلى عمود التقطير بشكل رذاذ يتصاعد البخار إلى الأعلى وينزل السائل إلى الأسفل. وتأخذ عملية التكثيف وإعادة التبخير مجراها في قسم التصفية بإعادة التقطير (Rectifying Section) حيث تتساب القطفات الساخنة إلى الطبقة السفلى من العمود ويدخل إلى قسم النزاع (Stripping Section) حيث يتم التخلص من أي منتجات خفيفة بفعل بخار الماء.

هناك عدة خطوات يجب مراعاتها في دخول النفط الخام إلى برج التقطير ممكن إجمالها بالآتي :-

1 - كسر الاستحلاب (Demulsification). ذكر سابقا أن وجود النفط

الخام في الآبار أو المكائن النفطية تحت الأرض عبارة عن طبقات، العليا تسمى بالغاز المصاحب تليها طبقة النفط الخام ومن ثم طبقة الماء وبطبيعة الحال عند سحب النفط الخام من مكانه هناك نسبة من الماء تسحب إلى الأعلى مع النفط الخام حيث يكون ممزوجا بشكل مستحلب يسمى محب للماء (Hydrophilic) عندما يكون على شكل (Oil-in-Water) أو كاره للماء (Hydrophobic) (Water-in-Oil) كلا النوعين يكونان أما ذات لون اصفر أو بني داكن. حالة الاستحلاب تكون مستقرة حسب وجود عوامل الاستحلاب في النفط الخام حيث أن في الحالة الأولى (Hydrophilic) تكون عوامل الاستحلاب ذاتية في الماء

وغير ذاتية في النفط والعكس صحيح في حالة (Hydrophilic). آلية كسر الاستحلاب اما ميكانيكية بطريقة الطرد المركزي، الحرارية، الكيماوية، الثرموكيماوية، أو الطريقة الكهربائية. الطريقة الميكانيكية اكثر شيوعا في العراق، اما الطريقة الكهربائية تكون شائعة الاستعمال في بلدان أخرى في هذه الطريقة يتم تسليط مجال كهربائي ذات فولتية عالية تعمل على تحطم غشاء الاستحلاب.

2 - إزالة الشوائب الضارة (Removal of Harmful Impurities) مركبات

$MgCl_2$ & $NaCl$ تعملان على تآكل أجهزة تصفية النفط الخام وكذلك يسببان الترسبات في أنابيب التسخين لذلك يتم استخدام تقنية إزالة الملوحة (Desalting) الكهربائية للتخلص من هذين المركبين. أما إزالة مركبات الكبريت، يعامل النفط الخام بوجود اكاسيد النحاس لفصل الكبريت بعملية الفلترة (Filtration).

أما أهم المشتقات النفطية المنتجة من خلال عملية التقطير :

1 - الغازات غير المتكثفة (Uncondensed Gases) وهي تكون ذات

تركيب يتراوح بمعدل (CH_4 ، C_2H_{10}) درجات غليانها تتراوح (-0 $^{\circ}$ 30 $^{\circ}$) ، وهي سريعة الاشتعال وهي عادة تستخدم كوقود غازي.

2 - الكازولين (Gasoline) تكون مكوناتها ضمن المعدل ($C_{10}H_{22}$ ،

C_5H_{10}) ومعدل درجات غليانها (30-200 $^{\circ}$ C)، وبشكل عام تصنف درجات غليان الكازولين على إنها منخفضة، كذلك يمكن أن يجرأ الكازولين إلى عدة أجزاء:

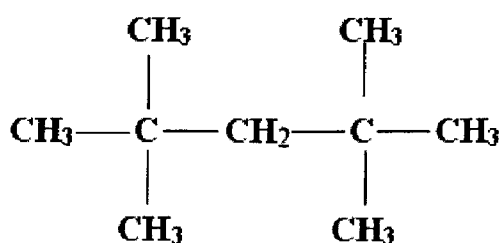
الفصل الثاني

- a- بنزين الطائرات Aviation Spirit ، درجة غليانه (30-150 C°).
- b- بنزين المحركات Motor Spirit ، درجة غليانه (40-130 C°).
- c- البترول Petroleum Ether ، درجة غليانه (40-100 C°).
- d- الزيت المتبخر Vaporizing Oil ، درجة غليانه (110-200 C°).
- e- النفثا المذيبة Solvent Naphtha ، درجة غليانه (150-200 C°).

9-6-2 الرقم الاوكتاني Octane Number

خاصية الطقطقة التي يحدثها وقود الكازولين أثناء الاحتراق يمكن ان تحدد بقياس أعلى نتائج متحققة من الاحتراق مقارنة في محرك الاحتراق القياسي. هذه الطقطقة التي يحدثها الوقود يعبر عنها عادة بالعدد الاوكتاني.

ان الهيدروكربون من نوع ايزو اوكتان (C₈H₁₈) Iso-Octane والتي لها التركيب ادناه



تمتلك خواص احتراق جيدة وكذلك انحرافها جدا قليل عند مزجها مع الهواء وذات درجة حرارة اتقاد عالية. لهذا تاخذ الرقم (100). من جهة أخرى السلسلة الطويلة من المركب الهيدروكربوني n- هبتان (C₇H₁₆) n-Heptanes والذي يمتلك التركيب



فانه يحدث طقطقة سريعة لذلك يأخذ الرقم الاوكتاني (صفر). لذلك يمكن تعريف الرقم الاوكتاني مع النسبة الحجمية من الايزو اوكتان في مزيج من الايزو اوكتان و n-هيتان، فعلا سبيل المثال مزيج يتكون من 75% ايزو اوكتان و 25% n-هيتان فانه رقم الاوكتاني لهذا المزيج يساوي (75) لاحظ الجدول رقم (1).

الجدول رقم (2 - 3) يوضح الرقم الاوكتاني لمجموعة من المركبات

الهيدروكربونية

Hydrocarbon	Octane Number
Benzene	100
Iso Pentane	90
Cyclohexane	77
2-Methyl Pentane	71
n-Pentane	62
n-Hexane	26

3 - الكروسين (النفط الأبيض) Kerosene وهو يقع ضمن $C_{16}H_{34}$ ،

$C_{11}H_{22}$ ودرجة غليانه تتراوح بين $(140-290\text{ }^{\circ}\text{C})$ ، الكثافة النوعية (0.75-0.85) اما لونه فانه يتباين بين عديم اللون أو اصفر مخضر أو اخضر خفيف، يجب أن يكون الكيروسين خالياً من المركبات العطرية والمركبات الهيدروكربونية غير المشبعة والمركبات الحاوية على الكبريت، لان وجود مثل هذه المركبات يزيد من شدة الادخنة المتطايرة. ولتحديد نسبة المركبات الهيدروكربونية غير المشبعة في الكيروسين يفضل انتاجه بطريقة التقطير الاعتيادي للنفط الخام على

الفصل الثاني

طريقة التكسير الحراري للمشتقات النفطية. كما أن النفط الأبيض المنتج من نفط خام ذات اصل برافين يكون ذات نقاوة عالية مقارنة بذلك المنتج من اصل عطري.

أن من أهم الطرق المتبعة لتحلية الكيوسين هي طريقة الهدرجة (Hydrogenation) التي تتضمن معاملة النفط الأبيض بغاز الهيدروجين بوجود عامل مساعد كالكوبلت (Cobalt) اوالموليبدنوم (Molybdenum) بوجود ظروف خاصة من الضغط ودرجة الحرارة، في هذه الظروف تتفاعل المركبات الحاوية على عناصر الكبريت أو النيتروجين مع غاز الهيدروجين مكونة غاز كبريتيد الهيدروجين H_2S او الامونيا NH_3 على التوالي.

كما ان معظم السلاسل غير المشبعة تتفاعل مع الهيدروجين مكونة سلاسل الالكان Alkanes ، وبذلك يصبح الكيوسين ذا نقاوة وجوده عاليتين لأغراض التسخين والاستعمالات الأخرى.

4 - زيت الغاز Gas Oil ، تكون مكوناته ضمن معدل $C_{18}H_{38}$ ،

$C_{16}H_{34}$ وذات درجات غليان تتراوح بين $(250-370\text{ }^{\circ}C)$ ، يستخدم

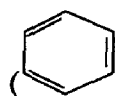
كوقود في محركات الديزل Diesel Engines و زيوت التسخين.

تعد سرعة ماكينة الديزل من العوامل الرئيسة في تحديد نوعية الوقود الملائم للاحتراق. ويمكن تصنيف هذه المكائن إلى بطيئة ومعتدلة وعالية السرعة.

فالمكائن البطيئة تتراوح سرعتها (50-100 rpm) وهي تستعمل في المكائن الكبيرة الواقفة أو الوحدات البحرية ، أما المعتدلة السرعة فان سرعتها تتراوح

بين (500-1500 rpm) وهي تستعمل في المولدات الكهربائية والمضخات والساحبات الزراعية والمجرفات الأولية، كما تستخدم المكائن السريعة والتي تتراوح سرعتها (1500-2000 rpm) أو أكثر من الحافلات والطائرات وغيرها.

يمكن معرفة القيمة العددية التي توضح جودة وقود الديزل من خلال ما يسمى دليل الديزل (Diesel Index)، وهو يحسب من خلال معرفة الكثافة والعدد الانيليني (AIP Gravity and Aniline Number)، حيث يشير المختصر API إلى معهد النفط الأمريكي (American Petroleum Institute) حيث تقاس الكثافة بمقياس API. اما العدد الانيليني فانه يشير إلى درجة الحرارة التي عندها تصبح حجوماً متساوية من الانلين والمشتق النفطي.



علما أن الانلين يأخذ الصيغة (NH₂-)

$$\text{دليل الديزل} = \frac{\text{نقطة الانلين} \times \text{الكثافة API}}{100}$$

2-7-9 الرقم الستاني Cetane Number

من الخواص المهمة لوقود الديزل التي يعبر عنها بالرقم الستاني. السيتان (C₁₆H₃₄) هو هايدروكربون مشبع يمتاز بإيقاد سريع جدا مقارنة مع أي وقود ديزل تجاري آخر، لهذا السيتان يأخذ الرقم الستاني (100). في الجهة المعاكسة ان ألفا مثيل نفتالين (C₁₁H₁₀) وهو مركب هايدروكربوني اروماتي يمتلك درجة اتقاد جدا طويلة مقارنة مع أي وقود ديزل آخر لذلك يأخذ الرقم الستاني (صفر).

الفصل الثاني

يعرف الرقم السيتاني لوقود الديزل هو النسبة الحجمية من السيتان في موزع من السيتان والنفثالين.

الرقم السيتاني يمكن أن يحسن (يزداد) بإضافة مواد تعرف بالدرمام (Dopes)، بالدرمام هو مواد كيميائية تضاف إلى وقود الديزل لزيادة الرقم السيتاني. وعادة تكون من نترات الاثيل Ethyle Nitrate ، نترت الاثيل Ethyle Nitrite وبيروكسيد الأسيتون Acetone Peroxide وهذه الإضافة لا تتجاوز 2% حجما بأي حال من الأحوال.

هناك إضافات كيميائية أخرى تضاف لوقود الديزل وذلك لمنع تكوين التصمغ Gum Formation وكذلك هناك إضافات معينة لتقليل الشد السطحي لوقود الديزل.

5 - الوقود الثقيل Heavy Oil تكون مكوناته (C17-C38)

هذا النوع يعد من القطافات الثقيلة وهو يستعمل كوقود في السفن Shapes، المراجل الأرضية Land Boilers وافران التعدين Metallurgical Furnaces، يستخدم برج التقطير الفراغي Vacuum Distillation للحصول على هذا النوع من الوقود وذلك لخضوعه لعملية التكسير مع تكون زيت خفيف ومتبقي كاربون.

يمكن استخلاص واستعادة المنتجات البترولية التالية في النفوط الثقيلة: -

a- زيوت التزيت Lubrication Oil مكوناته تتراوح بين $(C_{17}H_{36} - C_{20}H_{42})$.

b- شمع البرافين Paraffin Wax مكوناته بحدود بين $(C_{20}H_{42} - C_{28}H_{58})$

وهو يستخدم في تحضير الشموع (قناديل)، شمع الورق، العوازل الكهربائية وتشميع القوارب.

c - الفازلين Vaseline أو الجلي Jelly، يستخدم في مستحضرات التجميل، الأغراض الطبية، المراهم وكذلك التزيت.

d- زيوت التشحيم Lubrication Greases.

e- الإسفلت Asphalt، هو يستخدم في اكساء الطرق، تصميت السطوح ضد الماء.

10-2 الوقود الغازي Gaseous Fuel

يأتي الوقود الغازي بالمرتبة الثانية من حيث الأهمية بعد الوقود السائل وكما له فوائد فأن له مضار ونجملها بالاتي

ومن فوائد الوقود الغازي Advantage of Gaseous Fuel

1 - الوقود الغازي ممكن أن يصنع في مواقع مركزية ويوزع الى مساحات واسعة بواسطة خطوط الأنابيب ويستعمل مباشرة عكس بعض أنواع الفحم الحجري Coal التي تحتاج إلى ان تتحول الى وقود غازي قبل أن تستعمل.

2 - الوقود الغازي يكون نظيفاً جداً أثناء عملية الاحتراق، فهو يحترق بدون دخان ورماد، حيث الرماد والدخان يمثل جملة مشاكل عند احتراق الوقود السائل أو الصلب.

الفصل الثاني

- 3 - الانتقاد آني لهذا النوع من الوقود ، وكذلك سهولة الاحتراق عند الاستخدام والاحتراق يبقى تحت السيطرة.
- 4 - الغازات قابلة للمزج مع الهواء لذلك كمية الهواء الزائد بالنسبة لاحتراق الوقود الغازي يكون اقل من كميته بالنسبة لاحتراق الوقود السائل أو الصلب.
- 5 - أثناء احتراق الوقود الغازي يمكن استثمار حرارة الغازات الخارجة Flue Gases وذلك من خلال إمرارها في معيدات التسخين Preheating وذلك لتسخين الوقود الداخل قبل الاحتراق وذلك لزيادة كفاءة الاحتراق.

10-1-2 مميزات الوقود الغازي Disadvantages

- 1 - الوقود الغازي يكون سريع الالتهاب inflammable ، لهذا يحتاج إلى عناية خاصة لتجنب المخاطر.
- 2 - يحتاج إلى حجم كبير للتخزين.

10-2-2 الغاز الطبيعي Natural Gas

يوجد الغاز الطبيعي بكميات هائلة مصاحبا للنفط الخام أو في آبار مستقلة. ويمكن نقله من الآبار لمساحات طويلة عبر أنابيب ناقلة أو عبر النقل البحري، يعد الغاز الطبيعي مصدرا مكتملا لغاز الفحم وقد جرت محاولات للحصول على غاز الميثان المتجمع بين كتل الفحم الحجري بحفر ثقوب مناسبة غير أن هذه التجارب لم يكتب لها النجاح اقتصاديا.

يحتوي الغاز الطبيعي على ما لا يقل عن 95% من الهيدروكربونات، أما الباقي فيتكون من النتروجين وثنائي اوكسيد الكربون يكون مصحوبا في حالات قليلة بكبريتيد الهيدروجين. المركب الأساسي المكون للغاز الطبيعي، هو عادة غاز الميثان (CH_4) والذي هو اخف البارافينات الهيدروكربونية واكثرها تطايرا، أما المركبات التي تتميز بدرجات غليان أعلى، هي الايثان (C_2H_6) والبروبان (C_3H_8) والبيوتان (C_4H_{10})، فإنها توجد بنسب متفاوتة. أن ما يتراوح (70-100%) من مكونات الغاز الطبيعي هو الميثان الجدول (2 - 4) يوضح معدل مكونات الغاز الطبيعي من مركبات الهيدروكربونية كنسب مئوية حجمية.

جدول (2 - 4) يوضح مكونات الغاز الطبيعي من مركبات الهيدروكربونية مع

درجات الغليان لهذه المركبات (النسب تختلف حسب مصدر الغاز)

Hydrocarbon	Formula	Boiling Point at 1atm and 25 C°	% Volume Percentage (Average)
Methane	CH_4	161.5 -	88.5
Ethane	C_2H_6	88.5 -	5.5
Propane	C_3H_8	42.2 -	3.7
Butane(Iso)	C_4H_{10}	12.1 -	1.8
Bentane(Iso)	C_5H_{12}	27.9 +	(0.5)

بعض المركبات الهيدروكربونية للغاز الطبيعي تكون سائلة في الظروف الجوية الاعتيادية كالبنتان والهكسان والهيبتان لذلك عندما تكون من مكونات الغاز الطبيعي يسمى عندها الغاز الطبيعي بانه رطبا (Wet or Rich) أما إذا لم

الفصل الثاني

توجد وكانت مكونات الغاز فقط ميثان وإيثان وكميات قليلة جدا من المركبات الهيدروكربونية الأخرى فانه يسمى غازا جافا (Lean or Dry).

الغاز يصحب الغاز الطبيعي تجمعات النفط الخام كلها تقريبا أينما وجدت، اذ يكون ذائبا في النفط تحت ضغط وحرارة المكمن (Reservoir)، كما انه غالبا ما يشكل غطاء من الغاز الطليق يعلو النفط الخام ، غير ان التجمعات الغاز غالبا ما تكون مستقلة عن تجمعات النفط وتسمى عندئذ (بالغاز غير المصاحب).

يعرف احتياطي الغاز الطبيعي دائما بأنه إما غاز مصاحب أو غير مصاحب وهذا التميز مهم للغاية، فإنتاج الغاز المصاحب (Associated Gas) يعتمد على إنتاج النفط الخام الذي يوجد بصحبته، ويقتصر الإنتاج ذلك على الغاز المذاب إذ أن إنتاج الحد الأقصى في النفط الخام يجعل من انتاج غاز غطاء المكمن غير مرغوب فيه وقد يتم إنتاج كميات كبيرة من الغاز المصاحب تفيض عن الحاجات المحلية أو إمكانيات التصدير، فيضطر عندها إلى حرق الكميات الفائضة من ذلك الغاز المصاحب.

أن الغاز الطبيعي ممكن أن يحتوي على (H_2 ، CO ، CO_2 و H_2S) حيث أحيانا يصل محتوى الغاز الطبيعي من H_2S إلى 15% كما هو الحال في فرنسا (Lacq) أن القيمة الحرارية للغاز الطبيعي تتراوح ($8000-14000 \text{ Kcal/m}^3$).

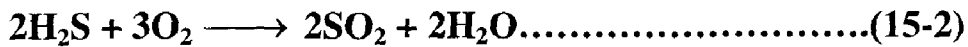
تجري على الغاز عمليات مختلفة قبل وصوله إلى المستهلك، واحدة من المعالجات المهمة هو استرجاع الأبخرة الهيدروكربونية السائلة بطريقة التكثيف (ضغط وتبريد) بعملية الامتصاص بالزيت (Absorption in Oil) أو الاهتزاز

باستخدام السليكا أو الألومينا أو الفحم لبياتي (Charcoal). أن السائل المسترجع بهذه الطرق يعرف بالبنزين الواقي (Casing head Gasoline). أما عمليات التنقية الأخرى التي تجري للغاز الطبيعي وذلك لتخليصه من الماء، الغبار، N_2 ، CO_2 ، H_2S فإنه يمكن استخدام محلول ايثانول أمين الأحادي (($NH_2C_2H_4OH$) Mono-Ethanol-Amine للتخلص من H_2S ، CO_2 وكما في المعادلات التالية:



حيث يتحد الايثانول أمين الأحادي مع كبريتيد الهيدروجين وثاني أكسيد الكبريت ويزيلهما من الغاز الطبيعي ويتحرران هذان الغازان بسهولة بالتسخين.

لذلك من الممكن استرجاع الكبريت (S) من H_2S المصاحب للغاز الطبيعي:



يستخدم الغاز بشكل أساسي كوقود في مراحل محطات توليد الطاقة الكهربائية والمراحل الصناعية الأخرى.

2-3-10 غاز البترول المسال Liquefied Petroleum Gas (LPG)

يتكون غاز البترول المسال بشكل عام من البروبان (C_3H_8) و البيوتان (C_4H_{10})، بالرغم من طبيعتها الغازية في درجة الحرارة والضغط الجوي الاعتياديين يمكن إسالتها بضغط مساو لعدة ضغوط جوية ومن ثم تخزينها كسوائل في اوعية خفيفة وبدرجات الحرارة الاعتيادية.

يمكن الحصول على مقادير كبيرة من هذين الغازين من الغاز الطبيعي أو من عمليات التكرير، ويعالج هذان الغازان بالضغط لإنتاج أصناف مختلفة من غاز البترول المسال وهي البروبان البخاري والبيوتان البخاري والمزيج البخاري للصنفين بحيث تم موافقتهما في الغالب وفقاً للنسب المطلوبة والتي تتغير حسب فصول السنة فتزداد نسبة البيوتان صيفاً وتقل شتاءً.

تضبط جودة غاز البترول المسال بدقة وفقاً لمواصفات معينة فيما يختص بضغط البخار والمحتويات الكبريتية ومحتويات الرطوبة وبما أن هذه المنتجات تباع في أوعية ضاغطة مقفلة فليس هناك مجال لفسادها.

2-4-10 غاز الفحم Coal Gas

يتم انتاج هذا النوع من الوقود الغازي وذلك بتكوينه Carbonization الفحم أي بتسخين الفحم بمعزل عن الهواء، حيث يكون الفحم غني بالمواد المتطايرة (30-40%) في معوجة (Retorts) مصنوعة من السليكا أفقية او عمودية في درجات حرارة اكثر من ($350^{\circ}C$) حيث يكون الغاز هو الناتج الرئيس غاز الفحم في الاقطار الاوربية يستعمل بشكل اساسي في التسخين المنزلي ولأغراض

الإضاءة حيث يسمى عندها بغاز المدينة (Town Gas). ومن مميزات غاز الفحم يظهر بدون لون وذات رائحة ويشتعّل بلون دخان طويل وهو أخف من الهواء وذوبانية ضعيفة في الماء.

القيمة الحرارية تتراوح $4000-5000 \text{ Kcal/m}^3$ ومعدل مكوناته في

جدول (2- 5)

جدول رقم (2- 5)

يوضح النسب الحجمية لمكونات غاز الفحم

Formula	Volume %
CH ₄	32
CH ₂	47
CO	7
C ₂ H ₂	2
C ₂ H ₄	3
N ₂	4
CO ₂	1
Other	4

10-5-2 غاز المولدات Producer Gas

يكون هذا النوع من الغازات مزيج من الهيدروجين وأول اوكسيد الكربون مع نسبة ضئيلة من ثاني اوكسيد الكربون. وهو ينتج من لاحتراق الجزئي لأي مادة كربونية مع الهواء الرطب حيث يمر خلال طبقة سبيكة من الفحم او من فحم الكوك الساخن

الفصل الثاني



تضبط حرارة التفاعل عند درجة حرارة (1050 °C) لضمان تحويل ثاني
اوكسيد الكربون الذي قد يتكون الى أول اوكسيد الكربون بالاختزال.



يستعمل هذا النوع من الوقود بشكل أساسي كوقود للأفران وكذلك
يمكن استعماله كوقود لمحركات الاحتراق الذاتي.

مكونات غاز المولدات يعتمد على طبيعة الوقود المستعمل وان القيمة
الحرارية تتراوح (14201160- Kcal/m³).

اما اهم مميزاته الجديدة: -

1 - هو رخيص ونظيف وسهل التحفيز بحيث يمكن تحفيزه من اقل رتب
الفحم الحجري.

2 - يستعمل في الافران المفتوحة، أفران الزجاج، الأفران
الكاتمة.....الخ.

3 - يستعمل في تسخين المعوجات (Retorts) المستخدمة في تصنيع غاز
الفحم وفي صناعات الكربونية.

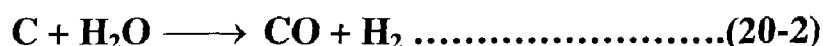
4 - ممكن ان يستخدم كعامل اختزال في العمليات التعدينية
(Metallurgical Operations).

5 - يستعمل كوقود في الصناعات السيراميكية والحراريات.
(Refractors)

اما مميزاته الرديئة فأن قيمته الحرارية واطئة.

10-6-2 غاز الماء Water Gas

هو عبارة عن مزيج من أول اوكسيد الكربون (40-42%) CO والهيدروجين (48-51%) H₂ حيث ينتج بتفاعل فحم الكوك مع البخار بدرجة حرارة (900 C°).



القيمة الحرارية لهذا النوع من الوقود الغازي تتراوح (2580-2670 Kcal/m³، غاز الماء يحرق بلهب أزرق وهو يستعمل من إنتاج الهيدروجين والامونيا الصناعية وفي الصناعات السيراميكية وصناعة الزجاج.

10-7-2 غاز الماء المكربن Carbureted Water Gas

بما ان غاز الماء Water Gas له قيمه حرارية واطئة نوعا ما لذلك يمزج مع زيت الغاز (Oil Gas) في حيز تفاعل ذات درجة حرارة عالية حيث يتفاعل غاز الماء مع المنتجات المتطايرة والمركبات ذات الوزن الجزيئي القليل، الناتجة من التكسير الحراري لزيت الغاز ويكون الناتج غاز الماء المكربن حيث ترتفع قيمته الحرارية بشكل ملحوظ مقارنة بغاز الماء ..ان القيمة الحرارية لهذا النوع من الوقود تتراوح (3500-4400 Kcal/m³) ويستخدم هذا النوع من الوقود في الهدرجة والصناعات الكحولية.

2-8-10 غاز فرن الصهر Blast Furnace

ان الاحتراق غير التام لفحم الكوك في الأفران العاصفة المستخدمة في التعدين ينتج أول اوكسيد الكربون. لذلك ان غازات الاحتراق (Flue Gases) الخارجة تحتوي على نسبة عالية من أول اوكسيد الكربون وان المكونات الخارجة يمكن ان تحتوي بشكل تقريبي على المكونات التالية.

جدول (2-6)

يوضح النسب الحجمية لمكونات غاز فرن الصهر

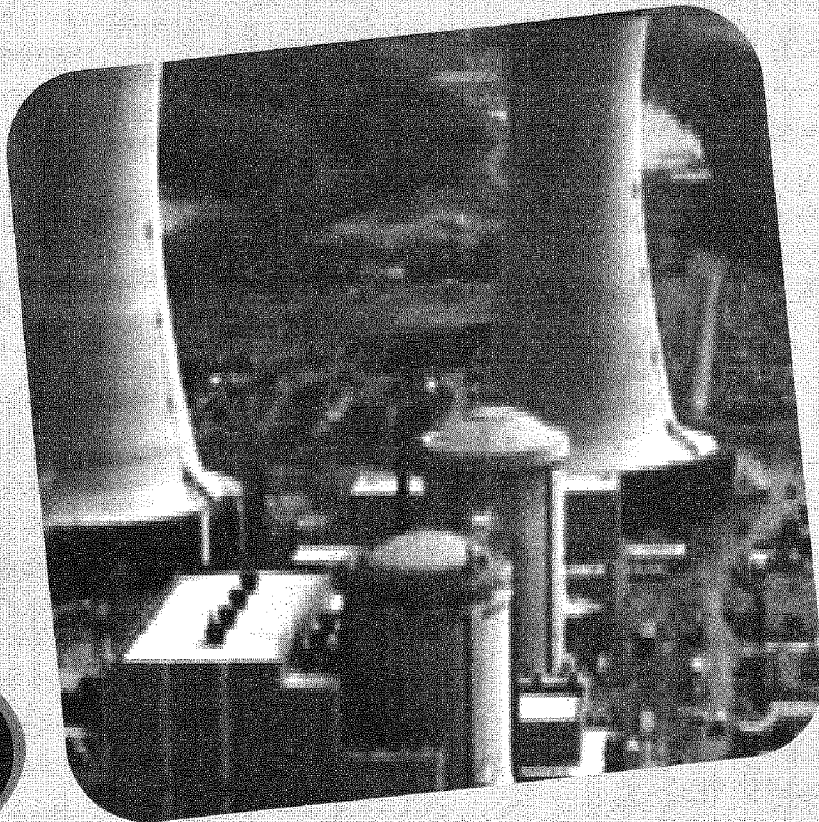
Formula	Volume %
CO	29
H ₂	3
CO ₂	11
N ₂	57

ان القيمة الحرارية لهذا النوع من الوقود تكون منخفضة وتكون بحدود 850 Kcal/m^3 وهو يحتوي على كميات غير قليلة من الغبار Dust ويحتاج الى التنظيف قبل الاستعمال.

2-9-10 غاز المجاري Sewerage Gas

يسمى هذا النوع من الوقود الغازي بغاز المجاري وذلك لأنه ناتج في الأنابيب الناقلة للمياه الثقيلة ومحطات معالجة المياه الثقيلة ينتج هذا الغاز بفعل عمليات الهضم اللاهوائية (Anaerobic Digestion) لنفايات المجاري حيث يحتوي على ما يقارب (65-80%) من غاز الميثان لذلك فهو وقود جيد ، حيث يستعمل هذا النوع من الوقود في مدن عديدة في العالم.

الفصل الثالث الاحتراق



3

الفصل الثالث

الاحتراق

1-3 Combustion الاحتراق

الاحتراق هو عبارة عن تفاعلات كيميائية باعثة للحرارة متعاقبة ومركبة بين الوقود والأكسجين لانتاج حرارة أو حرارة وضوء بشكل وهج (Glow) أو لهب (Flames) يحترق الوقود احتراق كامل أو احتراق غير كامل في حالة الاحتراق الكامل، مثلاً تفاعل الميثان CH_4 مع العنصر المؤكسد كالأوكسجين O_2 ، حيث أن نوع من أنواع الوقود يتفاعل مع أوكسجين الهواء لإعطاء نواتج الاحتراق كما في المعادلة التالية: -

Methane + Oxygen $\longrightarrow$ Carbon Dioxide + Water Vapor

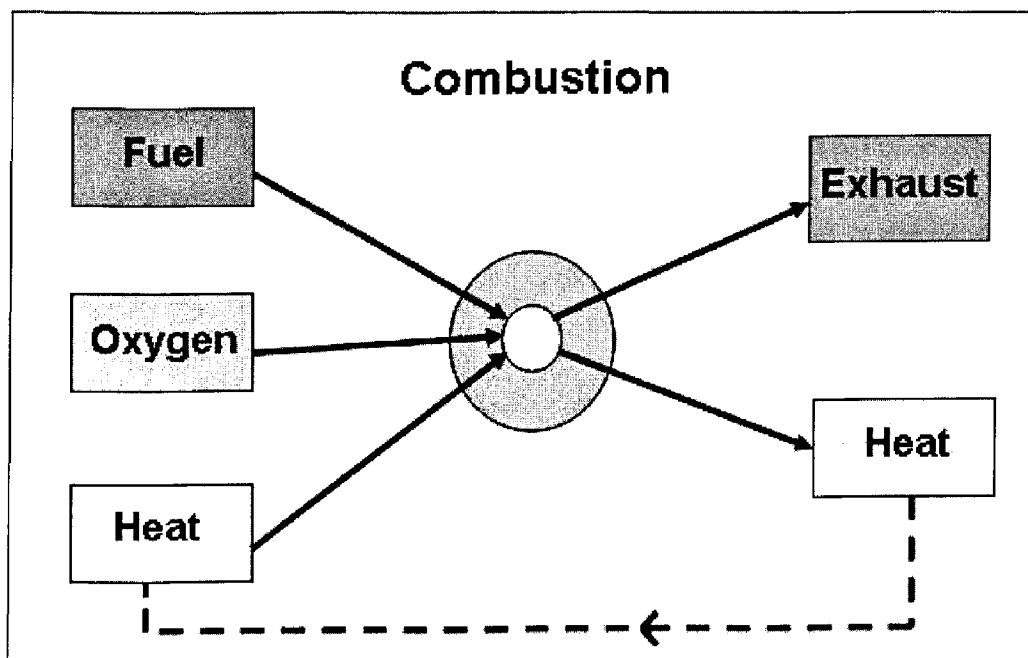


و مثال بسيط لاحتراق الهيدروجين H_2 مع الأوكسجين هو ذلك التفاعل

الشائع بينهما في المحركات الصاروخية

Hydrogen + Oxygen $\longrightarrow$ Water Vapor





شكل رقم (3- 1) مخطط يوضح تفاعلات احتراق الوقود

في الاستعمال العامة للوقود في تفاعلات الاحتراق، يكون الحصول على كمية الاوكسجين اللازمة للاحتراق من الجو المحيط (Ambient Air). حيث يكون الهواء تقريبا من 79% حجما من النيتروجين وهو غاز غير قابل للتفاعل و21% حجما من الاوكسجين، حيث ان نواتج الاحتراق تحتوي على نفس النسبة الحجمية من النيتروجين الداخلة مع الاحتراق بالاضافة الى نواتج الاحتراق الاخرى.



من خلال ذلك يظهر ان الهواء مصدر الاوكسجين اللازم للاحتراق

والنيتروجين هو الجزء الاكبر الذي يتواجد في نواتج الاحتراق.

في الحقيقة ان عمليات الاحتراق لا تتم بشكل كامل. لذلك ان غازات

المدخنة (Flue Gases) الناتجة من احتراق الكربون (احتراق الفحم الحجري) او

الفصل الثالث

مكونات الكربون كاهيدروكربونات، الاخشاب... الخ تحتوي على غازات اول اوكسيد الكربون CO او اكاسيد النايتروجين NO_x بالاضافة الى غازات مثل ثاني اوكسيد الكربون CO_2 وبخار الماء H_2O واكاسيد الكبريت في حالة احتواء الوقود على نسبة الاكاسيد الكبريتية (SO_3, SO_2, SO).

1-1-3 انواع الاحتراق Type of Combustion

1. الاحتراق السريع Rapid Combustion

الاحتراق السريع هو الذي يحرر خلال عملية الاحتراق كميات كبيرة من الطاقة الحرارية والضوء. هذا النوع من الاحتراق يستعمل في مكائن الاحتراق الداخلي (Engines) وعمليات الثرموبارك الخاصة بالاسلحة (Thermobaric Weapons) في بعض الاحيان احجام كبيرة من الغاز تتحرر عند الاحتراق بالاضافة الى الطاقة الحرارية والضوء، الكمية الكبيرة من الغازات المتحررة فجأة تخلق زيادة في الضغط لذلك النواتج تصدر اصوات عالية لهذا يسمى احيانا هذا النوع من الاحتراق بالاحتراق الانفجاري .

2. الاحتراق البطيء Slow Combustion

الاحتراق البطيء هو النوع من الاحتراق الذي يحدث في درجات حرارية واطئة، التنفس الخلوي (Cellwar Respiration) هو احد نواتج الاحتراق البطيء.

3. الاحتراق المضطرب Turbulent Combustion

الاحتراق المضطرب هو خاصية بالاحتراق الذي يتم بواسطة الجريان المضطرب. وهو يستخدم في التطبيقات الصناعية كما في التوربينات الغازية ومكائن الديزل وذلك لان الاضطراب يساعد على مزج الوقود مع المؤكسدات.

4. الاحتراق في حالة انعدام الجاذبية Microgravity Combustion

في هذا النوع من الاحتراق ان اللهب يتصرف بشكل مختلف في ظل الجاذبية القليلة (Microgravity). ان ابحاث الاحتراق في حالة الجاذبية القليلة تسهم بشكل فاعل على فهم الاحتراق الامن في الفضاء والطبيعة الفيزيائية للاحتراق في الفضاء الخارجي.

5. الاحتراق غير الكامل Incomplete Combustion

الاحتراق غير الكامل يحدث في حالة عدم الحصول على الكمية الكافية من الاوكسجين وذلك لاتاحة الفرص للوقود للتفاعل الكامل مع الاوكسجين لانتاج ثاني اوكسيد الكربون CO_2 وبخار ماء H_2O . نوعية الاحتراق من الممكن ان تحسن بالتصميم الافضل لغرف الاحتراق (Combustion Chamber) كالاfran وغرف احتراق المراحل البخارية ومكائن الاحتراق الداخلي. كذلك من الممكن تحسين عملية الاحتراق غير الكامل للوصول الى احتراق جيد وذلك باضافة عوامل مساعدة (Catalytic) على الاحتراق او بواسطة ارجاع جزئي لغازات الاحتراق مع الهواء الداخل الى غرف الاحتراق لزيادة كفاءة الاحتراق.

6. الاحتراق الداخن Smouldering Combustion

الاحتراق الداخن هو نوع من انواع الاحتراق الذي يتم بلا لهب (Flameless) ان اساس الاختلاف بين الاحتراق الداخن والاحتراق ذات اللهب، ان الاحتراق الداخن تتم عملية الاكسدة على سطح الوقود الصلب بالاضافة الى حدوثه في الطور الغازي. ان درجات الحرارة والحرارة المتولدة خلال عملية الاحتراق الداخن تكون قليلة مقارنة بالاحتراق ذات اللهب ($600-1500^{\circ}\text{C}$).

7. الاحتراق مع المؤكسدات الاخرى Combustion with Other Oxidants

يعد الاوكسجين بوجه عام هو المؤكسد الاساسي في عمليات الاحتراق، لكن هناك مؤكسدات اخرى كاوكسيد النيتروجين NO الذي يستخدم في المحركات النفاثة وسيارات السباق، وكذلك الفلوراين (F_2) الذي يعتبر من المؤكسدات المستخدمة في تفاعلات الاحتراق، فعلا سبيل المثال مزيج من غازات الفلوراين والميثان المستخدمة في عمليات الانفجارات.

8. الاحتراق الذاتي Spontaneous Combustion

الاحتراق الذاتي هو صفة ملازمة للفحم الحجري (Coal). حيث عند خزن الوقود الصلب (الفحم الحجري) لفترات طويلة يحدث نوع من انواع الاكسدة البطيئة، عملية اكسدة الفحم الحجري من نوع العمليات الباعثة للحرارة (Exothermic) لذلك ان الاكسدة البطيئة تنتج حرارة تعمل على زيادة درجة الحرارة الى الدرجة الحرارية التي يتم عندها الاشتعال بدون تدخل خارجي أي

بدون توفير لهب خارجي لحدوث عملية الاحتراق، هذه الظاهرة تسمى بالاحتراق الذاتي.

1-2-3 تحليل غازات المدخنة Flue Gas Analysis

مجموعة الغازات مثل (O_2 ، CO_2 ، CO) الناتجة من الاحتراق في غرف الاحتراق تسمى غازات المدخنة او غازات الاحتراق. تحليل غازات الاحتراق الخارجة من الافران او من عادم السيارات والطائرات وجميع المركبات ذات الاحتراق الداخلي تعطي فكرة عن كفاءة عملية الاحتراق.

تحليل غازات المدخنة يتم بجهاز يسمى بجهاز الاورسات (Orsat's Apparatus) وهي عبارة عن انبوب افقي احد نهايه الاخرى مرتبطة بسحاحة (Burette).

السحاحة مدرجة لحد (100 cm^3) ومحاطة بجاكيت من الماء وذلك للحفاظ على درجة حرارة السحاحة بشكل منتظم، وهي مرتبطة بانبوب من المطاط وذلك لفصل الماء (H_2O)، من جهة اخرى ان الانبوب الافقي لجهاز الاوسان مرتبطة بثلاث انابيب بصلية (A, B and C) هذه الانابيب تستخدم لامتصاص (CO ، O_2 ، CO_2)، البصيلة A تحتوي على هيدروكسيد البوتاسيوم KOH تستخدم لامتصاص (Absorption) غاز CO_2 والبصيلة B تحتوي على البايروكلول (Pyrgallol) تستخدم لامتصاص الاوكسجين O_2 ، اما البصيلة C فانها تحتوي على محلول كلوريد الالمنيوم (Aluminum Chloride) يستخدم لامتصاص (CO) تملأ البصيلات (A,B,C) الامتصاص بالمحاليل المذكورة اعلاه في نفصس الوقت يكون الصمام (Stopcocks) مغلق بعدها يتم فتح ذلك الصمام الى المحيط الخارجي وتملا السحاحة بالماء من قمع الفصل (Separating Funnel)

الفصل الثالث

الى ان تملأ بالكامل بحيث يتم طرد جميع الهواء الموجود في السحاحة ، بعد ذلك يتم ربط الصمام الثلاثي من خلال مصدر تجهيز غازات الاحتراق بحيث تملأ لحد (100 cm³) بعد طرد الماء من السحاحة ، عندها يتم فتح صمام بصيلة الامتصاص A التي تحتوي على KOH بحيث يمر الغاز خلال تلك البصيلة نتيجة ضغط الماء القادم من قمع الفصل الى السحاحة عندها يصبح غاز الاحتراق في تماس مع KOH الذي يعمل على امتصاص ثاني اوكسيد الكربون CO₂ بعدها يتم طرد الغاز مرة ثانية الى السحاحة من خلال خفض ضغط الماء في السحاحة ومن ثم تعاد العملية لأكثر من مرة لضمان امتصاص جميع غاز ثاني اوكسيد الكربون اثناء مروره في البصيلة A الحاوي على KOH. ان نقصان حجم غاز الاحتراق عن (100cm³) هذا النقصان يمثل حجم (CO₂) في غاز الاحتراق ، تتكرر العملية بالنسبة B والبصيلة C اللذان يمتصان غاز (O₂ و CO) على التوالي وان النقصان في الحجم نتيجة مرور الغاز في البصيلة يمثل الاوكسجين والنقصان في حجم الغاز نتيجة لمروره في البصيلة C يمثل اول اوكسيد الكربون CO بعد ذلك يتم معرفة حجم النتروجين في غازات الاحتراق من خلال المعادلة التالية : -

$$[CO_2 + O_2 + CO = 100 - N_2] \text{نسبة حجمية (4-3)}$$

Significance of Fule Gas Analysis أهمية تحليل غازات الاحتراق 1-3-4

- 1- اذا كانت غازات الاحتراق تحتوي على نسبة من غاز اول اوكسيد الكربون CO ، هذا مؤشر على ان الاحتراق غير كامل وكذلك مؤشر على ان كمية الاوكسجين المجهزة للاحتراق قليلة.

2- اذا كانت غازات الاحتراق تحتوي على كمية من غاز الاوكسجين O_2 هذا مؤشر على ان كمية الهواء الزائد اللازمة لحدوث عملية الاحتراق اكثر من اللازم. في الافران الاعتيادية يجهز بكمية هواء زائد Axxess Air من (30 - 100%). ان الزيادة الغير مطلوبة من الهواء الزائد المجهزه لغرف الاحتراق تعمل على نقصان كمية الحرارة المتحررة نتيجة لعملية الاحتراق.

2-3 حسابات الاحتراق Combustion Calculation

كمية الاوكسجين او الهواء [وزنا او حجما] المطلوب لحدوث عملية احتراق كامل لكمية معينة من الوقود ممكن ان تحسب من خلال الاعتبارات التالية :-

اولا : - من الضروري معرفة الاوزان الجزيئية (Molecular Weights)، للعناصر او المركبات المكونة للوقود والنتيجة اثناء عملية احتراق ذلك الوقود، حيث يتم ذلك من خلال كتابة معادلة تفاعل الوقود مع الاوكسجين ، مثال

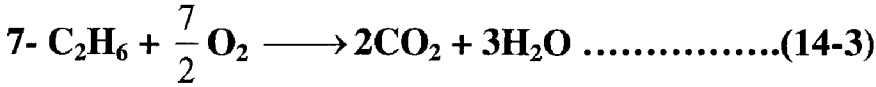
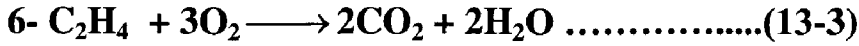
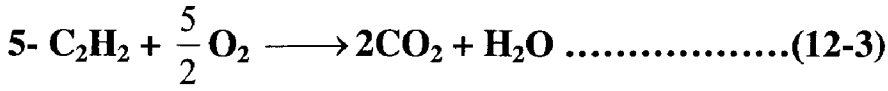
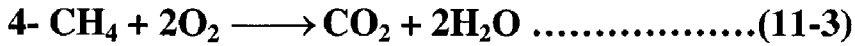


(by Weight) 12 32 44

(by Volume) 1 1 1

12 جزء وزنا من الكربون C تحتاج 32 جزء وزنا من الاوكسجين O_2 أي ان من CO_2 الناتج من التفاعل يحتاج الى 12 جزء وزنا من الكربون C و 32 جزء من الاوكسجين او بعبارة أخرى 1 حجماً من الكربون C مع 1 حجماً من الاوكسجين O_2 ينتج 1 حجماً من ثاني أوكسيد الكربون CO_2 .

ندرج بعض تفاعلات الاحتراق الشائعة : -



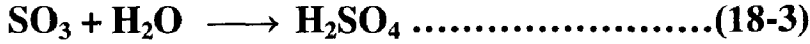
النيتروجين N_2 في الهواء الجوي او ان كان موجود في الوقود فانه لا يدخل في معادلة تفاعل الاحتراق لانه لا يتفاعل مع الاوكسجين على اعتبار ان الكمية الداخلة في النيتروجين هي نفسها تخرج مع غازات الاحتراق وكذلك الرماد (Ash) وثاني اوكسيد الكربون CO_2 في حالة وجودهما مع الوقود فانهما لا يدخلان ايضا في معادلة الاحتراق كونهما لا يتفاعلا مع الاوكسجين من جانب اخر في حالة احتواء الوقود الداخل الى الاحتراق على كمية من الكبريت S ، فان الكبريت يتفاعل مع الاوكسجين لتكوين اوكاسيد الكبريت والتي جزء منها يتفاعل مع بخار الماء الناتج من عملية الاحتراق لتكوين حامض الكبريتيك H_2SO_4 وكالتالي : -



جزء يسير من SO_2 يتراوح (1-2%) يتحول الى SO_3



والذي بدوره يتفاعل مع بخار الماء ليتحول الى حامض الكبريتيك



ثانياً : - الكمية الكلية (Theoretical) من الاوكسجين التي يحتاجها تفاعل الاحتراق تأتي من خلال جمع تفاعلات مكونات الوقود كلا على حده مع الاوكسجين .

صافي كمية الاوكسجين O_2 المطلوبة = الاوكسجين النظري المطلوب -
الاوكسجين الموجود اصلاً في الوقود.

ثالثاً : - الهواء يتكون من % 21 من الاوكسجين حجماً او % 23 من الاوكسجين وزناً في حالة الحساب على أساس النسبة الوزنية، اذ من الممكن ان نحسب مقدار الهواء المطلوب لاحتراق الوقود من خلال معرفة مقدار الاوكسجين اللازم من خلال تفاعلات الاحتراق.

$$\text{وزن الهواء المطلوب} = \text{O}_2 \times \frac{100}{23}$$

$$\text{حجم الهواء المطلوب} = \text{O}_2 \times \frac{100}{21}$$

رابعاً : - الوزن الجزيئي للهواء بأخذ بحدود [28.92] ويتم حسابة من خلال

$$32 \times 0.23 + 28 \times 0.77 = 7.36 + 21.56 = 28.92$$

نتروجين اوكسجين

خامساً : - 22.4 Litres او 22400cm^3 لاي غاز في الظروف القياسية

(0°C and 760 mmHg) هو يمتلك كتلة تساوي غرام جزئي. مثلاً (Litres)

(22.4) من ثاني اوكسيد الكربون CO_2 في الظروف القياسية هو يمتلك كتلة

الفصل الثالث

مقدارها (449) وذلك بسبب ان الوزن الجزيئي لثاني اوكسيد الكربون يساوي 44 .

سادسا: - حجم (V_1) الاوكسجين او الهواء Air/O₂ المطلوب في درجة الحرارة (T_1) وضغط (P_1) ممكن ان يحول الى حجم اخر (V_2) في درجة حرارة اخرى (T_2) وضغط (P_2) من خلال استخدام العلاقة التالية:

$$\frac{P_1 V_1}{T_1} = \frac{P_2 V_2}{T_2} \dots\dots\dots (19-3)$$

هذه العلاقة جاءت من خلال معرفة ان جميع الغازات تتبع قانون الغازات

المثالي

$$PV = nRT$$

حيث ان P = الضغط المطلق

$$V = \text{الحجم}$$

$$n = \text{عدد مولات الغاز}$$

$$R = \text{الثابت العام للغازات}$$

$$T = \text{درجة الحرارة المطلقة}$$

امثلة محلولة Solved Examples

مثال رقم (1)

احسب القيمة الحرارية الكلية والصافية لنموذج من الفحم الحجري يمتلك المكونات التالية : - 80% C ، 2% H₂ ، 3% O₂ ، 3.5% S ، 2.1% N₂ ، ورماد 4.4%.

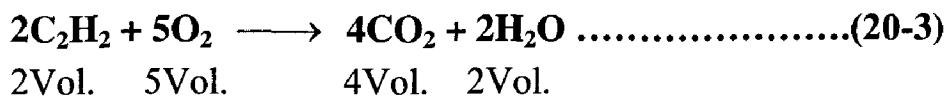
الحل

$$\begin{aligned}
 [\text{GCV}] &= \frac{1}{100} [8080 + \% \text{C} + 34500 (\% \text{H} - \frac{\% \text{O}}{8}) + 2240 \times \% \text{S}] \\
 &\text{القيمة الحرارية الكلية} \\
 &= \frac{1}{100} [8080 \times 80 + 34500 (7 - \frac{3}{8}) + 2240 \times 3.5] \\
 &= 8080 \times 0.8 + 345(7 - 0.375) + 22.4 \times 3.5 \\
 &= 6464 + 2285 - 6 + 78.4 \\
 &= 8828 \text{ KCal/kg} \\
 &= \text{GCV} - (0.09\text{H} \times 587) \text{ القيمة الحرارية الصافية} \\
 &= 8828 - (0.09 \times 7 \times 587) \\
 &= 8458.2 \text{ KCal/kg}
 \end{aligned}$$

مثال رقم (2)

جد حجم الهواء اللازم لحرق (1m^3) من الاستلين احتراقاً كاملاً وكذلك
جد وزن الهواء الضروري لاحتراق (1kg) من الوقود.

الحل



∴ كمية الاوكسجين المطلوبة لكل 1m^3 من C_2H_2

$$\text{C}_2\text{H}_2 = 2.5 \text{ m}^3$$

لذلك ان كمية الهواء المطلوبة لكل 1m^3 من C_2H_2

$$\text{C}_2\text{H}_2 = 2.5 \times \frac{100}{21} = 119 \text{ m}^3$$

بالاضافة الى هذا 2 mols من C_2H_2 تحتاج الى 5 mols من O_2

∴ $(2 \times 26) \text{ kg}$ من الوقود C_2H_2 تحتاج الى $(5 \times 32) \text{ kg}$ من O_2

الفصل الثالث

وبما ان الوزن الجزيئي للاستلين = 26

والوزن الجزيئي للاوكسجين = 32

∴ كمية O₂ المجهز لكل kg من الوقود تحسب كالآتي :-

$$C_2H_2 = \frac{160}{52} \text{ kg}$$

كمية الهواء المجهزة لكل kg من الوقود

$$C_2H_2 = \frac{160}{52} \times \frac{100}{23}$$

$$13.78 \text{ kg} = \text{كمية هواء الاحتراق}$$

مثال (3)

احسب كمية الهواء المطلوبة لاحتراق 100 Kg من الوقود احراقا كاملا ،

ان الوقود يتكون من C 80% ، H₂ 6% ، O₂ 5% ، S 2% ، والباقي N₂ ، على

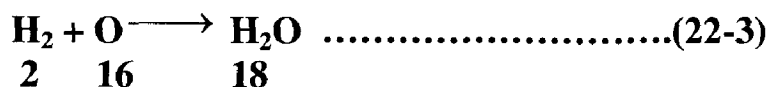
ان هذه النسب محسوبة على اساس نسب وزنية.

الحل

اذا اخذ 1 kg كاساس للحسابات من الوقود فانه يحتوي على 0.8 kg C ،

0.06 kg H₂ ، 0.05 kg O₂ و 0.02 kg S .

∴ العناصر التي تتفاعل مع الاوكسجين هي كالآتي



لذلك 12 kg من C تحتاج الى 32 kg من O_2

$$\therefore 0.8 \text{ kg C} = \frac{32}{12} \times 0.8 = 2.133 \text{ kg من } O_2$$

2 kg من H_2 تحتاج الى 16 kg من O_2

$$\therefore 0.06 \text{ kg } H_2 = \frac{16}{2} \times 0.06 = 0.48 \text{ kg من } O_2$$

32 kg من S_2 تحتاج الى 32 kg من O_2

$$\therefore 0.02 \text{ kg S} = \frac{32}{32} \times 0.02 = 0.02 \text{ kg من } O_2$$

بما ان N_2 لا يحترق فانه لا يستهلك أي اوكسجين

$\therefore$ كمية O_2 النظري المطلوب لكل 1 kg من الوقود

$$O_2 = 2.133 + 0.48 + 0.02 = 2.633 \text{ kg}$$

اما صافي الاوكسجين النظري المطلوب لاحتراق 1 kg من الوقود فانه

كمية الاوكسجين النظري المطلوب تساوي كمية الاوكسجين التي حصلنا

عليها من حسابه في معادلات الاحتراق منقوص منه الكمية من الاوكسجين

الموجودة اصلاً مع الوقود.

$$\therefore O_2 = 2.633 - 0.05 = 2.583 \text{ kg}$$

اما صافي O_2 الكلي المطلوب لاحتراق 100 kg من الوقود

$$\text{Net } O_2 = 2.583 \times 100 = 258.3 \text{ kg}$$

لكن اذا علمنا 23 kg من O_2 تجهز بواسطة 100 kg من الهواء

$\therefore$ كمية الهواء الكلية المجهزة لاحتراق 100 kg من الوقود

$$\therefore \text{Air} = \frac{100}{23} \times 258.3 = 1123 \text{ kg}$$

مثال رقم (4)

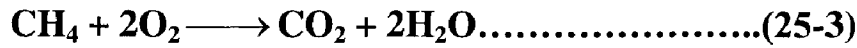
تم تحليل حجم معين من غاز المنتج (Producer Gas) ووجد أنها تتكون من
الآتي من H_2 18.3 % ، CH_4 3.4 % ، CO 25.4% ، CO_2 5.1% ، N_2 47.8 % ،
احسب حجم الهواء المستعمل لكل $1m^3$ من الغاز.

الحل

لنأخذ 100 mols كاساس للحسابات من الغاز



$$18.3 \quad 9.15 \quad 18.3$$



$$3.4 \quad 6.8 \quad 3.4 \quad 6.8$$



$$25.4 \quad 12.7 \quad 25.4$$

∴ كمية الاوكسيجين المطلوبة فإنها تساوي حاصل جمع عدد مولات

الاوكسيجين في المعادلات الثلاث

$$\therefore O_2 = 9.15 + 6.8 + 12.7 = 28.65 \text{ mols}$$

∴ عدد مولات الهواء المطلوبة لاحتراق 100 mols من الوقود

$$Air = 28.65 \times \frac{100}{23}$$

$$= 136.43 \text{ mols}$$

∴ كمية الهواء المطلوبة لكل $1m^3$ من الوقود (الغاز)

$$Air(m^3) = \frac{136.43}{100} = 3$$

$$= 1.3643 m^3$$

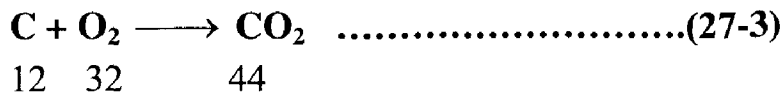
مثال رقم (5)

فحم حجري وجد انه يحتوي C 81 % ، H₂ 4% ، O₂ 2% ، S 2% ، 1% N₂ ، اما النسبة الوزنية المتبقية فانها تمثل رماداً (Ash) جد قيمة الهواء اللازم لاحتراق 1 kg من الفحم احتراقاً كاملاً اذا كانت كمية الهواء الزائد (Excess Air) تمثل 40% .

الحل

لتأخذ 1 kg من الفحم كاساس للحسابات ، كذلك فان : -

0.81 kg C ، 0.04 kg H₂ ، 0.02 kg O₂ ، 0.01 kg N₂



12 kg من C تحتاج 32 kg من O₂

$$0.81 \text{ kg C} = \frac{32}{12} \times 0.81 = 2.155 \text{ من O}_2 \therefore$$

2 kg من H₂ تحتاج الى 16 kg من O₂

$$0.04 \text{ kg H}_2 = \frac{16}{2} \times 0.04 = 0.32 \text{ kg من O}_2 \therefore$$

اذا علمنا ان N₂ لا تحترق لذلك لا يستهلك أي قيمة من O₂

∴ كمية الاوكسجين النظري المطلوب لكل 1 kg من الوقود

تساوي كمية الاوكسجين النظري المطلوب - كمية الاوكسجين الموجود

اصلاً في الوقود

الفصل الثالث

$$O_2 \text{ kg} = 2.472 - 0.02 = 0.435 \text{ kg of } O_2$$

إذا علمنا ان 23 kg من O_2 موجودة في 100 kg من الهواء

$$2.455 \text{ kg of } O_2 = \frac{100}{23} \times 2.455 = 10.67 \text{ kg}.$$

كذلك من خلال معطيات السؤال ان 40% من الهواء الزائد يضاف الى

الهواء النظري للحصول على احتراق كامل لكل 1 kg من الفحم

$$\begin{aligned} \therefore \text{الهواء الكلي المطلوب} &= \frac{10.67}{100} \times 140 \\ &= 14.44 \text{ kg} \end{aligned}$$

مثال رقم (6)

مكيعة احتراق داخلي تحرق وقودا غازيا يحتوي على المكونات التالية: -

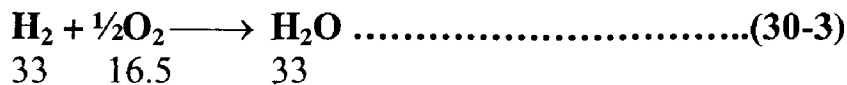
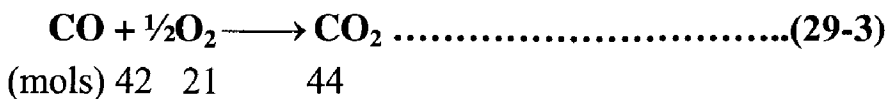
CO_2 9% ، CO 42% ، H_2 33% ، N_2 16% الاحتراق يحدث بوجود كمية

الهواء النظري فقط. احسب حجم الهواء المستعمل في الاحتراق لكل $1m^3$ من

الوقود الغازي، كذلك جد نسب غازات الاحتراق الجافة الخارجة من العادم.

الحل

لناخذ 100 mols من الوقود الغازي كاساس (Base) للحسابات بما ان



واذا علمنا ان CO_2 ، N_2 لا يحترقان وهما يدخلان ويخرجان بنفس النسبة

من المولات لذلك فان كمية الاوكسجين النظري المطلوبة للتفاعل

$$\begin{aligned} O_2 \text{ mols} &= 21 + 16.5 \\ &= 37.5 \text{ mols} \end{aligned}$$

عدد مولات الهواء المطلوبة لكل 100 mols من الوقود

$$\therefore \text{عدد مولات الهواء} = 37.5 \times \frac{100}{21} \\ = 178.5 \text{ mols}$$

$\therefore 1 \text{ m}^3$ من الهواء المطلوب لكل 1 mol

أو 1 m^3 من الوقود الغازي

$$\text{Air (m}^3\text{)} = \frac{178.5}{100} = 1.785 \text{ m}^3$$

اما حساب مكونات غازات العام الجافة

فيتم من خلال عدد المولات كل من CO_2 ، N_2

بالنسبة للنتروجين فان عدد المولات الداخلة تساوي الخارجة مع الوقود

مضافا عدد مولات النتروجين مع هواء الاحتراق الجوي، النتروجين يمتلك 16

mol من اصل مكونات الوقود

$$\text{يضاف } 37.5 \times \frac{79}{21} \text{ عدد مولات النتروجين في الهواء}$$

$$\therefore \text{N}_2 \text{ mols} = 16 + \left[37.5 \times \frac{79}{21} \right]$$

$$= 157 \text{ mols}$$

اما بالنسبة لثاني اوكسيد الكربون CO_2 فان عدد مولاته في الغاز العادم

= عدد مولاته في الوقود + عدد مولاته المتكونة نتيجة لتفاعل اول اوكسيد

الكربون مع O_2

$$\text{CO}_2 \text{ mol} = 9 + 42 \\ = 51 \text{ mols}$$

$\therefore$ المولات الكلية المكونة لغاز العادم

$$\text{Total mols} = 157 + 51 = 208 \text{ mols}$$

الفصل الثالث

$$\begin{aligned}
 &= \text{نسب مكونات غاز العادم} \\
 &= 24.52 \% \text{ CO}_2 \longrightarrow \frac{51 \times 100}{208} \\
 &= 75.48 \% \text{ N}_2 \longrightarrow \frac{157 \times 100}{208}
 \end{aligned}$$

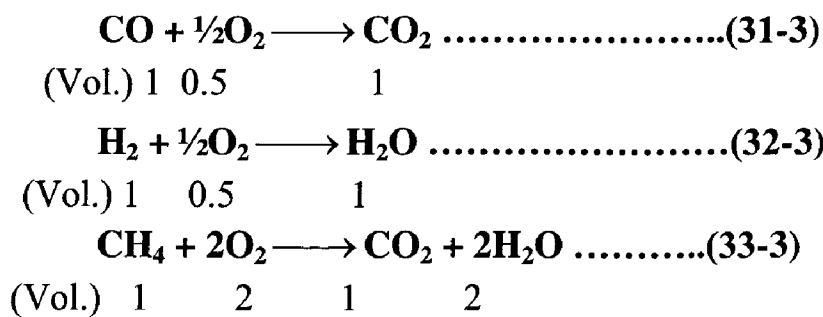
المثال رقم (7)

احسب حجم الهواء المطلوب لاحتراق 1 m^3 من وقود غازي احتراقاً كاملاً، إذا كانت مكونات ذلك الوقود حجماً 5% ، 3% CH_4 ، 12% H_2 ، 23% CO ، 2% O_2 ، 55% N_2 ، CO_2

الحل

لتأخذ 1 m^3 من الوقود الغازي كأساس للحسابات
 1 m^3 يحتوي CO 0.25 m^3 ، H_2 0.12 m^3 ، CH_4 0.03 m^3 ، 0.05
 O_2 0.02 m^3 ، N_2 0.55 ، CO_2

المركبات والعناصر التي تحرق مع الاوكسجين كالاتي :-



1 حجم من CO يحتاج إلى 0.5 حجم من O_2

$$0.23 (\text{Vol.}) \text{ CO} = \frac{0.5}{1} \times 0.23 = 0.115 \text{ m}^3 \text{ من } \text{O}_2$$

1 حجم من H_2 يحتاج إلى 0.5 حجم من O_2

$$0.12 \text{ (Vol.) } H_2 = 0.5/1 \times 0.12 = 0.06 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

1 حجم من CH_4 يحتاج الى 2 حجم من O_2

$$0.03 \text{ (Vol.) } CH_4 = 2/1 \frac{2}{1} \times 0.03 = 0.06 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

لذلك حجم الهواء النظري الكلي المطلوب

$$O_2 \text{ Total} = 0.115 + 0.06 + 0.06 \\ = 0.235 \text{ m}^3 \text{ of } O_2$$

أما صافي حجم الهواء الكلي المطلوب يمثل حجم الهواء النظري الكلي

مطروحا منه ما موجود من أوكسجين في الوقود

$$O_2 \text{ (Vol.) Net} = 0.235 - 0.02 \\ = 0.215 \text{ m}^3$$

وعندما 21 m^3 من O_2 موجود في 100 m^3 من الهواء الجوي لذلك حجم

الهواء الكلي اللازم للاحتراق الوقود الغازي احتراقا كاملا حسب كالاتي: -

$$O_2 \text{ (Total)} = \frac{100}{21} \times 0.215 = 1.02 \text{ m}^3$$

مثال (8)

فرن حرق يعمل على زيت الوقود، وجد عند تحليل الغاز العادم (المدخنة) انه

يتكون من $10.2\% CO_2$ ، $8.3\% O_2$ ، $81.5\% N_2$ تم تحليل باستخدام الاورسات

(Orstat's Analysis) (تحليل جاف).

احسب 1 - مكونات الوقود الاصلي

2 - نسبة الهواء الزائد (%)

3 - حجم الهواء المجهز لكل 1 kg من زيت الوقود

الحل

ليكن اساس الحسابات 100 mols Basis من غاز المدخنة الجاف

المكونات	Mols %	Mols of C	Mols of O ₂	Mols of N ₂
CO ₂	10.2	10.2	10.2	-
O ₂	8.3	-	8.3	-
N ₂	81.5	-	-	81.5
Total	-	10.2	18.5	81.5

بما ان الاساس 100 mols اذا تم حساب المولات الداخلة في التفاعل والنتاج منه وكذلك عدد مولات N₂ الداخلة وهي تساوي المولات الخارجة كما في الجدول اعلاه.

A - 100 mols من غاز العادم الجاف يحتوي على 18.5 mols من O₂ و

81.5 mols من النتروجين لهذا ان كمية الهواء المجهز

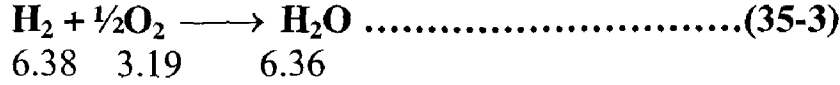
$$\text{Air (Supplied)} = 81.5 \times \frac{100}{79} = 103.17 \text{ mols}$$

∴ من الممكن حساب عدد مولات الاوكسجين الداخلة مع الهواء

$$\text{O}_2 \text{ (With Air)} = 103.17 \times \frac{21}{100} = 21.69 \text{ mols}$$

بما ان عدد مولات الاوكسجين التي تساوي 18.5 mols وهي حاصل جمع عدد المولات الاوكسجين النظري من معادلة احتراق الكربون مع الاوكسجين وكمية الاوكسجين الحر الخارج من غازات الاحتراق، لكن الاوكسجين مع الهواء يساوي 21.69 mosls ان حاصل طرح عدد مولات الاوكسجين الداخل مع الهواء من عدد مولات الاوكسجين (من معادلة CO₂ والاوكسجين الخارج مع غاز الاحتراق).

$$\begin{aligned} \text{O}_2 \text{ (mols) in H}_2\text{O} &= 21.69 - 18.5 \therefore \\ &= 3.19 \text{ mols} \end{aligned}$$



∴ عدد مولات بخار الماء المتكون يساوي (6.38 mols)

وكذلك عدد مولات الهيدروجين في الوقود تساوي (6.38 mols)

كذلك عدد مولات الكربون تساوي (10.2 mols)

∴ زيت الوقود يحتوي على

$$10.2 \times 12 = 122.4 \text{ kg من الكربون}$$

$$6.38 \times 2 = 12.7 \text{ kg من الهيدروجين}$$

$$122.4 + 12.76 = 135.16 \text{ kg وهذا يعني ان وزن الوقود}$$

لذلك ان الوقود يتكون

$$100 = 90.5\% \times C = \frac{122.4}{135.16}$$

$$100 = 9.5\% \times \text{H}_2 = \frac{12.76}{135.16}$$

B- كمية الاوكسجين المجهزة تساوي 21.69 mols

$$C = 10.2 \text{ mols كمية الاوكسجين المطلوبة مع الكربون}$$

$$\text{H}_2 = 3.19 \text{ mols كمية الاوكسجين المطلوبة مع الهيدروجين}$$

$$\text{O}_2 \text{ Total } 10.2 + 3.19 = 13.39 \text{ mols}$$

هذه المولات تمثل الاوكسجين النظري في معدلات تفاعل الاحتراق لذلك

كمية الهواء الزائد تمثل كمية الاوكسجين الداخلة مع الهواء مطروحاً منها

كمية الاوكسجين النظري

$$\text{O}_2 \text{ (Excess)} = 21.96 - 13.39 = 8.3 \text{ mols}$$

∴ نسبة الهواء الزائد

$$\% \text{O}_2 (\text{Excess}) = \frac{8.3}{13.39} \times 100 = 62.0\%$$

C- زيت الوقود الكلي المحترق تساوي 135.16 kg

لذلك كمية الهواء الكلي

$$2169 \times \frac{100}{21} = 103.29 \text{ mols}$$

$$= 10.329 \times 22.4 = 2313.7 \text{ m}^3$$

في الظروف القياسية (22.4 litres at NTP)

وحسب قانون افوكادرو Avogadro's

حجم الهواء المستعمل لكل kg من الوقود

$$\text{Air (m}^3\text{)} = \frac{2313.7}{135.16} = 17.12 \text{ m}^3$$

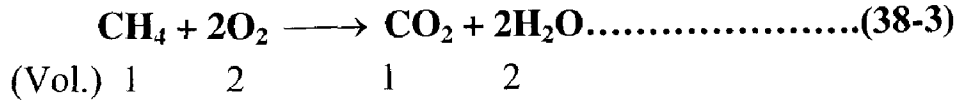
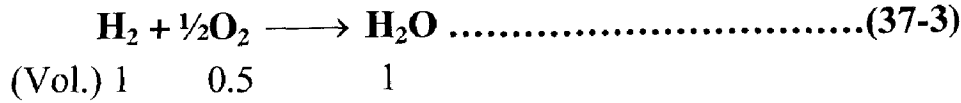
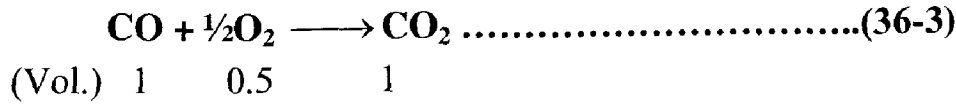
مثال (9)

وقود غازي يتكون من CO 22% ، H_2 14% ، CH_4 2% ، CO_2 5% N_2 و 55% O_2 (حجماً).

- 1 - جد الهواء اللازم لاحتراق 1 m^3 من الوقود الغازي احتراقاً كاملاً.
- 2 - إذا % 40 من الهواء الزائد تم استخدامه في عملية الاحتراق، احسب حجم غازات الاحتراق الناتجة.

الحل

- 1 - ليكن 1 m^3 من الوقود اساس الحساب، لذلك O_2 0.22 m^3 ، H_2 0.14 m^3 ، CH_4 0.02 m^3 ، CO_2 0.05 m^3 و N_2 0.55 m^3 .



حجم 1 من CO يحتاج الى 0.5 حجما من O₂

$$0.22 \text{ of CO} = \frac{0.05}{1} \times 0.22 = 0.11 \text{ m}^3 \text{ من O}_2$$

حجم 1 من H₂ يحتاج 0.5 حجما من O₂

$$0.14 \text{ of H}_2 = \frac{0.5}{1} \times 0.14 = 0.07 \text{ m}^3 \text{ من O}_2$$

1 حجم من CH₄ يحتاج الى 2 حجما من O₂

$$0.02 \text{ of CH}_4 = \frac{2}{1} \times 0.02 = 0.04 \text{ m}^3 \text{ من O}_2$$

اذن الحجم الكلي النظري للاوكسجين

$$\begin{aligned} \text{O}_2 (\text{Theo.}) &= 0.11 + 0.07 + 0.04 \\ &= 0.22 \text{ m}^3 \text{ of O}_2 \end{aligned}$$

اما صافي الحجم O₂ المطلوب لاحتراق 1m³ من الوقود احتراقا كاملا فانه

يساوي حجم O₂ النظري مطروحا منه الاوكسجين الموجود اصلا في الوقود

$$\begin{aligned} \text{O}_2 (\text{Net}) &= 0.22 - 0.02 \\ &= 0.02 \text{ m}^3 \text{ من O}_2 \end{aligned}$$

بما ان 21 m³ في O₂ موجود في 100 m³ من الهواء اذن كمية الاوكسجين

المجهزة : -

$$\begin{aligned} 0.2 \text{ m}^3 \text{ of O}_2 &= \frac{100}{21} \times 0.2 \\ &= 0.95 \text{ m}^3 \end{aligned}$$

الفصل الثالث

لكن 40 % حجما من الهواء الزائد يدخل لحصول احتراق 1 m^3 من الوقود
احتراق كاما

$$\text{Air (Vol.)} = \frac{100}{21} \times 140 = 1.33 \text{ m}^3$$

2 - لحساب حجم غازات الاحتراق الناتجة

حجم CO_2 الناتج = حجم CO_2 في الوقود + حجم CH_4 مضروب * عدد المولات + حجم CO مضروب في عدد المولات

$$\begin{aligned}\text{CO}_2 (\text{Vol.}) &= 0.05 + 0.02 + 0.22 \times 1 \\ &= 0.29 \text{ m}^3\end{aligned}$$

حجم N_2 الناتج = حجم النيتروجين الموجود اصلا في الوقود + النيتروجين الموجود في الهواء الجوي

$$\begin{aligned}\text{N}_2 (\text{Vol.}) &= 0.55 + 1.33 \times \frac{79}{100} \\ &= 1.60 \text{ m}^3\end{aligned}$$

اذن يمكن حساب حجم O_2 الخارج من غازات الاحتراق

$$\begin{aligned}\text{O}_2 (\text{Vol.}) &= (1.33 - 0.95) \times \frac{100}{21} \therefore \\ &= 0.08 \text{ m}^3\end{aligned}$$

لذلك مجموعة حجوم غازات الاحتراق الجافة الناتجة يساوي مجموع $\text{O}_2 + \text{N}_2 + \text{CO}_2$

$$\begin{aligned}\text{(Total) مجموع الغازات الجافة} &= 0.29 + 1.6 + 0.08 \\ &= 1.97 \text{ m}^3\end{aligned}$$

يمكن معرفة نسب كل مكون من مكونات غازات الاحتراق الناتجة

$$\% \text{CO}_2 = \frac{0.29}{1.97} \times 100 = 14.72 \%$$

$$\% \text{N}_2 = \frac{1.6}{1.97} \times 100 = 81.22 \%$$

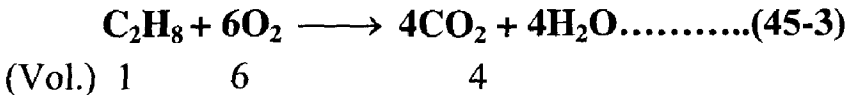
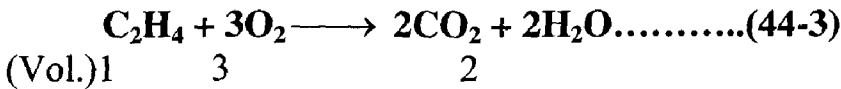
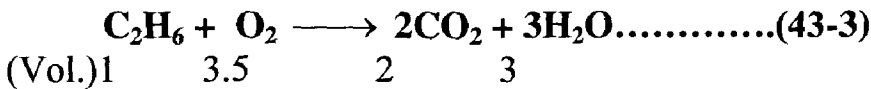
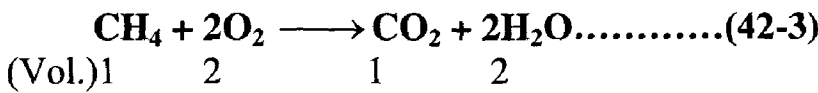
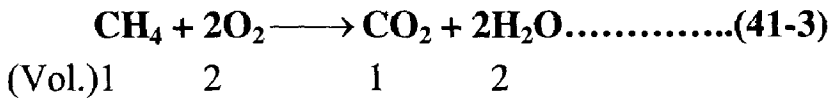
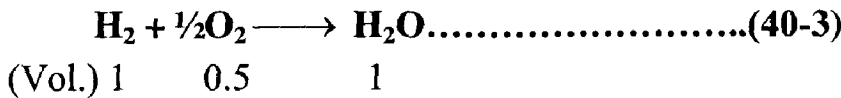
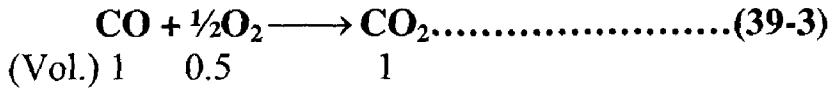
$$\% \text{O}_2 = \frac{0.08}{1.97} \times 100 = 4.06 \%$$

مثال (10)

وقود غازي يتكون من المكونات التالية (حجماً)، 22% H₂ ، 6% CO ، 12% N₂ ، 8% CO₂ ، 2.5% C₄H₈ ، 4.5% C₂H₄ ، 11% C₂H₆ ، 30% CH₄ و 2% O₂. احسب حجم الهواء النظري المطلوب عند درجة حرارة 25 °C والضغط 760 mm Hg لاحتراق 1 m³ من الوقود احتراقاً كاملاً.

الحل

نأخذ 1 m³ من الوقود الغازي كأساس للحسابات لهذا فإنه يحتوي على 0.045 m³ CO ، 0.22 m³ H₂ ، 0.3 m³ CH₄ ، 0.11 m³ C₆H₆ ، 0.045 m³ O₂ و 0.12 m³ N₂ ، 0.08 m³ CO₂ ، 0.025 m³ C₄H₈ ، C₂H₄



حجم 1 من CO يحتاج الى 0.5 حجماً من O₂

$$\text{CO} = \frac{0.05}{1} \times 0.06 = 0.03 \text{ m}^3 \text{ من O}_2$$

الفصل الثالث

حجم 1 من H_2 يحتاج 0.5 حجما من O_2

$$H_2 = \frac{0.5}{1} \times 0.22 = 0.11 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

1 حجم من CH_4 يحتاج الى 2 حجما من O_2

$$CH_4 = \frac{2}{1} \times 0.03 = 0.06 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

1 حجم من C_2H_6 يحتاج الى 3.5 حجما من O_2

$$C_2H_6 = \frac{3.5}{1} \times 0.11 = 0.385 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

1 حجم من C_2H_4 يحتاج الى 3 حجما من O_2

$$C_2H_4 = \frac{3}{1} \times 0.045 = 0.135 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

1 حجم من C_4H_8 يحتاج الى 6 حجما من O_2

$$C_4H_8 = \frac{6}{1} \times 0.025 = 0.15 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

$$O_2 = 0.03 + 0.11 + 0.6 + 0.385 + 0.135 + 0.15$$

النظري

$$= 1.41 \text{ m}^3 \text{ من } O_2$$

صافي الحجم من O_2 المطلوب لاحتراق 1 m^3 من الوقود احتراقا كاملا يساوي

الاوكسجين النظري مطروحا منه كمية الاوكسجين الموجودة اصلا في الوقود

$$O_2 (\text{Net}) = 1.41 - 0.02 = 1.39 \text{ m}^3$$

ان حجم O_2 القياسي (NTP) (760 mm Hg U 273K) تطابق حجم O_2

في درجة حرارة 25°C وضغط جوي 750 mm Hg لهذا يمكن استخدام العلاقة

ادناه لحساب حجم الاوكسجين

$$\frac{P_1 V_1}{T_1} = \frac{P_2 V_2}{T_2}$$

$$P_1 = 760 \text{ mm}$$

$$P_2 = 750 \text{ mm Hg}$$

$$V_1 = 1.39 \text{ m}^3$$

$$V_2 = ?$$

$$T_1 = 273$$

$$T_2 = 273 + 25 = 298 \text{ K}$$

$$\therefore \frac{760 \times 1.39}{273} = \frac{750 \times V_2}{298}$$

$$V_2 = \frac{760 \times 1.39 \times 298}{750 \times 273}$$

$$= 1.54 \text{ m}^3$$

21 m^3 من O_2 موجودة في 100 m^3 من الهواء الجوي

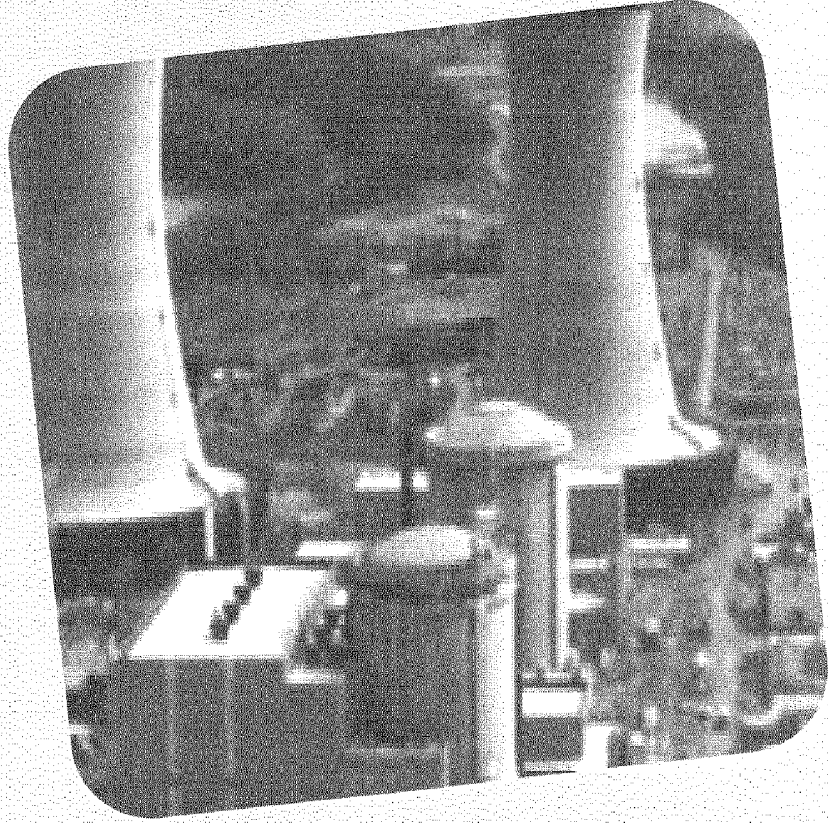
$$\text{Air (Required)} = \frac{100}{21} \times 1.54 = 7.33 \text{ m}^3 \text{ of Air} \quad \therefore$$

وهذا يمثل حجم الهواء النظري المطلوب لاحتراق 1 m^3 من الوقود احتراقاً

كاملاً عند درجة حرارة 25°C وضغط 750 mm Hg .

الفصل الرابع

المراجل البخارية (الوصف، الأنواع، الملحقات)



4

الفصل الرابع

المراجل البخارية (الوصف، الأنواع، الملحقات)

1.5 المرجل Boiler

تعريف المرجل: هو عبارة عن وعاء يعمل على تحويل الماء إلى بخار بشكل مستمر باستخدام الحرارة، البخار الناتج ممكن أن يستخدم في محطات تحويل الطاقة الكهربائية، تسخين الماء، في العمليات الصناعية المختلفة.... الخ

متطلبات المرجل الكفوء Requirements of an Efficient Boiler

أهم متطلبات فعالية المرجل الكفوء ممكن أن نجملها بالآتي:

- a- توليد أقصى كمية من البخار في الضغط ودرجة الحرارة المطلوبين مع أقل كمية من الوقود المستهلك.
- b- خفة في وزن المرجل مع أقل مساحة ممكن ان يشغلها ذلك المرجل.
- c- توثيق نظام امن مناسب.
- d- كلف تنصيب ابتدائي وصيانة أقل.
- e- سهولة استبدال وتصليح الأجزاء التالفة.

2.5 تصنيف المراجل Boilers Classification

المراجل تصنف حسب الاستعمال، الضغط، المحتوى الأنبوب، طريقة الحرق (Firing Mode)، ومصدر التسخين.

a- التصنيف حسب قاعدة الضغط Based Pressure Classification

- تصنيف المرحل حسب الضغوط المستخدمة وحسب التالي:
- المرحل ذات الضغط الواطئ (Low Pressure Boiler): -هذا يصنف هذا النوع من المراجل بأنها ذات ضغوط لا تتجاوز ضغوطها (150-160 Psi).
- مراجل القدرة (Power Boiler): -هي جميع المراجل العاملة بضغوط اعلى ومن المراجل ذات الضغوط الواطئة.
- المراجل المصغرة ((Mini Boiler جميع المراجل التي لا تتجاوز حجمها ($5ft^3$ كإجمالي وذات ضغط لا يتجاوز (100 Psi).

b- التصنيف حسب قاعدة الاستعمال Based Use Classification

- من الممكن أن تكون هذه المراجل أما ثابتة أو متحركة؛ وتستخدم في الاتي:
- تسخين المنازل.
 - البخار المستخدم في الفعاليات الصناعية.
 - محطات توليد الطاقة الكهربائية.
 - استعمالات الحرارة المهدورة.

c- التصنيف حسب الحجم Based Size Classification

- المراجل المستخدمة في الوحدات الصناعية (Industrial Units) تجاوز مساحتها السطحية $294 Ft^2$.

الفصل الرابع

- المراجيل المستخدمة في الوحدات السكنية ((Residential Units ، كذلك ممكن أن تصنف المراجيل على اساس مصدر الحرارة فاستخدام الطاقة الكهربائية ، الطاقة النووية ، الوقود الاحفوري.....الخ .

3.5 تصميم المراجيل Boilers Design

بشكل المراجيل البخارية تصمم بنوعين: -

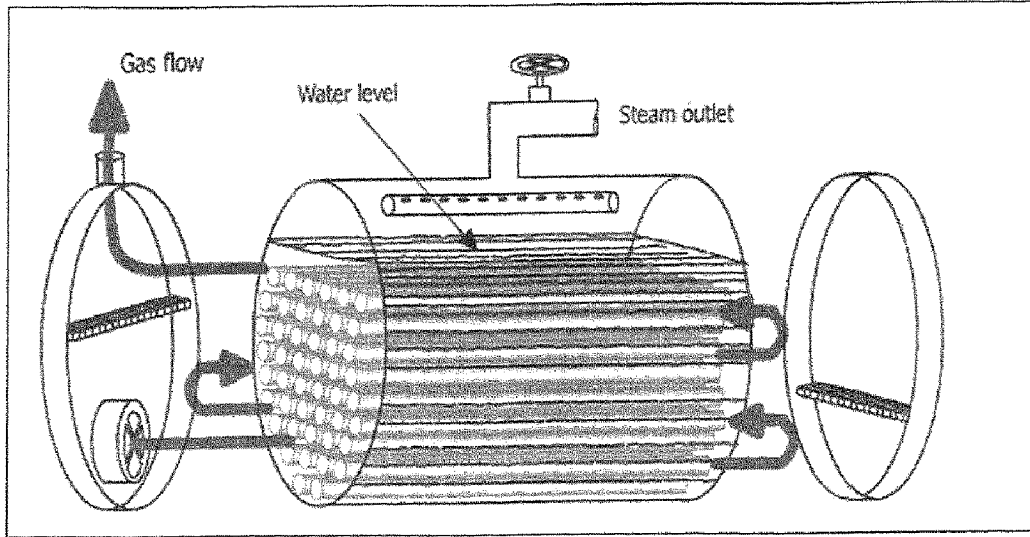
1 - مارجيل ذات انابيب النار. Fire Tube Boilers.

2 - المراجيل ذات انابيب الماء Water Tube Boilers.

3.1.5 مارجيل ذات أنابيب النار Fire Tube Boilers

هي المراجيل التي تمر بها نواتج الاحتراق (الغازات الساخنة) من خلال انابيب والماء يحيط بالأنابيب من الخارج وهذه الأنابيب يحيط بها غلاف خارجي (Shell) ويشمل ضغط الماء الساخن والبخار المتولد وقد يتضمن الغلاف معدات الاحتراق. في الغالب تكون وحدات ذات انابيب النار محدودة بضغط لا يتجاوز ضغطها (1.7 MPa) وهو ضغط البخار الذي ينتجه و لا يمكن تجاوز هذا الضغط لان اي زيادة محتملة في الضغط يتطلب زيادة في سمك الغلاف الخارجي، وعند بناء المراجيل ذات انابيب النار الأنابيب مع الغلاف الخارجي وتكون مستقيمة ومتوازية فيما بينها لمحور الغلاف كما مبين في الشكل رقم (4 - 1) ، وهذه المراجيل قد تكون عمودية أو افقية مع المحور، معدات الاحتراق اما أن تكون ضمن الغلاف أو خارجه والغلاف قد يكون اسطوانيا كلياً أو جزئياً ،

وهذا النوع من المراجل تكون فيها نسبة الماء اعلى من البخار الناتج وبشكل ملحوظ.



الشكل رقم (4- 1) يمثل مرجل ذات أنابيب النار بأربع ممرات

تظهر فوائد هذا النوع من المراجل عندما تكون سعة البخار المطلوب ليست كبيرة، فمن الفوائد انها تشغل حيزا محددا وتعطي مرونة عند التشغيل وان كلفة إنشائها ليست كبيرة بالمقارنة مع الأنواع الأخرى، على الرغم من أن هذه المراجل لها محددات من حيث الضغط ونوع البخار الناتج وتظهر استخدامات هذه في الوحدات الصناعية الصغيرة وفي أغراض التدفئة.

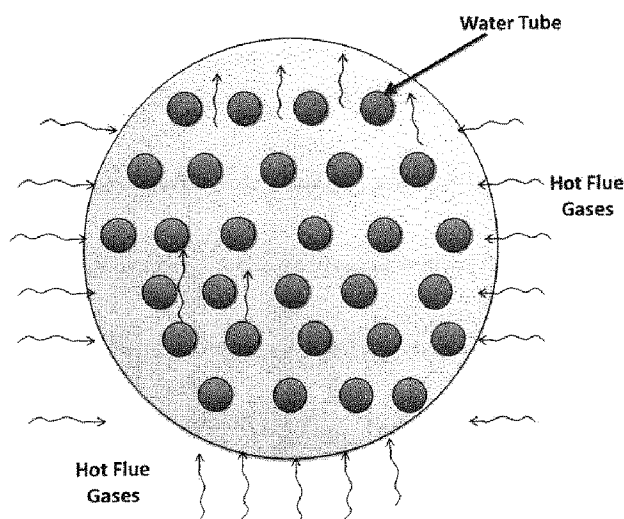
3.2.5 المراجل ذات أنابيب الماء Water Tube Boilers.

في هذا النوع من المراجل يجري الماء خلال الأنابيب وتحيط الغازات الساخنة الناتجة من احتراق الوقود بالأنابيب من الخارج وذلك ضمن غلاف المرجل، أي أن المراجل ذات أنابيب الماء هي من حيث المبدأ عكس المراجل ذات أنابيب النار،

الفصل الرابع

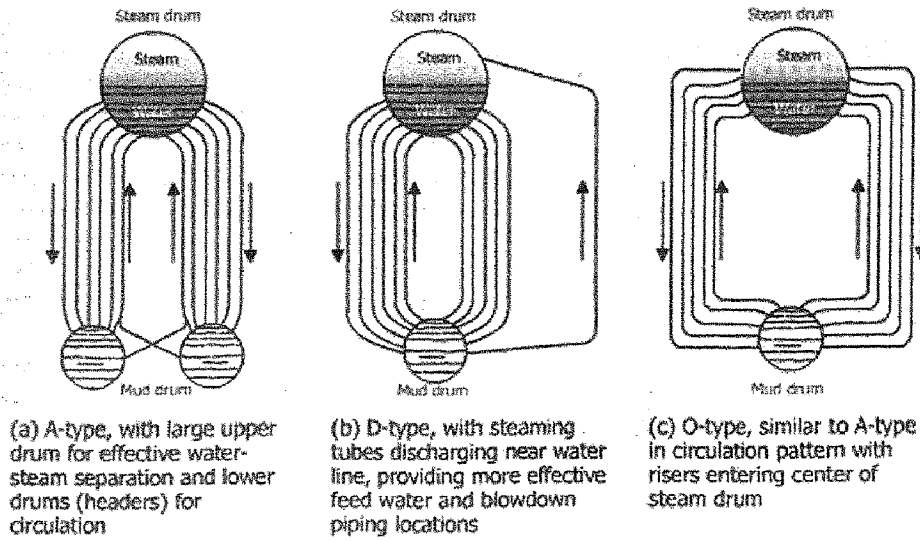
وفيها تتلامس الغازات الساخنة مع السطح الخارجي للأنابيب كما يتلامس الماء والبخار مع السطح الداخلي للأنابيب الشكل رقم (4- 2).

أن زيادة الطلب وبكميات كبيرة وعند ضغوط عالية يتطلب زيادة قطر انابيب الماء وسمكها ولكن هذه الزيادة غير مرغوب فيها وذلك لتوليد اجهادات حرارية بفعل الضغط وهذه الاجهادات مع تكون ترسبات ناشئة من عسرة الماء التي تؤدي بمجملها إلى انفجار المرجل لذلك فان الحاجة الماسة لمراجل ذات انابيب الماء اصبحت ضرورية في التصاميم ذات الضغوط العالية.



الشكل رقم (4- 2) يظهر مرجل ذات أنابيب الماء

يمكن تصنيف المرجل ذات انابيب الماء بعدة طرائق وذلك تبعا الي شكل الأنابيب كأن تكون مستقيمة أو معوجة (Straight or Bent) أو حسب مواقع الخزن (Drum) طولي أو متقاطع أو على اساس طريقة تدوير الماء ، طبيعي أو قسري أو على اساس عدد الخزانات والشكل (4- 3) يوضح هذا النوع من المراجل.



الشكل رقم (3) شكل تخطيطي يوضح ارتباط الأنابيب بالمخازن من نوع (O,D,A)

وعموماً فإن المرحل يحتوي على خزان للبخار والماء علوي وخزان سفلي للترسبات وطريقة وضع الخزانات قد تكون طولية أو عرضية، حيث في حالة استخدام الخزانات الطولية يكون عدد الأنابيب محدوداً لذلك تتجه الشركات المصنعة إلى استخدام الخزانات العرضية في المراحل بحيث تكون درجة حرارة الخزان في حالة المرحل ذي الخزان العرضي أكثر انتظاماً مما في المرحل ذي الخزان الطولي.

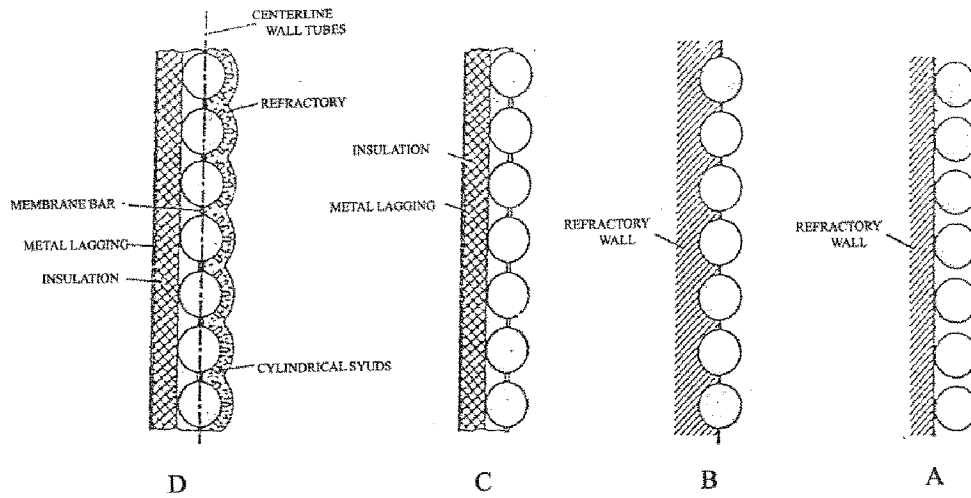
وبسبب التطور الذي شهدته الصناعات الكيميائية وظهور المحاليل الكيميائية التي تستخدم لتطهير الأنابيب من الداخل ومهما كان تعقيد الأنابيب أصبح بالإمكان استخدام الأنابيب المعوجة (Bent Tube) في المراحل ذات أنابيب الماء بإعداد أكثر من الأنابيب المستقيمة في المراحل، حيث أن المراحل التي تستخدم الأنابيب المعوجة تكون المساحة المعرضة للحرارة كبيرة وتوجد اختلافات في درجات الحرارة ضمن المساحة من الأنابيب، مكنت هذه

الفصل الرابع

الاختلافات في درجات الحرارة المصممين من تركيب المرجل حيث تم تقسيم المرجل الي جدران الماء والمسخنات وسطوح التبخير بالإضافة إلى المحمصات، وإمكانية وضع الكابحات داخل المرجل بمرونة وذلك لتوجيه غازات الاحتراق داخل المرجل .

3.1.2.5 جدران الماء في المرجل Boiler Water walks

أن انابيب الماء التي تحتوي على الماء البارد تقوم بامتصاص اكبر حرارة ممكنة في البداية وذلك في جدران الماء للمرجل. وقد اختلف تصميم انابيب جدران الماء عبر السنين وبين الشكل (4-4) عدد من انواع جدران الماء.



الشكل (4-4) يبين انواع جدران الماء

A. الأنابيب المكشوفة، B. الأنابيب المماسية، C. الأنابيب المغمورة في مادة مقاومة للصهر، D. انابيب مدعومة وتم تطويرها إلى انابيب ذات تصميم الغشاء الجامع. أن جدران الماء ذات تصميم الغشاء الجامع هو الشائع في الوقت الحاضر ويتضمن هذا النوع انابيب مرتبة بحيث أن المسافة بين مركز انبوب واخر بجانبه

وهو اكبر قليلا من اقطارها ومن ثم يتم ربطها سوية بواسطة قطع رابطة أو غشاء يلحم الأنابيب وذلك على خط يمر بمركزها.

أن تصميم الغشاء الجامع تعمل بصورة جيدة على زيادة الانتقال الحرارية بالإضافة إلى انها توفر الدعم الكافي للأنابيب للبقاء بصورة صلبه وجيده التحمل للضغوط العالية التي تتولد في الفرن.

وتنتقل الحرارة من غازات الاحتراق إلى الماء الموجود في أنابيب جدران الماء بواسطة كل من الإشعاع والحمل (Radiation and Convection) ويطلق مصطلح المرجل الإشعاعي (Radiant Boiler) على المرجل الذي يستلم معظم حرارته بواسطة الإشعاع.

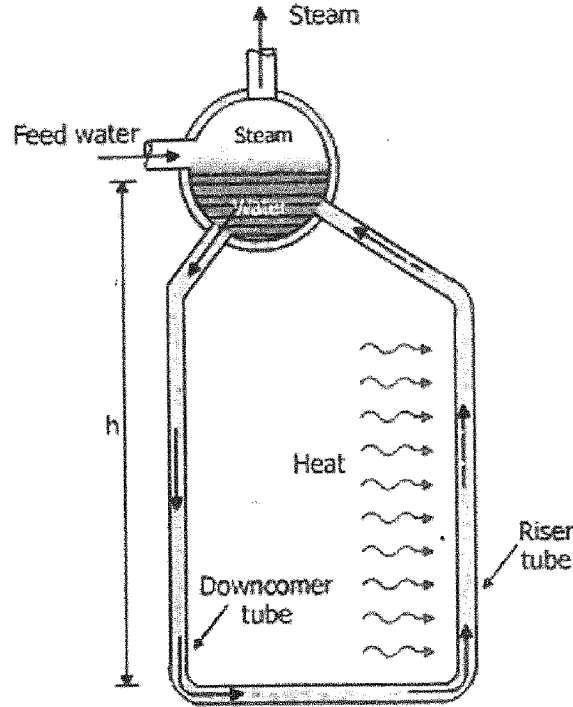
تمتلك غازات الاحتراق صفات تعتمد على نوع الوقود المستخدمة وعلى مراحل الاحتراق وعلى نسبة الهواء - الوقود.

3.2.2.5 تدوير الماء Water Circulation

يدور الماء من خزان البخار (Steam Drum) بحيث يمر بالأنابيب النازلة (Down Comers) إلى الأنابيب الرئيسية السفلية (Bottom Header) ومن ثم يمر بالخزان السفلي بعد ذلك بالأنابيب الصاعدة (Risers) حيث يبدأ الماء بالغليان جزئيا ومن ثم يعود إلى خزان البخار. يتم تجنب الغليان الكلي (100%) في الأنابيب لان ذلك يؤدي إلى حرق أو فشل الأنابيب نتيجة حدوث (DNB) (اختفاء نويات الغليان) (Departure from Nucleate Boiling) ويكون الماء المشبع في الأنابيب النازلة اكبر من معدل الكثافة للطورين (خليط الماء والبخار) في

الفصل الرابع

الأنابيب الصاعدة، الشكل (5-4) يمثل شكلاً توضيحياً للأنابيب الصاعدة والنازلة في المرجل في حالة التدوير الطبيعي للماء في المرجل.



الشكل (5-4) يوضح الأنابيب الصاعدة في المرجل والنازلة في حالة التدوير الطبيعي للمرجل

- أن تدوير الماء على نوعين:

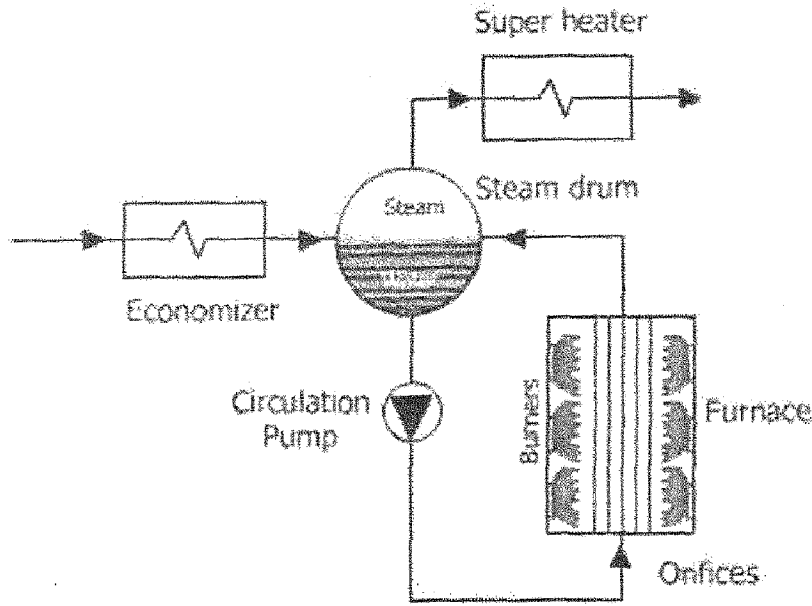
a- تدوير طبيعي (Natural Circulation).

b- تدوير قسري ((Forced Circulation).

يعتمد التدوير الطبيعي على قوة التدوير الطبيعي كقوة دافعة لتدوير الماء لذلك فإنها تدعى بالمراحل ذات التدوير الطبيعي. وإذا ما تم زيادة قوة التدوير بواسطة ضخ (Pumping) عندئذ تسمى المراحل ذات التدوير القسري (Forced

(Boiler Circulation، الشكل (4- 6) يمثل مخططاً توضيحياً لدوران الماء في المرجل.

ويتم تصميم المراحل في المحطات الكبيرة الحديثة على أساس نظام التدوير الطبيعي.



الشكل (4- 6) يوضح مخطط دوران الماء في المراحل

القوة الدافعة للتدوير الطبيعي وقوانينها موضحة من خلال المعادلة أدناه ،
ومن الممكن التعبير عن فرق الضغط الذي يسبب التدوير بالمعادلة.

$$\Delta P_d = H g(\rho_{dc} - \bar{\rho}_r) \dots \dots \dots (1-4)$$

حيث أن:

$$\Delta \rho_d \text{ الضغط المدور } \left(\frac{N}{m^2} \right) \text{ (Pa).}$$

H ارتفاع مستوى الماء في الخزان العلوي عن الأنابيب الرئيسية السفلية (m).

g_c هو معامل التحويل ويساوي 1.

ρ_{dc} الكثافة للماء في الأنابيب النازلة $(\frac{Kg}{m^3})$.

$\bar{\rho}_r$ معدل الكثافة لخليط (الماء والبخار) في الأنابيب الصاعدة $(\frac{Kg}{m^3})$.

تكمّن الصعوبة في إيجاد $(\bar{\rho}_r)$ حيث تكون الدالة لتناسب الفراغ (Void

(Fraction) (a) حيث أن : -

$$a = \frac{\text{Volume of Steam}}{\text{Volume of Liquid} + \text{Volume of Steam}} \dots\dots\dots(2-4)$$

وتكون (a) معاكس لـ (x) النوعية (quality) للكتلة يمكن توضيح

العلاقة بين (a) و (x) من خلال المعادلة : -

$$a = \frac{1}{\left\{ 1 + \left[\frac{(1-x)}{x} \right] \times \frac{1}{\psi} \right\}} \dots\dots\dots(3-4)$$

$$x = \frac{1}{\left\{ 1 + \left[\frac{(1-x)}{x} \right] \times \frac{1}{\psi} \right\}} \dots\dots\dots(4-4)$$

$$\psi = \frac{U_f}{U_g} \dots\dots\dots(5-4)$$

حيث أن : -

U_f : الحجم النوعي للسائل المشبع $\frac{m^3}{Kg}$

U_g : الحجم النوعي للبخار المشبع $\frac{m^3}{Kg}$

أما نسبة الانزلاق (Slip Ratio) بين الطورين المكونين للخليط اللذان لهما نفس السرعة فيمكن تمثيله بالعامل (S)

$$S = \frac{\bar{V}_{s,g}}{\bar{V}_{s,f}} \dots\dots\dots(6-4)$$

حيث أن

$V_{s,g}$ معدل السرعة للبخر خلال أي مقطع من الأنبوب الصاعد.

$V_{s,f}$ معدل السرعة للسائل (الماء) خلال أي مقطع من الأنبوب الصاعد.

وعليه يمكن إيجاد معدل الكثافة ($\bar{\rho}_r$) في الأنبوب الصاعد من المعادلة

التالية: -

$$\left\{ 1 - \left[\frac{1}{a_e(1-\psi)} - 1 \right] \times \ln \frac{1}{1 - a_e(1-\psi)} \right\} \bar{\rho}_r = \rho_r \frac{(\rho_f - \rho_g)}{(1-\psi)}$$

حيث أن: نسبة الفراغ في الانابيب الصاعدة

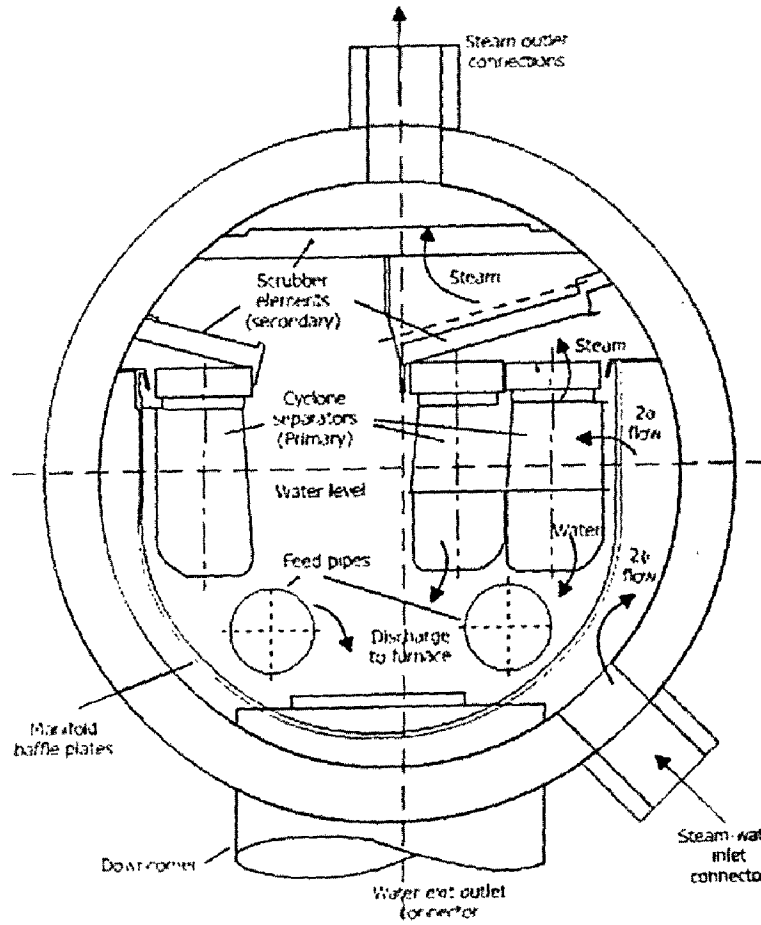
ان دورة بخار الماء في الضغوط العالية تمر بالأجزاء التالية: - خزان البخار (Steam Drum)، المحمصة (Superheater)، المقتصدات (Economizer)، التسخين البيني (Reheater)، المسيطرات على درجات حرارة البخار (Steam Temperature Control).

3.3.2.5 خزان الب خار Steam Drum

ان الغرض الاساس لخزان البخار هو لفصل البخار عن الماء، اما وظائف خزان البخار يمكن إجمالها بالآتي

الفصل الرابع

- مزج ماء المغذي الداخل الى الخزان مع السائل المشبع بعد فصل البخار.
 - مزج المضافات الكيميائية أو ما يسمى بمعيقات التآكل (Corrosion Inhibitors للسيطرة على التآكل.
 - تنقية البخار في حالة وجود اي شوائب معينة وازالة الرطوبة المتبقية قبل الانتقال الى المحمصة.
 - ازالة جزء من الماء في حالة الغليان للسيطرة على الخواص الكيميائية لماء المرجل.
- للحصول على كفاءة عالية لفصل البخار عن الماء من خزان البخار في المراحل ذات الضغوط العالية ، يتم اضافة تراكيب ميكانيكية (Mechanical Devices) في مقدمة خزان البخار، احد هذه التراكيب هي عبارة عن اشكال مخروطية Cyclone كما موضح في الشكل رقم (4 - 7)، هذه الاشكال المخروطية تكون صفوف احادية او ثنائية تنصب طوليا على جوانب خزان البخار هذا التصميم يساعد على انتقال مزيج بخار الماء القادم من الانابيب الصاعدة Risers الى التراكيب المخروطية بقوة الطرد المركزي والتي تعمل على فصل الماء عن البخار بسرعة كبيرة حيث ان الماء الذي تم فصله من البخار يرجع الى خزان البخار اسفل مستوى ماء الخزان اما البخار فانه يمر فانه يمر في انابيب البخار العلوية بعد مرورها خلال التراكيب المخروطية التي عملت على فصل البخار عن الماء.



الشكل (4- 7) : يوضح التراكيب المخروطية التي يتم تركيبها على جوانب خزان البخار.

3.4.2.5 المحمصات Superheaters

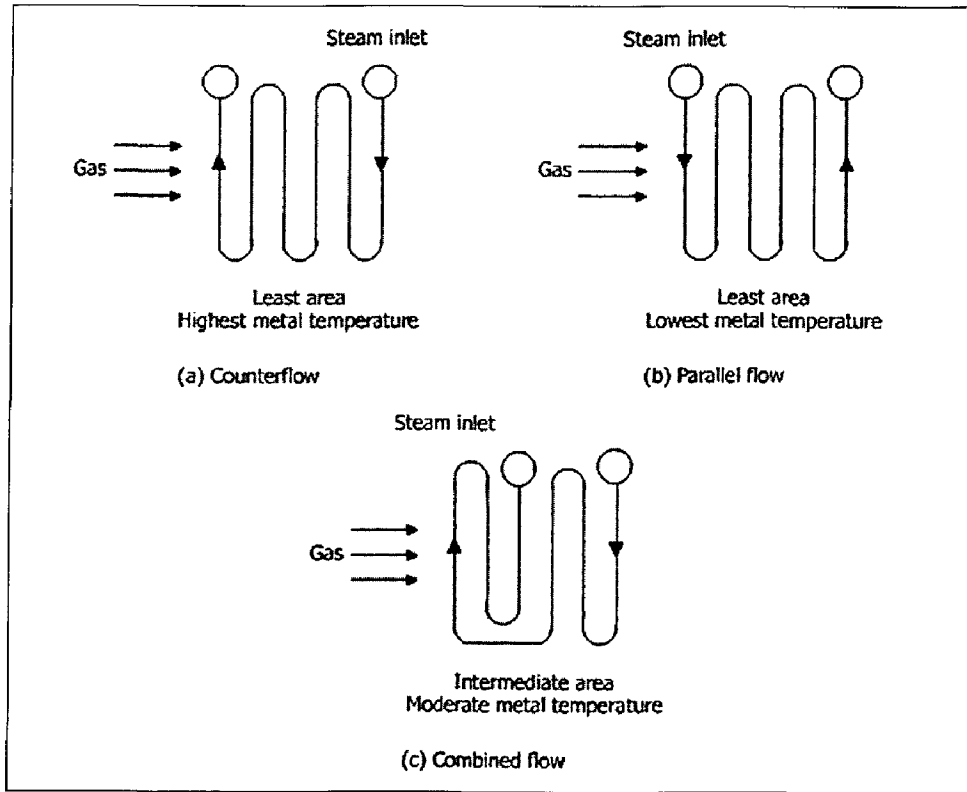
المحمصات في مولدات البخار العاملة ضمن محطات القدرة الحديثة يكون القطر الخارجي للأنايب حوالي (5.076 cm) حيث أن لهذا القطر الصغير اجهاد ضغط وتحمل افضل مما لو كانت ذات قطر كبير.

ويكون الشكل الخارجي لهذه الأنايب عادة خالياً من أية زعانف (Fins) أو تراكيب اخرى، لان وجودها قد يسبب زيادة في الاجهادات الحرارية ويجعل من

الفصل الرابع

الصعوبة إجراء أي أعمال صيانة وتنظيف المحمصات وكما موضح في الشكل (8-4).

في المحمصات ليس هنالك ضرورة لتحزيز الأنابيب من الداخل كما هو الحال في أنابيب جدران الماء (جدران الفرن) لعدم وجود خطورة حدوث حالة اختفاء نويات الغليان (DNB) في المحمصات.



شكل (4- 8) يوضح انواع مختلفة من المحمصات

ويعتمد تصميم مولدات البخار [محمصات] على كيفية ايجاد الطريقة المثلى لانتقال الحرارة وعلى جريان بخار الماء داخل الأنابيب، وبخار الماء يكون ذا موصلية اقل بالمقارنة مع نويات الغليان في أنابيب الماء لجدران المراحل.

ويتم اختيار السبائك الحديدية ذات بنية قابلة على تحمل الدرجات الحرارية العالية والاجهادات الحرارية المسلطة على الأنابيب أثناء تشغيل وتكون درجة حرارة التشغيل لها حوالي 540°C ويجب أن تكون السبيكة الحديدية المستخدمة في المحمصات مقاومة للتآكل أيضا.

تعتمد مقاومة سبيكة المحمصة على بخار الماء من حيث الضغط ودرجة الحرارة وعلى نوع الوقود المستخدم وخاصة إذا ما كان الوقود يحتوي على الشوائب.

تصنف المحمصات من حيث طريقة انتقال الحرارة إليها إلى.

a- محمصات الحمل (Convection Superheaters).

b- محمصات الإشعاع (Radiation Superheaters).

c- المحمصات الجامعة بين الحمل والإشعاع. (Combined Radiation and Convection Superheaters)

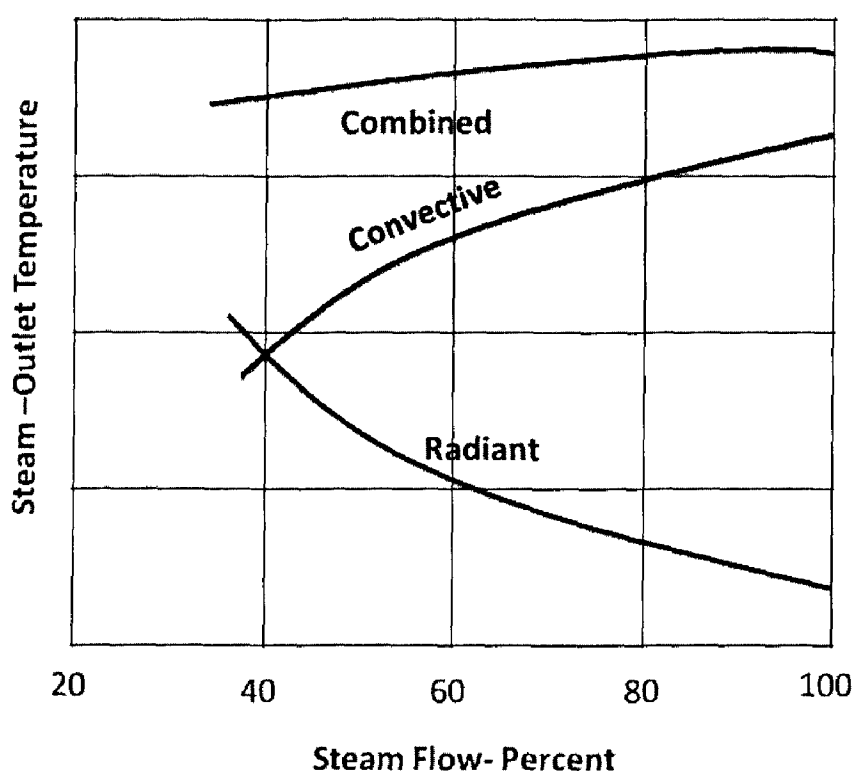
a- محمصات الحمل (Convection Superheaters).

كانت التصميمات الأولية للمحمصات قد وضعتها فوق أو بعيدة عن لهب الاحتراق والدرجات الحرارية العالية وذلك لحمايتها من فرط التسخين (Overheating). وأن النمط الأساس لانتقال الحرارة بين غازات الاحتراق وأنابيب المحمصة وهو الحمل (Convection) لذلك عرف هذا النوع بمحمصات الحمل، عند تغير الحمل (Load Changes) فإن الميزة الرئيسية لهذا النوع هو خاصية الاستجابة عند زيادة الطلب على البخار مما يؤدي إلى زيادة حقن الهواء

الفصل الرابع

والوقود ومن ثم زيادة جريان غازات الاحتراق ومعاملات انتقال الحرارة الكلي بين غازات الاحتراق والبخار اسرع من الزيادة في معدل انتقال الكتلة للبخار وحده.

أن درجة حرارة الاحتراق لا تتأثر بشكل كبير مع تغير الحمل، وعليه فإن البخار يسلم مقدارا اكبر من الحرارة لوحدة المعدل جريان الكتلة ويزداد درجة حرارته بزيادة الحمل وكما يوضحه الشكل (4- 9).



الشكل (4- 9) يبين العلاقة بين الحمل ودرجة حرارة خروج البخار

b- محمصات الإشعاع Radiation Superheaters.

بسبب الحاجة إلى امتصاص كمية اكبر من الحرارة، تم وضع المحمصات في الأماكن ذات الدرجات الحرارية العالية، وغالبا ما توضع في مسقط لهب الاحتراق (Combustion Flame) ويتم زيادة سرعة الجريان للبخار وذلك ولزيادة

المعاملات الكلية لانتقال الحرارة، والتصاميم والاجمالية للمحمصات قد تم تحسينها وتطويرها المحمصات للتغلب على الدرجات الحرارية العالية التي يصلها المعدن.

أن وضع المحمصات في هذا الموقع يؤدي إلى انتقال الحرارة بالإشعاع بشكل اساس بين الغازات الساخنة واللهب والسطوح الخارجية لأنابيب المحمصات، لذلك عرف هذا النوع بمحمصات الاشعاع، أن انتقال الحرارة بالإشعاع يتناسب مع $(T_f^4 - T_w^4)$

حيث أن T_w و T_f هما درجة حرارة اللهب ودرجة حرارة جدار الأنبوبة على التوالي بالدرجات المطلقة.

ولأن T_f هي اكبر بكثير من T_w ، لذلك فإن انتقال الحرارة يتناسب مع، والمعروف أن درجة حرارة اللهب (T_f) لا تعتمد على تغير الحمل (Load). وعلى فإن انتقال الحرارة لوحدة جريان الكتلة للبخر سوف تقل بزيادة جريان البخار، اذا زيادة جريان البخار عند زيادة الحمل سوف يؤدي إلى نقصان في درجة حرارة الخروج للبخر.

c- المحمصات الجامعة بين الحمل والإشعاع

Combined Radiation and Convection Superheaters

بالإمكان الحصول على درجة حرارة ثابتة تقريبا للبخر الناتج من المحمصة وذلك باستخدام كلا النوعين من المحمصات المربوطة على التوالي.

الفصل الرابع

توضع محمصة الحمل قرب فرن في الأعلى وتكون المحمصة تستلم الطاقة بالإشعاع ونلاحظ في هذا النوعية أن تأثير البخار بتغير الحمل (Load) ويكون أقل بالمقارنة مع المحمصة ذات التسخين بالحمل التي تكون مغطاة بحجاب واق.

3.5.2.5 المقتصدات Economizers

هي عبارة عن مبادل حرارة (Heat Exchanger) تستعمل لاسترجاع الحرارة المهدورة من نواتج الاحتراق بعد مرور غازات الاحتراق على المحمصات والمسخنات البينية حيث تستعمل لرفع درجات حرارة الماء المغذي للمرجل، حيث يتم إمرار الماء المغذي خلال حزمة أنابيب بشكل عكس جريان غازات الاحتراق حيث تمر من خلال سطوح تلك الأنابيب.

3.6.2.5 مسخن الهواء Air Heaters

يقع مسخن الهواء بعد المقتصد مباشرة يعمل على تسخين هواء الاحتراق وذلك باستخدام غازات الاحتراق بعد مرورها بالمقتصد حيث أن هذه الطريقة تعمل على نقصان درجة حرارة غازات الاحتراق قبل إطلاقها إلى الجو من خلال المدخنة (Chimney) وزيادة درجة حرارة هواء الاحتراق مما يزيد من كفاءة المرجل وبذلك أن استخلاص (20°C) من غازات الحرارة قبل إطلاقها إلى الجو تعمل على زيادة كفاءة المرجل بنسبة 1%.

3.7.2.5 التوربينات Turbines

هو جزء من منظومة توليد البخار، حيث يعد دالة لحركة المولدات (Generators) لتوليد الطاقة الكهربائية. أن أقصى طاقة للبخار تستهلك لتوليد

الطاقة، أما البخار الخارج من التوربين فإنه يكون ذات درجة حرارة وضغط منخفضين، يكتثف ذلك البخار ويعاد للمراحل مع ماء المغذي.

تتشأ مشاكل عديدة للتوربين بسبب الترسبات على ريش التوربين التي تسبب عوج تلك الريش التي بدورها تعمل على عدم التوازن للتوربين.

3.8.2.5 المكثفات Condensers

أن الواجب الاساسي للمكثف هو تكثيف البخار قبل دخوله إلى وحدة اعادة الغليان (Reboiler)، سطح المكثف يحتوي على حزمة أنابيب ينساب خلالها ماء التبريد وينساب البخار على السطح الخارجي لتلك الأنابيب الماء المتكثف لكي يخرج من قاعدة المكثف يصبح جاهزا لدخول مره ثانية ضمن دائرة (غاز - ماء).

3.9.2.5 مسخنات ماء التغذية Feed Water Heaters

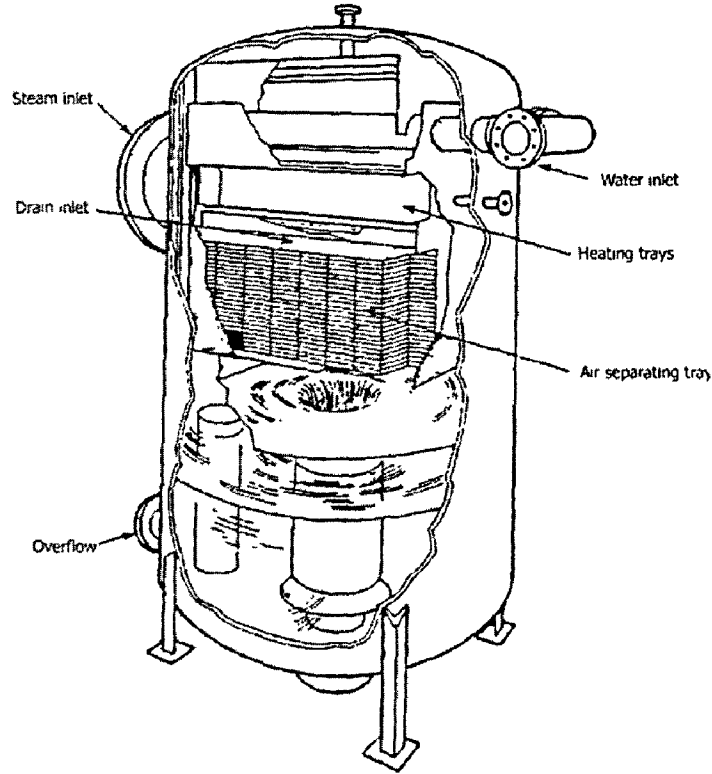
مسخنات الماء تتكون من مجموعة يمر خلالها ماء التغذية الذي يسخن من البخار الخارج من التوربين (بخار مشبع) الحرارة الكامنة التي يمتلكها البخار يأخذها ماء لتغذية الماء خلال الأنابيب اثناء ارتطام ذلك البخار على السطح الخارجي للأنابيب الحاوية على ماء التغذية لذلك تزداد درجة حرارته.

مسخنات نزع الهواء (Deaerated) من ماء التغذية تستخدم لإزالة الغازات غير المرغوب فيها من الماء وكذلك تعمل ايضا على زيادة درجة حرارته. هناك نوعان من المسخنات، مسخنات ذات الصواني ومسخنات رذاذيه في النوع الاول كميات كبيرة من البخار تكون داخل المسخن تعمل على زيادة درجة حرارة الماء

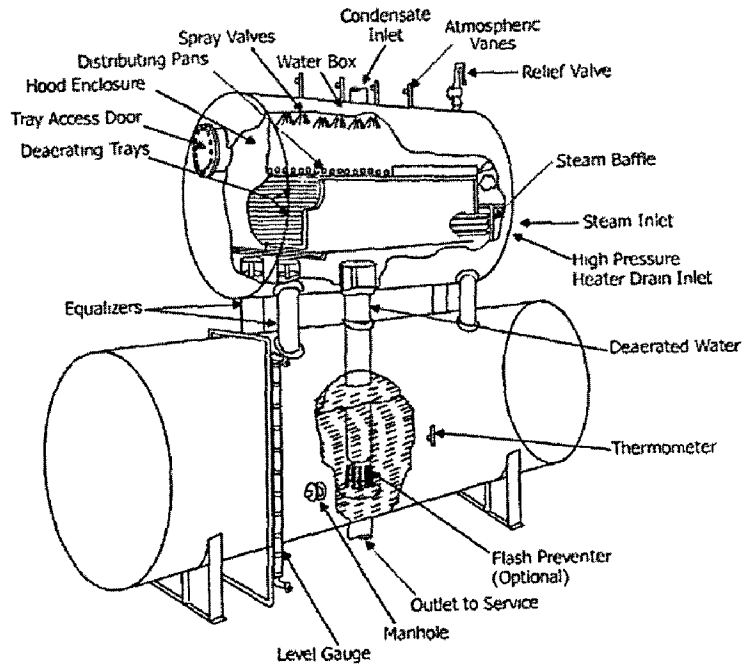
الفصل الرابع

إلى مستوى الماء المشبع (Water Saturation) الجريان المعاكس للبخار يعمل على إزالة الغازات الذائبة من ماء التغذية المسخن.

أما النوع الثاني (المسخن الرذاذي) فيعمل مبادئ النوع ذات الصواني نفسه من حيث طرد الغازات من ماء التغذية لكن يختلف بالتصميم، حيث أن الماء ينتشر خلال البخار بشكل رذاذ بضغط (20 Psi) من خلال نافث (Nozzle) كلا النوعين يبينهما الشكلان (4- 10) و(4- 11).



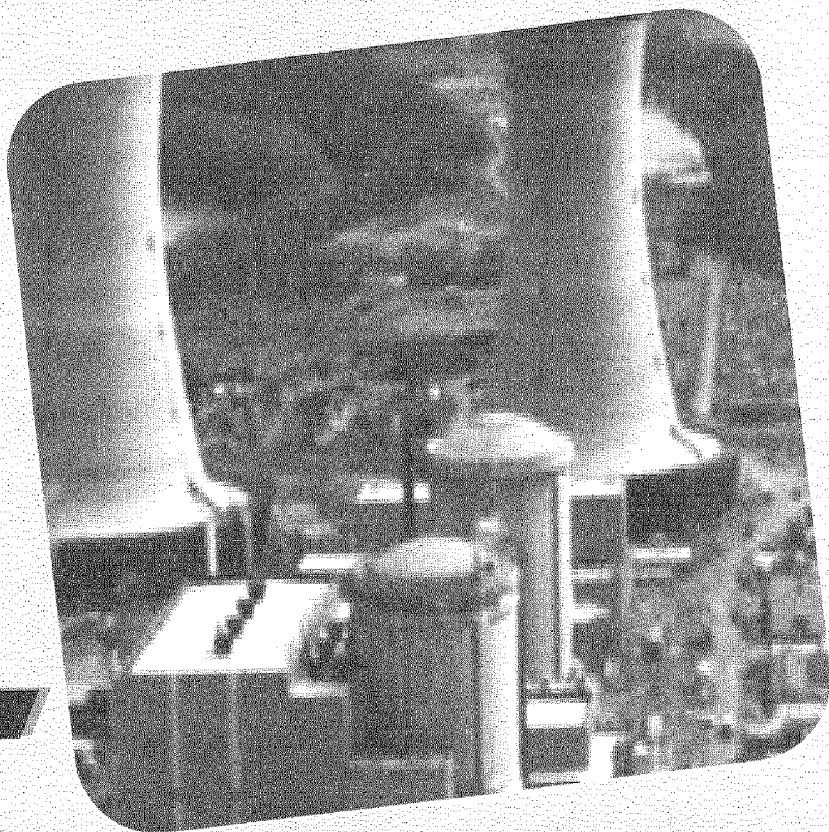
الشكل رقم (10) يظهر المسخن البيني ذات الصواني



الشكل رقم (4- 11) يظهر المسخن البيئي الرذاذي

الفصل الخامس

تآكل أنابيب إمبرا جل البخارية



5

الفصل الخامس

تآكل أنابيب المراجع البخارية

تآكل في جانب الماء

Water Side Corrosion

5.1 المقدمة Introduction

يعد الماء من أهم المواد الموجودة في الطبيعة على الإطلاق فهو يشكل ما يقارب ثلاث أرباع القشرة الأرضية، حيث لا تستقيم الحياة إلا بوجود الماء وهو مهم لكافة الكائنات الحية (وجعلنا من الماء كل شيء حي)، حيث لا تخلو صناعة لاستخدام الماء كوسيلة للإنتاج أو كمادة أولية أو كبخار لشتى الاستخدامات الصناعية وتوليد الطاقة الكهربائية.

إن كميات الماء المستخدمة في الأغراض الصناعية تبلغ أضعاف ما هو مستخدم لاستعمال الإنسان اليومية، حيث إن أغلب التفاعلات الكيماوية تتم بوجود وسط مائي، لهذا تبرز مشاكل عديدة نتيجة لذلك الاستخدام منها ترسب الأملاح التي يحتويها الماء الصناعي سواء كانت ذائبة أو عالقة على سطوح المعادن التي تكون على تماس مباشر مع الماء حيث يؤدي إلى تآكل بسبب الماء أو لسبب ما يحتويه من ملوثات. تترسب الشوائب على شكل كربونات أو كبريتات المعادن بصورة رئيسية داخل أنابيب المراجع أو المبادلات الحرارية على شكل طبقات سميكّة وعازلة حرارياً مما يتطلب صرف كميات أكبر من الطاقة للحصول على

نفس الدرجة الحرارية داخل الأنابيب مما يعني تعريض سطح الأنبوب الخارجي لدرجات حرارية عالية تؤدي إلى تكوين ما يسمى (Hot Spot) وهذا بدوره ينتج في ضعف المقاومة الميكانيكية للمعدن وبالتالي يحدث كسر المعدن أو انفجاره كما إن ترسب الأملاح على الجدار الداخلي للأنبوب يسبب في انخفاض مساحة المقطع الذي به وبالتالي إلى انخفاض كمية المياه المارة في وحدة الزمن وهذا يتطلب رفع ضغط السائل داخل الأنبوب وبالتالي يعجل بالكسر. كما ان هناك احتمال لنمو مستعمرات لبكتريا هوائية تحت هذه الترسبات قد تسبب تآكل موضعيا شديداً.

يعد الماء من المواد المستقطبة وذات ثابت عزل كهربائي (Dialectical Constant) عالي وذلك إن أغلب المواد تذوب بنسب متفاوتة وبهذا فإن جميع الأملاح تذوب في الماء بنسب معينة والتي يحددها حاصل الذوبان (Solubility Product) والذي يعرف بأنه حاصل ضرب فعاليات الايونات السالبة والموجبة في المحلول .

ترتفع قيم حاصل الذوبان الذي يرمز له K_{se} مع زيادة درجة الحرارة بشكل عام وتنخفض تلك القيم مع انخفاض درجة الحرارة، ان جميع مراحل عملية الذوبان هي عمليات عكسية وباعثة للحرارة، ان نظام المحلول الملحي هو أكثر استقراراً ثرموداينميكياً من الماء بدون أملاح لأنه حيث تكون جزيئات الماء مقيدة الحركة وهذا يعني أنها فاقدة لدرجة حرارة الانتقال. (Degree of Freedom Translation) أما في المحاليل فجزيئات الماء مقيدة نسبياً عن الحركة هذا يفسر لماذا يكون المحتوى الحراري للمحاليل اقل من المحتوى الحراري للماء. الجدول رقم (5 - 1) يوضح قابلية الماء على إذابة معظم الايونات بنسب مقارنة وعند درجة حرارة الغرفة (25°C).

جدول (5- 1) بوضع الايونات الذائبة وغير ذائبة في الماء

الايون	صفة الذوبان
الكربونات $\text{CO}_3^{=}$	جميع الكربونات لا تذوب ماعدا كربونات الامونيا والقلويات $\text{Li}, \text{Na}, \text{N}$
البيكاربونات HCO_3^{-}	تذوب جميعها في الماء
الكبريتيت $\text{SO}_3^{=}$	لا تذوب جميعها ماعدا كبريتات $\text{Li}^{+}, \text{NH}_4^{+}, \text{K}^{+}, \text{Na}^{+}$
الثايوكبريتات $\text{S}_2\text{O}_3^{=}$	تذوب معظمها
الكبريتيدات $\text{S}^{=}$	جميعها لا تذوب ماعدا كبريتيد $\text{K}^{+}, \text{Na}^{+}, \text{Li}^{+}, \text{NH}_4^{+}$
الكبريتات $\text{SO}_4^{=}$	تذوب كلها ماعدا $\text{Hg}_2^{+2}, \text{Sr}^{+2}, \text{Ca}^{+2}, \text{Ba}^{+2}, \text{Pb}^{+2}$
النترات NO_3^{-}	تذوب جميعها ماعدا HgNO_3 فهو قليل الذوبان
النترينات NO_2^{-}	تذوب جميعها ماعدا AgNO_2
السينات CNO^{-}	تذوب جميعها ماعدا السينات $\text{Pb}, \text{Cu}, \text{Ag}$
السياتيدات CN^{-}	تذوب السياتيدات القلوية ولا تذوب البقية
الكلورات ClO_3^{-}	تذوب معظمها في الماء
الكلوريدات Cl^{-}	تذوب معظمها في الماء
البروميدات Br^{-}	تذوب معظمها في الماء
اليوديدات I^{-}	تذوب معظمها في الماء
الثايسينات SCN^{-}	تذوب معظمها ماعدا ثايسينات $\text{Cu}^{+2}, \text{Pb}^{+2}, \text{Ag}^{+}$ و Hg_2^{+2}
الفوسفات PO_3^{-3}	تذوب خواصها $\text{K}^{+}, \text{Na}^{+}, \text{Li}^{+}, \text{NH}_4^{+}$ والبقية شحيحة الذوبان
البورات $\text{BO}_2^{-}, \text{B O}_3^{-3}, \text{B}_4\text{O}_7^{=}$	لا تذوب ماعدا البورات الفلزية القلوية والامونيا
الزرنبيخات	شحيحة الذوبان ماعدا الزرنبيخات القلوية

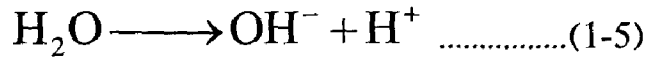
5.2 ميكانيكية التآكل في المحيط المائي

Mechanical of Corrosion in Aqueous Solution

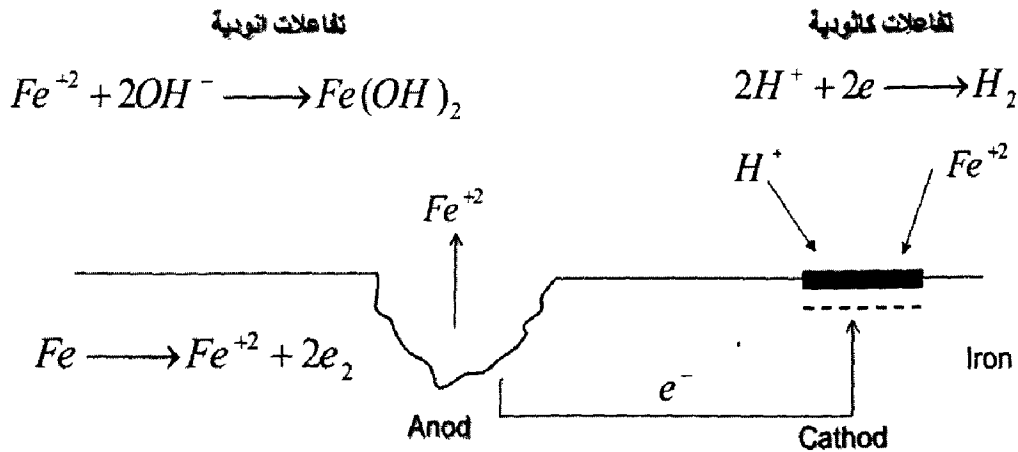
1.2.5 ميكانيكية التآكل بغياب الأوكسجين

Mechanical Corrosion in Oxygen Absence

الشكل (5-1) يوضح طبيعة ونوعية التآكل الذي يحصل بسبب الماء في محيط لا هوائي لا يحتوي على الأوكسجين بكمية كبيرة، الماء الصناعي يحتوي على كمية من الايونات الملوثة مثل الحديدوز وهي السبب في تحلله بشكل: -

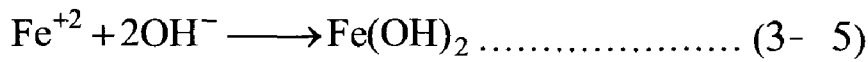
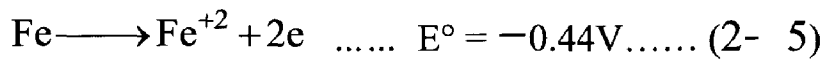


ايونات الحديدوز في الماء تتكون لأسباب عدة منها ميله الطبيعي لتكوين هذا الايون، وجود معدن آخر ذو جهد قطب أعلى منه، وجود شوائب على السطح (جزء محمي من السطح والجزء الآخر غير محمي)، وجود سطح غير منتظم الجهد أو وجود عيوب بلورية.

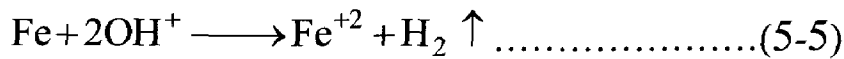


الشكل رقم (5- 1) تآكل في محيط لأهوائي بتأثير ايون الهيدروجين

الماء يتأثر بتأثير الايونات إن تأين الماء بسبب ايونات الحديدوز سيولد هيدروكسيد الحديدوز الذي يجتمع عند الانود، بينما يحدث اختزال الايون الهيدروجين عند الكاثود عندها ينتج غاز الهيدروجين وحسب المعادلات التالية :-



لذلك فالتفاعل الكلي :-



إن جهد الخلية يعادل مجموع المعادلات أعلاه

$$E^\circ = -0.44 + 0.00 = -0.44\text{V}$$

حسب جهد الخلية أعلاه حسب الظروف القياسية أما إذا الظروف غير

قياسية فإن جهد الخلية يحسب من معادلة يتروىب [Nernst Eq.]

$$E_{\text{Fe}/\text{H}_2} + E_{\text{Fe}/\text{H}_2}^\circ - \frac{0.059}{2} \log \frac{\text{Fe}^{+2}}{[\text{H}^+]} \dots\dots\dots (6-5)$$

$$E_{\text{cell}} = -0.44 - 0.029 (\log [\text{Fe}^{+2}] - 2 \log [\text{H}^+]) \dots\dots\dots (7-5)$$

$$E_{\text{cell}} = -0.44 - 0.029 (\log \text{Fe}^{+2} - 2\text{pH}) \dots\dots\dots (8-5)$$

ونشير هنا إلى إن التآكل لا يحصل إلا إذا كانت قيم E موجبة أي يبدأ التآكل عندها

$$0 \leq E_{\text{cell}}$$

$$= -0.44 - 0.029(\log \text{Fe}^{+2} - 2\text{pH}) \dots\dots\dots(9- 5)$$

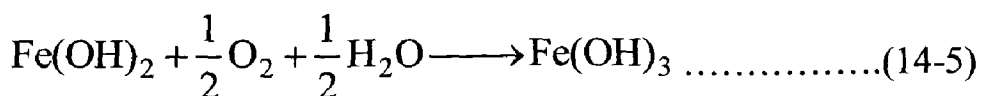
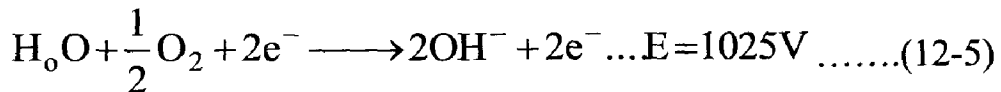
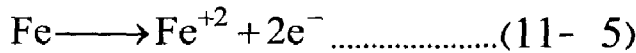
$$2\text{pH} = 15.17 + \log \text{F}^{+2} \dots\dots\dots(10- 5)$$

وبالتعويض عن قيمة تركيز الحديد في المعادلة نحصل على إن قيمة $\text{pH} = 10.5$ وهذا يعني إن التآكل يبدأ ويزداد فقط عندما تكون قيمة pH للماء أقل من 10.5 أما في محيط اكبر من $\text{pH} = 10.5$ فإن سرعة التآكل قليلة ومهملة ا وان الإمكانية الترموداينميكية للتآكل قليلة جدا.

2-2-5 ميكانيكية التآكل في الماء بوجود الأوكسجين

Mechanical Corrosion in Water with Present Oxygen

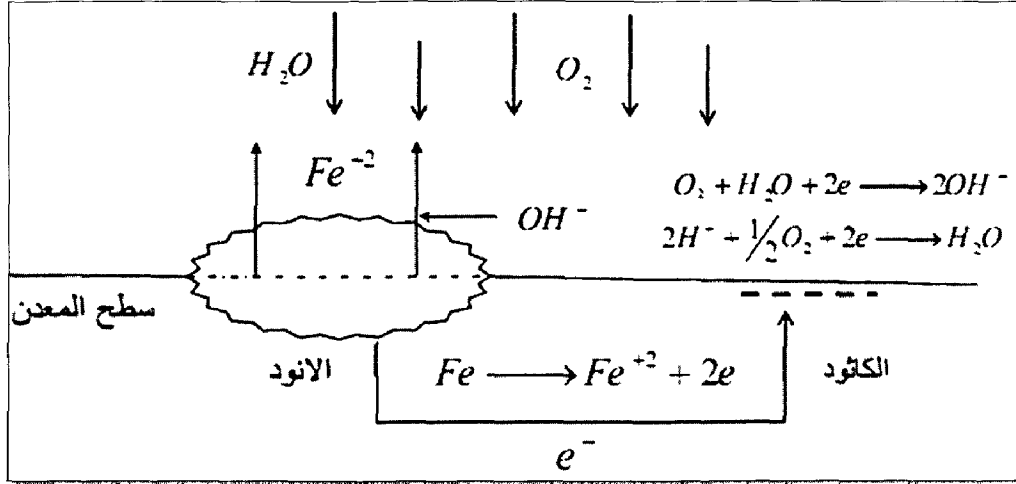
إن وجود وفرة من الأوكسجين في الماء تغير من طبيعة التفاعلات الحاصلة على سطح المعدن عند الكاثود والانود ، إن وجود الحديدوز في الماء لأي سبب كان يعمل على في تأين الماء وحسب المعادلات التالية : -



... (المحيط يحتوي على الاوكسجين) $O_2 + 2H^+ + 2e^- \longrightarrow 2OH^-$ (15-5).

والشكل رقم (2) يمثل تآكل الحديد في محيط مائي يحتوي على وفرة

من الأوكسجين



الشكل رقم (5- 2) يوضح تآكل معدن الحديد الحاوي على وفرة من الأوكسجين

يلاحظ من المعادلات أعلاه إن وجود الأوكسجين يجعل ناتج التآكل هيدروكسيد الحديدك بشكل رئيسي كما يوفر كميات كبيرة من ايونات الهيدروكسيد عند الكاثود أو استهلاك كميات إضافية من ايون الهيدروجين في محيط مائي حامضي. إن سرعة التفاعلات في المعادلات أعلاه محكومة بسرعة انتشار الأوكسجين في الماء لأنه الخطوة الأقل سرعة من مجموع الخطوات الأخرى ، لكن التفاعل في المعادلة رقم (5- 3) هو سيتحكم في جميع التفاعلات السابقة.



حيث إن جهد التفاعل E يساوي 1.25 فولت في الظروف القياسية اما في الظروف غير القياسية فيحسب حسب معادلة نيرنست :-

$$E = E^{\circ} - \frac{RT}{nf} \ln k \dots\dots\dots(17-5)$$

حيث إن K ثابت التوازن، T درجة الحرارة، R الثابت العام للغازات، F ثابت فراداي، n عدد الالكترونات

$$K = \frac{[OH^{-}]^4}{Po_2} \dots\dots\dots(18-5)$$

حيث Po_2 الضغط الجزئي للأوكسجين

$$E = E^{\circ} - \frac{2.303RT}{nF} \log \frac{[OH^{-}]^4}{po_2} \dots\dots\dots(19-5)$$

$$R = 8.314 \frac{J}{mole \cdot K} , T = 298 K , n = 4 \text{ عندما نأخذ}$$

$$E = E^{\circ} + 0.059 p[OH^{-}] + 0.0147 \log Po_2 \dots\dots\dots(20-5)$$

حيث إن :-

$$P[OH^{-}] = -\log [OH^{-}] = 14 - pH$$

من المعادلة أعلاه يتضح إن حدوث التآكل وسرعته تعتمد على قيمة pH للماء وعلى الضغط الجزئي للأوكسجين وإن سرعة التآكل ستكون اكبر بانخفاض pH وزيادة الضغط الجزئي للأوكسجين Po_2 .

3-5 المشاكل التي يسببها الماء المستعمل في المراجل

The Problems Caused by Water in Boiler

إن معالجة الماء الداخل إلى المراجل من الضرورات الحتمية التي يجب العمل عليها وذلك إزالة أو التقليل من الشوائب التي يحتويها ذلك الماء وإلا فإن عدم إزالة تلك الشوائب تؤدي إلى مشاكل جمة أثناء عملية التشغيل منها :

1 - الشوائب المحمولة مع البخار (Carry Over).

2 - تكوين القشرة (Scale Formation).

3 - التآكل (Corrosion).

4 - التقصف القاعدي (Caustic Embrittlement).

جميع هذه المشاكل تزداد مع زيادة الضغط التشغيلي للمرجل ، لذلك

اقترحت إحدى الجمعيات العالمية New England Water Works

Association الحدود المسموح بها لاحتواء ماء المرجل من الشوائب كما موضح

في الجدول رقم (5 - 2).

الجدول رقم (5 - 2) الحدود المقترحة المسموحة في الماء المغذي للمرجل

الخصائص (الشوائب)	الضغط (MN/m ²)			
	أكثر من 2.8	2.8 - 1.7	1.7 - 1.0	1.0 - 0
1 - الكدورة (Silica Scale Units)	1	5	10	20
2 - اللون (Hazen - Units)	1	5	40	80
3 - الأوكسجين المستهلك (mg/l)	3	4	10	15
4 - الأوكسجين المذاب (mg/l)	0	0	0.2	2
5 - كبريتيد الهيدروجين (mg/l)	0	0	3	5
6 - العسرة الكلية CaCO ₃ (mg/l)	2	10	40	80
7 - نسبة الكبريتات إلى الكربون	3:1	3:1	2:1	1:1
8 - اوكسيد الألمنيوم (mg/l)	0.01	0.05	0.5	5
9 - السيليكا (mg/l)	1	5	20	40
10 - البيكاربونات (mg/l)	20	40	100	200
11 - الهيدروكسيد (mg/l)	15	30	40	50
12 - الأجسام الصلبة (mg/l)	50	1500 - 100	2000 - 1500	3000 - 1500
13 - قيمة pH	9.6	9	8.4	8.0

3.1.5 الشوائب المحمولة مع البخار Carry Over

البخار المتكون في المرجل ابتداء قبل دخوله إلى المحمصة يكون مصحوبا بقطيرات مائية (Droplets) وهذا النوع من البخار يسمى البخار الرطب (Wet Steam)، هذه القطيرات قد تحمل معها الشوائب العالقة و الذائبة الداخلة مع الماء المغذي للمرجل، إن ظاهرة البخار المشبع الحامل للشوائب تسمى "Carry Over"

الماء المحمول مع البخار وكذلك الصلب يطلق عليه بمحددات نوعية البخار وتقاس الشوائب الصلبة المتواجدة مع البخار بوحدة جزء لكل مليون جزء (ppm) أما كمية الماء المصاحبة للبخار فإنها تقاس كنسبة مئوية وتكون مؤشرا لمقدار الرطوبة مع البخار.

البخار قبل استخدامه لتدوير التوربينات فإنه يدخل إلى المحمصة لزيادة درجة الحرارة والضغط لذلك البخار وفي حالة كون البخار يكون حاملا لكمية من القططيرات المائية فإنه يسبب تآكل للمحمصة من مواقع دخول ذلك البخار الرطب كذلك إن الرطوبة الزائدة للبخار الداخل إلى المحمصة يؤدي إلى انخفاض في كفاءة التوربينات وذلك لعدم وصول البخار المحمص لدرجة الحرارة والضغط المطلوبين، أما الشوائب الصلبة التي يحملها البخار الداخل إلى المحمصة (Superheater) فإنها من الممكن أن تترسب على السطوح الداخلية لأنابيب المحمصة تؤدي إلى تكوين ما يسمى (Hot Spot) التي مع مرور العمل تؤدي إلى ما يسمى فرط التسخين (Overheating) وبالتالي انصهار تلك الأجزاء من الأنابيب مؤدية إلى الفشل وكذلك من الطبيعي جزء من تلك الشوائب الصلبة تبقى محمولة مع البخار المحمص الذي يستخدم فيما بعد لتشغيل التوربينات حيث أنها تترطم مع ريش التوربينات وتعمل على تكوين الترسبات وبذلك تقود إلى تآكل تلك الريش.

من الممكن أن يكون هناك كمية صغيرة من الزيوت مع البخار وهي لا تأتي بطبيعة الحال من مصدر الماء المغذي للمرجل ولكنها قد تأتي من الزيوت المستخدمة للتزييت في المضخات أو يأتي مع البخار المكشف الخارج من التوربينات

عن طريق اسطوانة البخار، إن هذا الزيت يؤدي إلى تكوين عازل حراري على شكل غشاء زيتي وكذلك يؤدي إلى تكوين (Carry Over). إن الزيوت مع البخار تزال عن طريق عملية التخثر (Coagulation) مع الومينات الصوديوم حيث ينتج كل $Al(OH)_3$ ، $Mg(OH)_2$ على شكل رواسب والتي تعمل على شكل شبك لصيد الزيت. أما الشوائب التي يحملها البخار وخصوصا السيليكا فان جزء منها يذهب مع البخار المحمص وترتطم في الزعانف وتكون ترسبات من سيلكات المغنسيوم أو الكالسيوم وثم تؤدي الى قشرة تعمل على العزل الحراري. من الممكن ان تزال السيلكا من الماء المغذي للمرجل بعدة طرق.

- 1 - إضافة المغنيسيا (MgO) الى الماء بعد إزالة العسرة المؤقتة.
- 2 - إضافة المغنيسيا إلى الماء في المرجل حيث ان حيث إن السيلكا تترسب على شكل سيلكات المغنسيوم.
- 3 - استخدام كبريتات الحديد أو الومينات الصوديوم كمادة مخثرة، حيث تعمل كل من $Fe(OH)_3$ او $Mg(OH)_2$ ، $Al(OH)_3$ كشباك لصيد الشوائب ومنها السيلكا.
- 4 - تحويل السيلكا إلى فلوسيلكات بإضافة حامض الهيدروفلوريك ثم بعد ذلك إزالته بالتبادل الأيوني باستخدام الراتنجات.



3.2.5 تكوین القشرة Scale Formation

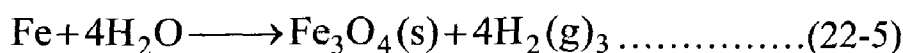
عند دخول الماء إلى المرجل فإنه يتحول إلى بخار وخلال تحول الماء إلى بخار فإن تركيز الشوائب الذائبة يزداد إلى أن يتحول إلى الماء المشبع عندها الأملاح تبدأ بالانفصال من المحلول، بعض الشوائب الصلبة فإنها تترسب على شكل أطياف أو على شكل عوالق، من جهة أخرى بعض الرواسب الصلبة تلتصق على السطوح الداخلية لأنابيب المرجل و إن هذه المترسبات الصلبة الملتصقة على سطح المعدن ذات تأثير خطير على كفاءة المرجل.

إن المواد الصلبة المنفصلة من الماء أثناء عملية التبخير هي عبارة عن أملاح الكالسيوم مثل CaSO_4 ، Ca(OH)_2 ، CaCO_3 ، $\text{Ca}_3(\text{PO}_4)_2$ ومكونات المغنيسيوم كهيدروكسيد المغنيسيوم Mg(OH)_2 وسيلكات المغنيسيوم والكالسيوم.

إن من أهم مساوئ تكوین القشرة هي: -

- 1 - إن القشور موصل درئ للحرارة حيث تكون على شكل غطاء عازل على سطح المعدن وهذا يؤدي إلى التقليل من معدل انتقال الحرارة وكذلك ان سعة التبخير في المرجل سوف تقل.
- 2 - ان تكون القشرة والتصاقها على السطح الداخلي لأنابيب المرجل تؤدي إلى تكوین عازل حراري وبالتالي حصول حالة فرط التسخين (Overheated) بحيث يصبح المعدن لين وضعيف مما يؤدي إلى الفشل.

3 - بالإضافة إلى فقدان المقاومة الميكانيكية نتيجة فرط التسخين يحدث تفاعل سريع بين الماء وحديد المعدن في درجات الحرارة العالية مما يؤدي الى ترقق جدار الأنبوب.



4 - بما إن القشرة تعمل كعازل حراري وبالتالي تقود الى فرط التسخين والتي تقود بعدها الى الترقق المعدني عندها يحدث تكسير في الأنابيب في المنطقة التي حدث فيها فرط التسخين مما يؤدي خروج البخار من تلك الكسور ونتيجة لضغط البخار الكبير فانه من الممكن ان يؤدي الى انفجار.

5 - الكميات الكبيرة من الترسبات ممكن ان تؤدي الى انسداد بعض الأنابيب وبالتالي تؤدي إلى التقليل من عملية تدوير الماء داخل المرجل وبالتالي إلى التقليل من كفاءة المرجل.

3.1.2.5 الطرق التي تمنع تكوين القشرة Prevention of Scale Formation

منع تكوين القشرة تتم بطريقتين: -

أولاً: -المعالجات الخارجية External Treatment

هذه الطريقة تتم عن طريق إزالة العسرة المسببة للشوائب (أملاح الكالسيوم والمغنيسيوم) والسليكا من الماء قبل دخوله المرجل.

ثانياً: -المعالجات الداخلية Internal Treatment

الفصل الخامس

المعالجات الداخلة تتضمن إضافة مركبات كيماوية وبشكل مباشر الى الماء داخل المرجل وذلك لإزالة القشرة المتكونة نتيجة الأملاح والتي لم تزال بشكل كامل بالمعالجات الخارجية لإزالة عسرة الماء قبل دخولها إلى المرجل، في المراحل المستخدمة في محطات توليد الطاقة الكهربائية يجب إن تكون عسرة الماء مقاربة إلى الصفر.

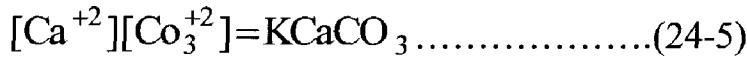
أما أهم المعالجات لإزالة الترسبات

1 - تكيف الكربونات Carbonate Conditioning

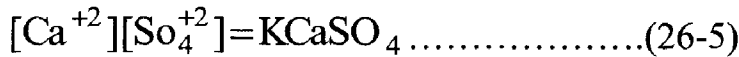
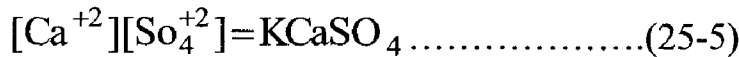
إن ملح الكربونات يتكون من تفاعل ايون وايون حسب المعادلة ادناه :



يستمر التفاعل أعلاه لحين الوصول إلى حالة التوازن



حيث إن K تمثل ثابت التوازن أما [] فانه يمثل التركيز الأيوني تحت الظروف أعلاه عند إضافة كميات من Na_2CO_3 فان ايون CO_3^{-2} سوف يزداد وعندما يكون KCaCO_3 ثابت فان جزء من ايون Ca^{+2} يترسب وبنفس الطريقة إن كبريتات الكالسيوم تتكون من ايون SO_4^{-2} وايون Ca^{+2} .



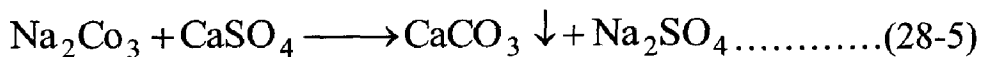
لذا فان المحلول الذي يحتوي على ايونات Ca^{+2} ، SO_4^{+2} ، CO_3^{+2} يصبح

ذلك المحلول مشبع بمركبات CaCO_3 و CaSO_4

بقسمة المعادلة (1) بواسطة المعادلة (2) نحصل : -

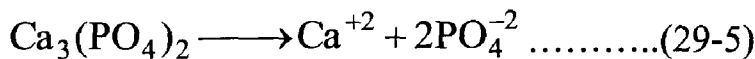
$$\frac{[Ca^{+2}]}{[SO_4^{+2}]} = \frac{KCaCO_3}{KCaSO_4} = K^- \dots\dots\dots(27-5)$$

إذا كان تركيز ايون الكربونات اكبر من $[SO_4^{+2}] K^-$ ، عندما فقط $CaCO_3$ تترسب وذلك لان ذوبانية $CaSO_4$ لا تحصل عند تلك الظروف لهذا فان $CaCO_3$ تترسب أما $CaSO_4$ فإنها تبقى في المحلول وهو مركب غير مكون للقشرة، لهذا إن إضافة كربونات الصوديوم إلى الماء تؤدي إلى زيادة في تكوين ايونات $[CO_3^{-2}]$



2 - تكيف الفوسفات Phosphate Conditioning

في حالة إن المحلول يحتوي على كل من مركبين $Ca_3(PO_4)_2$ و $CaSO_4$ فان التفاعلات أدناه سوف تحدث: -



$$\therefore [Ca^{+2}]_3 [PO_4^{-3}]_2 = K Ca_3(PO_4)_2 \dots\dots\dots(30- 5)$$

$$\therefore [Ca^{+2}]_3 [PO_4^{-3}]^{\frac{2}{3}} = [K Ca_3(PO_4)_2]^{\frac{2}{3}} \dots\dots\dots(31- 5)$$

بنفس الأسلوب



$$[Ca^{+2}] [SO_4^{-2}] = K CaCO_4 \dots\dots\dots(33-5)$$

بتقسيم معادلة (31- 5) بمعادلة (32- 5)

$$\frac{[\text{PO}_4^{-3}]^{\frac{2}{3}}}{[\text{SO}_4^{-2}]} = \frac{[\text{KCa}(\text{PO}_4)^{\frac{1}{3}}]}{[\text{KCaSO}_4]} = \text{K}^- \text{ Or } [\text{PO}_4^{-3}]^{\frac{2}{3}} = \text{K}^- [\text{SO}_4^{-2}]$$

ذلك عندما يكون $[\text{PO}_4^{-3}]$ اكبر من $[\text{SO}_4^{-2}] \text{K}^-$ ، عندها فقط $\text{Ca}(\text{PO}_4)_2$ فانه يترسب، وان تحت هذه الظروف CaSO_4 لا يذوب.

لهذا عند أضافه الفوسفات إلى ماء المرجل فإنها تعمل على ترسب ايونات الكالسيوم وذلك يتكون فوسفات الكالسيوم وهي عبارة عن مركب غير متماسك ولذلك لا تتكون قشرة.

3 - التكيف بالغروانيات Colloidal Conditioning

الغروانيات هي عبارة عن عوامل (Agents) مثل الغذاء البكتيري (Agaragar) ، مواد الدباغ (Tannins) وهي قشور الرمان اليابسة وعشب البحر (Sea-Weed) ، هذه المواد تعمل على حماية سطوح المعادن عندما تضاف الى ماء المرجل حيث تحيط بمركبات CaSO_4 و CaCO_3 وتمنعهم من الاندماج والتخثر بعدها تصبح الرواسب بالحالة الغروانية State of Colloidal عندها تصبح سهلة الإزالة بعملية Blow- Down وبذلك يمنع تكوين القشرة.

4 - التكيف مع EDTA (EDTA) Conditioning with EDTA

أحيانا مركبات الفوسفات تقشّل في منع تكوين اكاسيد الحديد وتصبح تلك الفوسفات مصادر لتكوين ترسبات[مثال فوسفات الحديد] ، ولمعالجة هذه المشكلة هنالك مركبات معقدة ممكن أن تضاف إلى ماء المرجل ومنها حامض اثلين داي أمين تتراستيك (EDTA)(Ethylenediamine Tetra Acetic Acid) هذه

المركبات معقدة تعمل على تكوين ما يسمى بالقشرة الحرة (Scale - Free) أو أطيان حرة (Sludge - Free) تخرج الى الخارج عن طريق (Blow - Down).

نذكر هنا نقطة علمية حدثت في الزمن الماضي إلى أدت إلى اكتشاف علمي مهم، حيث تشير هذه النقطة إلى إن أحد العمال (Workman) بعد تنظيفه المرجل ومن إعادة أملاءه في الماء قد علق حقيبة تحتوي بطاطا (Potatoes) وذلك لغرض طبخها عن طريق حرارة ماء المرجل لكثرة نسي إخراجها من المرجل وعند إطفاء المرجل مرة ثانية لغرض الصيانة وإزالة التقشرات وجد ذلك العامل وعلى غير العادة إن كمية القشرة قليلة جدا مقارنة بسابقاتها هذا شجع المهندسين إلى إضافة كمية من البطاطا بعد كل عملية تنظيف للمرجل، لذلك يعتبر من المعالجات الداخلية لماء المرجل لتقليل تكوين القشرة حيث تجعل الشوائب المكونة للقشرة إلى أحوال يمكن إزالتها بسهولة باستخدام (Blow - Off) بمرور الوقت تم استبدال البطاطا بالنشا تم بعدها استبدال النشا بقشور الرمان اليابسة (الدباغة) وبعض المركبات العضوية الأخرى التي تحتوي نفس المركبات المانعة لتكوين التقشر وكذلك بعض المركبات غير العضوية مثل الصودا العضوية والفوسفات وكبريتات الصوديوم.

3.3.5 تآكل أنابيب المرجل Corrosion of Boiler Tubes

التآكل الذي يحدث في أنابيب المراجل البخارية تساهم فيه عدة عوامل

منها: -

- 1 - وجود أحماض بشكل حر في الماء.
- 2 - الأحماض تتكون كنتيجة لتحلل بعض الأملاح في الماء.

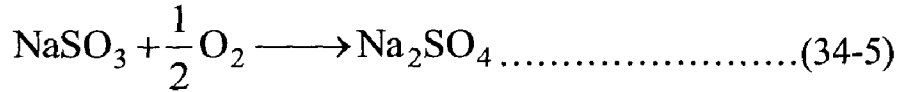
- 3 - الأحماض المتكونة نتيجة لبعض الدهون المزيتة.
- 4 - وجود غازات ذائبة كالأوكسجين وثاني اوكسيد الكربون وكبريتيد الهيدروجين ...الخ في الماء.
- 5 - وجود أملاح مثل $MgCl_2$ حيث تهاجم هذه الأملاح بشكل مباشر المعدن المتكون لأنابيب المعدن.
- 6 - وجود أملاح مثل MgS_2 حيث تكون H_2SO_4 المسبب للتآكل.
- 7 - تكوين خلايا كلفائية (Galvanic Cells).

التآكل بسبب الأوكسجين المذاب Corrosion by Dissolved Oxygen

الأوكسجين المذاب (O_2) هو المصدر الرئيسي للتآكل الحاصل في أنابيب المرجل، لذلك من الضروري إزالة الأوكسجين المذاب من ماء المرجل بواسطة الطرق الفيزيائية أو بإضافة المركبات الكيماوية. إن تركيز الأوكسجين في ماء المرجل يجب أن لا يزيد عن (0.05 ppm) للضغط الواطئة و (0.01 ppm) للضغط العالية.

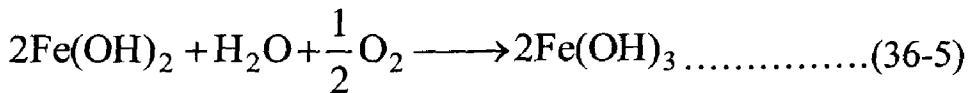
الأوكسجين يدخل إلى المرجل أثناء التوقفات (Shutdown) ومن خلال الشقوق في أنابيب المرجل أو من خلال عملية تصفية ماء المرجل أو عن طريق تسريب الهواء إلى أنظمة التكثيف. عندما يتم تسخين ماء المرجل فان الغازات تتحرر تعمل على تآكل الأجزاء المعدنية تحت الظروف التشغيلية التي يعمل بها المرجل وبما أن قانون دالتون وهنري (Dalton's law and Henry's) يشير إلى إن الغازات المذاب يتناسب طرديا مع الضغط وعكسيا ودرجة الحرارة وهذا الأساس

الذي يتم من خلاله تصميم المعدات الميكانيكية المستخدمة لإزالة الهواء من هذه الأجهزة يتم بإزالة الأوكسجين المذاب بواسطة حقن المرجل المغذي على شكل رذاذ من خلال غرفة مفرغة تسخن خارجيا بواسطة البخار، وإزالة كامل كمية الأوكسجين الكذاب عندها يجب استخدام المركبات الكيماوية لهذا الغرض. كبريت الصوديوم Na_2SO_3 من المواد الكيماوية الفعالة في إزالة الأوكسجين لكنها لا تعمل في الضغوط العالية حيث تتفاعل مع الأوكسجين المذاب وتتحول إلى كبريتات حسب المعادلة التالية:



إن مركب كبريتيت الصوديوم لا يعمل في الضغوط العالية وإن كبريتات الصوديوم تتحلل وتحرر SO_2 أو H_2S .

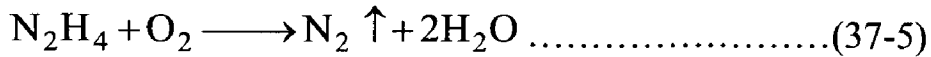
أحيانا تستخدم كبريتات الحديد FeSO_4 حيث تتفاعل مع الأوكسجين المذاب لكي يعطي $\text{Fe}(\text{OH})_2$ على شكل راسب ثم بعدها يتأكسد لكي يتحول إلى $\text{Fe}(\text{OH})_3$ وحسب المعادلتين أدناه: -



أما أهم المركبات الكيماوية المستخدمة في الوقت الحاضر فهو مركب الهيدرازين N_2H_4 (Hydrazine)، حيث اثبت هذا المركب على قدرته العالية على إزالة الأوكسجين المذاب في الضغوط العالية.

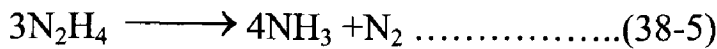
الفصل الخامس

إن أهم الفوائد لاستخدام الهيدرايزين هو اتحاده مع الأوكسجين من دون توليد أي ملح. حيث فقط هو النيتروجين والماء يتحرران وحسب المعادلة التالية (5- 37)



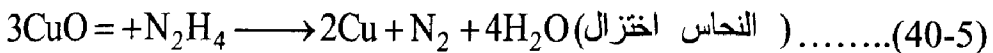
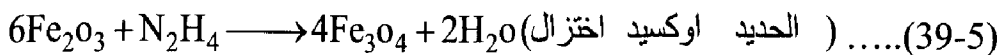
حيث إن الوزن الجزئي للهيدرايزين والأوكسجين متساوي [Viz 32]، ذلك إن التخلص من 1ppm من الأوكسجين يحتاج فقط إلى (1ppm) من الهيدرايزين، أما الكمية المتبقية من الهيدرايزين فيمكن أن تقاس بواسطة الكالوميتر .Colorimeter

إن الكمية الإضافية من الهيدرايزين يجب أن يتم السيطرة عليها لأنها من الممكن أن تتحلل تلك الكمية وتتحول إلى أمونيا كآتي: -

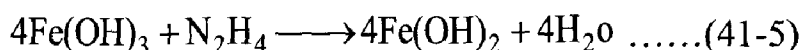


إن الامونيا المتحررة من تحلل الهيدرايزين تعمل على زيادة تآكل بعض السبائك وخصوصا سبائك النحاس.

من المهم ان نذكر هنا إن الهيدرايزين يحتاج عناية خاصة للتفاعل معه وكذلك طريقة تخزينه، حيث إن أهمية الهيدرايزين المضاف إلى ماء الرجل لا تكمن فقط كونه يعمل ككاسح للأوكسجين (Oxygen Scavenger) فقط ولكن له القدرة على اختزال نواتج التآكل المعدني وحسب التفاعلين أدناه: -

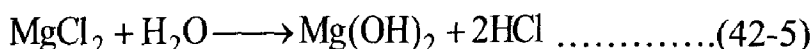


كذلك بإمكان الهيدرايزين اختزال هيدروكسيد الحديد Fe(OH)_3 إلى هيدروكسيد الحديدوز Fe(OH)_2 : -



3.1.3.5 التآكل بسبب زيادة الحمضية Corrosion by Acid Attack

بعض الأملاح غير العضوية مثل كلوريد المغنيسيوم وكلوريد الكالسيوم هي عوامل أكاله حيث أن MgCl_2 يتحلل بشكل كامل في الماء عند درجة حرارة 200°C حيث ينتج حامض الهيدروكلوريك وكالاتي: -



حيث عند تكوين حامض الهيدروكلوريك سوف تقل قيمة pH حيث تتعرض أنابيب المرجل عندها إلى المهاجمة بالحامض، هناك اعتبارين تؤثران على شدة هذا النوع من التآكل.

1 - تركيز الملح الحامضي

2 - الانحراف الذي من الممكن أن يحصل بالمعالجات الكيماوية لماء

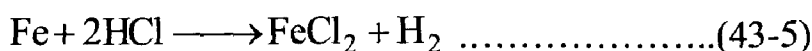
المرجل ومن الجدير بالذكر إن CaCl_2 يحدث به تحلل ولكن بشكل

اقل مما هو حاصل عند تحلل MgCl_2 بنفس الظروف، حيث أنه لا

يتحلل من ملح CaCl_2 سوى 25% عند درجة حرارة 600°C .

إن HCl الناتج من تحلل الأملاح في ماء المرجل يتفاعل مع الحديد وحسب

الاتي: -





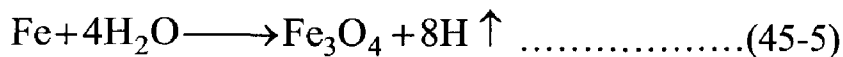
لهذا حتى الكمية القليلة من ملح MgCl_2 فإنها تسبب تآكل شديد للمعدن. إن المعالجة المهمة لهذه الحالة هو زيادة الرقم الهيدروجيني pH والوصول إلى حالة التعادل (Neutralized) عن طريق زيادة قاعدية المحلول بإضافة كمية معينة من مادة قاعدية.

3.2.3.5 التآكل بسبب تكوين خلايا كلفانية Formation of Galvanic Cells

يحدث تآكل بسبب تكوين الخلايا الكلفانية بين الحديد والعنصر الأساس في السبيكة المكونة لأنبوب المرجل و أي عنصر آخر في السبيكة وتحدث هذه الحالة خصوصا عند التوصيلات ومواقع الربط لأنابيب المرجل فيما بينها هذه الحالة تقود إلى التآكل التتقري (Pitting Corrosion)، ومن الممكن معالجة هذا النوع من التآكل باستخدام صفائح من الزنك كأنود مضحى (Sacrificial Anodes) عند مواقع الربط.

3.3.3.5 التآكل الهيدروجيني Hydrogen Damage

ينتج الهيدروجين الذري في ماء المرجل بعدة طرق منها عند تحطم الطبقة الحرارية الاوكسيدية حيث يحدث تفاعلات استبدالية عديدة وفي كل مرة يتحرر ايون الحديد والذي يأخذ إلكترون يتحول إلى الحالة الذرية ويتفاعل مع الماء لإنتاج الهيدروجين الذري وكالاتي: -



كذلك ينتج الهيدروجين الذري من تفاعل الحديد مع هيدروكسيد

الصوديوم



وينتج الهيدروجين الذري كذلك عندما يكون تركيز الأوكسجين المذاب عالي فان هذه الظروف مشجعة لتحويل ايون الهيدروجين الموجودة في المحلول الى ذرة هيدروجين



تسمى ذره الهيدروجين (بالهيدروجين الطري) حيث في حالة وجود عيوب في صفيح المعدن الفولاذي المستخدم في تصنيع المرجل ، تتفد ذرات الهيدروجين من تلك العيوب إلى داخل التركيب الفولاذي ويرتد لتكوين جزيئات الهيدروجين داخل هذه العيوب مولدا فقاعات تعرف بفقاعات الهيدروجين (Hydrogen Blisters) وكما يمكن ان تتحد جزيئات الهيدروجين المتكونة مع كاربون المعدن مكونة غاز الميثان (CH₄) حيث تعمل تلك الفقاعات الغازية على فقدان قوة الحديد عند هذه الظروف التي يفقد الفولاذ خاصية المرونة التي تسمى بالتقصف الهيدروجيني (Hydrogen Embrittlement) كذلك تحدث تشققات خصوصا عند الحدود البلورية و يحدث الانفجار في ذلك الموقع من انبوب المرجل نتيجة لعدم تحمله للضغط بسبب هشاشة المعدن.

قد وجد إن السبيكة المكونة لأنبوب المرجل التي تحتوي على شوائب مثل كبريتيد المغنسيوم تكون أكثر عرضة للتآكل الهيدروجيني من السبائك الأخرى ، التآكل الهيدروجيني يعتمد على تركيز الهيدروجين في الماء أو البخار

الفصل الخامس

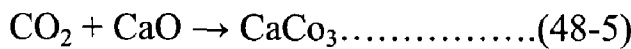
وكذلك تركيز الهيدروجين بالقرب من سطح المعدن ويزداد بازدياد كمية الأوكسجين المذاب في الماء.

3.4.3.5 تأثير ثاني اوكسيد الكربون المذاب

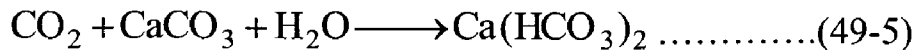
Effect the Dissolved Carbon Dioxide

ان احتواء ماء المرجل على بيكربونات الكالسيوم فان أثناء التسخين سوف يتحرر غاز ثاني اوكسيد الكربون المذاب في الماء، حيث ان الغاز سوف يحمل مع البخار وحين يتكثف ذلك البخار فإنه يذوب في الماء المتكثف مكونا حامض الكربونيك (Carbonic Acid) وهذا الحامض يؤدي إلى تآكل موضعي يعرف بالتآكل التقرني.

ممکن أن يزال CO_2 مع الأوكسجين المذابين بالماء بعملية طرد الهواء (Mechanical Deaeration)، وكذلك يمكن إزالة غاز ثاني اوكسيد الكربون باستخدام حجر الكلس (Lime) حيث يتحول إلى كاربون الكالسيوم وحسب التفاعل التالي



كذلك يمكن إزالة CO_2 بمعاملته باستخدام كربونات الكالسيوم وفقا للمعالجات التالية



لكن هذا التفاعل ينتج مركب يؤدي إلى زيادة العسرة في ماء المرجل عند إضافة الامونيا إلى ماء المرجل فان غاز CO_2 المذاب من ذلك المرجل فانة يتفاعل مع الامونيا ويتحول إلى كربونات الامونيوم وحسب المعادلة التالية:

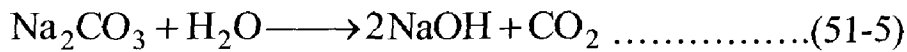


كل الزيادة في كمية الامونيا المضافة الى الماء المغذي للمرجل فان البخار يحمله الى المكثف حيث يتحول الى الماء واذا صادف وجود الأوكسجين مذاباً فان ذلك الماء المتكثف فان الامونيا تهاجم (Attack) أنابيب المكثفة. لذلك ان الحدود المقبولة لإضافة الامونيا هو (10 mg of NH₃/liter).

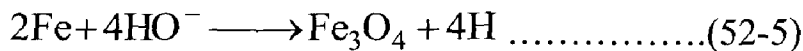
3.4.5 التقصف القاعدي Caustic Embrittlement

التقصف القاعدي هو نوع من أنواع التآكل الذي يحدث نتيجة لزيادة هيدروكسيد الصوديوم NaOH في ماء المرجل، إن السمة الأساسية لهذا النوع من التآكل هو تكوينه تشققات غير منتظمة عند الحدود البلورية للحبيبات لمعدن المرجل خصوصا في المواقع التي تحتوي على إجهاد عالي كالبراشرم الرابطة، مواقع الانحناء، ومواقع الربط.

ينتج هيدروكسيد الصوديوم في المرجل العامل بضغط عالية وذلك بتحلل كربونات الصوديوم وحسب التفاعل الآتي :-



ان التحلل Na₂CO₃ يزداد بازدياد درجة الحرارة حيث يصل التحلل إلى نسبة 90% ، ان التآكل الحاصل نتيجة التقصف القاعدي يزداد بزيادة تركيز NaOH وزيادة كلا من درجة الحرارة والضغط بتحلل NaOH لتكوين ايون وايون Na⁺ ، يتفاعل ايون الهيدروكسيد مع الحديد وفق المعادلة التالية :-



الفصل الخامس

المواقع التي تحتوي على إجهاد في أنابيب المرجل وان الإجهاد قد تجاوز نقطة الخضوع (Yield Point) عندها طبقة الحماية الاوكسيدية تبدأ بالتضخم لذلك تحدث تفاعلات عديدة بين الحديد وكل من الأوكسجين المذاب في الماء والكبريت لتكوين اكاسيد وكبريتات الحديد ، حيث ان Fe_3O_4 المتكونة من هذه التفاعلات بوجود الهيدروجين يحدثان ثقبوب على طول الحدود البلورية (Grain Boundaries). لمعالجة هذا النوع من التآكل تضاف الى مواقع للتآكل (Inhibitors) مثل كبريتات الصوديوم أو فوسفات الصوديوم حيث إن هذه المركبات تعيق التقصف القاعدي أما بواسطة عدم تكوين التبلور وسد الثقبوب من خلال الملح الصلب المضاف بحيث يمنع تغلغل NaOH إلى تلك الثقبوب او ان الملح المضاف يؤدي تكوين المحاليل المنظمة (Buffer Solutions) الذي يمنع حدوث التآكل.

بشكل عام إن تركيز Na_2SO_4 المضاف إلى NaOH يكون حسب

الضغط الذي يعمل عنده المرجل وحسب الجدول التالي :

الجدول رقم (5- 3) يوضح نسبة $SO_4:NaOH$ وحسب الضغط

الذي يعمل فيه المرجل

$Na_2SO_4 : NaOH$	Pressure (atm)
1:1	10
2:1	20
3:1	> 20

لابد من الإشارة إلى الزيادة في الكمية المضافة من Na_2SO_4 تؤدي إلى تكوين CaSO_4 والتي تؤدي بدورها إلى تكوين قشرة، تحت هذه الظروف يجب إضافة Na_3PO_4 حيث إن هذا المركب فعال لمنع التقصف القاعدي بنسبة تزيد على (300 مرة) من كفاءة Na_2SO_4 .

إن إضافة كمية من اللجنين أو قشور الرمان (الدباغة) إلى ماء المرجل فإن المركبات تعمل على غلق الفتحات أو إي تشققات على السطح الداخلي لأنبوب المرجل وبذلك تمنع من اختراقها من قبل NaOH .

3.1.4.6 الشقوق الناتجة من التآكل الإجهادي

Stress Corrosion Cracking (SCC)

تآكل الشق الإجهادي هو تآكل موضعي يظهر بشك شق بسيط على سطح المعدن ثم يتحول إلى شق عميق يؤدي إلى كسر للتركيب المعدني ويكون باقي السطح خالي من التآكل، يحدث هذا النوع من التآكل في جميع المعادن تقريبا بسبب الإجهادات الميكانيكية والحرارية المطلقة على سطح المعدن أو بأسباب هشاشة المعدن و فقدانه صفة الليونة بسبب تأثيرات الهيدروجين أو سبب تأثيرات المحيط على المعدن.

التآكل الإجهادي يصيب الفولاذ المكون للأنايب عند درجة الحرارة العالية أي عند الدرجات الحرارية التي سيعمل بها المرجل ويسمى أيضا بالهشاشة القلوية (Caustic Embrittlement) حيث يؤثر محلول هيدروكسيد الصوديوم في جعل المعدن أكثر هشاشة وبالتالي تكسره، كذلك وجد إن أي محيط يسبب أو

الفصل الخامس

يحفز التآكل ما بين الحبيبات قد يكون سببا إضافيا في إحداث التشققات الناتجة من التآكل الإجهادي.

إن أهم العوامل المؤثرة على التآكل لإجهادي هي درجة الحرارة وعلى خواص المحيط الأكل وتركيب المعدن المعرض للتآكل وكذلك على مقدار الإجهاد المسلط والفترة الزمنية للتسليط وكما يؤثر الشكل البلوري للمعدن على هذا النوع من التآكل، الإجهادات التي تسبب الكسر قد تكون إجهادات ميكانيكية مسلطة، أو متبقية على سطح المعدن نتيجة أعمال ميكانيكية سابقة أو حرارية فقد لوحظ وجود إمكانيات كبيرة لحصول هذا التآكل في مناطق اللحام مع عدم وجود تسلط للجهد.

إن أهم الطرق المتبعة للتقليل من هذا النوع من التآكل: -

1 - إزالة جميع الإجهادات المتبقية (Residual Stress) أثناء عمليات التصنيع لأنابيب المرجل البخاري.

2 - اختيار السبائك المناسبة التي تمتلك القابلية على مقاومة هذا النوع من التآكل.

3 - إجراء عمليات الغسيل الكيماوي بالشكل الصحيح.

4 - القيام بعمليات الفحوصات الدورية في الأوقات المناسبة.

5 - السيطرة على المضافات الكيماوية لماء المرجل أثناء عملية التشغيل.

6 - تقليل فعالية المحيط المسبب لهذا النوع من التآكل بإزالة المواد المحفزة من المحيط مثل إزالة الغازات (Degasification) أو إزالة الأبخرة من المناطق الميتة.

3.2.4.6 Corrosion Fatigue **الكلال** تآكل الكلال

عندما تتعرض المعادن لجهود متكررة ومتقطعة تصاب هذه المعادن بكلال، والكلال هو ميل المعدن للانكسار بسبب دورة الإجهادات هذه حيث يفقد مرونته، وان دورة الإجهادات المتكررة يقصد بها تسليط جهد على المعدن اقل من نقطة الخضوع (Yield Point) ثم رفعة ثم يسقط مره أخرى وهكذا وان فقدان المرونة يحصل بسبب التركيب غير المتجانس للسبائك أو عندما تكون هشّة أو صفاتها تشبه صفات السبائك الهشة.

إن دورة الاجهادات تسبب انزلاق طبيعي داخل تركيب السبيكة مما يؤدي إلى تجمع الفجوات وتزيد من هشاشة السبيكة، تبدأ عملية الانكسار المصاحب للكلال بتشققات في تركيب المعدن ومعظم التشققات تنشأ نتيجة لوجود عيوب في السبيكة التي تعتبر مركز تجمع الجهود وقد تنشأ التشققات في مناطق ضعيفة مثل الثقوب والحواف الحادة أو أخطاء في اللحام والتركيب وبعد ذلك تنمو هذه التشققات إلى أن تصبح مرئية بحيث يضعف المعدن وتقل مرونته ويحصل الانكسار.

وان من الطرق المهمة للوقاية من هذا النوع من التآكل هو زيادة قوة الشد (Tensile Strength) للسبيكة حيث إن السبائك ذات قوة الشد العالية مقاومة لحدوث الانكسارات الدقيقة ولكن حال حصولها فيها فان نموها يكون سريعاً مقارنة بالمعادن ذات الشد الضعيف، كذلك يمكن التقليل من تآكل الكلال بتقليل الجهود المسلطة أو المتبقية في السبيكة إما برفع الإجهادات (Stress Relief) أو بتغير التصميم التنفيذية للسبيكة أو بتعريض السطح للطرق بمطرقة

كروية وبذلك ندخل جهود الضغط (Compressive Stresses) المفيدة، أن استعمال المثبطات (Inhibitors) يعتبر جيداً للتقليل من هذا التآكل.

5.4 معادن المراحل البخارية Metals of Steam Boilers

الفولاذ الكربوني (carbon Steel) والفولاذ السبائكي (Stainless Steel) هما يشكلان العمود الفقري للمعادن الداخلة في صناعة المرجل البخاري، حيث يحتوي الفولاذ السبائكي على عناصر السبك المعروفة كالكروم (Chromium)، النيكل (Nickel)، الكروم (Chromium)، الموليبيديوم (Molybdenum)، الفناديوم (Vanadium)، المغنسيوم (Magnesium)، التنجستن (Tungsten).... الخ، لكن من حيث الكلفة الاقتصادية فأن أغلب عناصر السبك غالية الثمن ولكن اضافتها للسبيكة حتى وان كانت تلك الاضافة بنسب قليلة تساهم في اعطاء مواصفات ميكانيكية وفيزيائية ومقاومة للتآكل حيث لا يمكن الحصول عليها في الفولاذ الكربوني.

الفولاذ الكربوني (Carbon Steel) يستعمل في اجزاء المرجل البخاري التي تتعرض لدرجات حرارة قليلة نوعاً ما اي اقل من 450°C ، ان عمليات التشكيل والدرفلة واللحام للفولاذ الكربوني الداخل في صناعة المراحل البخارية تتطلب ان يكون ذلك الفولاذ ذات مواصفات جيدة من حيث المقاومة الميكانيكية. ان البنية المجهرية Microstructure لفولاذ المراحل البخارية هي الفريت (Ferrite) بينما تتركز عامل التصليد البرلايت (Pearlite) تكون منخفضة.

ان صفائح الفولاذ ذات المحتوى الكربوني العالي (0.15 – 0.25%) تكون ذات خواص ميكانيكية وخواص لحام جيدة. اما الفولاذ ذات المحتوى القليل من عناصر السبك كالمغنيز والتيتانيوم فأن خواص الفولاذ بشكل عام تتحسن بشكل كبير.

الفولاذ السبائكي (Stainless Steel) (واطئ السبائك – البرلايتي) الذي يحتوي على عناصر سبك تتراوح ما بين (4 – 5%)، ان هذا النوع من الفولاذ يستعمل في عمل اجزاء المرجل التي تعمل في ظروف من الضغط ودرجة الحرارة العاليتين مثل انابيب المحمصات (Superheated Tube) والموصلات وخطوط البخار.

ان الفولاذ واطئ السبائك يقاوم الزحف لغاية درجات حرارية اقصاها 580°C ان لم تكن هناك ضرورة لمقاومة التقشر (Scale) ويدعى هذا النوع كذلك فولاذ مقاوم للحرارة او فولاذ الحرارة العالية، اما الفولاذ المقاوم للزحف (Creep) في درجات حرارة اعلى من 580°C وله مقاومة عالية للتقشر فانه يدعى فولاذ الحراريات (Refractory Steel).

ان عناصر السبك الاساسية هي الكروم Cr، السيليكون Si، الموليبيديوم Mo والالمنيوم Al، ان الموليبيديوم يذوب في الفرايت ويزيد من الخواص الميكانيكية وكذلك مقاومة الزحف، الكروم والسيليكون والالمنيوم تزيد من مقاومة التقشر لانها تمتلك الفه عالية للاتحاد مع الاوكسجين O_2 لتكوين اكاسيد حرارية Al_2O_3 ، SiO_2 ، Cr_2O_3 حيث تكون ذات معاملات تمدد قريبة

الفصل الخامس

جدا من الفولاذ وكذلك تكون تلك الاكاسيد طبقة حماية واقية تعمل على حماية الفولاذ.

ان الفولاذ واطئ السبك ذات المحتوى 0.1% كروم و 0.5% من الموليبيديوم وكذلك النوع الذي يحتوي على 0.5% كروم و 0.5% من الموليبيديوم فان النوعين المذكورين انما لهما قابلية لحام جيدة وكذلك مقاومة جيدة للزحف والكرفطة. ان اضافة نسبة من الفناديوم بحدود (0.2 – 0.3%) الذي يعتبر من العناصر القوية المكونة للكاربيدات، فان اضافته بتلك النسب للفولاذ السبائكي يجعل الفولاذ يكتسب مقاومة عالية للزحف ويستطيع هذا النوع من الفولاذ الاشتغال في درجات حرارية تتراوح ($565 - 570^{\circ}\text{C}$) اما اذا اريد الحصول على مقاومة تقشر عالية فانه يتم اضافة الكروم بنسبة (2%) والسيليكون بنسبة (0.4 – 0.7%).

الفولاذ السبائكي (Stainless Steel) عالي السبائكية، او ما يسمى بالفولاذ الاوستنايتي (Austenite) عالي السبائكية، يستخدم هذا النوع من الفولاذ في المحمصات لغاية درجات حرارة ($600 - 650^{\circ}\text{C}$). ان بنية هذا الفولاذ يكون اساسا بواسطة الاوستنايت عالي السبائكية الذي يحتوي على النيكل - الكروم او نيكل - كروم - منغيز، ان نسبة محتوى الفولاذ عالي السبائكية من عناصر السبك قد تصل الى اكثر من 30%، لكن كلفة هذا النوع عالية مقارنة ببقية انواع الفولاذ، يضاف التيتانيوم والناييوم بنسبة قد تصل الى 2% حيث تعمل هذه الاضافة على استقرار الفولاذ الاوستنايتي وذلك لمنع حدوث استنزاف عنصر الكروم من الحدود البلورية حيث ان الالفة الالكترونية للتيتانيوم او الناييوم للتفاعل مع الكربون اعلى من تفاعل الكروم مع الكربون

لهذا يتم تكون كاربيدات التيتانيوم او النايوم بدلا من كاربيدات الكروم. لكن من عيوب الفولاذ الاوستنايتي عالي السبائكية انه يتاثر بالإجهادات نتيجة الضغط ودرجة الحرارة العاليتين حيث تحدث تشققات في المعدن وخصوصا في مناطق اللحام وان من الممكن تطوير هذا النوع من الفولاذ بعدم اضافة النيكل الذي هو سبب اساس في الكلفة العالية وازالة عيوب الفولاذ الاوستنايتي بتطوير الفولاذ الذي لا يحتوي على نيكل بإضافة عناصر سبك كالكروم (1.3% - 1) و الموليبيديوم والتنكستن والفناديوم وهذه السبيكة لها مقامة حرارية عالية وان البنية المجهرية للفولاذ الذي يحتوي هذه العناصر هي مارتنسايت (Martensite) واطى الكاربون او مارتنسايت - فرايت والذي يحدد اسم وصنف الفولاذ. الجدول رقم (5 - 1) يوضح خواص المعادن المستخدمة في المراحل البخارية.

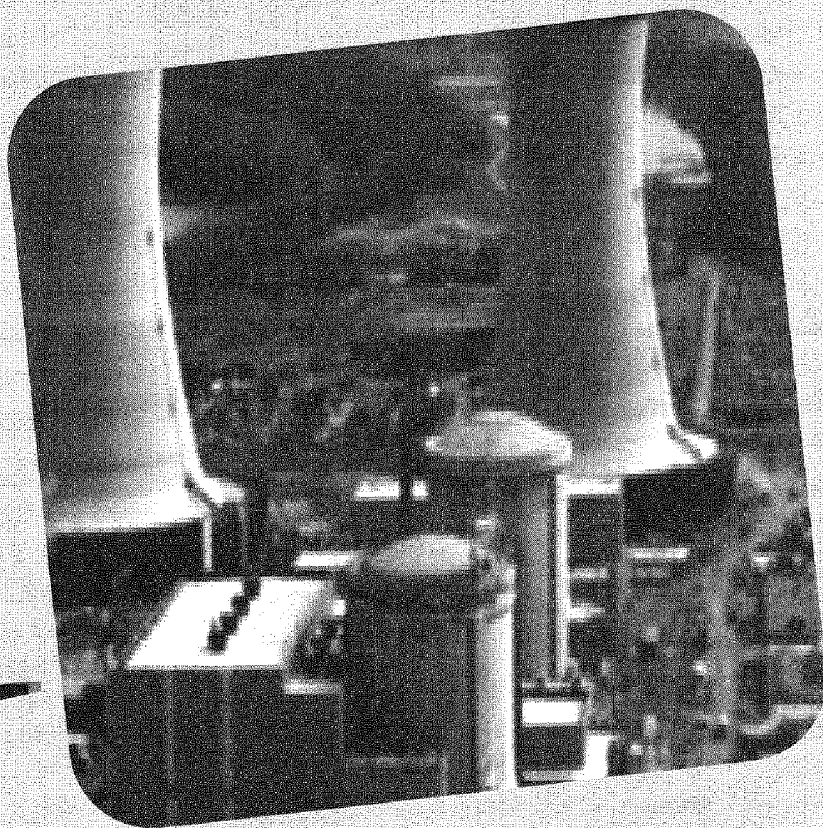
جدول رقم (5- 1) يوضح خواص وتطبيقات المعادن المستخدمة في المراجل البخارية

التطبيقات	عناصر السيل	الخواص الميكانيكية في درجة حرارة العرفة				الصفيف
		مقاومة القصوى MPa	مقاوم الخضوع MPa	الاستطالة %	متانة الصدم KN/m	
في الاسطوانات اقل من 6MPa 450 ^o c	- -	352 402	215 245	25 23	685 590	15k 20k
في الاسطوانات 6-12.5 MPa	-	500	245	22	835	22k
في الانابيب درجة حرارة السائل 450 ^o C درجة حرارة سطح الانبوب 420- 500	- -	335 402	205 205	31 24	- 490	10k 20k
الجزء العلوي من المرجل لغاية ضغط 14-18.5MPa	Mn=0.8-1.1 Mo=0.4-0.5	500	335	16	685	16GNMA
انابيب المرجل لغاية ضغط 38MPa وحرارة 450 ^o C	Mn=0.9-1.3 Si= 0.7-1.0	470	343	16	490	15GS

التطبيقات	عناصر السبيل	الخواص الميكانيكية في درجة حرارة الغرفة				الصفيف
		مقاومة القصوى MPa	مقاوم الخضوع MPa	الاستطالة %	متانة الصدم KN/m	
الموزعات العلوية وانابيب المرحل	Cr=0.4-0.6 Mo=0.4-0.6 Cr=0.8-1.1 Mo=0.4-0.6	412 430	205 215	22 21	685 590	12MKh 15KhM
انابيب المرحل درجة حرارة المائع 580°C	Cr=0.9-1.2 Mo=0.15-0.35 V=0.15-0.3	440	215	21	590	12Kh1mf
المحصات درجة حرارة اعلى من 580°C	Cr=1.1-1.4 Mo=0.9-1.2 V=0.2-0.3	577	343	16	490	15Kh1M1F
المحصات درجة حرارة اعلى من 560°C	Cr=2.1-2.6 Mo=0.5-0.7 V=0.2-0.35 Nb=0.5-0.8	392	-	30	-	12Kh2M1F

الفصل السادس

تأكل أنابيب إمبرا جل البخارية



6

الفصل السادس

تآكل انابيب المراحل البخارية

تآكل في جانب النار Fire Side Corrosion

6.1 مقدمة Introduction

عندما يحترق الوقود الهيدروكربوني النقي مع الكمية الستوكيومترية (Stoichiometric) من الأوكسجين فان غرف الاحتراق المصنوعة من السبائك المقاومة لدرجات الحرارة العالية تكون لها مقاومة ضد التآكل وخصوصا عندما تكون درجات الحرارة اقل من 1000°C ، كذلك التوربينات الغازية التي تعمل على الوقود الغازي تكون مشاكل التآكل جداً قليلة.

على كل حال ، ان الوقود كالفحم الحجري (Coal) او متبقي الوقود (Residual Fuel) عندما يستعملان في الاحتراق فان هنالك مشاكل جمة للتآكل سوف تظهر ومن الخطوات المهمة الواجب إتباعها للتقليل من التآكل هو التعرف على ماهية الملوثات الموجودة في الوقود التي تسبب هذا النوع من التآكل.

عند احتراق الوقود الهيدروكربوني ، ينتج منها مزيج من غازات الاحتراق التي تطلق الى الجو المحيط وهي تشمل (N_2 ، O_2 ، CO_2 ، CO ، C ، H_2O ، H_2) وفي حالة وجود كمية من الكبريت في الوقود فان غازات الاحتراق الممكن ان تشمل (SO_3 ، SO_2).

ان الوقود الثقيل Heavy Fuel او النفط الخام (Crude Oil) يحتويان على نسب معينة من الشوائب المعدنية كالكبريت S والفناديوم V والصوديوم Na تسمى هذه

العناصر الأساسية (Major Element) وكذلك يوجد عناصر أخرى كالبوتاسيوم والنيكل والحديد الخ تسمى بالعناصر الثانوية (Minor Element). انا الشوائب المعدنية كالكبريت والفناديوم والصوديوم ، تتحول الى اكاسيدها اثناء عملية الانزلاق وبمراجل لاحقة تتكون كبريتات الصوديوم (Na_2SO_4) وهذه المركبات تتسرب على سطح السبائك المعدنية مكونة نوع من انواع التعرية يعرف بالتآكل الحار Hot Corrosion او ما يسمى بالتآكل بدرجات الحرارة العالية (High Temperature Corrosion) ، حيث ظهر هذا من التآكل قبل 70 عام.

التآكل الحار يحصل على المدى الحراري ($760 - 1000^\circ\text{C}$) ويمكن ملاحظة حدوثه في المراجل البخارية (Boilers) ، مدائن الديزل (Diesel Engine) ، مكائن الاحتراق الداخلي (Engine) (Internal Combustion) التوربينات الغازية Gas Turbine) . ان شدة التآكل الحار في عميات الاحتراق تتأثر بنوع الوقود ونقاوته وكذلك بدرجة حراره الهواء الضرورية لعملية الاحتراق ، ان العمر التشغيلي لغرف الاحتراق يتحدد بمقاومه اجزاء تلك المعدة للتآكل الحار اكثر من اعتماده على العوامل الاخرى ، ان اكثر السبائك الخاصة (Super Alloy) القابلة للتعرض الى هذا النوع من التآكل اذ ان طبقة الحماية الأوكسيد ستصبح مسامية (Porous) ، التصاقها غير جيد (Non Adherent) وبذلك تكون غير واقية (Non Protective) .

2.6 الأكسدة Oxidation

ان ميكانيكية الأكسدة لمختلف المعادن والسبائك درست من اعداد كبيرة من الباحثين ، ان السبائك التي لها مقاومة لدرجات الحرارة العالية والتي تكون اساس

من النيوبيوم (Niobium)، تانتاليوم (Tantalum)، التنجستن (Tungsten) والمولبيديوم (Molybdenum) لكنها في الوقت ذاته تظهر مقاومة واطئة للأكسدة في الدرجات الحرارية حيث تشكل طبقة أو أكسيدية واقية أساسها أحد عناصر السبائك ذات الألفة الالكترونية العالية مع الأوكسجين. من جهة أخرى السبائك ذات الأساس نيكل وحديد في ظروف الأكسدة تحصل فيها إجهادات عديدة لكنها بشكل عام عندما يضاف إليها الكروم وأحياناً الألمنيوم لكي يقلل من أوكسيد (Cr_2O_3) حيث أن السبائك ذات الأساس حديد، نيكل والمضاف إليها الكروم بنسبة 20% تكون مقاومة للأكسدة في درجات الحرارة الأكثر من $1000^{\circ}C$.

السبائك ذات الأساس مولبيديوم Molybdenum التي تحتوي على الفولاذ المقاوم للصدأ يحدث فيها أكسدة شديدة وذلك بسبب تكون أوكسيد المولبيديوم المتطاير إليها الفناديوم (Vanadium) كسبائك المقساة Hardened ذات الأساس نيكل، كروم، كوبلت، يحدث على سطحها هجوم كبيرة على طبقة الحماية الأوكسيدية وذلك بتأثير الفناديوم.

حيث كلما ازدادت نسبة الفناديوم المضافة ازداد الهجوم على السطح والجدول رقم (6-3) يوضح ذلك.

جدول (6-3) يوضح مقاومة الأكسدة للسبائك ذات الأساس نيكل - كوبلت

Vanadium Addition %	Weight gain after 100 hour Oxidation at $900^{\circ}C$ mg/cm ²
0	0.35
0.53	1.8
1.06	3.3
2.03	5.75
2.97	3.1
3.82	6.3

من خلال ملاحظة الناتج في الجدول أعلاه نلاحظ إن إضافة الفناديوم. بشكل هجوم (Attack) شديد وهذا يعني فقدان في الوزن جزء من المساحة التي حصل فيها الهجوم من قبل الفناديوم.

تأثير الإجهاد (Stress) على القشرة الاوكسيدية خلال النمو من المهم جدا تحديدها وذلك لتقييم العمر التشغيلي للسبائك وذلك لان الاجهاد يؤثر على مدى تماسك (تلاصق) القشرة على السطح وكذلك مقاومة التشققات.

3.6 التآكل الحار Hot Corrosion

التآكل الحار او ما يسمى التآكل بدرجات الحرارة العالية High (Temperatures Corrosion) يحدث بدرجات حرارية تتراوح ما بين 1000 °C - 600 واليه حدوث هذا النوع من التآكل بسبب وجود شوائب فلزيه اساسيه في وقود الاحتراق كالكبريت S والفناديوم V والصوديوم Na وشوائب ثانويه كالبتواسيوم K والنيكل Ni والحديد Fe..... الخ

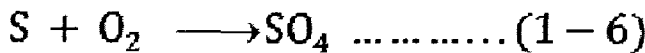
3.1.6 التآكل بواسطة المركبات الكبريتية Corrosion by Sulphates

يكون عنصر الكبريت من أكثر العناصر المكونة للنفط الخام غير المرغوب فيها حيث تختلف نسبة تواجده في النفط حسب طبيعة المكنم النفطي وان المقياس العالمي الذي يحدد فية نسبة الكبريت في الوقود تشير الى عدم تجاوز نسبة الكبريت في الوقود الخام 5%، لكن هذه النسبة ممكن ان يتم تجاوزها كما في حقول الكيارة في العراق فان محتوى الكبريت في النفط الخام المنتج من تلك الحقول قد يصل الى 7% وهو بهذا يعتبر من أسوء النفط

العالمية من احتوائه على هذه النسبة من الكبريت. ومن الجدي بالذكر فان محتوى متبقي الوقود (Residual Fuel) من الكبريت يعتمد بالدرجة الاساس على محتوى متبقي النفط الخام الناتج حيث تشير تقنية تقطير الوقود ان نسبة محتوى الكبريت من متبقي الوقود تصل الى الضعف مقارنة بنسبة الكبريت الموجود اصلا في النفط الخام الناتج من خلال عملية التقطير متبقي الوقود.

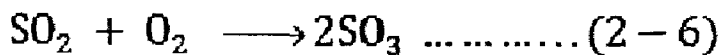
ان وجود عنصر الكبريت في الوقود المحترق في غرف احتراق المراحل او ريش التوربينات الغازية يؤدي الى حدوث أكثر من مشكلة في أكثر من موقع من مكونات المرجل، حيث ان وجود الكبريت في غازات الاحتراق (Exhaust Gas) يمكن ان يمر بثلاث مراحل تفاعلية.

1 - اثناء احتراق الوقود.



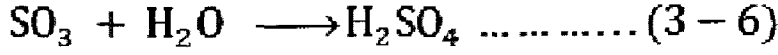
2 - اثناء تبريد غازات الاحتراق الخارجة من خلال المدخنة (Chimney)

بمعدل درجات حرارة (200-560 °C)

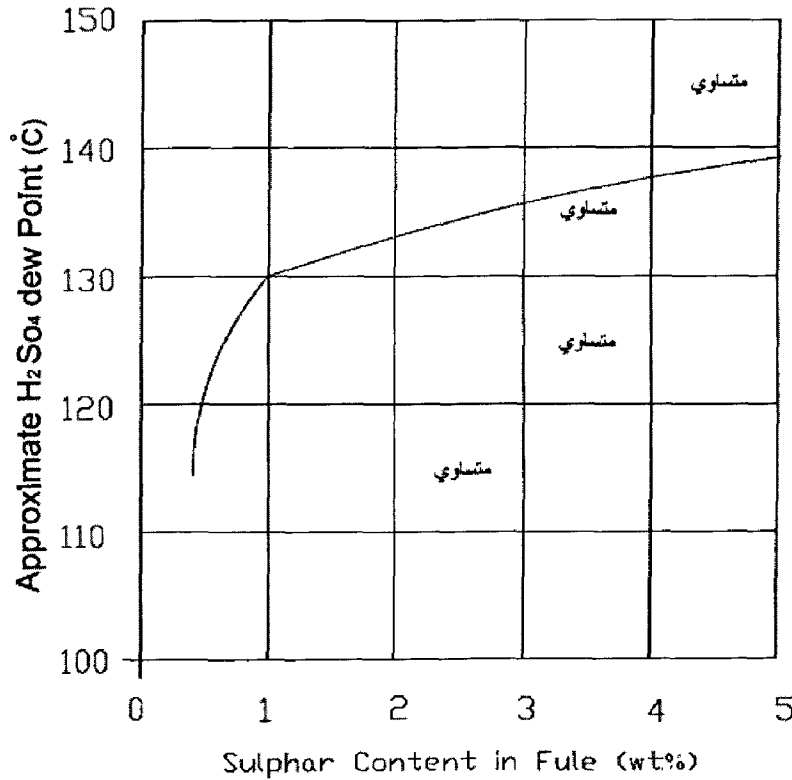


هنا لابد ان نشير الى انه من أخطر المشاكل هو تحول ثاني اوكسيد الكبريت الى ثالث اوكسيد الكبريت علما ان اقصى نسبة ممكن ان يتحول من خلالها SO2 الى SO3 (2 % - 1) وكلما كانت نسبة تحويل SO2 الى SO3 تقترب من 1 % كان ذلك جيدا من حيث السيطرة على معدلات التآكل لان طبيعة الحال ان SO3 يتحول الى H2SO4 من خلال تفاعله مع بخار الماء ويمكن تقليل تحويل SO2 الى SO3 وذلك من خلال السيطرة على كمية الهواء الزائد (Excess Air) وهذا يكون تحصيل حاصل من خلال خبرة التقني القائم بعملية التشغيل.

3 - التفاعل مع الماء



ان حامض الكبريتيك المتكون يكون على شكل بخار حيث يتكثف على سطح التسخين الموجود ضمن مجرى غازات الاحتراق، عند انخفاض درجة حرارة الغازات الى درجة معينة، مما يؤدي الى تعرضها للتآكل بشكل كبير. تسمى درجة حرارة الغازات التي تحدث عندها عملية تكثيف ابخرة حامض الكبريتيك بنقطة الندى (Dew Point) ترتبط قيمة درجة حرارة نقطة الندى بعوامل عدة من اهمها نسبة الكبريت في الوقود، حيث كلما ازدادت نسبة الكبريت في الوقود كلما ارتفعت درجة حرارة نقطة الندى كما في الشكل (6 - 1).



الشكل رقم (6 - 1) يوضح درجة حرارة نقطة الندى للكبريت

من اجل ضمان عدم حدوث عملية تكاثر ابخرة حامض الكبريتيك اثناء مرورها في مدخنة المرجل، يجب ان تخرج غازات الاحتراق بدرجة حرارية اعلى من نقطة الندى لحامض الكبريتيك، وهنا تحدث خسارة في الطاقة لكن يتم من خلالها المحافظة على اجزاء المرجل من التآكل.

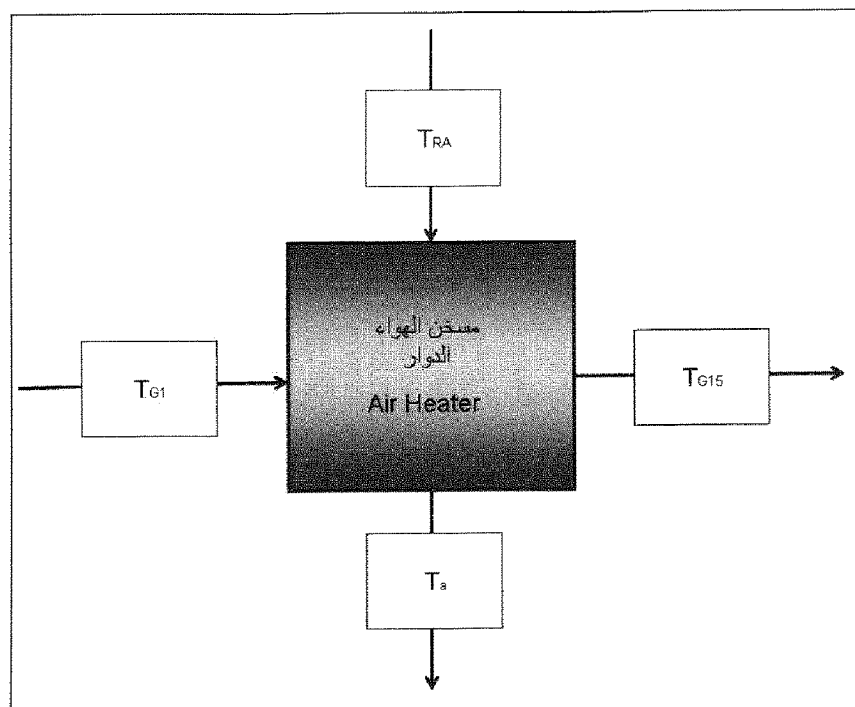
تبين من خلال التجارب العلمية ان درجة حرارة غازات الاحتراق (عند استخدام الغازات في تسخين الهواء الداخلى الى المرجل) ترتبط بنسبة الكبريت في الوقود من خلال العلاقة الرياضية التالية:

$$T_{G15} = 1957 \ln (S) + 13292 \dots \dots \dots (4-6)$$

حيث ان

$$T_{G15} = \text{درجة حرارة غازات الاحتراق الخارجة } (C^{\circ})$$

في هذه الحالة سوف تحسب قيمة الضياعات الحرارية مع الغازات العادمة بالاعتماد على التوازن الحراري كما مبين في الشكل (6- 2) ادناه



الشكل رقم (6- 2) قيمة الضياعات الحرارية مع الغازات العادمة

حيث يمكن حساب الطاقة الحرارية مأخوذة من الغازات من خلال المعادلات

$$Q_g = \frac{Q_a}{\eta_{AH}} \dots \dots \dots (5-6)$$

$$Q_g = C_{PG} \cdot W_G (T_{G1} - T_{G15}) \dots \dots \dots (6-6)$$

$$Q_a = C_a \cdot W_A (T_a^1 - T_{RA}) \dots (7-6)$$

وبالتالي فإن درجة حرارة الهواء الداخلة الى المسخن الحراري تسخن من

خلال العلاقة التالية

$$T_{RA} = T_a^1 - [C_{PG} \cdot W_G (T_{G1} - T_{G15}) \cdot \frac{\eta_{AH}}{C_a \cdot W_A}] \dots \dots \dots (8-6)$$

حيث ان

T_{RA} : - درجة حرارة الهواء الداخلة على مسخن الهواء الدوار الخارجة من
مسخن الهواء البخاري ($^{\circ}C$)

T_{G1} : - درجة حرارة الغازات الداخلة على الهواء الدوار ($^{\circ}C$)

T_a^1 : - درجة حرارة الهواء الخارج من مسخن الهواء الدوار ($^{\circ}C$)

Q_g : - الطاقة الحرارية المأخوذة من الغازات (kw)

η_{AH} : - المردود الحراري لمسخن الهواء الدوار (%)

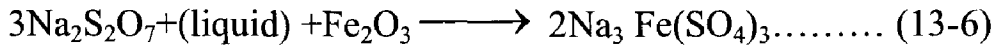
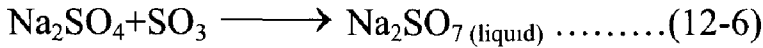
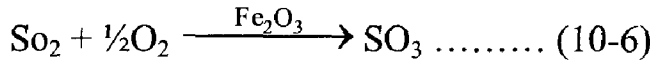
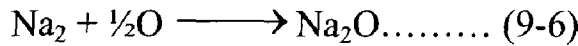
Q_a : - الطاقة لحرارية المعطاة الى الهواء المار خلال مسخن الهواء البخاري
(kw)

W_A : - التدفق النوعي للهواء وهو عبارة عن كمية الهواء الحقيقية
الداخلة الى المرجل لكل واحد كيلو غرام من الوقود. (kg/kg).

W_G : - كمية الغازات العادمة الناتجة عن احتراق واحد كيلو غرام من الوقود (kg/kg)

C_{PG} : - السعة الحرارية للغازات العادمة (KCal/kg C°)

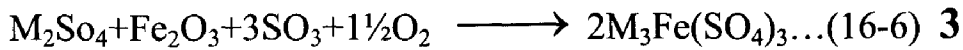
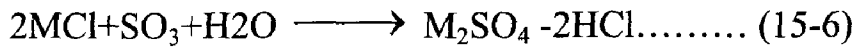
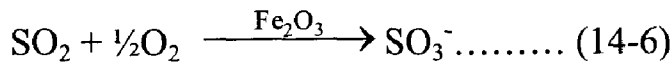
ان وجود شوائب معدنية كالبيوتاسيوم والصوديوم مع غازات الاحتراق الحاوية على الكبريت او أكاسيده (SO_2, SO_3)، يؤدي الى تآكل في انابيب المرجل البخاري المواجهة للهب الحاوي على تلك الشوائب حيث تتكون الكبريتات الحرارية المركب (Na_2SO_4 و K_2SO_4 Pgrossul Sulphates). حيث ان هذا المركب يحصل من تفاعل كبريتات الصوديوم او البيوتاسيوم مع ثالث اوكسيد الكبريت بوجود اوكسيد الحديدوز كعامل مساعد.



نفس التفاعلات تحدث بالنسبة للبيوتاسيوم حيث يتكون المركب $2K_3Fe(SO_4)_3$. ان تحول كبريتات الصوديوم والبيوتاسيوم الى كبريتات حرارية تتم بالدرجات الحرارية ($370 - 480^\circ C$) وان اقصى درجة حرارة لهذا النوع من التآكل يعتمد على اقصى درجة حرارية لاستقراره الاطوار وهذا يعتمد بدوره على تركيز (SO_3). المركبات $2Na_3 Fe(SO_4)_3$ و $2K_3Fe(SO_4)_3$ تصهر بدرجة حرارة $395^\circ C$

بالنسبة لأملح الصوديوم °C 320 - 210 بالنسبة لأملح البوتاسيوم وان هذا يدل على ان وجود أملح التآكل بواسطة تكوين الطور السائل.

أن تكوين المركبات القاعدية $2Na_3Fe(SO_4)_3$ و $2K_3Fe(SO_4)_3$ في الرواسب المنصهرة على سطوح أنابيب المراحل البخارية أيضا درست من قبل الباحث Jackson وان التفاعلات التي توصل اليها الباحث كالآتي :-



Where M = Na or K

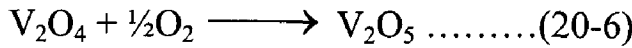
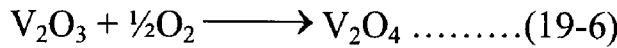
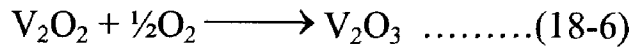
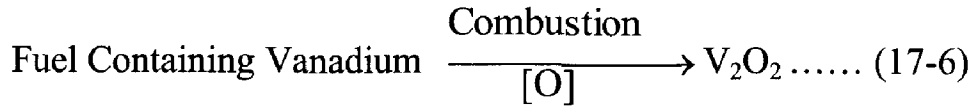
3.2.6 التآكل بتأثير الفناديوم Corrosion by Vanadium

عند حرق النفط الخام Crude Oil او متبقي الوقود (Residual Fuel) الحاوي على نسبة عالية من الفناديوم هناك ثلاث ميكانيكيات من الممكن ان تظهر وهي كالآتي :-

- 1 - مركبات الفناديوم من الممكن ان تكون حاملة للأوكسجين.
- 2 - مركبات الفناديوم تعمل على اذابة طبقة الحرارة الأوكسيدية او القشرة الأوكسيدية.
- 3 - الفناديوم يدخل في طبقة الحماية الأوكسيدية التي تغطي المعدن من الخارج وتجعلها مسامية وغير متماسكة.

الفصل السادس

على كل حال تزداد مهاجمة الفناديوم للمعدن مع زيادة درجة الحرارة وزمن التلامس بين المترسبات وسطح المعدن وكمية الفناديوم في الرماد. ان وجود المترسبات في طور المسال (Liquid Phase) يعمل على زيادة مهاجمة المترسبات إلى سطح المعدن لذلك المترسبات مهمة جدا حيث تستقر المنصهرات على السطوح المواجهة للهب بهيئة معجونيه تتكون من مركبات الفناديوم تعمل على تحطيم القشرة (طبقة الحماية الأوكسيدية).



ان المركب خامس اوكسيد الفناديوم V_2O_5 ينصهر بدرجة حرارة اقل من (700°C) وان درجة الحرارة في غرف احتراق المراحل البخارية وسطوح ريش التورباين تتراوح $(800-900^\circ\text{C})$ وعلية فان هذا المركب يكون في حالة المنصهر في غرف احتراق المراحل او التورباين وانه يكون حامضي الصفة ويعمل كمادة سائلة يستقر على السطوح الخارجية لأنابيب المراحل البخارية وريش التورباين الغازية مذييا للطبقة الواقية على سطح المعدن ومن ثم يعرض المعدن مرة ثانية الى التأكسد لتكوين طبقة واقية مدة اخرى مما يستدعي اخذ ذرات أيونية من السبيكة المكونة للسطوح وهذا يعني استنفاد لذلك العنصر و بالتالي التقليل في سمك ومقاومته وميكانيكية تلك السطوح مما يؤدي إلى التآكل.

ومن جانب آخر في حالة وجود مركبات الصوديوم والبوتاسيوم كشوائب معدنية حيث تحدث سلسلة من التفاعلات خامس اوكسيد الفناديوم V_2O_5 و اوكسيد الصوديوم Na_2O لتكوين مركب معجوني يسمى صوديوم فنادل فناديت (Sodium Vanadyl Vanadate) $(NaO.V_2O_4.5V_2O_5)$ يمتلك هذا المركب درجة انصهار اقل من $(675\text{ }^{\circ}\text{C})$ وهو يمتلك القدر على مهاجمة السطوح المعدنية لتكوين اكاسيد معدنية وبوجود ثالث اوكسيد الكبريت.

ان قدرة منصهرات الفناديوم على احداث تآكل تعتمد انتشار الاوكسجين خلال السوائل المنصهرة وان اقصى تآكل يحصل عندما يكون المزيج $(5V_2O_5 \& 2\% Na_2O)$.

3.3.6 التآكل الناتج من تأثير الصوديوم والبوتاسيوم

ان وجود الكبريت في الوقود جنبا الى جنب مع البوتاسيوم والصوديوم، يحدث مشاكل تآكلية، حيث ان وجود كميات قليلة من الكبريت والصوديوم كافية لإنتاج كبريتات الصوديوم التي لها درجات انصهار تتراوح من $(800-900\text{ }^{\circ}\text{C})$. كبريتات الصوديوم بحالتها النقية لا تسبب تآكل في المعدن ولكن بوجود كمية من الشائب الفلزية كالفناديوم، الرصاص، التنكستن، الموليبدتيوم والكالسيوم تجعل كبريتات الصوديوم ذات طبيعة تآكلية وذلك بإنتاج (Eutectics) ذات درجات انصهار واطنة جدا.

ان التآكل بسبب كبريتات الصوديوم Na_2SO_4 يعرف على انه النوع المحدد حيث ينفذ الى مكونات السبيكة وعلى حدود حبيبات المعدن وهو ايضا يسمى بالنخر ما بين الحبيبات.

حيث يكون حفر بقطر 2 مايكرون وبعمق 5 مايكرون، النخر ما بين الحبيبات (Intergranular Attack) يجعل الاجزاء المعدنية المنخورة ضعيفة ميكانيكيا وعلى فان الانصهار يسبب هذا النوع من التآكل ممكن ان يحدث خلال فترة زمنية قصيرة دون إعطاء سابق إنذار.

4.6 مآليات التآكل الحار Mechanisms of Hot Corrosion

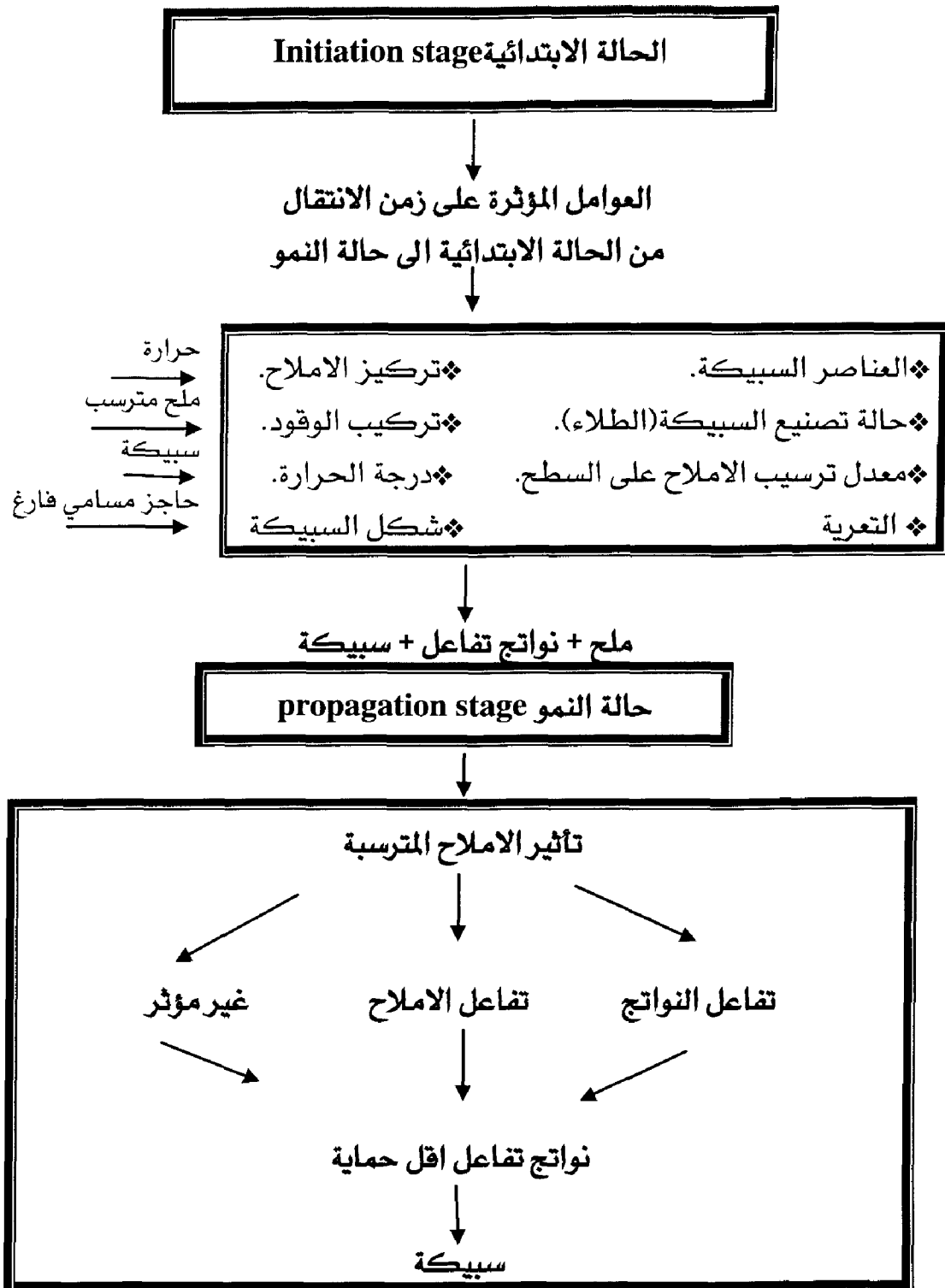
تم دراسة تأثير العناصر المعدنية الموجودة في الوقود، الصوديوم، البوتاسيوم، الفناديوم، الكبريت اثناء عملية الاحتراق وتأثيرها التآكلي على معدات الاحتراق كأنايب المراحل البخارية، والمداخن للمراحل البخارية وريش التوربينات الغازية... الخ ولا بد من الاشارة ان هذا النوع من التآكل يعرف بالتآكل الحار (Hot Corrosion) وذلك لأنه يحدث اثناء عملية الاحتراق وهذا النوع التآكل بدوره يقسم الى نوعين (Type 1) يعرف بالتآكل في درجات الحرارة العالية (HTHC) (High Temperature Hot Corrosion) ويحدث في المدى الحراري. (825-950 °C)، ان الفحص المجهرى للتآكل من (HTHC) يظهر تكوين كبريت تؤثر على طبقة الحماية (الأكسيدية) وتتفد خلالها بحيث تتفاعل مع عناصر السبيكة المكونة للسبيكة وتجعلها مستنفذة، لذلك ينتج تآكل خارجي متكرر وبعدها يتكون الأكسيد المعدني وفي كلا الحالتين التفاعل يحدث بين تفاعل استبدال مرة عناصر السبك مع الكبريت وعنصر السبك مع الأكسجين الى ان تصبح السبيكة متآكلة.

اما النوع الثاني من التآكل الحار فيسمى بالتآكل الحار بدرجات الحرارة المنخفضة (Low Temperature (Hot Corrosion) (LTHC) هذا النوع من التآكل يحدث بدرجات حرارة اقل من نقطة انصهار كبريتات الصوديوم النقية (Na_2SO_4)، نواتج التفاعل لهذا النوع من التآكل يمكن ان تصنف على المهاجمة (Attack) غير المنتظمة، حيث وجود كمية قليلة من الكبريتيد المتكون على الخط الفاصل (Interface) بين السبيكة/القشرة (Alloy/Scale) بحيث يكون استنفاد عناصر السبك كالكروم او الالمنيوم قليل. ان المدى الحراري الذي يحدث فيه هذا النوع من التآكل يتراوح ($650-800^\circ\text{C}$).

ان ميكانيكية التآكل الحار قام بدراستها عدد كبير من الباحثين، ان تأثير الفناديوم التآكل من نوع (HTHC) حيث ان طبقة الحرارية سواء كانت Cr_2O_3 او Al_2O_3 تحصل لها الإذابة الحامضية على عندما الغشاء الملحي يحتوي على الفناديوم وذلك بسبب ان حامض اوكسيد الفناديوم V_2O_5 المتكون نتيجة سلسلة من التفاعلات بين الاوكسجين والفناديوم خلال عملية الاحتراق يعتبر اوكسيد حامضي قوي وهو بشكل مذاب حامضي قوي بوجود الفناديت حيث تساهم بتعجيل النخر بشكل قوي بوجود كبريتات.

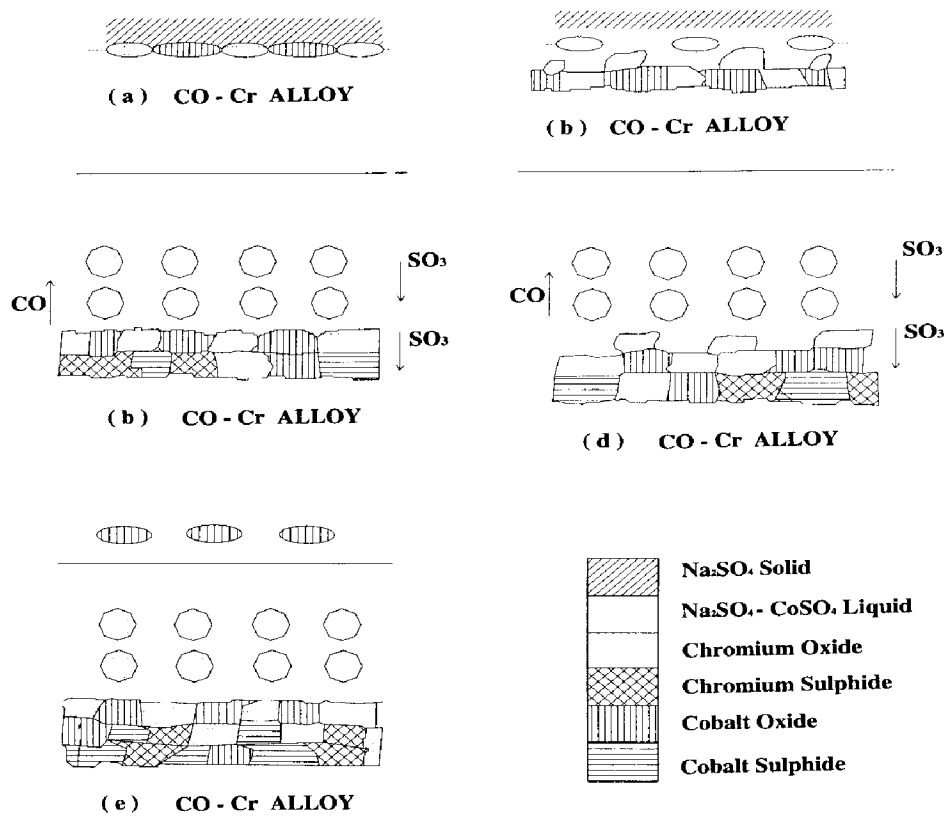
ان المركب الذي يسمى صوديوم فنادل فناديت ($\text{NaO.V}_2\text{O}_4.5\text{V}_2\text{O}_5$) الذي يتكون نتيجة لحصول سلسلة من التفاعلات التي تنتهي بتكوين المركب خامس اوكسيد الفناديوم (V_2O_5) الذي يتفاعل بدوره مع (Na_2SO_4) لتكوين منصهر يترسب على طول سطح السبيكة على هيئة شبيهة بسائل (معجونه) وان هذا المترسب مع وجود ضغط جزئي من (SO_2/SO_3) يتكون نتيجة الغازات المحترقة سيؤدي الى ذوبان طبقة الحماية الاوكسيديه ويعيق تكوينها مرة أخرى.

ان الحركية (Kinetic) للتآكل الحار فإنها تقسم الى مرحلتين: تسمى المرحلة الأولى بالمرحلة الابتدائية (Initial Stage) وتحدث عندما يكون التعرض قليلا حيث ان تشبه ما يحصل في عملية الاكسدة (Oxidation) يتكون من خلالها طبقة الحماية الاوكسيدية ، وبمرور الزمن عندما يزداد التعرض لسطح السبيكة من قبل غازات الاحتراق الحاملة للشوائب المعدنية التي تستقر على سطح تلك السبيكة تبدأ المرحلة النهائية حيث تتحطم طبقة الحماية الاوكسيدية وتحدث تفاعلات استبدال تارة الاوكسجين يهاجم سطح السبيكة التي أصبحت فاقدة لطبقتها الواقية ويكون أوكسيد معدني وتارة أخرى يهاجم الكبريت لتكوين كبريتيت معدني عندها يتم استنزاف عناصر السبك من سطح المعدن وهذا فان عملية التآكل ستدخل في المرحلة الثانية ، فاذا السطح المعدني عبارة عن سبيكة ذات أساس نيكل ونسبة من الكروم عالية ومعرض الى نواتج احتراق كالوقود الثقيل (Heavy Fuel) الذي يحتوي على نسبة الكبريت مع كميات من الاملاح والتي ممكن ان تكون متواجدة مع هواء الاحتراق. تكون في المرحلة الأولى طبقة الحماية الاوكسيدية من أوكسيد الكروم (Cr_2O_3) المتكونة بطريقة الاكسدة المختارة وذلك نتيجة اللفة العالية الألفة العالية للأوكسجين للاتحاد مع الكروم. يتفاعل الصوديوم مع أوكسجين الهواء لتكوين اوكسيد (Na_2O) والذي بدوره يتفاعل مع الكبريت الذي يوجد مع الوقود لتكوين كبريتات الصوديوم (Na_2SO_4). ان الجو التأكسدي (Oxidizing Atmosphere) وكبريتات الصوديوم المترسبة على السطح ستشأ انحدارا في الجهد الكيميائي (Chemical Potential Gradients) للأوكسجين والكبريت خلال طبقة الاوكسيد وستؤدي الى تكوين قوة دافعه (Driving Force) للنمو المستمر لطبقة الاوكسيد ولانتشار الاوكسجين والكبريت في السبيكة ، ان النمو المستمر لطبقة الاوكسيد سيحصل نضوب الكروم من الطبقات السفلي من السبيكة (Under Laying Alloy) . الشكل (6-3) يوضح مراحل التآكل الحار والعوامل المؤثرة عليه.



شكل (6-3) يوضح مراحل التآكل الحار مع المؤثرة عليه

اما التآكل من نوع (LTHC) فان ميكانيكته تتم بمرحلتين، ففي المرحلة الأولى عند اخذ سبيكة Co,Cr Alloy فانه يكون سائل من الصوديوم - كوبلت - كبريت على السطح، اما في المرحلة الثانية فان يحدث نمو او انتشار يقابله هجرة ثالث اوكسيد الكبريت (SO_3) والكوبلت داخلي وخارجي على التوالي خلال السائل الملحي. لاحظ الشكل (3-6).



الشكل رقم (6 - 3) يوضح التفاعلات المتعاقبة من نوع (LTHC)

حيث من الملاحظ من خلال الشكل تحدث تفاعلات متعاقبة لإحداث تآكل من نوع (LTHC) لسبيكة (Co-30% Cr) والمتعرضة من اجواء من O_2 - SO_2 - SO_3 ، حيث ان كل سائل Co_3O_4 , Na_2SO_4 , $CoSO_4$ في حالة الاستقرار. اما

في حالة التركيز العالي من SO_3 حيث يصبح Co_3O_4 غير مستقر في الخط بالفاصل (Gas-Salt) Interface، أيضا تحدث هجرة خارجية للكوبلت حيث يتكون $CoSO_4$ او Co_3O_4 .

السيطرة على التآكل الحار Hot Corrosion Control

يمكن السيطرة او التقليل م تأثيرات هذا النوع من التآكل من خلال عدة طرق، منها التقليل من الشوائب المعدنية الموجودة مع الوقود كالصوديوم والبوتاسيوم من خلال غسل الوقود، اضافة مركبات معطلة للتآكل (Inhibitors) او من خلال استخدام سبائك مقاومة لهذا النوع من التآكل.

اولا: السيطرة على البوتاسيوم والصوديوم Control for Sodium and Potassium

من المعروف ان الصوديوم والبوتاسيوم يتواجدان مع النفط الخام بنسب تختلف باختلاف تواجد النفط الخام في الممكن النفطي تتراوح نسبها من (10-100 ppm)، لهذا يمكن ان يتحدان مع الفناديوم مكونة مركبات ذات درجات انصهار واطئة. واكثر من ذلك ممكن للصوديوم والبوتاسيوم ان يتحدان مع الكبريت الموجود في زيت الوقود مكونة كبريتاتهما التي درجة انصهارها ضمن درجة الحرارة التشغيلية لكل من المراحل البخارية والتورباين الغازي مكونة تآكل شديد.

ممکن تخفيض نسبة الصوديوم والبوتاسيوم في الوقود سواء كان النفط الخام (Crude Oil) او متبقي الوقود (Residual Fuel) الى النسبة المقبولة والغير مسببة للتآكل وهي (0.5 ppm) باستخدام اجهزة غسل الوقود. بحيث تقليل نسب وجود كل البوتاسيوم والصوديوم في الوقود من خلال عملية الغسل بالماء لذلك الوقود، حيث تتم

العملية بمزج النفط الخام بالماء ومادة كاسرة للاستحلاب (Emulsifications) بحيث يتم تقليل كل من الصوديوم والبوتاسيوم الى النسبة المقبولة الغير تأكلية (0.5 ppm) اما اذا لم تتمكن عملية الغسيل بتقليل هذه النسبة وبقيت نسبة كل من الصوديوم والبوتاسيوم اكثر (1 ppm) يمكن يعطل تأثيرها بإضافة مادة معطلة تحوي على الكروم Cr. الاجواء البحرية فان المراحل البخارية والتوربينات الغازية القريبة من تلك الاجواء (الملحية) ممكن تزداد نسبة كل الصوديوم والبوتاسيوم من خلال تواجدها مع هواء الاحتراق الذي من الممكن ان يحتوي على نسبة كل الصوديوم والبوتاسيوم يدخلان مع هواء الاحتراق الذي من الممكن ان يحتوي على نسبة من العنصرين اعلاه، لذلك يمكن التقليل منهما من خلال نصب مرشحات للهواء الداخل الى غرف الاحتراق بحيث تصنع خصيصا للتخلص من الاتربة والمواد الحاملة للأملاح.

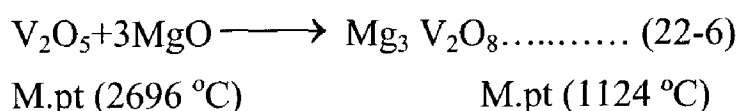
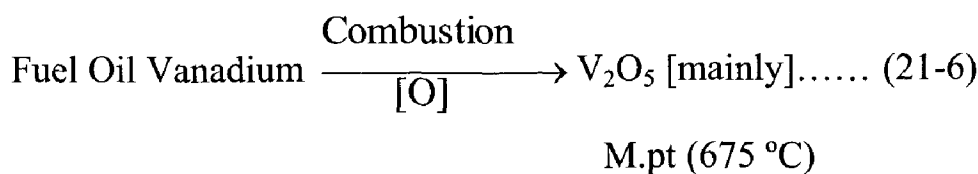
ثانيا: السيطرة على الفناديوم Control for Vanadium

ان وجود الصوديوم والبوتاسيوم سويا مع الفناديوم يشكلان مركبات ذات درجات انصهار واطئة، لذلك من الممكن معاملة الوقود الحادي على الفناديوم من خلال اضافة المعينات (Inhibitors) مثل مركبات المغنيسيوم، الالمنيوم وغيرها.

1 - معينات الفناديوم Vanadium Inhibitors

إن الفكرة من إضافة مركبات المغنيسيوم للتقليل من تأثير الفناديوم أثناء الاحتراق هي فكرة بسيطة ومهمة في ان واحد، حيث ان الغاية من اضافة المغنيسيوم هي لرفع درجة انصهار خامس اوكسيد الفناديوم V_2O_5 بحيث لا ينصهر ولا ينتج المادة المتميعة المعجونية بدرجات الحرارة التشغيلية لكل من المراحل البخاري والتوربين.

المغنيسيوم المضاف والفناديوم يتفاعلان خلال عملية الاحتراق التي تجري في
غرف الاحتراق منتجا فندات المغنيسيوم $Mg_2V_2O_7$ التي تتصهر عادة بدرجات
حرارة اعلى من $1000^{\circ}C$ وهي اقل من درجة الحرارة التشغيلية في غرف احتراق
المراحل البخارية او وحدات التوربينات الغازية.



بسبب درجة انصهار المركب الجديد اعلى من حرارة التشغيل فان رماد جاف سوف ينتج، وبما ان الرماد غير قابل للميوعة وعلية لا يساعد على تآكل انابيب المراحل البخارية المستقر عليها ولا يؤثر على طبقة الحرارية الاوكسيدية. اما من جانب اخر فان وجود الكبريت في غازات الاحتراق فانه يحدث تفاعل بين الكبريت والمغنيسيوم يتكون من خلاله كبريتات المغنيسيوم $MgSO_4$ وفنادات المغنيسيوم اما بصيغة $Mg_2V_2O_5$ او $Mg_2V_2O_8$ اما الكمية المضافة الزائدة من مركبات المغنيسيوم فانه يترسب على شكل MgO

ان مركبات كل من الفناديوم والمغنيسيوم $Mg_2V_2O_7$ او $Mg_2V_2O_8$ وكذلك MgO ، تستقر هذه المركبات على السطوح الخارجية لأنابيب المراحل البخارية المواجهة للهب بهيئة صلبة غير متماسكة مع السطح لذلك من السهل ازالتها من خلال عملية (Soot Blower) من جانب اخر ان تأثير معيق الفناديوم (Vanadium Inhibitor) يتناقص بزيادة نسبة الصوديوم عندما يكون اكثر من (1ppm) وهذا

يؤكد على وجوب معاملة النفط الخام لإزالة الصوديوم والبوتاسيوم إلى المستوى المقبول بحيث يمكن للمعيق أن يقوم بواجهة بصورة مرضية.

2 - المثبط المزدوج (مغنيسيوم - سليكون)

Double Inhibitor (Silicon – Magnesium)

المثبطات المزدوجة كالمغنيسيوم والسليكون، تستخدم لتثبيط تأثير التآكل بواسطة الفناديوم والعناصر الأخرى كالرصاص، من الناحية الكيماوية لم يعرف بالضبط طبيعة تأثير السيليكون (Silicon) في تثبيط الفناديوم والرصاص، لكن من الناحية الفيزيائية فإنه يجعل ترسبات الرماد في معدات الاحتراق المضاف إليها هذا المثبط أقل صلابة ويمكن تهشيمها. ومن سلبيات المعطل المزدوج (Mg-Si) إنتاج رماد عند احتراق الوقود المضاف إليه هذا المعطل لهذا لا يستخدم هذا النوع من المثبطات المزدوجة إلا في حالات الضرورة القصوى ومن هذه الحالات: -

a- إذا كان الوقود المستخدم يحتوي على الرصاص بالإضافة إلى الفناديوم يعتبر المثبط المزدوج [Mg-Si] أكثر فعالية ويعطي حماية أكثر من المثبط الحاوي على مركبات المغنيسيوم فقط.

b- إذا كانت نسبة الصوديوم والبوتاسيوم في الوقود أعلى (1ppm) فإن تأثير المثبط الحاوي على مركبات المغنيسيوم ينخفض كثيراً ويكون المثبط المزدوج أكثر كفاءة.

مركبات المغنيسيوم المستخدمة كمثبطات

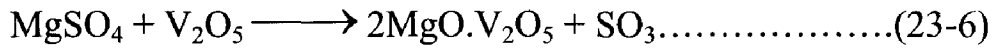
Magnesium Compound Using as Inhibitors

ان الشركات المصنعة للمراحل البخارية والتوربينات الغازية أخذت في اعتباراتها اضافات مركبات المغنيسيوم كمثبطات (Inhibitor) في حالة استخدام وقود حاوي على الفناديوم، مثلاً اوكسيد المغنيسيوم MgO هو مركب غير عضوي يحتوي على نسبة عالية من المغنيسيوم والذي يستخدم على شكل محلول عالق، لهذا المثبط مشاكل فنية كثيرة علاوة على فعالية اقل من مركبات المغنيسيوم العضوية مما يلزم استخدام كميات كبيرة من مادة اوكسيد المغنيسيوم لموازنة احتياج المضاف.

اما مركبات المغنيسيوم غير العضوية الأخرى كالأملح كبريتات المغنيسيوم الذي يتحد مع الفناديوم مكوناً فنادات المغنيسيوم ذات درجة الانصهار العالية لكن من الناحية العملية يجب استخدام ملح ذات نقاوة عالية جداً بحيث لا يؤثر على نسبة الشوائب الذائبة في الوقود المسموح بها مثل البوتاسيوم والصوديوم. ولغرض الحصول على محلول ذي نقاوة عالية يستخدم الماء المقطر لتحضير كبريتات المغنيسيوم وبكميات كبيرة وتهيئة محلول مخفف لهذا الغرض تستخدم خلاطات ومرشحات واجهزة أخرى لتهيئة مستحلب من محلول كبريتات المغنيسيوم والزيت قبل عملية الاحتراق، كذلك من الممكن ان تتبلور كبريتات المغنيسيوم من المستحلب في ظروف معينة مما يسبب في انسداد في شبكة معدات خزن ونقل الوقود قبل الاحتراق.

الفصل السادس

ان المساوئ الاساسية عند استخدام كبريتات المغنيسيوم $MgSO_4$ كمثبط هو تحرير ثالث اوكسيد الكبريت SO_3 اثناء الاحتراق وهذا يتحد بدورة مع بخار الماء مما يكون حامض الكبريتيك الذي يكثف المداخن او المقتصدات ويتحول الى سائل مما يسبب مشاكل تآكلية كبيرة



توصلت الشركات العالمية مثل شركة (Petrolite) المنتجة للإضافات البترولية الى مركبات عضوية تحتوي المغنيسيوم، ولهذه المركبات العضوية حدود للاتحاد مع عنصر المغنيسيوم وكذلك هناك حدود للحصول على منتجات ذات شوائب قليلة من التراكيز العالية في المركبات العضوية الحاوية على المغنيسيوم.

ومن المنتجات التي توصلت اليها الشركات العالمية هو المنتج (KI-16) والذي يفي بمتطلبات مواصفات (General) (28150-) للمضافات الذائبة في الوقود والحاوي على المغنيسيوم.

يمتاز مركب (KI-16) العضوي باحتوائه على نسب ضئيلة جدا من الشوائب التي تجعله يستخدم في الوقود ذات النسب العالية من الفناديوم بدون ادخال عناصر غير مرغوبة بها مثل الصوديوم البوتاسيوم.

ويمكن القول ان المضافات التي تحتوي المغنيسيوم يمكن تحديد استخدامها وفقا لكمية نسب الشوائب في المضاف كمثال تحدد المضافات ذات الشوائب العالية في استخدامها للوقود ذات محتوى الفناديوم الواطئ النسبة لتقليل نسبة التلوث ومن ثم الابتعاد عن المشاكل الجانبية التي يسببها المضاف ذات

النسبة العالية من الشوائب وبالتحديد يمكن استخدام المضافات في هذا النوع من الوقود ذات نسبة الفناديوم التي تتجاوز (25 ppm) .

صنعت الشركات العالمية المنتجة للمضافات البترولية مضاف عضوي يحتوي على المغنيسيوم قد تم تسميته (KI-150) فقد برهن استخدام هذا المشط بشكل سليم في الوقود الحاوي على نسبة الفناديوم (75 ppm) وهذا المحتوى من الفناديوم يشمل نسبة عالية من النفط الخام.

الفصل السابع صيانة اطرار جل



الفصل السابع

صيانة المراحل

7-1 المقدمة Introduction

ان من الأهمية بموجب العمل على صيانة المراحل البخارية والتوربينات الغازية بشكل دوري ومنتظم، وذلك لان الصيانة الدورية المنتظمة تعمل على اطالة تلك المعدات وزيادة في مقدار الطاقة الكهربائية المنتجة منها وتوفير في الأموال المصروفة لأغراض الصيانة في هذا الفصل سيتم التطرق الى معالجة الماء قبل وبعد دخوله الى المرجل وكذلك التطرق الى الطرق المستخدمة في التشغيل. اما التوربينات الغازية فسيتم معرفة أنواع وقود الاحتراق وتحسين التصميم في التوربينات الغازية التي تستخدم النفط الخام او الوقود الثقيل.

7-2 معالجة المياه المستخدمة Water Boiler Treatment

الترسبات هي من أخطر المشاكل التي تواجه المراحل حيث تتكون نتيجة وجود الشوائب في الماء المغذي للمرجل ومصطلح الترسيب او الترسبات تشير الى طبقة او طبقات لاصقة مستمرة على السطح الداخلي لسطوح التسخين. تتكون الترسبات نتيجة تسخين الماء حيث تقل الذوبانية (Solubility) لكل املاح العسرة التي تشمل املاح الكالسيوم واملاح الصوديوم واملاح المغنيسيوم، وبزيادة درجة الحرارة للماء وباستمرار التسخين وزيادة الضغط فان هذه الاملاح والمواد الشائبة تترسب على السطح الداخلي للأنايب، وفي بعض

الاحيان نتيجة التدوير المستمر للماء في المرجل التي تؤدي الى زيادة تركيز الشوائب وان أي نقصان في طبقة الماء الموجودة على السطوح الداخلية لبعض الانابيب ذات التسخين العالي يؤدي الى حدوث ترسبات على هذه السطوح.

تعمل الترسبات كطبقة عازلة بين سطوح التسخين والمائع (ماء او بخار) وتكمن خطورة الترسبات في موصليتها الواطئة للحرارة وتعمل الترسبات على منع انتقال الحرارة الى مائع التشغيل.

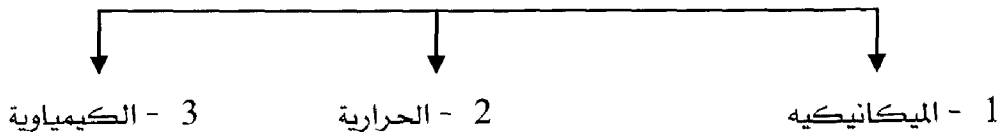
وكلما زادت الترسبات يزداد سمكها وسمكها يحدد قيمة المقاومة الحرارية التي تبديها لانتقال الحرارة وكلما زادت درجة الحرارة يؤدي الى حدوث ترقق في جدران الانابيب المواجهة لغازات الاحتراق وقد يؤدي في النهاية الى الفشل لذلك وجب معالجة المياه لمنع حدوث الترسبات في المرجل.

الماء المغذي للمرجل قبل دخوله يتم عليه بعض الإجراءات لان نوعية المياه المستخدمة في المرجل عاملا حرجا في عملية تشغيل وحدات محطات القدرة الكهربائية. معالجة المياه قسم منها تجري بمرحلتين: -

1. المعالجة الخارجية External Treatment

2. المعالجة الداخلية Internal Treatment

ان معالجة المياه تقسم: -



1. المعالجات الميكانيكية

أ - الترشيح Filtration

ب - الترسيب Sedimentation

2. المعالجات الحرارية

أ - التقطير

ب - نزع الهواء والغازات حراريا

3. المعالجة الكيماوية الخارجية: -

هي التي تحد من تكون الترسبات على الجدران الداخلية للأنايب وفيها يتم إزالة أملاح العسرة (أملاح الكالسيوم، أملاح المغنيسيوم، أملاح الصوديوم). تتم في البداية إزالة ايونات الكالسيوم والصوديوم من الماء ثم إزالة الكبريتات، النترات، الكربونات، والكلوريدات، التي تسبب العسرة بعملية (Softening). وبعدها ترسب العوالق بواسطة الشب.

بالنسبة للمعالجة الكيماوية الداخلية فتتم داخل المرجل وفيها يتم إزالة الاملاح المتبقية في الماء او التي تسربت داخل المنظومة عن طريق فتحات حدثت في المكثف (Condenser) نتيجة التآكل.

يستخدم في المعالجة الداخلية

1 - احادي فوسفات الصوديوم (NaH_2PO_4).

2 - ثنائي فوسفات الصوديوم (Na_2HPO_4).

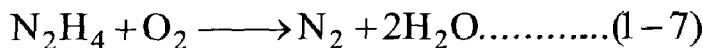
3 - ثلاثي فوسفات الصوديوم (NaH_2PO_4).

وتستخدم أيضا مواد كيميائية عضوية في المعالجة الغرض منها إزالة المواد الغير عضوية والغازات خاصة الاوكسجين (O_2) من مياه المراجل اضافة الى ذلك تعمل هذه المواد على تعطيل فعالية الترسبات على السطح الداخلي للأنابيب من هذه المواد العضوية يضاف الهيدرازين في كافة انواع المراجل الى الماء كمحلول اعتمادا على ضغط المرجل.

اولا: الهيدرازين (N_2H_4) Hydrazine.

ثانيا: حامض التنيك. Tannic Acid

الهيدرازين : يستخدم الهيدرازين في كافة انواع المراجل بنسبة ويضاف الى الماء كمحلول اعتمادا على ضغط المرجل يكون الهيدرازين متطاير بطبيعته ويحقن في الماء الخارج من جهاز (De-aerator) مزيل الغازات ويقوم الهيدرازين بإزالة (O_2) وفق المعادلة ادناه :



اما بالنسبة لحامض التنيك فيستخدم في ازالة الاوكسجين في الماء ويعتمد في سرعة تفاعله على رقم (pH) ودرجة حرارة الماء.

ان الغرض الاساسي من معالجة مياه المراجل هو لتقليل حدوث الترسبات ومنع حدوث التآكل والتخلص من المواد والاملاح الضارة الغير مرغوب بها. ورغم كل المعالجات تظهر الترسبات على السطح الداخلي للأنابيب المراجل لذلك فان المراجل يجري عليها كيميائي بشكل دوري.

2.1.7 الغسيل الكيميائي Chemical Washing

ان المراحل العامة والتي مضى عليها فترة تشغيلية طويلة تحتوي انابيبها على ترسبات ناتجة من عدم نقاوة الماء واحتوائها على املاح وانه من الصعب او المستحيل ازالة هذه الترسبات بالتنظيف الميكانيكي الا باستخدام طرق كيميائية حيث تكون أسرع وأكثر اقتصادية.

يتخذ قرار عملية الغسل الكيميائي للمرجل عندما يصل سمك الاوكسيد والترسبات الى (5 mm) على السطح الداخلي للأنابيب فعند هذا السمك فصاعدا تبدأ مخاطر التآكل وفرط التسخين في الانابيب.

هنالك طريقتان للغسيل الكيميائي

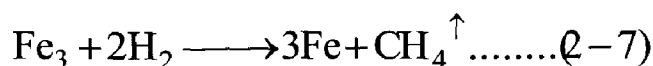
1 - طريقة التدوير المستمر Continuous Circulation

2 - طريقة التثقيب Soaking

ان طريقة الغسل تحدد نوع الحامض المستخدمة حيث يفضل استخدام حامض الفسفوريك في طريقة التدوير المستمر. هذه الطريقة اغلب الاحيان تكون غير مفضلة لان الترسبات لا تنظف بشكل جيد.

أما طريقة Soaking: يستخدم في هذه الطريقة حامض الهيدروكلوريك (HCl) حيث يسمح للمحلول الحامضي بان يبقى في الانابيب بدون تدوير.

في نواتج الغسل الحامضي من الممكن يتكون غاز الهيدروجين الذي يسبب التقصف للسبيكة الحديدية لمعدن الانايب ويعرف التقصف الهيدروجيني وحسب المعادلة التالية:



يستخدم غاز (N₂) لتقليل خطر انفجار الأنايب ولطرد نواتج الغسل الحامضي من المرجل ويجب غسل المرجل مرتين بالماء الدافئ وبدرجة حرارة (70°C).

وبعد الغسل الحامضي يتبع ذلك غسل قاعدي حيث تستخدم هيدروكسيد الصوديوم (NaOH) ويشغل المرجل لفترة زمنية تزيد على (40 hr) ساعة بعدها يتم تفريغ المحلول القاعدي في المرجل. حيث ان استخدام المحلول القاعدي يؤدي الى معادلة بقايا الحامض في انايب المرجل.

3-7 الوحدات الغازية

لقد استحدثت الحاجة الى انشاء الوحدات الغازية في المنظومة الكهربائية في العراق عند ازدياد الطلب الكبير والسريع الى الطاقة الكهربائية في نهاية السبعينات وبداية الثمانينيات من القرن المنصرم مما ادى الى شحة في انتاج الطاقة الكهربائية ومن اجل ذلك تم الاتجاه الى انشاء الوحدات الغازية لسد الطلب السريع وذلك لعدة مميزات منها انخفاض تكلفة التصنيع وسرعة التركيب وضمان سرعة التشغيل، وتوفر التوربينات الغازية حالياً في وحدات ذات قدرات

بين (10-150 MW) من المعلوم ان كلفة نصب الوحدات الغازية تقل بما يقارب 50% من كلفة نصب الوحدات التي تحوي على المراحل البخارية

3.1.7 الوقود المستخدم في تشغيل الوحدات الغازية

ان المحطات الغازية موزعة في مختلف المناطق في الخارطة العراقية وذلك لسهولة تنصيبها وكذلك ان الشركات التي تم التعاقد معها هي شركات مختلفة ومن اهم بنود العقود مع تلك الشركات ان تلك المحطات لا تعمل على الوقود الغازي فقط دائما تعمل على مختلف انواع الوقود كالنفط الخام (Crude Oil) والنفط الثقيل (Heavy Oil)، النفط الابيض (Kerosene)، زيت الكاز (Diesel Fuel). هذا التعداد في انواع الوقود المستخدم في تلك المحطات اعطى وثوقا اعلى في تلك الوحدات، لكن استخدام أي نوع من انواع الوقود السائل وخصوصا النفط الخام او النفط الثقيل سبب مشاكل جمة لتلك الوحدات وعلى مختلف الاصعدة سواء كانت تأثيره على الكفاءة، العمر التشغيلي، الصيانة، التلوث البيئي.....الخ

اما اهم تأثيرات زيت الوقود على تشغيل الوحدات الغازية فهي إجمالا تعتمد على المواصفات الكيماوية لزيت الوقود وبالأخص نسبة محتويات الرماد ذات تأثير كبير على الاجزاء الحارة للتوربينات بسبب الحرارة العالية للغازات المحترقة. العناصر الكيماوية التي لها تأثير كبير على سبائك التوربينات الغازية الصوديوم، البوتاسيوم، الفناديوم، الكبريت، الرصاص، هذه العناصر لها تأثير

تآكلي كبير في الاجزاء الحارة من التوربينات مسببة ترسبات قوية وصعبة الإزالة من على ريش التورباين وتختلف نسبها حسب مصدر النفط الخام.

اما اهم المواصفات الفيزيائية لزيت الوقود التي لها علاقة مهمة ومباشرة بتشغيل الوحدات الغازية فهي اللزوجة، درجة الانسكاب، ضغط بخار الزيت، درجة اتقاد الوقود، تحسين التصميم في التوربينات الغازية التي تستخدم النفط الثقيل.

3.2.7 تحسين التصميم في التوربينات الغازية التي تستخدم النفط الخام او زيت الوقود

الاحتياجات لاحتراق الزيوت ذات النوعية الرديئة تقودنا الى اجراء تحسينات مهمة في تصميم التوربينات الغازية والتي حصلت عليها من خلال تجارب عملية وخبرة تشغيلية طويلة.

العوامل التالية لها تأثير كبير على تشغيل الوحدات الغازية:

- اختيار معادن وطلاء للريش وVarese.
- تخفيض درجة حرارة سطوح معادن الجزء الحار بطريقة التبريد بالهواء.
- ترشيح هواء الاحتراق الحامل للعناصر القلوية.
- معامل الوقود التشغيل او النفط الخام قبل استخدامه.

3.3.7 معامل زيوت الوقود او النفط الخام المستخدم في الوحدات الغازية

لأجل استخدام النفط الخام كوقود في الوحدات الغازية، يجب ان تأخذ بنظر الاعتبار العوامل التالية: -

الفصل السابع

- معاملة النفط الخام باستخلاص الاملاح الغير المرغوب بها و اضافة مواد محللة للعناصر المسببة للتآكل.

حيث يمكن استخلاص الصوديوم والبوتاسيوم من الزيت و اضافة مركبات المغنيسيوم الى الزيت لتعطيل عمل الفناديوم.

عملية استخلاص املاح الصوديوم والبوتاسيوم من النفط الخام أسهل فيما هو عليه في النفط الثقيل ذات المواصفات الرديئة بسبب خفة وزنة النوعي بالمقارنة مع الماء.

يمكن ازالة الصوديوم والبوتاسيوم من الوقود الى حدود 0.5 ppm هي النسبة التي لا تسبب مشاكل التآكل في الاجزاء الحارة من التورباين عند الاحتراق. يعتبر الصوديوم ذا تأثير تآكلي كبيرا وخصوصا عندما يتحد مع الفناديوم.

وكما ذكرنا فان اضافة المعطل (Inhibiter) الى الزيت لتعطيل فعل الفناديوم التآكلي اما مركبات الصوديوم والبوتاسيوم والكالسيوم الذائبة في الماء وغير ذائبة في زيت الوقود فهي تزال بطريقتين:

1 - طريقة القوة الطاردة المركزية.

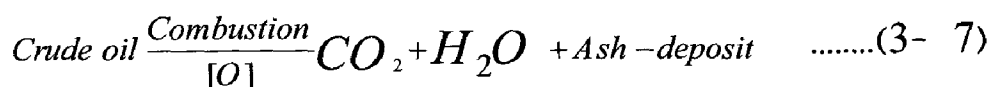
2 - الطريقة اليكتروستاتية.

الخبرات العالمية التي تم الحصول عليها من خلال التجارب تفضل طريقة لإزالة الاملاح من الزيت على طريقة اليكتروستاتي بما يلي:

1 - بدرجة حرارة ثابتة تتراوح ما بين (35 - 150 °C) وتعتمد على لزوجة الزيت اما بالنسبة للنفط الخام العراقي فالحرارة تتراوح ما بين (°C 45- 55) بضغط ثابت 6 bar كمعدل.

2 - مزج (5-10%) ماء وايضا تعتمد على نوعية زيت الاحتراق المستخدم من خلال صمام المزج لتكوين مستحلب الذي يذيب الاملاح الموجودة في الزيت بقدر الامكان وتعتمد على عوامل كثيرة. ومن ثم يفصل المستحلب بواسطة مادة فاصلة المستحلب وهي مواد عضوية تستخدم بنسب مختلفة بحسب نوع الزيت وبالنسبة للنفط الخام العراقي الكمية تتراوح بمقدار (25 ppm) ويمكن الحصول على الزيت الوقود او النفط الخام ذا نسبة صوديوم و بوتاسيوم مذاب مقدار (0.5 ppm) وبالطريقة اليكروستاتي بمرحلة واحدة او بمرحلتين على التوالي.

اما تأثير الملوثات في النفط الخام الذي يحرق في الوحدات الغازية والحاوي على الفناديوم هي غازات الاحتراق مضافا اليها رماد شوائب المركبات الفلزية في الزيت.



فاذا انصهرت رواسب الرماد نتيجة للحرارة العالية مكونا مادة على شكل معجون، وهذا المعجون يسبب تآكل في درجة الحرارة العالية لمعادن الاجزاء الحارة من التورباين. ولهذا فان تكون الرماد المنصهر يعد نذيرا لبدء التآكل في درجة الحرارة العالية.

الفصل السابع

الشوائب الموجودة في النفط الخام مثل الفناديوم، الرصاص والبولتاسيوم جميعها عند احتراقها تنتج رواسب ذات درجة انصهار أوطأ من درجة الحرارة التشغيلية للوحدات الغازية.

وهناك نوعان رئيسيان من التآكل الذي ممكن حدوثه في الوحدات الغازية نتيجة لحرق النفط الخام.

3.4.7 التآكل بتأثير الفناديوم

عند حرق النفط الخام الحاوي على الفناديوم اكاسيد الفناديوم، تتكون نتيجة لذلك وبصورة رئيسية خامس اوكسيد الفناديوم

Fuel containing vanadium M.pt apperox.700 °C

$$\frac{\text{Combustion}}{[O]} V_2O_5 [\text{mainly}] \dots\dots\dots (4- 7)$$

خامس اوكسيد الفناديوم V_2O_5 ينصهر بدرجة حرارة وان درجة حرارة مناطق الاحتراق وسطوح ريش التوربينات تتراوح (800 °C - 900) وعلية فان تكون الرماد المنصهر (معجون الرماد)، خامس اوكسيد الفناديوم المنصهر حامضي الصفة ويعمل كمادة سائلة يلتصق على سطوح ريش التوربينات مذييا الطبقة الواقية على سطح المعدن ومن ثم يعرض المعدن مرة ثانية الى التأكسد لتكوين مرة اخرى الطبقة الاوكسيدية الواقية وهذه ايضا سوف تذاب بخامس اوكسيد الفناديوم المنصهر.



وبالنتيجة فان عملية التأكسد وتآكل سطوح الريش مستمر بوجود خامس
او كسيد الفناديوم المنصهر.

ومن المعروف ان التآكل بسبب الفناديوم يعرف بالتآكل السطحي للمعادن
ويتصف هذا التآكل بالتآكل المنتظم للسطوح. ومن الممكن ان قسما من سطح
الريش يتآكل كليا في بضع الاف من الساعات التشغيل.
تأثير الرصاص مشابه لتأثير الفناديوم عدى ان المعدن بتأثير أكثر شدة وان
شكل التآكل مشابه لتآكل الفناديوم.

3.5.7. التآكل بسبب مركبات الكبريت Sulphation Corrosion

كان يعتقد بان علمية التآكل الكبريتية بسبب وجود الكبريت فقط في
النفط الخام لكن ثبت بان هذه العملية تظهر بسبب وجود الكبريت والصوديوم،
الكبريت هو جزء من مكونات النفط ولهذا يعتبر وجوده دائما ، وجود كميات
قلية من الكبريت والصوديوم كافية لإنتاج كبريتات الصوديوم بدرجة حرارة
تتراوح بين (800- 900 °C).

كبريتات الصوديوم بحالتها النقية غير اكله وهي ذات درجة انصهار عالية
نسبيا تقارب (880 °C) ولكن كميات قليلة م الفلزات مثل الفناديوم ،
الرصاص، التنكستن، الموليبيديوم، والكالسيوم تجعل كبريتات الصوديوم
اكله بشكل كبير للمعادن وذلك بإنتاج (Eutectics) ذات درجة انصهار واطئة
جدا.

الفصل السابع

التآكل الكبريتيدي يحدث بواسطة كبريتات الصوديوم وهو يعد محدد حيث ينفذ الى مكونات السبيكة وعلى حدود حبيبات المعدن وهذا النوع من التآكل والنخر يعرف (Intergranular Attach) يجعل الاجزاء المعدنية المنخورة ضعيفة ميكانيكيا وعليه فان هذا النوع من التآكل ممكن ان يحدث خلال فترة زمنية قصيرة دون اعطاء انذار مسبق.

3.6.7 الصدوديوم والبوتاسيوم Corrosion by Sodium and Potassium

طبيعيا ميكانيكيه التآكل بالفناديوم والتآكل بوجود مركبات الكبريت لا يقع ويحدث على انفراد لكن بوجود الصوديوم او البوتاسيوم تحدث تفاعلات تؤدي الى تكوين فندات الصوديوم او فندات البوتاسيوم الذي له درجة انصهار واطئة تقارب (600°C) حتى اقل من درجة انصهار خامس اوكسيد الفناديوم وعليه فان التآكل بالفناديوم والكبريتيد يمكن ان يحدث فقط بقليل من الصوديوم والبوتاسيوم كافية للبدء بهذا التآكل.

7-4 السيطرة على التآكل / معاملة الوقود

- الصوديوم والبوتاسيوم هما املاح ذائبة بالماء وتعتبر شوائب ممكن ازالتها واختزالها الى مستوى مقبول بطريقة غسل الوقود بالماء.
- الفناديوم والرصاص (ان وجد) لا يمكن ازالتهما ولهذا فانهما يعملان بطريقة اضافة مواد معطلة للفناديوم.

5-7 المقارنة بين المحطات البخارية والغازية

خواص الوحدات الغازية

- 1 - ان اهم ما تتميز به الوحدات الغازية هي سرعة تشغيله اذ لا يستغرق ذلك سوى عدة دقائق لربطها وتحميلها بالحمولة القصوى علما بان الوحدات البخارية تستغرق التشغيل والتحميل الى الحمولة القصوى عدة ساعات. كما ان مرونة الوحدات الغازية للتشغيل والتوقيف يستفاد منه في تغطية حمل الذروة والحالات الاضطرارية .
- 2 - يمكن تشغيل الوحدة على أي حمولة ولمدة طويلة وكلما قلت الحمولة طال عمر الوحدة ويعكس الوحدات البخارية التي تنتج مشاكل كثيرة في المراحل البخارية عند تخفيض الحمولة عن حد معين بالإضافة الى تأثر أجهزة السيطرة عند تخفيض الحمولة إلى أدنى من الحد المقرر وكذل تحدث مشاكل في مقتصد المراحل والمبادلات الحرارية.
- 3 - ببساطة الاجهزة المرافقة لا تحتاج الى مصادر الماء لذا يمكن انشاؤها في الصحاري والاماكن النائية البعيدة عن مصادر الماء والانهار وهي ايضا لا تحتاج الى عدد كبير من المنتسبين في الصيانة.
- 4 - تجهيز الوحدات الغازية بأجهزة سيطرة متطورة لذا لا تحتاج ملاك كبير في التشغيل وكذلك يمكن ربطها في مراكز السيطرة وتشغيلها من هناك بواسطة اجهزة حاسة.

- 5 - ان التطور الحاصل في تكنولوجيا صناعة الوحدات الغازية واستخدام سبائك من المعادن المتطورة ادى الى الوصول الى درجات حرارة عالية مما حسن كفاءة هذه الوحدات وزيادة سعتها الانتاجية
- 6 - يستفاد أيضا من الوحدات الغازية المحمولة على عجلات لتغطية حمولة المناطق النائية او تزويد المناطق الصناعية عند انشائها بالطاقة الكهربائية.
- 7 - المدة الزمنية لوضع مواصفات واعلان وتحليل العروض وحالات قصيرة جدا مقارنة بالمواصفات الخاصة بالوحدات البخارية اذ لا يستغرق ذلك اكثر من اشهر معدودة في الوحدات الغازية بينما في الوحدات البخارية تحتاج الى عدة سنوات لذا يشجع ذلك على التوسع في انشاء الوحدات الغازية في المنظومة الكهربائية كما ذكر سابقا لسد الحاجة المتعاظمة الى الطاقة ولمواجهة الظروف خاصة الظروف التي يمر بها العراق حالياً شريطه عمل هذه الوحدات على الغاز الطبيعي او المشتقات النفطية كالنفط الابيض (Kerosene) او زيت الغاز (Gas Oil) ولا يفضل استخدام الوقود الثقيل (Heavy Fuel) او النفط الخام (Crude Oil) وذلك لاحتوائها على شوائب تعمل على تآكل ريش التوربينات أثناء عملية الاحتراق.
- 8 - كلفة انشاء الوحدات الغازية والسعر النوعي أوطأ من الكلفة والسعر النوعي لبناء المحطات البخارية.

9 - لا يتطلب توليد المحطات الغازية مساحة كبيرة من الارض وتغير هذه النسب تبعا لحجم الوحدة المنصوبة.

10 - ان الصيانة العامة التي تستغرقها الوحدة الغازية اقل بكثير مما علية في الوحدات البخارية وان عدد العاملين في صيانة هذه الوحدات قليل جدا الا ان ذلك لا يتطلب خبرات خاصة وقسم منها نادرة.

11 - تستخدم الوحدات الغازية (بالإضافة إلى توليد الطاقة الكهربائية) في تحسين القدرة الكهربائية وذلك بتزويدها بفواصل (Clutter) لربط المولد بالمنظومة وتوقيف التوربين للاستفادة من المولدة لهذا الغرض.

12 - كفاءة المحطات البخارية اقل من الوحدات البخارية ويمكن تحسين كفاءة هذه الوحدات بالاستفادة من الطاقة المهدورة في المداخل ببناء مراحل عليها ثانوية للأغراض الصناعية او لتوليد الطاقة الكهربائية حيث يمكن تشغيل توربين بخاري بطاقة تقارب نصف طاقة التوربين الغازي باستخدام هذه الطاقة المهدورة وبدون اضافة أي وقود.

13 - نظرا للارتفاع في درجة الحرارة التي تعمل بها الوحدات الحديثة فان عمر هذه الوحدات أقصر بكثير من الوحدات البخارية.

14 - يستعمل الوقود الخفيف اعتياديا في تشغيل الوحدات الغازية لذا فان كلفة التشغيل باهظة فيما اذا استخدم وقود زيت الغاز ويمكن تشغيلها بالغاز الطبيعي ونظرا لتوافر الغاز الطبيعي في القطر

الفصل السابع

العراقي وبأسعار رخيصة لذا أصبح تشغيل الوحدات الغازية بالغاز الطبيعي اقتصاديا مما شجع على توسع في بناء الوحدات الغازية في المنظومة الكهربائية. كما يمكن تشغيل الوحدات الغازية بالنفط الخام الا ان ذلك يحتاج معاملة النفط الخام معاملة خاصة لفصل الاملاح الموجودة فيه ويجب اضافة مواد كيميائية لتقليل من تأثير الفناديوم مع النفط الخام في تآكل ريش التوربين. والخبرة في هذا المجال محدودة وغير مشجعة نظرا للتعقيد الذي يحصل في نصب مثل هذه الاجهزة وكلفة المواد المضافة ومشاكل التآكل الناتجة عن استخدام النفط الخام. ويمكن أيضا تشغيل الوحدات الغازية على النفط الخفيفة وهي بالإضافة الى انها خطيرة وسعرها مرتفع فان كذلك في تشغيل هذه الوحدات على النفط غير مشجعة لان لزوجة النفط قليلة مما يسبب مشاكل في المضخات المستعملة لضخ هذا الوقود ويحتاج ايضا الى اضافة مواد كيميائية لتلافي المشاكل الناتجة عن ذلك مما يترتب كلفة اضافية في التشغيل.

6-7 تشغيل المرجل Boiler Operation

تشغيل الوحدات الصناعية او المراجل البخارية ، يتضمن تشغيل معدات تلك الوحدة بشكل يضمن الوصول إلى المستوى المقبول من المخرجات والكفاءة العالية. التشغيل عادة يفرض أن الأجهزة والمعدات في أحسن حالاتها نتيجة لعمليات صيانة أجريت عليها مسبقا.

إن الأجهزة والمعدات التي سيتكون منها المرجل البخاري تكون أكثر تعقيدا من غيرها نسبة الى الوحدات الصناعية الأخرى، لذلك تحتاج الى العناية الفائقة عند الصيانة.

الصيانة Maintenance هي ليست محصورة بإعمال الفحص او إزالة الأجزاء المعطلة أثناء عملية توقف المكائن فقط بل هي تشمل جميع الوظائف المستعملة بتلك المكائن، مثال، ترتيب قطع الغيار، مراقبة والاستتساخ لظروف التشغيل ومن ثم عمل توثيق لجميع الظروف التي تعمل من خلالها تلك المكائن.

للوصول إلى أداء عالي ومستمر من عملية التوليد البخار Steam Generator يتطلب ذلك الجمع بين جهد العاملين والصيانة الجيدة، ان العاملين او المشغلين يحب عليهم الحرص على تسجيل جميع المتغيرات للوصول إلى كفاءة عالية، إن العاملين في الصيانة يجب ان يسجلوا جميع الظروف والمتغيرات والقيام بتحليلها، ان فترات التحليل للمعلومات المسجلة يجب ان تشمل مختلف المراحل لتدقيق ظروف المعدات وعمل ضبط لعمليات الصيانة، وهذه السجلات يجب ان تشمل:

1 - إحصاء الكلف الاقتصادية للصيانة.

2 - تدقيق ظروف الأجهزة.

3 - تحليل الفشل.

4 - تدريب القائمين على الصيانة.

5 - توثيق أداء الأجهزة.

6.1.7 إجراءات تشغيل المراحل Do for Boiler Operation

ان عملية تشغيل وصيانة المراحل تتطلب اجزاء من القواعد المهمة، وهذه القواعد تشمل الاتي: -

- 1 - تدقيق وإزالة أي جسم غريب عند الصيانة، قطع الأقمشة المستخدمة في التنظيف وأي جسم اخر من جميع معدات المرحل.
- 2 - إزالة أي انسدادات في أي معدة في المرحل.
- 3 - جميع صمامات التنفيس (Vents) يجب أن تعمل بشك دقيق.
- 4 - إجراء العمليات التصحيحية لجميع الخوانق (Dampers) وملحقاتها كذلك لجميع معدات (Interlocks).
- 5 - يجب ان تكون جميع أنظمة الخوانق بالنسبة للهواء والغازات جاهزة عند بداية التشغيل.
- 6 - تدقيق وقود الأفران في المراحل قبل بداية التشغيل.
- 7 - السيطرة على معدل الوقود وحسب منحني بداية التشغيل.
- 8 - تدقيق مستوى الماء في الاسطوانة عند الحدود المسموح بها.
- 9 - تدقيق ماء المرحل، وظروف البخار المسموح بها.
- 10 - السيطرة على الحمل وفق ما هو مسموح به.
- 11 - ضمان تفريغ الوقود من الفرن بعد كل عملية توقف.

- 12 - القيام بإعمال الصيانة الثانوية لبعض المعدات كالتسرب من خلال الواشرات (Value)، الصامولات (Gland) ... الخ، أثناء عملية التشغيل وكذلك ملاحظة هذه المعدات أثناء عملية التوقفات.
- 13 - تشغيل المراوح من نوع ID و FD بعد عملية التوقف للمرجل الى ان تصبح درجة حرارة غازات الاحتراق اقل من (100 °C).
- 14 - التدقيق بشكل دوري للاهتزازات ودرجة حرارة المحامل (Bearing) ومستوى الصوت وتيار المحرك للأجهزة الدوارة. هذه القيم تسجل ويتم تحليل القيم بشكل دوري لضمان تخطيط جيد لعمليات الصيانة.
- 15 - تدقيق ظروف الربط للوصلات (Bushes) المطاطية.
- 16 - ضمان عمل نفاخات السخام (Soot Blower) بعد عملية تشغيل المرجل بشكل منتظم.
- 17 - ضمان إفراغ الرماد (Dump Grate) بشكل جيد.
- 18 - عمل تجانس مع التشغيل اليدوي للمرجل وتحديث سجلات التشغيل لتوثيق جميع معلومات وحوادث ذلك التشغيل.

المحظورات أثناء عمل المرجل Don'ts boiler operation

- 1 - عدم البدء بعملية تشغيل المروحة ((Fan وخمد (Damper) الدخول المفتوح.

- 2 - عدم تشغيل المرجل بدون ضمان عمل أجهزة قياس المستوى في الاسطوانة (Drum).
- 3 - عدم تشغيل مضخة التغذية مع بقاء صمام التفريغ مفتوح.
- 4 - عدم تشغيل المرجل وان مستوى الماء في الاسطوانة (Dram) اقل من المستوى الاعتيادي .
- 5 - عدم تشغيل المرجل ما لم يكن هناك كمية مناسبة من الماء المنزوع الايونات (Soft Water) موجودة.
- 6 - عدم ضخ الماء الخام (Raw Water) إلى المرجل تحت أي ظرف من الظروف.
- 7 - عدم تشغيل المرجل بوجود تسرب (Leaks) لأي أنبوب من أنابيب المرجل.
- 8 - بشكل مطلق عدم التشغيل بحيث تحصل على درجات حرارية عالية للبخار بوضع مفاجئ وإنما يتم الالتزام بالمستوى التشغيلي الذي يوضح التدرج في زيادة درجة حرارة البخار لكيلا تتضرر المحمصة (Super heater).
- 9 - عدم استخدام أنواع الزيوت (Lubricants) من مصادر مختلفة.
- 10 - عدم ترك فتحات المراقبة (Peep Holes) او فتحات أبواب فتحات الدخول (Man Holes) مفتوحة

6.2.7 أعمال الإصلاح للمرجل Repair Works for Boilers

صيانة معدات مولدات البخار، يجب إن يسبقها عمليات الفحص الهندسي (Inspection Engineers) إن عملية الإصلاح للمولدات البخارية يجب إن ترجع بعدها المرجل إلى حالة التشغيل الاعتيادية، جميع أعمال الصيانة لمعدات الضغط يجب إن يتم مصادقتها من خلال (IBR).

6.3.7 إصلاح الفرن وأنابيب المرجل Repair of Furnace and Boiler Tube

- إن إصلاح أنابيب المرجل والفرن يتم من خلال الآتي:
 - 1 - يجب أن لا يتجاوز طول القطعة التي يتم استبدالها من أنبوب المرجل أكثر من (150 mm). بحيث يتم إزالة (75 mm) من كل جهة من الأنبوب من موقع الفشل.
 - 2 - حلقات إسناد (Backing Rings) يجب ان تستعمل عند اللحام لامتصاص حرارة الماء او مزيج الماء - بخار.
 - 3 - إذا لم تستعمل حلقات الإسناد، عند عملية اللحام في الممر الأول (First Pass) يجب أن يكون اللحام بوجود غاز او ما يسمى Inert (Gas - Arc) أو باستخدام الشعلة الاوكسي استلين (Oxyacetylene).
 - 4 - قبل عمليات اللحام يجب أن يتم تنظيف نهايات الأنبوب كذلك داخل و خارج المنطقة التي تم لحامها من الأنبوب بطول لا يقل عن (40 mm) من المنطقة التي تم لحامها، كذلك يجب أن يتم إزالة جميع الرواسب

الفصل السابع

الأكسيدية والرواسب الملحية والخبث لتجنب تواجد شوائب مع اللحام .

5 - السماح للتقلص في اللحام ، لحام المعادن يؤدي إلى ذوبان المنطقة من المعدن التي تم لحمها نتيجة لتسليط درجات حرارية أثناء عملية اللحام وان المنصهر المعدني يتقلص ويصبح صلبا. الحام التناكبي (Butt welding) يؤدي الى نقصان في طول الأنبوب بمقدار (1.5 mm).

6 - لا يتم البداية في عملية اللحام ان لم تكن القطعة التي يتم وضعها بدل القطعة التالفة والجزء الأصلي من الأنبوب التي يتم لحام القطعة الجديدة معها بنفس درجة الحرارة بحيث يبردان إلى أن يصلان إلى درجة حرارة المحيط.

7 - في حالة وجود شقوق طولية ناتجة من عمليات فرط تسخين (Overheating) عندها فان الأنبوب سوف ينفث Swollen وكذلك يحدث نقصان في سمك الأنبوب ، اللحام في هذه الحالة يكون اللحام صعب لذلك يجب إزالة كل ذلك الجزء من الأنبوب الذي حدث فيه انتفاخ ولحام قطعة جديدة بدلا عنه.

8 - الشقوق المحيطة (Circumferential) تحدث نتيجة لوجود اجتهادات زائدة مسلطة فانه يتم إصلاحه باللحام ما لم يحدث شق جديد بالقرب من الشق الأصلي الذي تم لحامه.

9 - البثور (Blisters) الناتجة عن جدران الفرن وأنايب المرجل والتي تحدث نتيجة المترسبات الداخلية ، هذه الظاهرة عادة تحدث عندما

المرجل يعمل بماء مغذي يحتوي على نسبة عالية من الماء المعوض
.Make – (Up

10 - البثور (Blisters) يسبب الترسبات الداخلية والتي تعمل على زيادة درجة حرارة المعدن الذي يكون منه الأنبوب مما يؤدي إلى حدوث الزحف. (Creep) المنطقة الساخنة يحدث فيها انبعاج، يحدث تشقق في الترسبات نتيجة الانبعاج ما يجعل درجة الحرارة ترجع الى درجة الحرارة الطبيعية قبل حدوث الانبعاج ثم بعيدا تتجمع الترسبات في المنطقة الترسبات التي حدث فيها تشقق لذلك ترتفع درجة الحرارة مرة ثانية، تتكرر هذه العملية لأكثر من قبل وبعدها يحدث عملية التبرثر.

11 - يمكن إجراء اللحام بأي طول من القطعة المراد لحمها ولأي جزء من الأنبوب يتم الوصول إليه بسهولة. ما إذا كان هناك صعوبة في الوصول إلى الجزء المعطوب من الأنبوب فإنه يمكن إجراء عملية ما يسمى باللحام الشبكي (Window Welding).

إن صيانة المراجل تتطلب توافر معدات خاصة وعمال صيانة على مستوى عالي من الأداء. هناك معدات حديثة تستعمل في صيانة المراجل حاليا، مثال استخدام نظام الكاميرا التي تعمل بالأشعة تحت الحمراء وذلك لمراقبة نمو البقع أو النقاط الساخنة (Hotspot)، كذلك استخدام فحص الترددات فوق الصوتية (Ultrasonic) للفحص المبكر للأنابيب إن من المهم جدا هنا أن نذكر إن تدريب

الفصل السابع

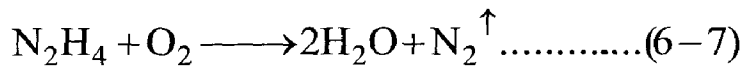
العاملين في مجال الصيانة على استخدام الأجهزة الحديثة المستخدمة عالميا في الصيانة ضروري جدا في هذا المجال.

حيث أجريت العديد من البحوث والدراسات حول الفشل في جانب النار للمراجل حيث قام الباحث (Jackson) بدراسة علمية على الترسبات والشوائب التي تكزون على السطوح الخارجية لأنابيب المحمصة (Super heater) في المراجل التي تستخدم الوقود الثقيل (Heavy Fuel) واستنتج إن معدل الترسبات لرماد الوقود السائل والمواد المضافة للوقود على أنابيب الحمل (Convection Tubes) وأسدل من ذلك ان الأنابيب العلوية تستلم مواد أكثر من غيرها وتحدث حالة تقشير الترسبات الموجودة على المحمصات ذات الدرجات الحرارية العالية، حيث تبين ان المقدار الصافي للترسبات اكبر في دخول الغازات حيث تكون درجة حرارة الغازات تكون اكبر وان ثلث مقدار الرماد يبقى داخل المرجل على شكل ترسبات داخل المرجل، أما الباحث (Al-Sultani.K.2003) فقد أجرى دراسة حول الشوائب الموجودة في الوقود السائل وخاصة الفناديوم ودرس الباحث فعالية المضافات التي تضاف إلى الوقود لتقليل مشاكل التآكل في جانب النار، فلاحظ إن مدى نجاح أي مادة مضافة إلى الوقود السائل حيث يقدر أقصى كمية من مركبات الفانديوم تمنع من التسامي و وصولها الى أنابيب المرجل وأثبت الباحث عمليا إن قابلية تثبيت الفانديوم لا تعتمد على نوع الوقود المستخدم واستنتج إن المركبات التي تتجح في تثبيت الفانديوم في رماد الوقود في الفرن هي مركبات المنغنيسيوم $Mg(OH)_2$ (MgO)، حيث تتفاعل هذه المركبات مع اكاسيد الفناديوم وتحويلها إلى مركبات غير آكلة لا تتصهر إلا بدرجات حرارة عالية

أكثر من (100 °C) وهي أعلى بكثير من درجات الحرارة في غرف احتراق المراحل العاملة.

أجرى الباحثان (Rehn and Apbleth) دراسة عملية حول السيطرة مع تقشير الاوكسيد في جانب البخار وذلك في أنابيب المحمصات ولاحظ الباحثان انه من الطرق الفعالة لتقليل والسيطرة على تقشر الترسبات و اوكسيد الحديد هي بمعاملة الأنابيب بالكروم فوجد الباحثان ان استخدام طريقة معاملة الأنابيب بالكروم تقلل كثيرا من فقدان الوصول للمراحل التي كانت تحدث نتيجة فشل أنابيبها.

وأجرى الباحثان (Scriven and Winter) دراسة حول تأثير كل من الهيدرايزين في إزالة الأوكسجين الثابت في الماء المترسب الى المنظومة حيث إن وجود الأوكسجين يؤدي إلى حدوث تآكل في السطوح الداخلية للأنابيب، كما در الباحثان كل من الهيدرازين وحامض النتريك وتوصلا إلى الهيدرايزين يمكن استخدامه في جميع أنواع المراحل وذات الضغوط العالية، لان الهيدرازين يتفاعل مع الشوائب الموجودة في الماء بل يتحد مع الأوكسجين ليكون الماء والنتروجين.



وان حامض النتريك يتأثر بقاعدية ودرجة حرارة الماء حيث يتحد مع الحديد (Fe^{+2}) عند القاعدية (pH:10-1) ليكون طبقة رقيقة غير ذائبة تحمي المعدن من تآكل الأوكسجين، بالإضافة إلى إن حامض النتريك يتحد مع الأوكسجين ويكون مادة معقدة غير ذائبة في الماء وتزال بعملية الدسع (Slow down).

References المصادر

- 1- Combustion–Encyclopedia article – Citizen Dium.
(<http://en.Citizendium.Org/wiki/Combustion>)
- 2- Navy Boiler Water Chemical Test and Treatments
(http://www.chemsitry.usna.edu/navapps/water_treat/default.html)
- 3- Steam power cycle.
(http://www.cartage.org.lb/en/themec/sciences/physics/thermodynamics/basic_therm.)
- 4- Susan, D.F. and Marder, A.R, "Oxidation of Ni- Al - Base Electrodeposited Composite Coatings. I: Oxidation Kinetic and Morphology at 800 °C "Oxidation of Metals, Vol.57, No 5. 1/2, pp. (131 – 157.
- 5- Fuel – Wikipedia, the Free Encyclopedia.Co.
(<http://en.Wikipedia.org/wiki/Fuel>)
- 6- The Hartford Steam Boiler
(<http://www.hsb.com>)
- 7- P.J. Jackson," Deposition of Inorganic material in Oil - Fired Boilers", Central electricity Generating Board, Matchwood Eng. Lab, Matchwood, Southampton, England.
- 8- N. Asrsr , Anees .V. Malik , Shahree A, Dhib Al-Subaii and Izdein M. Said "Overheating and Fuel Ash Corrosion Failure of Boiler Tubes in Swcc Power Plants" Presented in Second Acquired Experience Sys Dosium on Desalination Plants O&M, SWCC, Al- Subail Sept .29 Oct 1997.
- 9- Harpreet S, Defender P.and Satya P," An Overview of Na₂SO₄ and/ or V₂O₅ Induced Hot Corrosion of Fe-and Based Super alloys o, Mechanical Eng. Department ,BBSB Eng. College ,Fatchagarh Sahib – 140407, India, Rev .Adv. Mater. Sci. 16(2007) 27-50.
- 10- J.W. Smith, "Babcock and Wilcox Company, Supercritical (Once Through) Boiler Technology " Barberton Ohio, U.S.A. 1998.
- 11- Hayward Gordon Ltd., ((Boiler System Chemical Treatment 101, Montreal, Toronto, Calgary (www.HaywardGordon.com)).

- 12- Steam Boiler, 1- Part 1 Section 7a, GL2010.
(WWW.gl-group.com/glope.)
- 13- Sams, J.A.C. and Smith, W.D., " High Temperature Gas Side Corrosion in Water Tube Boiler", British Coal Utilization Research Association Bulletin XXV No. 12, 1961, 435-485.
- 14- Edwards, C.J.A., "Fire Side deposits and Corrosion in Oil Fired Naval Steam- Raising Installations ". P, .P. Research Center Compiled Panel A. Admiralty Fuels and Lubrication Advisory Committee .1964.
- 15- A.D Patwarthan, "Industrial Waste Water Treatment " , pH/learning Private limited , New Delhi -110001, 2009.
- 16- D.H. Bernhardt "The Mechanism of Corrosion by Fuel Impurities, Butterworth's, London, 1963.
- 17- File://A:\pollutant and into combustion of Heavy Liquid Fuels .htm.
- 18- RT. Henke and J. Whickey, "Liquid Fuel Treatment Systems" General Electric Company Report GER – 2484, 1981.
- 19- N. Krishnamurthy, P.Vallinayagan, D. Madhavan , "Eng. Chemistry ", 2^{ed}, PHI Learning Private Limited, New Delhi – 110001, 2009.
- 20- T.N. Rhys – Jones, J.R.Nicholls and P.Hancock "Effects of SO₂/SO₃ on the Efficiency with which MgO Inhibits Vanadic Corrosion in Residual Fuel Fired Gas Turbines Corr. Sc.Vol.23, No.2, 1983.
- 21- Operating on Heavy Residual Fuels, Man B&W Diesel A/S, Copenhagen, Denmark, March 2003.
- 22- Ratliff and Brian "Chemistry 1, Cambridge University Press. ISBN 0-512 – 78778 – 5 , 2000.
- 23- [Http://Oxyfuelccs .Kaist. ac.Kr/media/index.hph](http://Oxyfuelccs.Kaist.ac.kr/media/index.hph)/Power – Plant.
- 24- D. William and III. Swain, "The Steam Boilers of the University of Memphis HVAC Shop: A Preventive Maintenance Primer" The University of Memphis, university college, 2007.
- 25- [Http :/ www.grc .nasa .gov/www/k-12/airplane/Combust1.htm](http://www.grc.nasa.gov/www/k-12/airplane/Combust1.htm) 1.

- 26- S.A. payer and C.M Ugiansky."Impact of the NBS – Battelle Cost of Corrosion study in the United States, " Proc. Corrosion, Symp. Int. Approaches to Reducing Corrosion Costs" , (NACE Houston), 1986.
- 27- W.J. Lorentz and F. Mansfield, "Determination of Corrosion Rates by Electrochemical DC and AC Methods", Corrosion Sci.21, 647, 1981.
- 28- Boiler Feed Water Treatment, File: // A:\Boiler ~1.Htm.
- 29- [Http: /www.newworldencyclopedia.org /entry/Combustion](http://www.newworldencyclopedia.org/entry/Combustion).
- 30- Improving Steam System Performance, a Source book for Industry, Office of Industrial technologies Energy, Efficiency, and Renewable Energy U.S. Department of Energy, 2000.
- 31- D. Arthur, "Overview of Energy Flow of Industries in Standard Industrial Classifications", 20-39, December 2000.
- 32- Mars G. Fontana "Corrosion Eng.", MC-Graw Hill 3^{edt.}, 1987.
- 33- Zaki Ahmad," Principles of Corrosion Engineering and Corrosion Control", Butterworth – Heinemann an imprint of Elsevier, 2007.
- 34- J. More, "Intel Water Temperature and Boiler Corrosion, Air Condition Heating and Refrigerating", Vol.26, No.22.
- 35- A. Alfanso," Preventing Corrosion in Steam Boilers", Modern Power System Vol.14, No. 11, 02607840. 1994.
- 36- S. Paterson and T. Kuntz, "Causes and prevention of Boiler Tube Failures", Boiler Tube Company of America Section II,([File:///17-9-2000\section 2.html](File:///17-9-2000/section%202.html)).
- 37- J.A.C and Smith, W.D., "High Temperature gas Side Corrosion in water Tube Boilers", B.C.U.R.A., Bulletin No. 12, 1961.
- 38- N. Krishnamurthy, P. Vallinayagam and D. Madhvan, "Engineering Chemistry" PHI Learning Private Limited , New Delhi- 110001, 2009.
- 39- S.S. Dara, "A Text- Book in Engineering Chemistry" , S Chand and Company (Pvt) LTD, Ram Nagar , New Delhi – 110055 , 1988.

المصادر العربية

- 1 - وكالة أنباء براثا - أزمة الطاقة الكهربائية في العراق الواقع والتحديات والحلول (الحلقة الخامسة).
([http: www.buratha news.com/ news - article- 19925. Html](http://www.buratha news.com/ news - article- 19925. Html))
- 2 - التآكل في المراجع وملحقاتها - ملتقى المهندسين العرب.
(http://www.arab_eng.org/vb/t178819.html)
- 3 - محمود عمر، سهام المدفعي، قاسم جبار، عبد الله عبد عباس، الكيمياء الهندسية، كلية الهندسة جامعة بغداد، الطبعة الأولى، 1983.
- 4 - المهندس مصطفى تميم، "أساليب وطرق حساب وتحسين كفاءة وحدات توليد الكهرباء الاتحاد العربي لمنتجي وموزعي وناقلي الكهرباء، ندوة مؤشرات الأداء في محطات إنتاج الطاقة الكهربائية" طرابلس الجمهورية العربية الليبية، 2004.
- 5 - يونس علي، "تأثير تركيب الفيول ودرجة حرارة الوسط على أداء محطات التوليد الكهروحرارية" وزارة الكهرباء، سوريا، 2008.
- 6 - كاظم عباس الموسوي "التآكل"، منشورات ELGA، ليبيا، 2008.
- 7 - احمد مدحت إسلام، "الطاقة ومصادرها المختلفة"، مركز الأهرام للترجمة والنشر، الطبعة الأولى، مصر، 1988.
- 8 - قاسم محمودي العكايشي "مشكلة الكهرباء في العراق" شبكة أخبار النجف
<http://www.alnajafnews.net/najafnews/news.php>
- 9 - إيمان يوسف محمود، "دليل المراجع البخارية" المعهد المتخصص للصناعات الهندسية، وزارة الصناعة والمعادن، العراق.

Gas Constant R 8.31467J/K.mol

المصادر

atom K Boltzmann's Constant	k	1.381×10^{-5}
Plank's Constant	h	$6.625 \times 10^{-34} \text{ (J.s)}$
Electronic Charge	e	$1.6 \times 10^{-19} \text{ C}$
Velocity of Light	c	$2.99 \times 10^8 \text{ m/s}$
Permittivity of free space	ϵ_0	$8.85 \times 10^{-12} \text{ C}^2/\text{J.m}$
Rest mass of electron	m_e	$9.11 \times 10^{-31} \text{ kg}$
Gravitational Acceleration	g	9.81 m/s^2
Faraday's Constant	F	$96.487 \text{ C/equivalent}$
Permeability of free space	μ_0	$4 \times \pi \times 10^{-7} \text{ Wb/A.m}$

Lenght

$1 \text{ m} = 10^{10} \text{ \AA}$	$1 \text{ \AA} = 10^{-10} \text{ m}$
$1 \text{ m} = 10^9 \text{ nm}$	$1 \text{ nm} = 10^{-9} \text{ m}$
$1 \text{ m} = 10^6 \text{ }\mu\text{m}$	$1 \text{ }\mu\text{m} = 10^{-6} \text{ m}$
$1 \text{ m} = 10^3 \text{ mm}$	$1 \text{ mm} = 10^{-3} \text{ m}$
$1 \text{ m} = 10^2 \text{ cm}$	$1 \text{ cm} = 10^{-2} \text{ m}$
$1 \text{ m} = 0.0394 \text{ in}$	$1 \text{ in} = 25.4 \text{ mm}$
$1 \text{ cm} = 0.394 \text{ in}$	$1 \text{ in} = 25.4 \text{ mm}$
$1 \text{ m} = 3.28 \text{ ft}$	$1 \text{ ft} = 0.3048 \text{ m}$

Area

$1 \text{ m}^2 = 10^4 \text{ cm}^2$	$1 \text{ cm}^2 = 10^{-4} \text{ m}^2$
$1 \text{ mm}^2 = 10^{-2} \text{ cm}^2$	$1 \text{ cm}^2 = 10^2 \text{ mm}^2$
$1 \text{ m}^2 = 10.76 \text{ ft}^2$	$1 \text{ ft}^2 = 0.093 \text{ m}^2$
$1 \text{ cm}^2 = 0.1550 \text{ in}^2$	$1 \text{ in}^2 = 6.452 \text{ cm}^2$

Volume

$1 \text{ m}^3 = 10^6 \text{ cm}^3$	$1 \text{ cm}^3 = 10^{-6} \text{ m}^3$
$1 \text{ mm}^3 = 10^{-3} \text{ cm}^3$	$1 \text{ cm}^3 = 10^3 \text{ mm}^3$
$1 \text{ m}^3 = 35.32 \text{ ft}^3$	$1 \text{ ft}^3 = 0.0283 \text{ m}^3$
$1 \text{ cm}^3 = 0.0610 \text{ in}^3$	$1 \text{ in}^3 = 16.39 \text{ cm}^3$
$1 \text{ L} = 10^3 \text{ cm}^3$	$1 \text{ cm}^3 = 10^{-3} \text{ L}$
$1 \text{ gal(us)} = 3.785 \text{ L}$	$1 \text{ L} = 0.264 \text{ gal}$

Mass

$1 \text{ Mg} = 10^3 \text{ kg}$	$1 \text{ Kg} = 10^{-3} \text{ Mg}$
$1 \text{ kg} = 10^3 \text{ g}$	$1 \text{ g} = 10^{-3} \text{ kg}$
$1 \text{ kg} = 2.205 \text{ lb}_m$	$1 \text{ lb}_m = 0.4536 \text{ kg}$
$1 \text{ g} = 2.205 \times 10^{-3} \text{ lb}_m$	$1 \text{ lb}_m = 453.6 \text{ g}$

Density

$1 \text{ kg/m}^3 = 10^{-3} \text{ g/cm}^3$	$1 \text{ g/cm}^3 = 10^3 \text{ kg/m}^3$
$1 \text{ Mg/m}^3 = 1 \text{ g/cm}^3$	$1 \text{ g/m}^3 = 1 \text{ Mg/m}^3$
$1 \text{ kg/cm}^3 = 0.0624 \text{ lb}_m/\text{ft}^3$	$1 \text{ lb}_m/\text{ft}^3 = 16.02 \text{ kg/m}^3$
$1 \text{ g/cm}^3 = 62.4 \text{ lb}_m/\text{ft}^3$	$1 \text{ lb}_m/\text{ft}^3 = 16.02 \times 10^{-2} \text{ g/cm}^3$
$1 \text{ g/cm}^3 = 0.0361 \text{ lb}_m/\text{in}^3$	$1 \text{ lb}_m/\text{in}^3 = 27.7 \text{ g/cm}^3$

Force

$1 \text{ N} = \text{CV/m} = \text{J/m}$
$1 \text{ N} = 10^5 \text{ dynes}$
$1 \text{ N} = 0.2248 \text{ lb}_f$
$1 \text{ dyne} = 10^{-5} \text{ N}$
$1 \text{ lb}_f = 4.448 \text{ N}$

Energy

$1 \text{ J} = 6.24 \times 10^{18} \text{ eV}$	$1 \text{ J} = 0.239 \text{ cal}$	$1 \text{ eV} = 1.602 \times 10^{-19} \text{ J}$	$1 \text{ J} = 10^7 \text{ ergs}$
$1 \text{ eV} = 3.83 \times 10^{-26} \text{ cal}$	$1 \text{ Btu} = 252.0 \text{ cal}$	$1 \text{ cal} = 2.61 \times 10^{10} \text{ eV}$	$1 \text{ cal} = 4.184 \text{ J}$
$1 \text{ J} = 1 \text{ N.m} = 1 \text{ W.s}$		$1 \text{ eV/particle} = 96,500 \text{ J/mole}$	
Photon energy		Thermal energy (@300K)	$kT = 0.0258 \text{ eV}$
$E = 1.24 \text{ eV at } \lambda = 1 \text{ }\mu\text{m}$			

Power

$$1\text{ W}=3.414\text{ Btu/h}$$

$$1\text{ Btu/h}=0.293\text{ W}$$

$$1\text{ cal/s}=14.29\text{ Btu/h}$$

$$1\text{ Btu/h}=0.070\text{ cal/s}\quad 1\text{ hp}=0.7457\text{ kW}$$

المراجل البخارية

الوقود . الاحتراق . التآكل . الصيانة



Bibliotheca Alexandrina



1503714



9 789957 249694

دار صفاء للطباعة والنشر والتوزيع

المملكة الأردنية الهاشمية - عمان - شارع الملك حسين
مجمع الفحيص التجاري - هاتف : +962 6 4611169
نلفاكس : +962 6 4612190 ص ب 922762 عمان 11192 الأردن
Safa@darsafa.info Safa@darsafa1.net Safa@darsafa.net



دار صفاء للنشر

دار صفاء للنشر والتوزيع

