



صيانة نظم إنتاج الطاقات المتجددة

الجزء الثالث

صيانة نظم المحركات الهوائية

2005



صيانة نظم إنسان الطاقات المتعددة

الجزء الثالث

صيانة نظم المدارات الفوائية

مراجعة
محمد المعالج

ترجمة من الفرنسية
عزيز ساسي

أعد تحت إشراف
عثمان بن الشيخ
محمد الميداني

تأليف
فتح الله عفاني
نایسه عبد المولى

2005

صيانة نظم إنتاج الطاقات المتجددة

صيانة نظم المحركات الهوائية

المجلد 3

تحت إدارة

عثمان بن الشيخ ومحمد مُبدي

المؤلّفان

فتح الله العقّاني

نيساء عبد المولى

تمهيد

يشكل ضعف نسبة تزويد سكان الأرياف بالطاقة في الدول النامية، عائقاً هاماً للنمو الاقتصادي والاجتماعي (السوسيو اقتصادي) لهذه المناطق. واستناداً لهذا الواقع، ولتقليص الفوارق بين الوسطين الحضري والريفي، شرع عدد من البلدان في تفعيل سياسات تهدف إلى جعل طرق استهلاك الطاقة أكثر نجاعة من جهة، وإلى استغلال موارد الطاقة المتجددة من جهة أخرى.

وعياً منه بالدور الذي يمكن أن تلعبه الطاقات المتجددة في بعض المناطق من العالم، بعث قسم العلوم الهندسية والتكنولوجيا بمنظمة اليونسكو بإدارة السيد بوريس بيركوفסקי برنامجاً عالمياً طموحاً حول الطاقة الشمسية تحت عنوان "مسار قمة الشمس العالمية". ويتميز هذا البرنامج الذي يحدد إطاراً للتنسيق بين المبادرات المختلفة بكونه يُشرك كل الفاعلين (صناع القرار لدى الدول، مسؤولي برامج، مؤسسات حكومية وبيحومية، جماعيات، صناعيين، فاعلين وطنيين، مستخدمين...) من مناطق مختلفة من العالم ويضع نصب أعينهم نفس الهدف، وهو جعل الطاقات المتجددة تتبوأ المكانة الجديرة بها في النظام الطاقي العالمي.

وفي هذا الإطار، وقع اعتبار التعليم قطاعاً استراتيجياً (ذا أهمية كبرى على الصعيد العالمي) خلال المشاورات الإقليمية المختلفة السابقة، مما يدل على الأهمية التي تعطيها الأمم لتأهيل مواردها البشرية التي تُعد أساساً لكل نمو، وهو قطاع تعاني فيه الدول النامية عوزاً جلياً. ولضمان نجاح أي برنامج لاستغلال الطاقات المتجددة، وجب على الأخصائيين، بمختلف مستوياتهم، الإلمام بالتجهيزات والمعدات المستعملة في المشروع، وكذلك ضمان صيانتها وإصلاحها.

ومن المفترض أيضاً ضمان تكوين (تأهيل) الأطر في مجال الطاقات المتجددة، وعلى كافة المستويات، ولا سيما على مستوى أصحاب القرار والمخططين (المهندسين، الاقتصاديين، الأطر الإداريين)، والباحثين والمستخدمين، وعلى وجه أخص التقنيين المحليين المكلفين بالصيانة وإرشاد المستعملين. وعلى هذا الأساس، ارتهي إعداد حقيقة تعليمية متعددة الوسائط حول صيانة نظم الطاقات المتجددة (وثائق مكتوبة، صور استعراضية، أشرطة فيديو وبرامج حاسوب). ومن شأن هذه الأداة الثمينة الموجهة إلى التقنيين المحليين، تحسين مهاراتهم وتزويدهم بالعناصر التعليمية اللازمة لضمان خدمات صيانة أفضل للمعدات والتجهيزات.

فهرس

مقدمة

1 مقدمة

الجزء الأول اتجاه الرياح

3	الأسباب الرئيسية في تحريك الرياح
8	أشكال الرياح
15	توزيع مقدار التردد
16	معايير تحديد موقع إنتاج الطاقة الهوائية

الجزء الثاني

محرك هوائي ميكانيكي أو بمروحة متعددة الشفرات

19	مبادئ عامة وتطبيقات
30	حساب قوة الريح
33	تحديد أبعاد المنشآت
38	صيانة وإصلاح

الجزء الثالث

محرك هوائي كهربائي أو مولد هوائي

47	مبادئ عامة وتطبيقات
63	حساب قوة الريح
64	المولد الكهربائي
66	تحديد أبعاد المنشآت
68	صيانة وإصلاح

خاتمة

72 خاتمة

73 مراجع

مقدمة

تعد الطاقة الهوائية من بين مصادر الطاقات المتجددة التي استعملت منذ وقت طويل في أرجاء العالم.

فهي تتميز بكونها مصدراً للطاقة لا ينضب، نظيفة ومجانية. ولكنها في المقابل، تعد أيضاً طاقة عشوائية يصعب التحكم فيها.

ويتلخص المبدأ الأساس لهذه التقنية في تحويل طاقة الريح إلى طاقة ميكانيكية كافية لضخ المياه أو لإنتاج الطاقة الكهربائية.

لم تظهر أولى طواحين الهواء في أوروبا إلا خلال سنوات 1870، ثم تطورت تقنية استعمالها مما أدى إلى مراوح الهواء الميكانيكية، التي عُرفت باسم "المراوح متعددة الشفرات" والتي استخدمت في ضخ المياه.

في سنة 1802، تم توصيل مولد للطاقة الكهربائية بمحرك هوائي. ولكن اختراع الدينامو لم يتم إلا سنة 1880، وهو الذي يسمى اليوم بالمولد الهوائي.

بقي الاهتمام بالآلات التي تستعمل طاقة الرياح متاثراً بتقلب أسعار النفط. وقد تزايدت البحوث العلمية منذ أزمة الطاقة التي عرفتها سنوات السبعينيات من القرن الماضي، مما أتاح للمصنعين اليوم اقتراح آلات ذات فعالية متزايدة.

ولقد ساهم إنشاء محطات الأرصاد الجوية وتطور تقنية تسجيل البيانات المتعلقة بحركة الرياح وإدخال وسائل الحساب الآلية السريعة، في إعطاء دفعاً قوياً لتطور هذه التقنية. وحين البدء في مشروع إنشاء محطة طاقة هوائية، لا بد أن نأخذ في الحسبان اختيار الموقع، وملائمة طاقة الرياح المتاحة في المنطقة مع الحاجيات الحقيقية للسكان من الطاقة والخصائص التقنية والاقتصادية للآلية المستعملة. كلّ هذه الاعتبارات أساسية وضرورية في إنشاء المشروع.

ولتقييم كمية الطاقة التي يمكن توليدها من الرياح، يجب القيام بتحليل المعطيات المتعلقة بهذه الرياح، وذلك بتحديد قوتها ونسبة ترددتها. وعلى هذا الأساس، يتم حساب السرعات المتوسطة للرياح في أوقات مختلفة من اليوم والسنة وما بين السنوات. ويستوجب التقدير الدقيق لكمية الطاقة الهوائية، الحصول على معطيات مفصلة عن مقدار تردد الرياح وقدراتها وذلك لمختلف سرعات الرياح.

إذا، قبل القيام بإنجاز مشروع للطاقة الهوائية في موقع ما، يجب أولاً الحصول على أدنى حد ممكن من المعلومات عن القدرات الهوائية المتاحة بالمنطقة. ويطلب الاستعمال السليم لطاقة

الرياح اختياراً حكماً لموقع المحطة، ويتمّ هذا الاختيار ذلك حسب السرعة المتوسطة للرياح، واتجاهها، ومقدار ترددتها، وكذلك حسب العوائق المحيطة التي من شأنها عرقلة سيران الرياح. وبمجرد إنجاز المشروع، تصبح مسألة الصيانة والإصلاح أمراً ضرورياً وحاسماً، بحكم أن المعدات المستعملة في توليد الطاقة الهوائية هي آلات تدور باستمرار. وتمكن الصيانة المنتظمة من:

- الزيادة في العمر الافتراضي للنظام.
- النقص في الأعطال والأضرار.
- تقديم خدمة جيدة للمستعملين.
- منع تدهور الأداء التقني في النظام.
- الحفاظ على مردودية الأجهزة واعتماديتها.

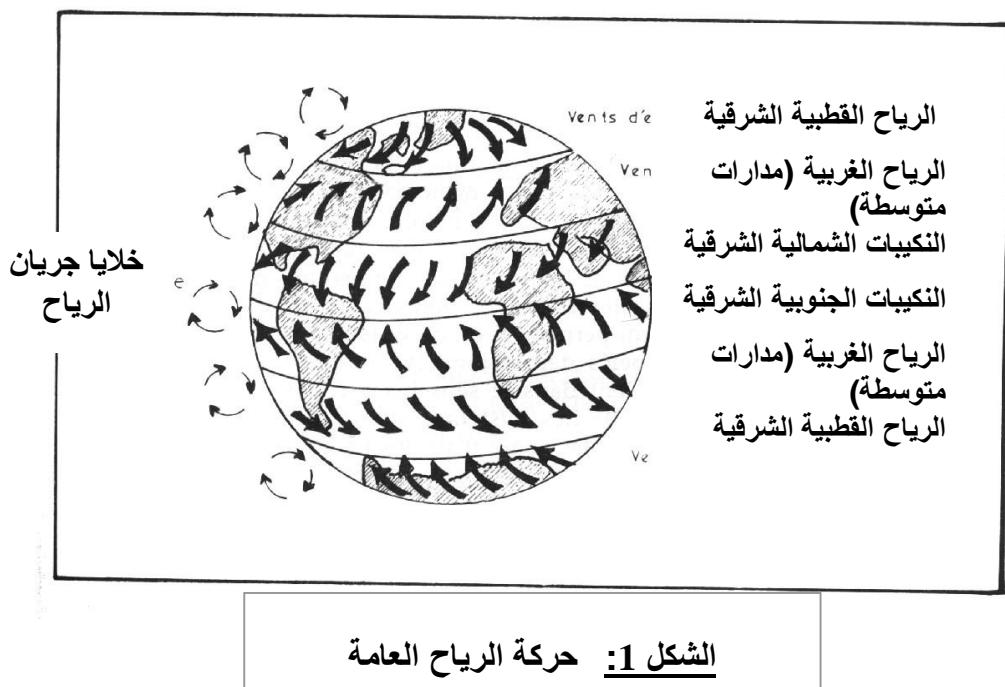
الجزء الأول

اتجاه الرياح

1- الأسباب الرئيسية في تحريك الرياح

1. 1 حركة الرياح العامة داخل المحيط الجوي وأنظمة الضغط شبه الدائمة:

يتكون المحيط الجوي من طبقة رقيقة من الغاز تحيط بالأرض وتستقبل أشعة الشمس التي تسخنها. وبما أن هذه الأشعة تكون غير متساوية في شدة التركيز على سطح الأرض، فإن درجة التسخين تختلف باختلاف المناطق. فالهواء الساخن يتمدد، في حين أن الهواء البارد يتقلص. وينجم عن هذه العملية في جميع أنحاء العالم مناطق ضغط مرتفعة أو منخفضة. فمثلاً، عند خط الاستواء يتمدد الهواء الساخن ويرتفع، وحين وصوله إلى علو معين يبتعد عن المنطقة الاستوائية باتجاه الشمال والجنوب. وينجم عن نقص الضغط في هذا المكان منطقة ضغط جوي منخفض. أما في منطقة القطبين، فإن الهواء يتقلص ويتجمع على سطح الأرض لينتتج ضغطاً جوياً مرتفعاً. إذن، فالريح هي بالأساس نتاج للهواء الذي يتحرك تبعاً لحالات الضغط المختلفة. ويوجد لدينا تصميم على صعيد الكره الأرضية دقيق نسبياً بين أنظمة الضغط الكبرى التي تنتج رياحاً تخص مساحات واسعة، تسمى بالرياح الدائمة. ويعطي الشكل 1 فكرة مبسطة عن هذا التصميم الأساس، الذي يُعرف بحركة الرياح العامة.



الشكل 1: حركة الرياح العامة

توجد مناطق الضغط المنخفض قرب خط الاستواء، وبجوار خطوط العرض 60 درجة. أما بجوار خطوط العرض 30 والمنطقة القطبية فإننا نجد مناطق ضغط مرتفعة نسبياً. فالجو يتحرك بين مناطق الضغط تلك، منتجاً خلية كبيرة لجريان الرياح، حيث يبدأ بالتحرك على علو منخفض في مناطق الضغط المرتفع إلى أن يصل إلى مناطق الضغط المنخفض. وهناك يبدأ بالارتفاع تدريجياً إلى أن يصل إلى مستوى معين ثم يعود مرة أخرى إلى مناطق الضغط المرتفع، لتكتمل الحلقة بذلك. وبذلك، تتكون لدينا ثلاثة خلية لجريان الرياح في كل نصف من الكره الأرضية. والرياح السطحية الموجودة داخل تلك الخلية هي الرياح الدائمة التي نعرفها.

غير أن هذه التيارات الرئيسية لا تتحرك تماماً باتجاه الشمال أو الجنوب، بل تتحرف عن مسارها بسبب القوى المسلطة عليها من جراء دوران الأرض والتي تعرف بقوى كوريوليس. في النصف الشمالي من الكره الأرضية، تتحرف الرياح باتجاه اليمين، أما في النصف الجنوبي فالانحراف يكون يساراً.

وتنشأ عن حركة الرياح هذه سلسلة من النطاقات الريحية. وبين خط الاستواء وخط العرض 30 شمالاً، نجد رياحاً شماليّة شرقية تسمى بالنكبات الشمالية الشرقية. أما بين خطى العرض 30 و 60 شمالاً، فنلاحظ رياحاً غربية مسيطرة تسمى الرياح الغربية المدارية المتوسطة. وأخيراً من خط العرض 60 إلى القطب الشمالي، فتهب الرياح القطبية الشرقية. وتكون الرياح المرتفعة في كافة الخلايا رياحاً غربية. كما نلاحظ أن النصف الجنوبي من الأرض توجد به نفس أنواع الرياح.

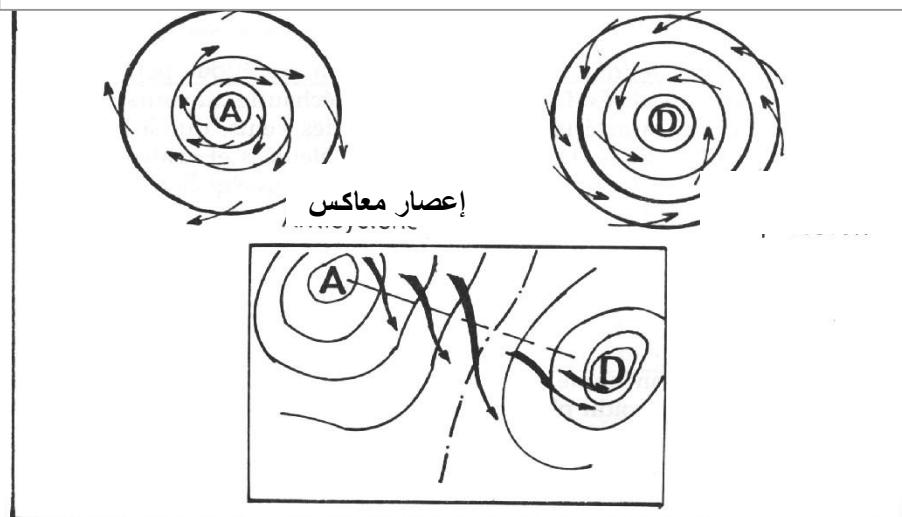
كما تنشأ أيضاً عن حركة الرياح سلسلة من النطاقات الهدئة. فالمجالات المجاورة لخطوط الطول 30، حيث تتحرف النكبات والرياح الغربية المدارية المتوسطة، تعتبر مناطق هادئة نسبياً. وبنفس الطريقة، تعتبر المنطقة الاستوائية، حيث تتحرف كلتا النكبات، منطقة رياح ضعيفة. فهاتين المنطقتين تمثلان ارتفاع الهواء أو انخفاضه.

النصف أعلى مسط للغاية. فالتضاريس القارية والجبال وسطح المحيط والتيارات المحيطية الرئيسية تغير من خصائص حركة الرياح العامة، وتفرض على المرتفعات والمنخفضات الجوية أن تبقى باستمرار في مناطق دون غيرها أو أن تتجنب مناطق أخرى. وعوض أن تكون هناك مجموعات بسيطة من المرتفعات والمنخفضات الجوية تحيط بالأرض، فإننا نجد أنظمة ضغط دائمة هائلة، تعرف بأنظمة الضغط شبه الدائمة. وتوجد هناك أنظمة ضغط منخفض شبه دائمة (تعرف أيضاً بالانخفاضات الإعصارية) تتشكل من مناطق واسعة من الهواء الذي يرتفع ويدور باتجاه المعاكس لعقاب الساعة (في النصف الشمالي من الكره الأرضية). أما أنظمة الضغط المرتفع شبه الدائمة (أعصار معاكسة) فهي مناطق واسعة من الهواء الذي ينخفض، تكون فيه الدوران في اتجاه عقارب الساعة في النصف الشمالي من الأرض (انظر الشكل 2).

الشكل 2: اتجاه دوران الرياح حول أنظمة الضغط الجوي

ارتفاع جوي

انخفاض جوي



وعوض أن تنتقل الرياح مباشرة من المرتفعات الجوية إلى المنخفضات الجوية، فإنها تتخذ مسارا دائريا حول وبين أنظمة الضغط تلك. وبسبب القوى النابذة، قوى كوريوليس، وكذلك قوى الاحتكاك، تنتقل الرياح تقريبا بشكل متواز مع منحنيات تساوي الضغط (isobares).

1. 2 الرياح المحلية:

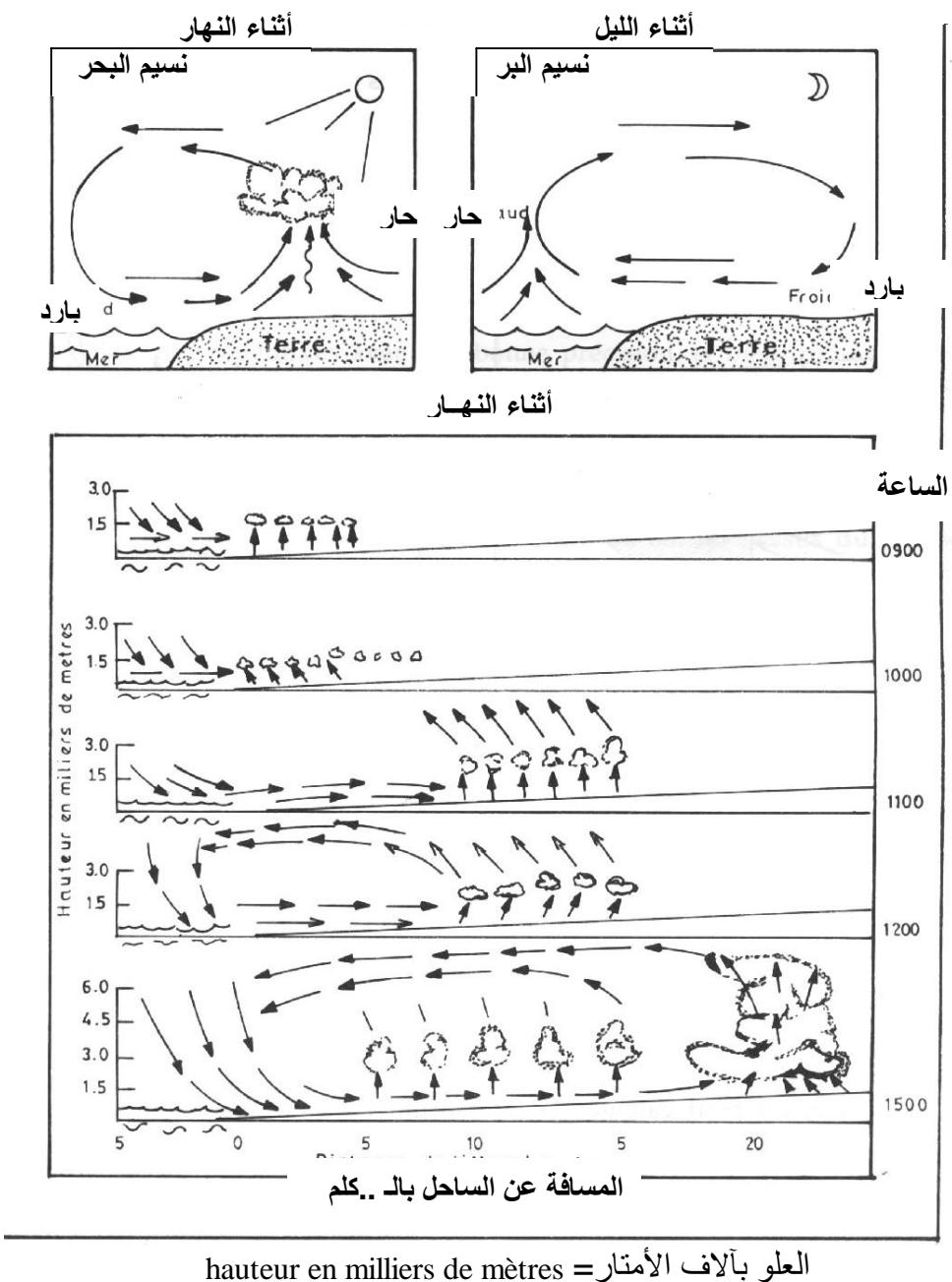
تعد حركة الحرارة في الجو سببا آخر مهما في تكوين الرياح، ولكن على مستوى محلي فقط. فسطح الأرض يتعرض للتسعين بدرجات متقاومة حسب الأمكانة، فت تكون مناطق ساخنة نسبيا وأخرى باردة. وبينما يتميز الهواء الساخن بارتفاعه عن السطح لكونه أقل كثافة، يتحرك الهواء الأكثر برودة على سطح الأرض ليأخذ مكان الهواء الساخن. ويمكن توضيح حركة الحرارة الجوية في مسار بسيط.

تختلف قوة حركة الحرارة الجوية المحلية حسب عدة معايير، مثل طبيعة التضاريس في المكان المراد استغلاله، ودرجة الحرارة، ونسبة الرطوبة في الجو وتاثيرها على سطح الأرض في تلك المنطقة، وسرعة تغير درجات حرارة الجو تبعا لنسبة الارتفاع عن سطح الأرض. وعموما، تتحسن درجة الحرارة بازدياد الارتفاع عن سطح الأرض، ولكن سرعة برودة الهواء تختلف كثيرا حسب الظروف المناخية المحلية. فحين ترتفع حرمة هوائية ساخنة في الجو، فإنها تمدد وفي نفس الوقت تفقد حرارتها كلما زاد الارتفاع، ولكن دون أن تصل درجة برودتها بالضرورة إلى نفس حرارة الهواء المحيط بها. وستواصل تلك الحرمة هوائية ارتفاعها مادامت درجة حرارتها أكبر وأقل كثافة من الهواء المحيط بها. وحسب التأثيرات المترابطة فيما بينها لهذه العوامل مجتمعة، فإن سرعة الارتفاع تكون إما في حالة تأخير، وتنحدر هنا عن الحالات المستقرة، أو تكون سريعة، وهي الحالات غير المستقرة. في الأماكن المشمسة والجافة والحرارة، تكون الظروف عادة غير مستقرة للغاية أثناء النهار، ولكنها تعود إلى الاستقرار أثناء الليل.

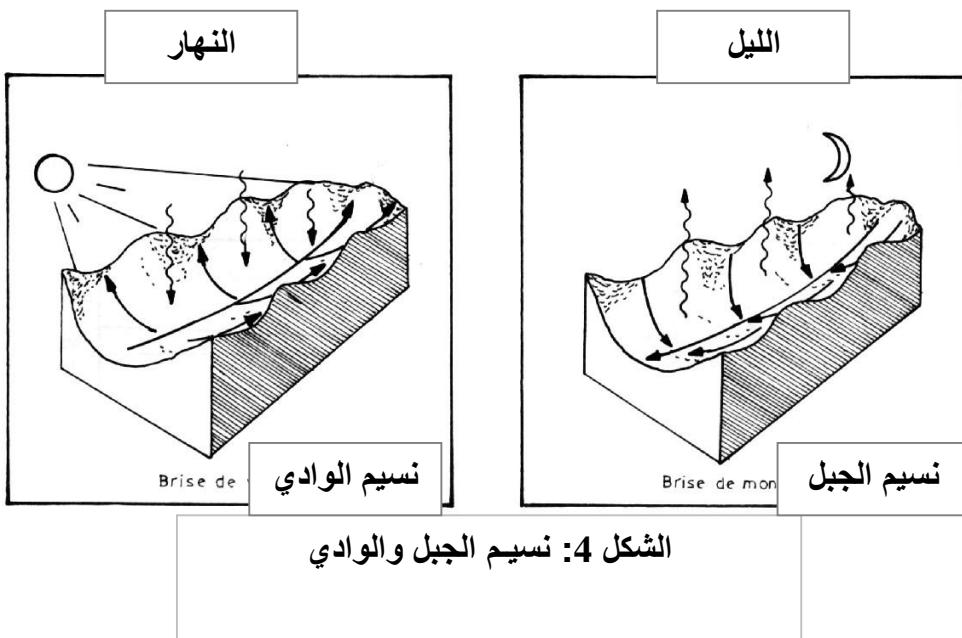
هذا المخطط النظري الأساس للدورة الحرارية يمكن أن يؤدي إلى تكوين رياح محلية. فحين ترتفع حرارة الأرض أثناء النهار، نلاحظ هبوب الرياح من جديد، وذلك بسبب ازدياد سرعة الدورة الحرارية. في المناطق المشمسة والجافة، يمكن أن تسبب هذه الدورة الحرارية في هبوب رياح قوية. ويوجد هناك حالات خاصة من الدورة الحرارية التي تُنتج رياحاً محلية مختلفة، كالتي سنعرض لها فيما يلي.

فنسيم البر والبحر مثلا هو أحد دورات الرياح المحلية التي تتصف بها المناطق الساحلية (الشكل 3). فحين تسقط الشمس، ترتفع درجة حرارة الأرض أسرع من البحر، وهو ما ينتج عنه ارتفاع الهواء من على سطح الأرض ليشكل نسيما قادما من عرض البحر. وتتعكس الآية أثناء الليل، حيث يبرد الهواء على سطح الأرض بسرعة أكثر من مثيله فوق البحر فيتغير مسار الدورة الهوائية باتجاه البحر. وتكون قوة نسيم البحر أثناء النهار عموما أقوى من نسيم البر أثناء الليل، وذلك بسبب تباين درجات الحرارة المرتفعة. فيهب نسيم البحر ابتداء من منتصف الصباح ليشتد أثناء النهار وليتلاشى مع حلول الظلام. ثم يبدأ بعدها نسيم البر في الهبوب بشكل لطيف وليمتد حتى طلوع الصباح. ويمكن لنسيم البحر أن يخترق البر إلى حدود 20 كم، وفي بعض المناطق يمكنه أن يصل إلى 50 كم. فمع اشتداد هبوب الرياح أثناء النهار، تواصل الدورة الهوائية اختراقها داخل المناطق البرية.

الشكل 3: نسيم بحر/أرض



وهناك أيضاً نسيم الجبل والوادي، وهم أحد الأشكال الأساسية في الدورة الحرارية المحلية، ولكننا لا نجدهما إلا في بعض المناطق الجبلية (الشكل 4). فمع ارتفاع الحرارة أثناء النهار، يسخن الهواء في الوادي ويترفع على طول سفح الجبل. وأثناء الليل، يبرد الهواء المرتفع المتواجد فوق سفح الجبل وينخفض على طول منحدر الوادي. وتكون هذه الدورة عموماً أضعف من نسيم البر والبحر؛ غير أنه في بعض الأحيان تلعب تضاريس طبوغرافية معينة دوراً في تجميع هذه التيارات الهوائية لتحولها إلى رياح قوية.



الشكل 4: نسمة الجبل والوادي

2- الرياح وتقلباتها:

تمييز الريح بخصائص متغيرتين: السرعة والاتجاه.

باسطاعتنا قياس متوسط سرعة الريح الشهرية أو السنوية انطلاقا من المعطيات المسجلة بواسطة مقياس الريح، واستعمالها لتحديد قيمة الريح في الموقع المراد استغلاله. ومع كل تسجيل لهذه السرعة نقوم أيضا بتحديد اتجاه مسالك الرياح، المأخوذة من دوارة الريح (أجولي). انظر الشكل 1

تمكننا هاتين الخاصيتين من معرفة تغيرات الريح، ولكن لا يجب إغفال بعض التغيرات اللحظية، أو الفصلية أو تلك الناتجة عن المعالم التضاريسية، والتي من شأنها أن تؤثر سلبا على أداء المحطة الهوائية أو على نجاح المشروع برمتها. ونذكر على الخصوص:

- هبات الريح:

يصعب تحديدها بدقة، فهي تمييز بخاصية لحظية. كما أنها تخلق مشاكل وصعوبات بالنسبة للمحرك الهوائي ودعامته، وهو ما يجب التطرق إليه عند إعداد أو كتابة دفتر التحملات.

- التغيرات الشهرية (الشكل 2):

يسمح متوسط حساب التسجيلات المأخوذة خلال كل شهر للشخص المكلف بالمشروع باختيار النظام الأكثر ملائمة للتغيرات التي تحدث على الاحتياجات من الطاقة على طول السنة.

- التغيرات السنوية (الشكل 3):

وهي تغيرات تتكرر بقدر كبير من الدقة، لدرجة أن سنة واحدة من تسجيل المعطيات تكون كافية لتكوين فكرة عن كمية الطاقة الهوائية الممكن إنتاجها في موقع ما.

- التغيرات حسب الارتفاع (الشكل 4):

وتعتمد أساسا على طبيعة التضاريس التي تنتشر فوقها كتل الهواء. ويمكن تمثيل هذه التغيرات نسبيا بالقاعدة التالية:

$$(V_1/V_2) = (h_1/h_2)^{\alpha}$$

حيث (V_1) و(V_2) يمثلان قيم سرعة الريح عند الارتفاع h_1 (عادة $h_1 = 10$ أمتار فوق سطح الأرض)، و عند ارتفاع محور المولد الهوائي (h_2).

ويتمثل الأس α سطح الأرض المحيطة بالمحطة. وسنجد فيما يلي بعض القيم المأخوذة لـ α لأشكال مختلفة من الأرض.

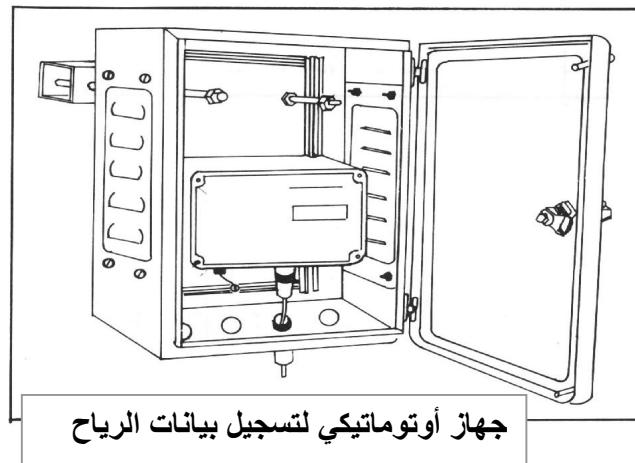
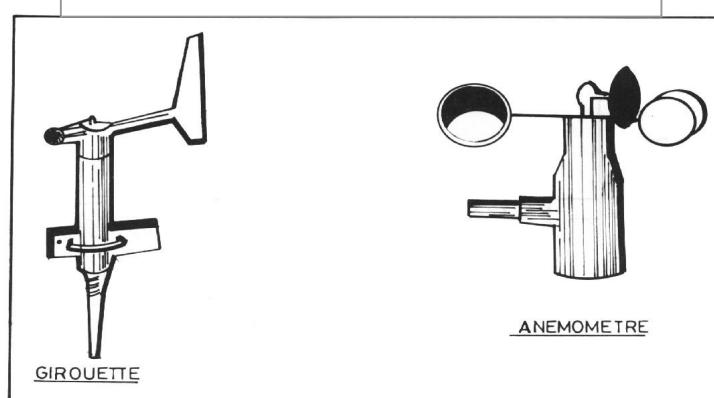
نوعية الأرض	الأس
مسطحة	0,08 إلى 0,12
قليلة الوعورة	0,13 إلى 0,16
وعرة	0,20 إلى 0,23
شديدة الوعورة	0,25 إلى 0,40

هذا يبين أن أكثر المواقع إنتاجية للرياح هي تلك قليلة أو عديمة الوعورة التي يكون فيها α ضعيفاً.

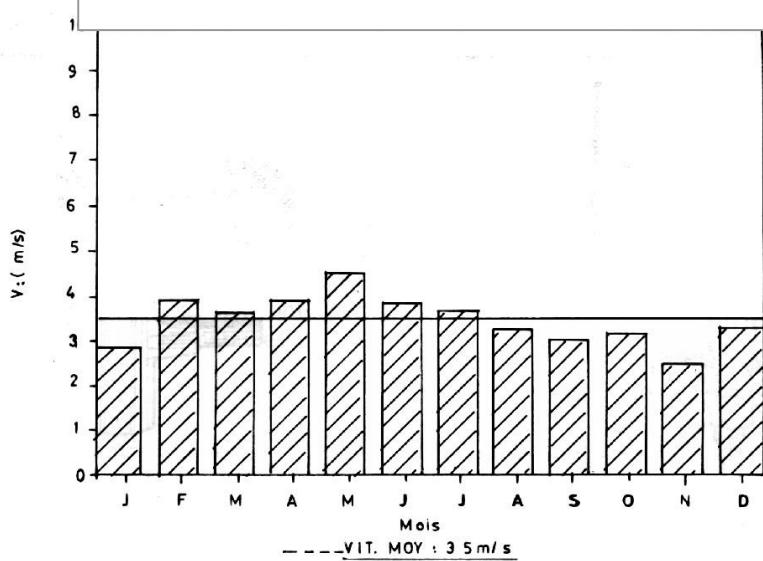
• تغيرات الاتجاه:

تؤدي الأضطرابات التي تتميز بها المواقع كثيرة العوائق الطبيعية إلى تغيير المسار المنظم لكتل الهواء. ويجبأخذ هذه التغيرات المفاجئة بعين الاعتبار لأنها تخلق العديد من المشاكل التي من شأنها أن تعرّض عمل المحطة الهوائية

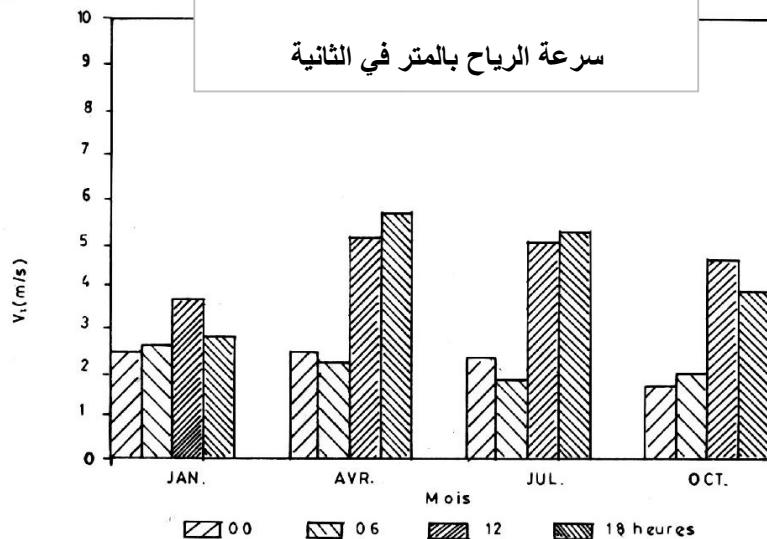
الشكل 1: أجهزة قياسات اتجاه وسرعة الريح



الشكل 2: معدلات التغيرات الشهرية

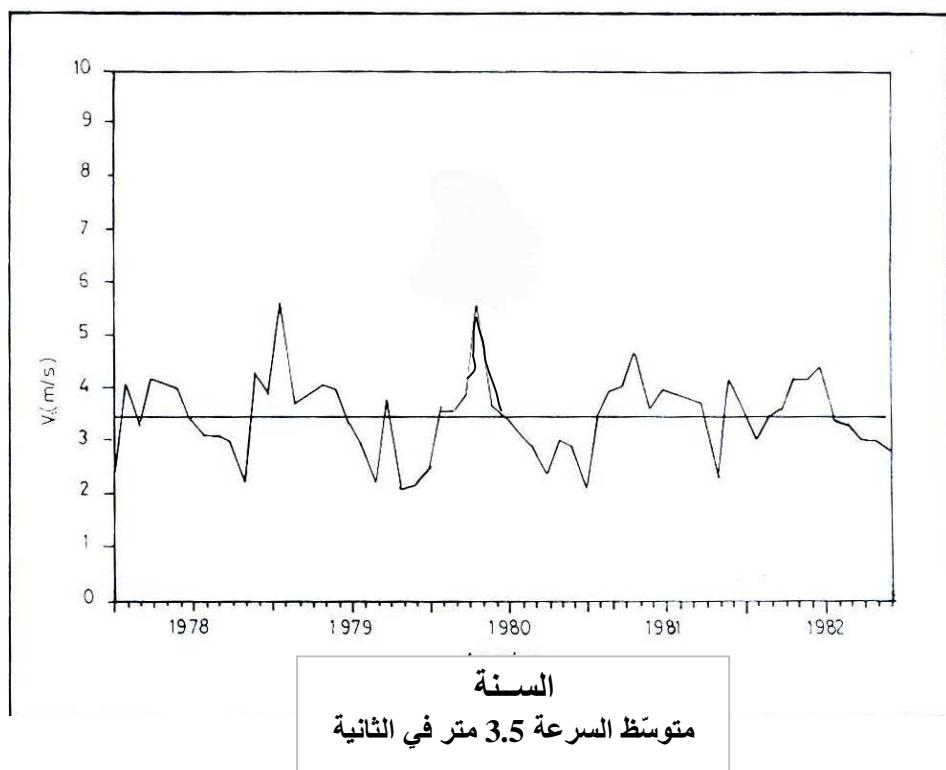


التغيرات النهارية (أثناء النهار)

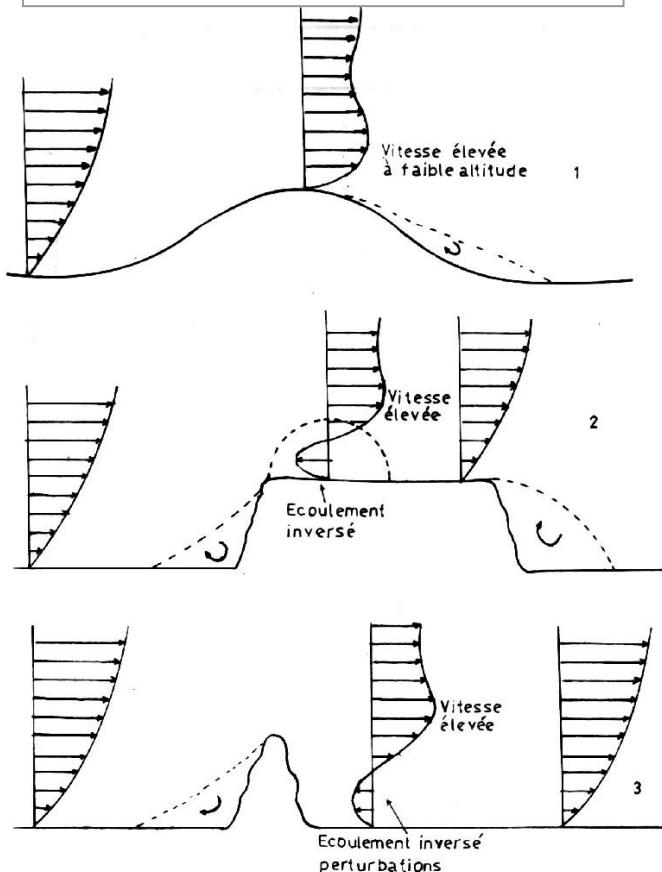


متوسط السرعة: 3,5 متر/ثانية
ساعات اليوم: 00 منتصف الليل، 6 صباحاً، 12 منتصف النهار، 6 مساءً

الشكل 3: التغيرات ما بين السنوات



الشكل 4: التغيرات حسب الارتفاع



- * 1 سرعة عالية على ارتفاع منخفض
- * 2 سرعة عالية حركة تنازلية معاكسة للريح
- * 3 سرعة عالية حركة تنازلية معاكسة، اضطرابات

(كل منحى يمثل الاتجاه والقيمة والسرعة عند الارتفاع المراد قياسه)

1. تل ذو منحدر سهل وقمة ضعيفة الانحراف: موقع مناسب جدا، نسبة تزايد السرعة يمكن أن تصل إلى 20%.
2. تل ذو انحدارات سريعة أو قمة جرف: موقع جدير بأن يحطم الآلات في وقت وجيز - يجب تفاديه.
3. رأس جبل حجري، شجرة، بناية، منزل.... يجب تفادي إنشاء المحطات على مقربة مباشرة من هذه الأماكن نظراً لوجود اضطرابات في محاذة الريح أو تحتها.

3- توزيع مقدار التردد (الشكل 5):

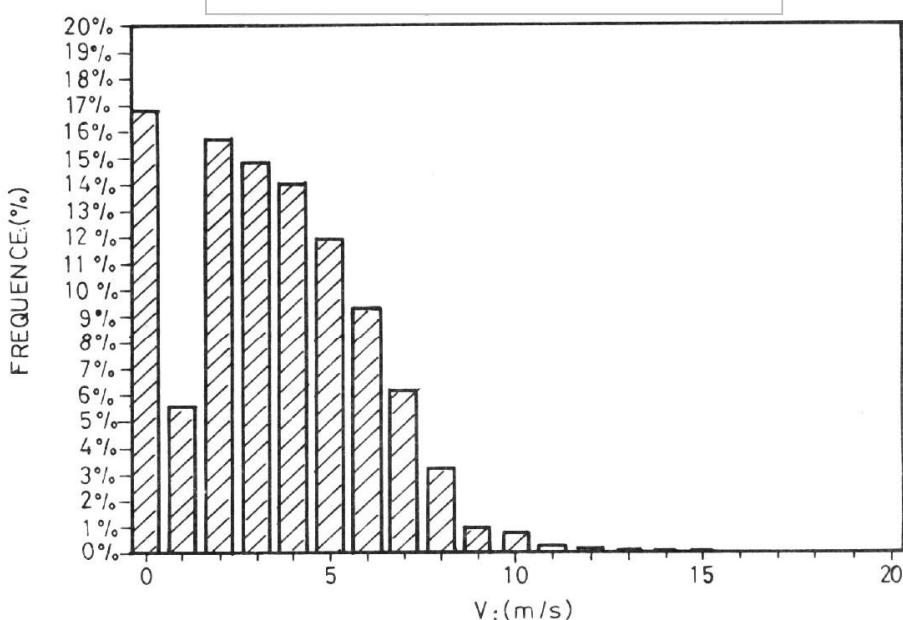
يتجلّى الجانب الأكثر تعقيداً، ولكن أيضاً الأكثر أهمية، عند تحليل المعطيات الخاصة بالرياح في تجميع وتمييز توزيعات مقدار تردد الرياح على موقع ما. فتحديد قيمة الطاقة المتوفرة في موقع ما تفرض معرفة مفصلة ودقيقة للمعطيات الخاصة بالرياح وقيم تغيراتها على طول الوقت.

للفرض مثلاً أن سرعة الرياح بموقع ما تصل إلى 5 مأث طوال اليوم، وفي موقع آخر تكون 10 مأث خلال نصف يوم فقط ثم 0 مأث خلال النصف الآخر من اليوم. فمتوسط السرعة لدينا في كلا الحالتين هو 5 مأث، ولكننا سوف نحصل على طاقة أكثر في الموقع الثاني.

وعليه، فإن متوسط السرعة وحده لا يكفي لتقدير نسبة الطاقة الهوائية المتوفرة.

لكي نمثل توزيع مقدار التردد في شكل جدول، يجب علينا أولاً أن نقسم المجال الكلي لسرعات الرياح على عدد محدد من الفوائل. ثم نقوم بتوزيع القيم المسجلة على الفوائل، ثم نقوم بحساب الترددات. يمكن توضيح النتيجة حينها في شكل رسم بياني. نقوم عادة باختيار فوائل متراكزة على العدد الإجمالي، أي أن "مراكيز" الفوائل تكون على 1 مأث، 2 مأث، الخ. ونحدد أيضاً بشكل اعتيادي فاصلـاً "هادئاً" حين تكون قيمته 0 مأث.

الشكل 5: رسم بياني لتردد الرياح



4- معايير تحديد موقع إنتاج الطاقة الهوائية

يلعب اختيار الموقع دوراً هاماً بالنسبة لكافة أنواع المولدات الهوائية، غير أن معايير الاختيار تختلف بحسب نوعية الآلة المستخدمة، سواء كانت محركاً بمروحة متعددة الشفرات أو مولداً هوائياً بطاقة كبيرة أو صغيرة.

a. بالنسبة للآلات الكبيرة (طاقة أكبر من 50 كيلواط)، تبقى المعايير الأساسية هي: سرعة الرياح أو الطاقة المتوفرة في الموقع، نوعية الاستعمالات والمتمثلة عادة في إنتاج الكهرباء على صعيد واسع، ونقلها، إضافة لتكلفة الكيلواط ساعة المنتجة والتي يجب أن تكون منافسة لباقي مصادر الطاقة الأخرى. لذلك من الضروري توفير إنتاج كمية كبيرة من الطاقة.

b. أما بالنسبة للآلات ذات الإنتاج الصغير (أقل من 10 كيلواط)، فيبقى عدد المواقع المناسبة لها محدوداً لأنه إضافة لبعض المعايير المذكورة أعلاه، وجب مراعاة قرب الآلة من المستخدم؛ وهنا يظهر عائق الأضطرابات الناجمة عن وجود المسالك، والنباتات، أو محدودية الأرض الصالحة للمشروع.

وستنطرق هنا إلى المعايير الخاصة باختيار الموقع المناسب لتنصيب الآلات الصغيرة.

4. 1. اتجاه الرياح المتوفر (انظر "اتجاه الرياح")

من الضروري أن يُشرع في تقييم الطاقة الممكّن إنتاجها في موقع إنشاء المحطة قبل الشروع في إنجاز أي عمل آخر. فعلى المستخدم التأكد من أنه سوف يُنتج الطاقة التي يحتاجها وبأن استثماره لن يفوق ما سوف يتلقاه من تلك الخدمة.

4. 2. العوائق المحيطة بالمحطة:

بعد التأكيد من نجاعة حل الطاقة الهوائية، يجب الشروع في اختيار المكان المناسب لإنشاء المحطة والتي يجب أن تكون في منأى عن الحواجز المحتملة، كالبنيات والغابات... وعلى الخصوص باتجاه الرياح الدائمة. ويمكن أن تكون هذه الحواجز طبيعية أو اصطناعية (أشجار، أحمة، أجراف، ركام صخري، منازل...). وكلما كان ذلك ممكناً، يجب دائماً نصب الآلات في مكان أعلى من الحواجز لاستقبال الرياح الدائمة، وإذا تعذر ذلك نصبها على مسافة تتفاوت حسب شكل الحاجز:

- برج أو قائم أسطواني الشكل: 10 أضعاف القطر.
- سور أو منزل : 10 أضعاف الارتفاع.
- الأشجار : 6 أضعاف الارتفاع.

وفي حالة الاستثنائية لوجود محركين هوائيين تحت تأثير بعضهما البعض:

- الحد الأدنى : 6 أضعاف قطر المروحة.
- الحد الأقصى : 12 ضعفاً قطر المروحة.

وهناك أيضاً معيار بنفس أهمية الذي سبقه يتعلق بالحوادث في الموقع الناجمة في جوار المولد الهوائي.

فالمنحدرات التي تفوق 45 درجة والأجراف تُنتج اضطرابات تؤثر على تدفق خيوط الهواء فتتسبّب في تدمير الآلة بعد وقت قصير من استعمالها. هذه الاضطرابات تولد تغييرات كبيرة في سرعة الهواء فتسبّب ضغوطاً غير متناسبة على المولد الهوائي. إضافة إلى أن تغيير اتجاه الرياح يعيق توجيه الآلة التي تُسلط عليها رياح جانبية متفاوتة السرعة تشكّل ضغطاً على كافة أجزاء الآلة (المزدوجات المدوارية couples gyroscopiques). ومع الوقت، تظهر آثار هذه الضغوط المتقلبة في شكل ارتجاجات مدمرة قصيرة الأمد.

4. 3. العوامل المناسبة:

- أدنى قدر من النباتات.
- نوعية تضاريس مناسبة لزيادة سرعة خيوط الهواء: تل قليل الانحدار، انفراج ضيق لواد.
- طبيعة الأرض بالنسبة لتنبيث عامود المحرك الهوائي. يُفضّل المسند المشدود القابل للثني عوض العامود الحامل، وذلك للأسباب التالية:

- تكلفة إنشاءه، على علو مماثل، أقل من تكالفة العمود الحامل.
- إمكانية القيام بصيانة المولد الهوائي على الأرض مهمة جداً لإبعاد احتمال التعرض لحوادث أثناء الإصلاحات. ويفضل أن تكون الأرضية صخرية لتنصيب العمود لأن التثبيت سوف تكون بواسطة قضبان حديدية مرنة مثبتة في ثقوب.
- وسائل وصول الشاحنة المستعملة لنقل مختلف عناصر العمود والمولد الهوائي، ومعها كافة معدات البناء إذا كان سنحتاج إلى أشغال تثبيت كبيرة.
- مراعاة القرب من أجهزة استهلاك الطاقة أو تخزينها. فكلما كانت التوصيلات قصيرة، كلما قلت الخسائر الناجمة عن كثرة الارتباطات في الأسلام.

ويمكن قياس انهيار الجهد ببساطة ΔU :

$$R = \rho l/s \quad \Delta U = n^* (R^* I)$$

- | | |
|---|------------------------------------|
| l
: طول السلك ما بين المولد الهوائي وأجهزة الاستعمال بالمتر. | s
: مقطع السلك بالمتر المربع. |
| ρ
: مقاومية المادة المستعملة. | |
| n
النحاس: $1,8 - 10 \Omega$ ، متر | |
| I
الألمنيوم: $2,7 - 10 \Omega$ ، متر | |
| n
: عدد الموصلات حسب نوعيتها، أحادية أو من ثلاثة مراحل. | |
| يفضل اختيار موقع توفر أكبر قدر من الطاقة دون التسبب في مشاكل تقنية عويصة بالنسبة للآلات ذات الإنتاجية الصغيرة، وهي تلك الأماكن التي تهب فيها الرياح بشكل منتظم وبسرعات متقدمة تفوق 4 م/ث. | |

معايير اختيار الموقع المناسب

المخزون من الطاقة الهوائية:

- السرعة
- الاتجاه
- مقدار التردد

العوائق المحيطة بالمكان الواجب تفاديه:

- العوائق الطبيعية أو الصناعية المحيطة
- التضاريس
- النباتات

العناصر الملائمة:

- التضاريس
- طبيعة الأرض
- سهولة الوصول إلى الموقع

- قرب المحطة من أجهزة الاستخدام
- على مسند الآلة

الجزء الثاني

محرك هوائي ميكانيكي أو بمروحة متعددة الشفرات

1. مبادئ عامة وتطبيقات

نجد في الشكل 1 تخطيطاً لمحرك هوائي متعدد الشفرات نموذجي يستعمل في ضخ المياه. تدور المروحة (العجلة) تحت تأثير الرياح، فتدبر عصا ذات حركة تعاقبية، هذه الأخيرة تدبر بدورها مكبساً يوجد داخل أسطوانة مغمورة في البئر. ثم يُضخ الماء في أنبوب دافع باتجاه الخزان.

1. 1. تصميم دورات المحركات

يعد اختيار المعايير المبدئية في إعداد المحطة الهوائية، كعدد شفرات المروحة، وشعاع الدوار، ونوع ذيل الآلة، ومعايير الانزلاق، مرحلة مهمة أثناء تصميم طريقة دوران محرك هوائي بمروحة متعددة الشفرات.

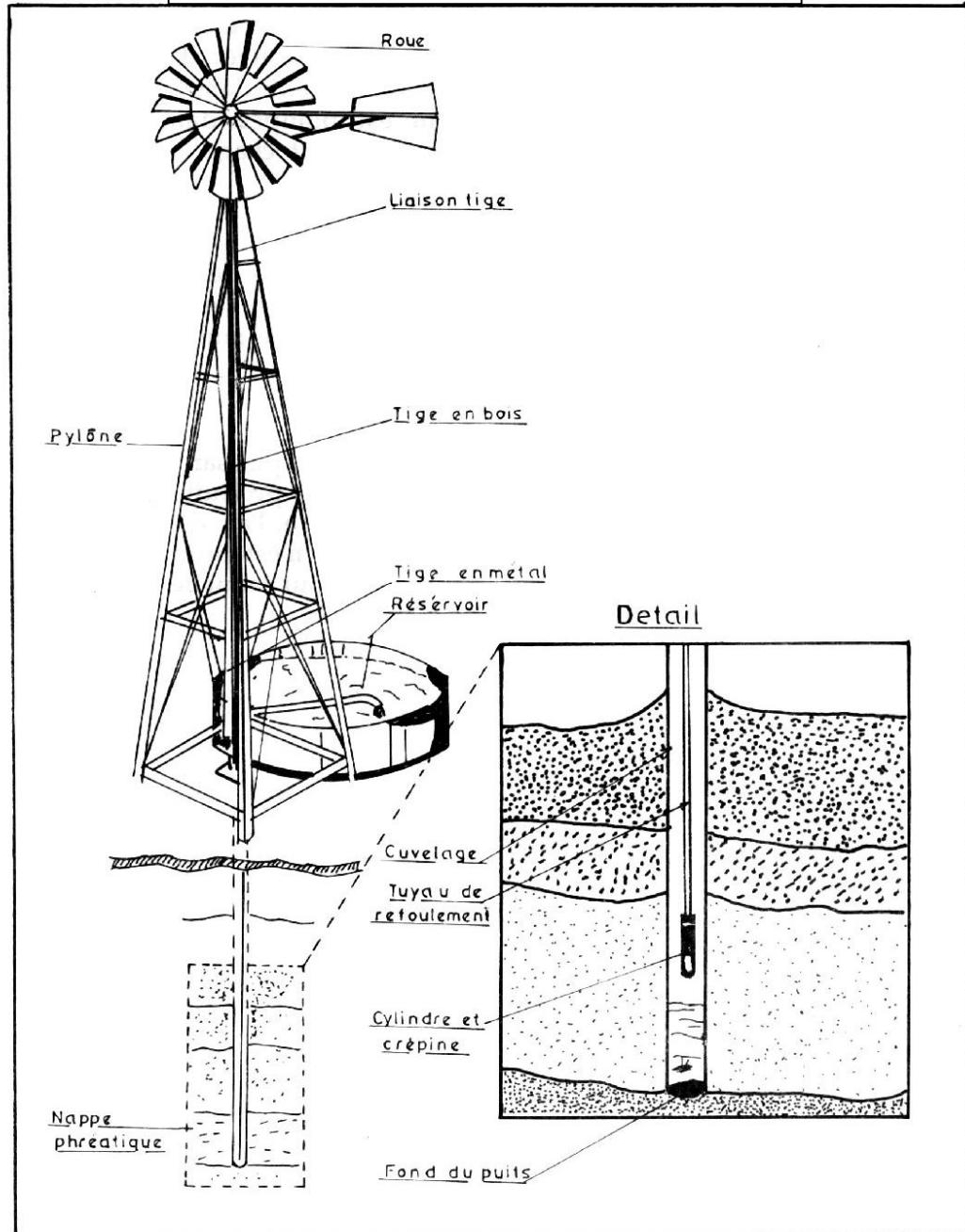
• الطاقة، المزدوجة، والسرعة:

يمكن لدوار المحرك الهوائي أن ينتج قدرًا بسيطًا من الطاقة من الريح، بما أنه يعيق تقدم هذه الأخيرة. عند التوقف التام، لا ينتج الدوار أية طاقة، وتحت السرعات الضعيفة للدوران، تكون الريح مازالت معاقة بجسم الدوار الذي لا ينتج أيضًا أية طاقة آنذاك. وتوجد هناك سرعة دوران تعد الأفضل لإنتاج أكبر قدر ممكن من الطاقة، نجدها مبينة في الشكل 2.

الشكل 1: تصميم محرك هوائي بمروحة متعددة الشفرات

roue	عجلة
liaison tige	عصا موصولة
pylône	عمود
tige en bois	عصا خشبية
tige en métal	عصا معدنية
réservoir	خزان
<u>détail</u>	<u>رسم مفصل</u>
nappe phréatique	فرشة مياه جوفية
cuvelage	أنبوب التطبيق
tuyau de refoulement	أنبوب دافع
cylindre et crête	أسطوانة ومصفاة
fond du puits	قاع البئر

الشكل 1: تصميم محرك هوائي بمروحة متعددة الشفرات



الشكل 2: الطاقة التي ينتجها دوار محرك هوائي اعتبارا لسرعة دورانه المرتبطة بسرعة محددة للريح.

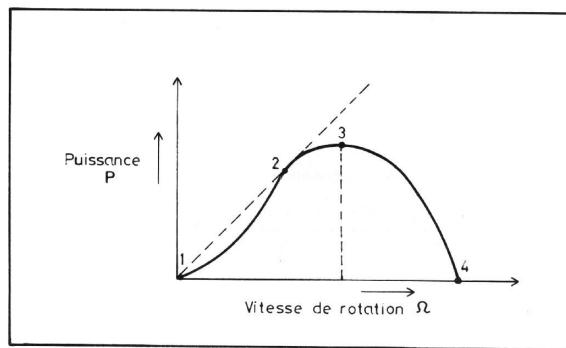


Figure 2: Puissance produite par un rotor d'éolienne en fonction de sa vitesse de rotation, pour une vitesse donnée du vent.

الشكل 3: المزدوجة الناتجة عن دوار محرك هوائي اعتبارا لسرعة دورانه

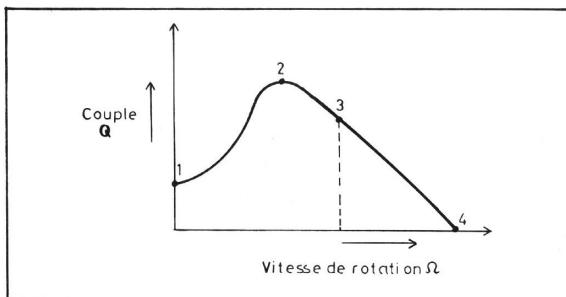


Figure 3: Le couple produit par un rotor d'éolienne en fonction de sa vitesse de rotation pour une vitesse donnée du vent.

- سرعة الدوران Ω

- الطاقة (P)

من المفيد جدا معرفة منحنى المزدوجة والسرعة الخاصة بدوران المحرك الهوائي، مثلا حالة اقتران دوار بمضخة مزودة بمكبس ذات مزدوجة ثابتة. وترتبط الطاقة ($P(W)$ ، والمزدوجة ($Q(NM)$ ، وسرعة الدوران Ω (رادا ثانية) بقاعدة بسيطة:

$$P = Q * \Omega$$

وبواسطة هذه العلاقة، يمكننا استنتاج الشكل 3 انطلاقا من الشكل 2.

- سرعة الدوران Ω

- المزدوجة (Q)

يمكننا أن نستنتج بما أن $Q=P/\Omega$ ، فإن المزدوجة تساوي مماس منحنى يعبر مصدر المنحنى $P-\Omega$ ونقطة ما منه. هذا ناتج إلى أن الحد الأقصى لمنحنى المزدوجة يمكن الوصول إليه بسرعات أقل من الحد الأقصى لمنحنى الطاقة (النقط 2 و 3 في الشكلين 2 و 3).

وإذا ما ازدادت سرعة الريح، فإن الطاقة والمزدوجة يزدادان أيضاً، وهو ما يحتم تخطيط منحنى منفصل لكل سرعة على حدة، بالنسبة للطاقة كما بالنسبة للمزدوجة (الشكل 4).

الشكل 4: طاقة ومزدوجة دوار محرك هوائي اعتباراً لسرعة دورانه المرتبطة بسرعات مختلفة للريح.

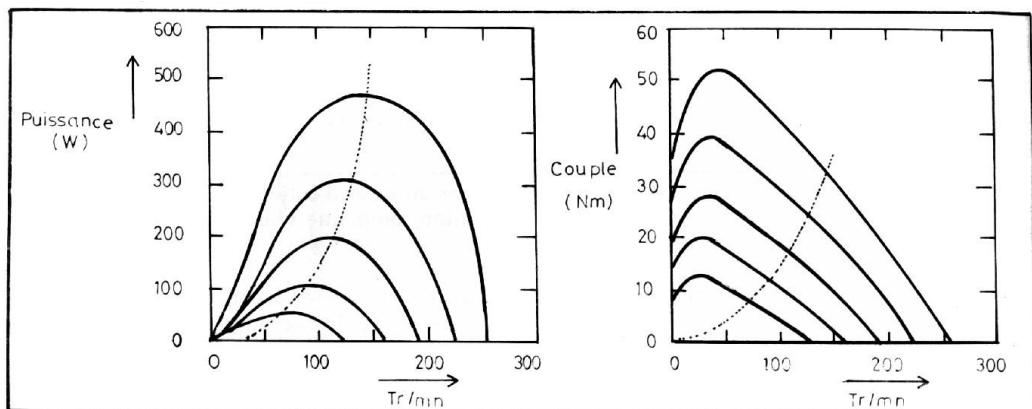


Figure 4 : Puissance et couple d'un rotor d'éolienne en fonction de la vitesse de rotation pour différentes vitesses du vent.

- الطاقة (واط) - دورة ثانية
- التعشيق (نام) - دورة ثانية

يصعب تحديد هذه المنحنيات لأنها تتغير بتغيير سرعة الريح V ، وشعاع الدوار R ، وحتى كثافة الهواء . ويمكننا استعمال الصيغ التالية لتعريف المزدوجة والسرعة من دون تحديد للأبعاد:

$C_p = P / 0.5 \rho A V^3$	معامل الطاقة
$C_q = Q / 0.5 \rho A V^2 R$	معامل المزدوجة
$\lambda = \Omega R / V$	معيار الانزلاق
$A = \prod r^2$	مع: سطح الدوار
سنحصل إذن على:	
$C_p = C_q * \lambda$	

الميزة المباشرة لهذه النتائج هي أن طريقة عمل الدوارات كيما كانت أبعادها، وكيفما كانت سرعات الريح، يمكن تلخيصها في منحنيين اثنين: $C_{q-\lambda}$ و $C_p-\lambda$ في الشكل 5، لدينا المنحنيين C_p و C_q النموذجيين لدوران محرك هوائي ذي مروحة متعددة الشفرات وأخر ذي مروحة ثنائية الشفرات.

الشكل 5: منحنيا الطاقة والمزدوجة بدون تحديد للأبعاد لدوران محركين هوائيين تبعاً لمعايير الانزلاق.

Sur la figure 5, on a représenté les courbes C_p et C_q typiques d'un rotor d'éolienne multipale et d'un rotor d'éolienne bipale.

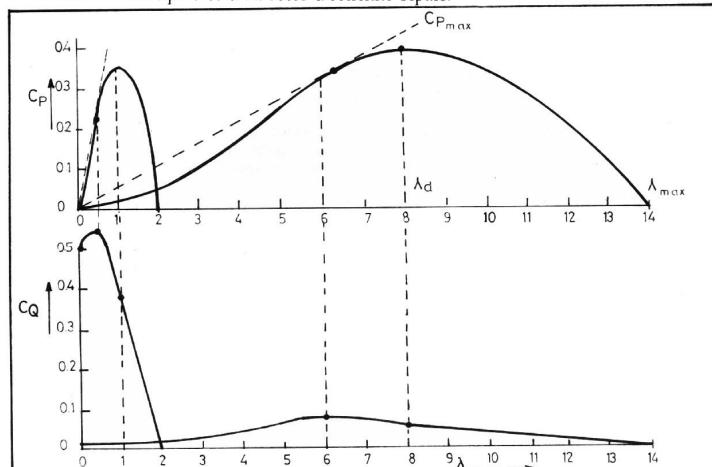


Figure 5: Courbes de la puissance et du couple sans dimensions de deux rotors d'éoliennes en fonction du paramètre de glissement.

يبدو جلياً أن هناك اختلافاً كبيراً بين الدوارين الممثلين في الشكل 5: فالدورات متعددة الشفرات تعمل تحت معايير انزلاق ضعيفة، في حين أن مثيلاتها ثنائية أو ثلاثية الشفرات تعمل تحت معايير انزلاق أكبر. ويمكننا أن نلاحظ أن معاملات الطاقة القصوى (نسمى معامل الانزلاق النظري λ_d) لا تختلف كثيراً، وأن اختلافاً كبيراً يطرأ على مستوى المزدوجة، سواء عند انطلاق المزدوجة (حيث $\lambda = 0$) أو عند مستوى المزدوجة الأقصى.

توجد هناك صيغة تجريبية تساعده على تقدير معامل المزدوجة عند بداية دوران دوار ما تبعاً لمعيار انزلاقه النظري:

$$\text{معامل المزدوجة } C_q \text{ عند الانطلاق} = 0,5 \lambda^2$$

1. 2. المضخات

ما فتئت ضرورة استخراج المياه من باطن الأرض تلازم الطبيعة البشرية على مر العصور، لذلك نجد أنواعاً شتى من المعدات والآلات التي تستعمل لضخ المياه. وسوف نقتصر هنا على المضخات التي تُحرّك بواسطة دورانات محركين هوائيين، مع التركيز على المضخات ذات المكبس المتناسب.

بصفة عامة، يمكننا تصنيف المضخات إلى ثلاثة أنواع، المضخات المحاجمية، والمضخات الدافعة، والمضخات الأخرى، وكل واحدة تتميز بعدد من الخصائص:

1. المضخات المحجامية:

بمكبس غاطس
بلولب (أرخيديس)

بدواليب مسننة

بلولب لانهائي

بشفرات
بغشاء
بأطواق
بسلاسلة أو بناعورة

2. المضخات الدافعة:

النابذة

المحورية

3. المضخات الأخرى:

بالهواء المضغوط

بطارد
بمكبس هيدروليكي
بسيفون

1. 3 المضخات ذات المكبس:

ت تكون المضخة ذات المكبس المتناوب في الأساس من مكبس، وصمامين، وقناة للشفط، ثم قناة للدفع. أحياناً، تستعمل حجرات هواء من أجل توحيد تدفق الماء والحد من قوى الاصطدام. في المضخة ذات المكبس الاعتيادية، يوجد الصمام العلوي داخل المكبس، في حين يعرف الصمام السفلي بمصطلح صمام القاعدة (شكل 6). في الحالة التي يفترق فيها المكبس عن الصمام العلوي، تستعمل عادة مصطلح مضخة بمكبس غاطس (à plongeur).

إن عمل المضخة ذات المكبس المتناوب بسيط من حيث المبدأ: إذا ما اتجه المكبس إلى الأسفل، ينفتح الصمام العلوي في نفس الوقت الذي ينغلق فيه صمام القاعدة؛ هذا يعني بأن التدفق منعدم وبأن المكبس يتحرك بحرية وسط الماء. وبمجرد أن يعاود المكبس الصعود، ينغلق الصمام العلوي وينفتح صمام القاعدة، فيُدفع الماء (من فوق المكبس) ويُسفط (من أسفله)، إذا كانت المضخة فوق مستوى الماء) إلى أن يعاود المكبس النزول مرة أخرى. ينتج عن هذه الحركة تدفق الماء بشكل نابض تماوجي، شبيه بالتيار المتناوب حين يخضع لتأثير المُقوّم الكهربائي (الشكل 6).

ملاحظة: في هذا الجزء سوف نتطرق لرموز أحجام تستعملها للمرة الأولى. وسوف نشير إليها بالرمز V لتفادي اللبس مع رمز السرعة v .

1.3.1 طريقة عمل المضخات الأمثل

سوق نصف الآن طريقة عمل مضخة جيدة بسرعة ضعيفة، أي أنها تنتج سرعات ضعيفة مقارنة بتسارع الجاذبية، وقوى الاحتكاك، والقوى الديناميكية التي لم تأخذ بعين الاعتبار. تساوي القوة المسلطة على المكبس وزن عمود الماء الذي يتحرك فوقه، أي من مستوى الماء إلى المخرج.

$$F_p = \rho_n g H \pi/4 * D^2$$

تُنقل هذه القوة F_p إلى دور الدوار في المحرك الهوائي بواسطة عصا المضخة، فتسقط مزدوجة على جذع الدوار عن طريق ذراع الدور (r) ، الذي يساوي نصف شوط المكبس (s). ينجم عن هذه العملية اتخاذ المزدوجة لهيئة تماوجية أثناء تصاعد الشوط وينعدم أثناء نزول هذا الأخير. ومن هنا، نستنتج الصيغة التالية:

$$Q_p = \rho_n g H \pi/4 D_p 1/2 s \sin\Omega t \quad \text{حيث } 0 < \Omega t < \pi \quad Q_p = 0 \quad \text{حيث } \pi < \Omega t < 2\pi$$

يُوفِر إِدْمَاج هَذِهِ الْمَزْدُوجَة الْلَّحْظِيَّة فِي دُورَةٍ كَامِلَةٍ:

$$1/2 \int_{\Omega t}^{\pi} \sin \Omega t d\Omega t = 1/\pi$$

وَتَكُون الصِّيغَةُ الْخَاصَّةُ بِالْمَزْدُوجَةِ الْمُتَوْسِطَةِ:

$$Q_p = 1/2 \quad \text{أَو} \quad Q_p = 1/\pi \rho_n gH \pi/4 * D_p 1/2s \\ \rho_n gh V_n$$

جِيثُ V_n هُو سُعَةُ الْأَسْطَوَانَة، سُوفَ نَلَاحِظُ بِأَنَّ مَتْوَسِطَ الْمَزْدُوجَةِ يَتَوقفُ عَلَى السُّرْعَةِ مَتْوَسِطَ السُّرْعَةِ الضرُورِيِّ يَسَاوِي:

$$P_p = q \rho_n gH \quad \text{أَو} \quad P_p = Q_p * \Omega = \Omega/2\pi \rho_n gH V_n$$

جِيثُ q تَمَثِّلُ مَتْوَسِطَ الصَّبِيبِ. سُوفَ نَلَاحِظُ بِأَنَّهَا نَفْسُ الطَّاقَةِ الصَّافِيَّةِ الَّتِي تُسْتَعْمِلُ لِدُفْعِ المَاءِ بِالْمِتْرِ الْمُكَعْبِ فِي الثَّانِيَةِ ($q m^3/s$) عَلَى ارْتِفَاعِ مَعِينِ H مِنَ الْأَمْتَارِ.

3.2 طريقة عمل مضخات في الواقع:

المضخة الأمثل تحتاج إذن لقوة ميكانيكية تساوي القوة الصافية الضرورية لرفع الماء، أي بمرودية 100%. أما في الحقيقة، فالقوة الميكانيكية الضرورية يجب أن تكون أكبر من القوة الصافية لدفع الماء بسبب الخسائر الميكانيكية والهيدروليكيه والمحاجمية. من أجل التبسيط، سوف نضيف إلى المرودية الميكانيكية الخسائر الميكانيكية الناتجة عن احتكاك المكبس والأسطوانة، والخسائر الهيدروليكيه الناتجة عن الاحتكاك خصوصا في الصمامات. أما بالنسبة للمرودية المحاجمية، فإنها تعرف على أنها العلاقة بين سعة الأسطوانة الحقيقية مقسومة على السعة النظرية. وإذا ما قمنا بتحديد القوى التالية:

- P _{méc} : القوة الميكانيكية التي ينتجهما الدوار
- P _{idéale} : القوة اللازمة لتشغيل مضخة الأمثل
- P _{eau} : القوة الصافية لدفع الماء عن طريق رفعه.

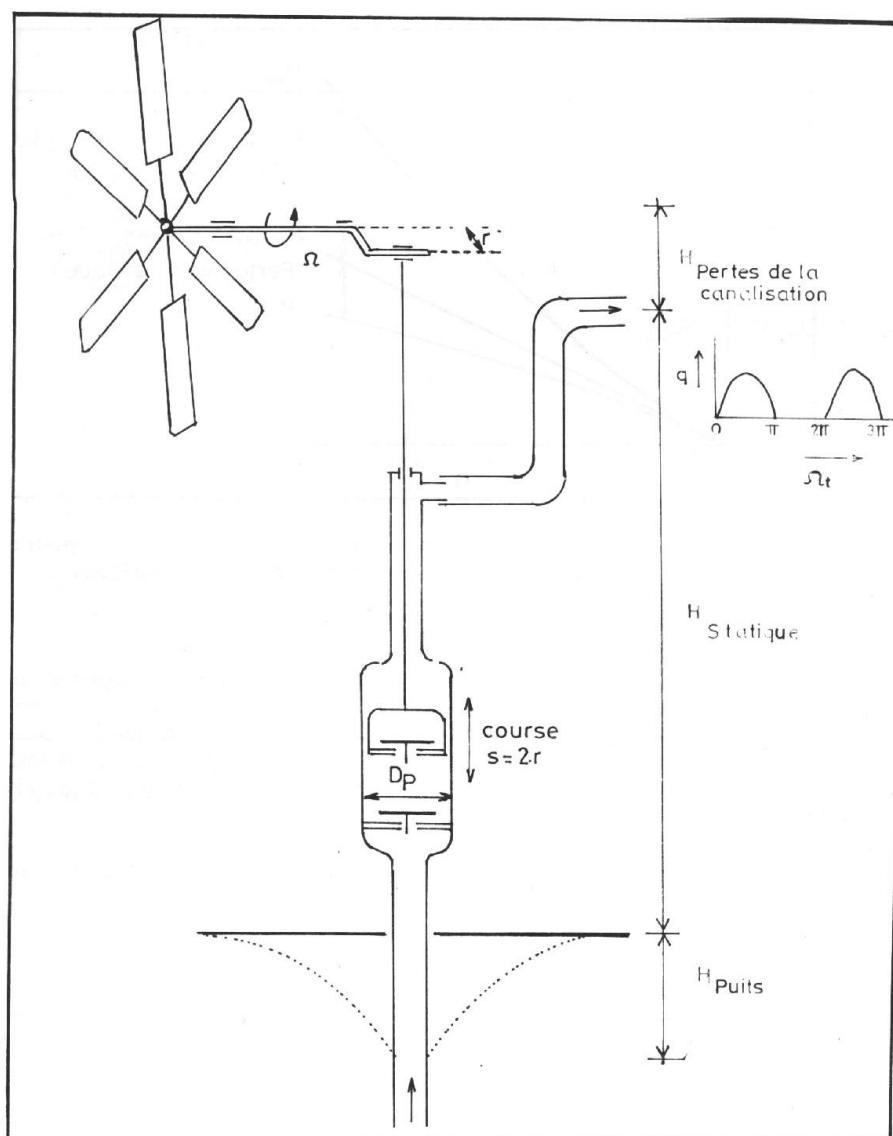
فإننا نستطيع تحديد كلا المروديتين على النحو الآتي:

المرودية الإجمالية للمضخة تساوي:

$$P_{eau}/P_{méc} = \eta_{mec} * \eta_{vol}$$

الشكل 6: رسم تخطيطي لمضخة بمكبس متناوب مرتبطة بدوار محرك هوائي.
 - ثابت - الخسارات في القنوات - شوط المكبس

Figure 6: Dessin schématique d'une pompe à piston alternatif reliée à un rotor d'éolienne.



يبين الشكل 7 القوى والخسارات الناتجة عن عمل المضخة:
الشكل 7: العلاقة بين القوة والسرعة لمضخة بمكبس، والتي تحدد الخسارات الميكانيكية والمحجامية.

- الخسائر الميكانيكية - الخسائر المحاجمية

Les puissances et pertes entrant en jeu sont indiquées sur la figure 7 :

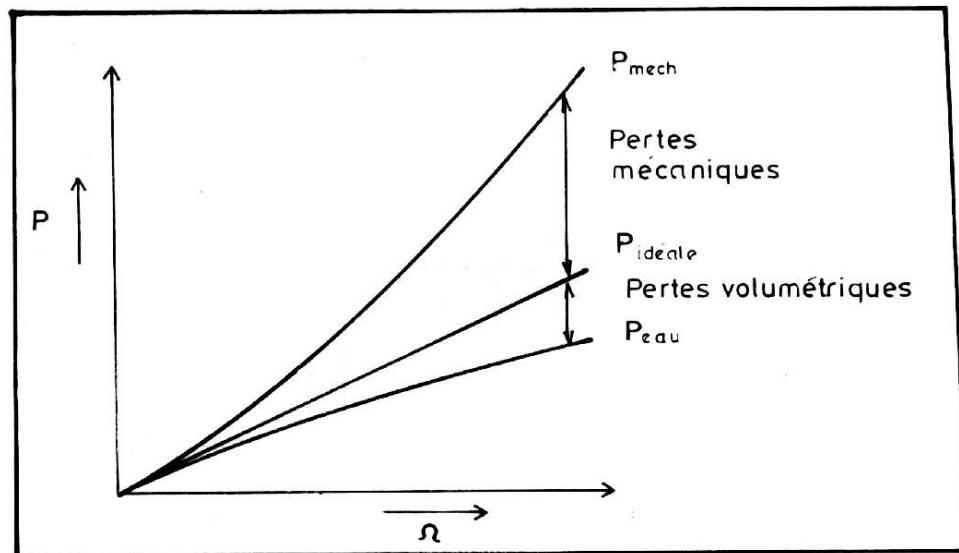


Figure 7: Relation puissance-vitesse d'une pompe à piston indiquant les pertes mécaniques et volumétriques

1. 4 العاًمود

تكون المحركات الهوائية مزودة بأعمدة مصنوعة من داعمات زاوية مزنكة، مشدودة بلوالب وحلزونات. ولقد صممت بطريقة تسمح بتركيبها انطلاقاً من قطع صغيرة سهلة النقل إلى أغلب المناطق البعيدة والوعرة. كما أنها تمتاز بأرجل متباينة تسمح لها بأنه تُنصب فوق الآبار العريضة.

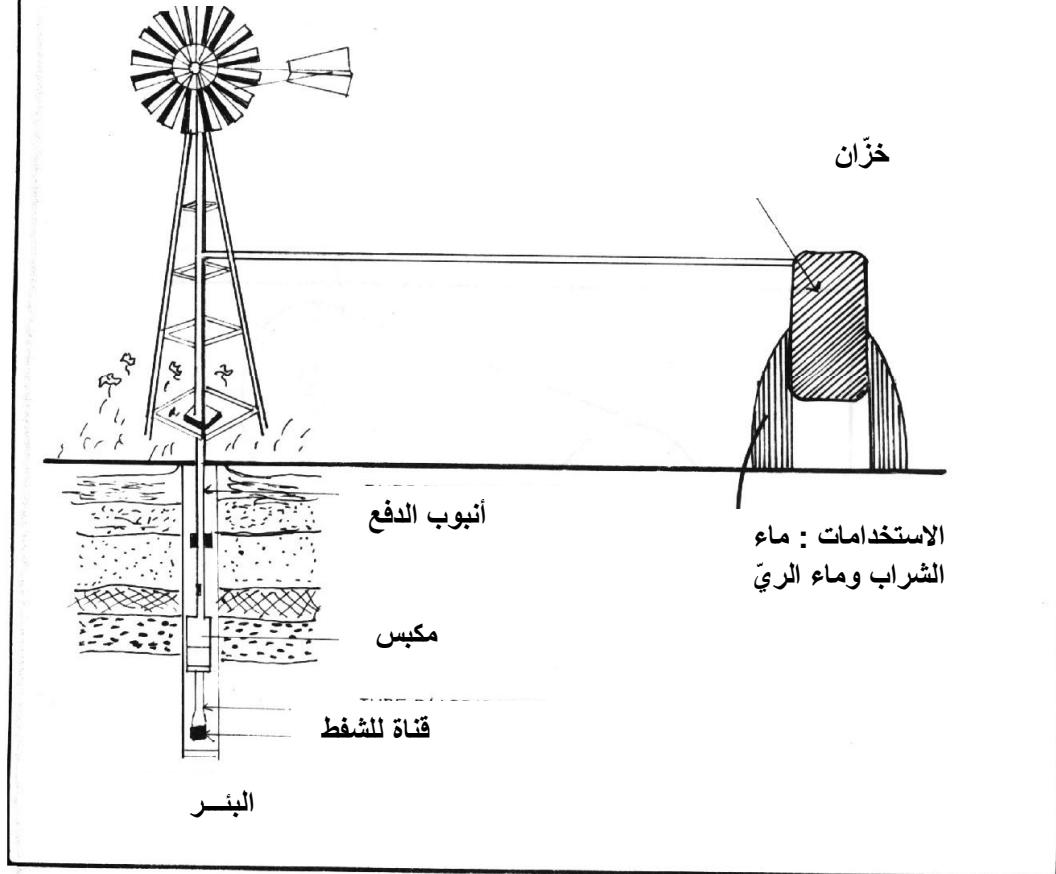
ويتراوح الارتفاع الاعتراضي لأعمدة المحركات الهوائية الخاصة بضخ المياه ما بين 10 و 15 متراً.

1. 5 التطبيق

الشكل 8: الضخ الميكانيكي بواسطة محرك هوائي بمروحة متعددة الشفرات

الشكل 8 : صخ مكانيكي بموحة هوائية متعددة الشفرات

موحة هوائية متعددة الشفرات



2. حساب كمية الطاقة الهوائية المتوفرة

توفر كتلة هوائية، تهب بسرعة معينة V عبر سطح A ، صبيبا كتليا M يساوي:

$$m = \rho A V \text{ (kg/s)}$$

وكنتيجة له، تدفق حركي للطاقة في الثانية أو قوة حركية P_{cin} تساوي:

$$P_{cin} = 1/2 (\rho A V) V^2 = 1/2 \rho A V^3 \text{ (W)}$$

حيث:

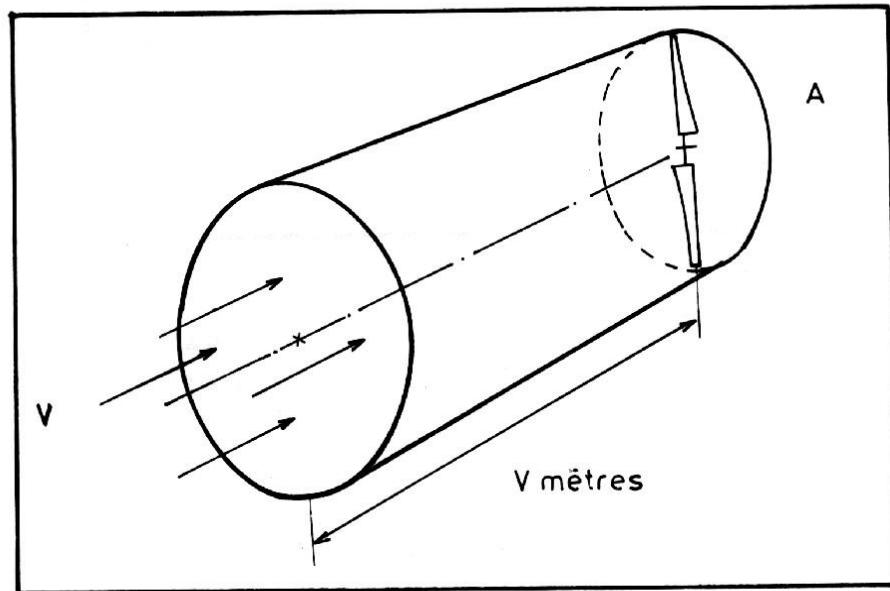
ρ : الكتلة الحجمية للهواء (كغمتر مكعب)

A : السطح الممسوح بشفرات الدوار (متر مربع)

V : سرعة الريح غير المضطربة (متراً ثانية)

الشكل 9: خلال كل ثانية واحدة، يعبر حجم من الهواء قيمته $V * A$ السطح A . وهو ما يمثل

صبيبا كتليا يساوي $\rho A V$ (كغم/ثانية).



الشكل 9 : توفر كتلة هوائية، تهب بسرعة معينة V عبر سطح A ، صبيبا كتليا M يساوي:

$$m = \rho A V \text{ (kg/s)}$$

وكنتيجة له، تدفق حركي للطاقة في الثانية أو قوة حركية P_{cin} تساوي:

$$P_{cin} = 1/2 (\rho A V) V^2 = 1/2 \rho A V^3 \text{ (W)}$$

هذه العلاقة تعبر عن النقاط الثلاث التالية:

1. تكون قوة الريح رهينة بكثافة الجو. وهو ما يعني أنها تمتلك قوة أضعف على مستوى مرتفع معين في الجبال وإن كانت سرعتها لم تتغير.
2. تكون قوة الريح رهينة بالسطح الممسوح بشفرات الدوار أو رهينة بربع قطر هذا الأخير. تكون قوة الريح رهينة بمكعب سرعتها، وهو ما يشجع على اختيار موقع مناسب لطاحونة هواء بكل عناء: فزيادة 10% من سرعة الريح تترجم إلى زيادة 30% من القوة.

يستطيع دوار المحرك الهوائي أن ينتج الطاقة من الريح لأنه يعيق حركة هذه الأخيرة: فسرعة الريح خلف الدوار أقل من سرعتها أمامه. ويتسبب نقصان السرعة في تدفق الهواء حول سطح الدوار عوض أن يمر عبره. ويبلغ استخلاص الطاقة ذروته حين تكون سرعة الريح في مخر الدوار (أثر الريح خلفه) تساوي ربع سرعة الريح غير المضطرب V_{∞} . وفي هذا الحال، ينتج الدوار بنفسه سرعة تساوي $\frac{3}{4}V_{\infty}$ ، بحيث يكون الصبيب الكتلي الفعلي يساوي فقط $\frac{2}{3} \rho A V_{\infty}$. وإذا ما انخفض هذا الصبيب الكتلي من V_{∞} إلى $\frac{3}{4}V_{\infty}$ ، فإن الطاقة المنتجة تعادل:

$$P_{max} = \frac{1}{2} (\rho A \frac{2}{3} V_\infty) V^2 - \frac{1}{2} (\rho A \frac{2}{3} V_\infty) \left(\frac{1}{3} V_\infty^2\right)$$

$$P_{max} = \frac{16}{27} \left(\frac{1}{2} \rho A V^3 \infty\right) \quad \text{أو}$$

وبعبارة أخرى، يساوي الكسر الأقصى النظري للطاقة المنتجة $\frac{27}{16}$ ، أي 59,3%. ويسمى هذا بـ **بيتز الأقصى**.

ونادراً ما يتجاوز سطح الطاقة المنتجة، الذي يمكن أن نشير إليه بمصطلح معامل الطاقة C_p ، في الواقع 40% عندما تُقاس على أنها طاقة ميكانيكية لدوران حقيقي في محرك هوائي. ويؤدي التحول لاحقاً إلى الطاقة الكهربائية أو طاقة الضغط إلى انخفاض الطاقة المتوفرة، بحسب مردودية نقل الحركة والمضخة أو المولد. وهناك أيضاً نقص الطاقة المتوفرة الناجم عن تقلبات السرعة والاتجاه التي تتعرض لها طاحونة هواء حقيقة على أرض الواقع.

بالنسبة لطاحونة هواء تستعمل لضخ المياه، تؤدي هذه التأثيرات إلى القاعدة التالية، فيما يتعلق بتقدير أولي للطاقة الخارجة الفعلية ("من الريح إلى الماء") : في موضع يكون فيه متوسط سرعة الريح هو V :

$$P_{eau} = 0,1 A V^3 (W)$$

يمكننا استعمال هذه القاعدة لتقدير الطاقة الخارجية الشهرية أو السنوية، المستخلصة من سرعة ريح شهرية أو سنوية معينة. ويمكن استخراج القوة الصافية من أجل رفع كمية معينة من الماء بالметр المكعب في الثانية (m^3/s) على ارتفاع معين من الأمتار h ، بالطريقة التالية:

$$P = q \rho g H (W)$$

$$g = 9.8 \text{ m/s}^2 \quad \rho = 1 \text{ kg/m}^3 \quad \text{أو}$$

وعلى سبيل المثال، نقدر صبيب طاحونة هواء بقطر 5 أمتار في موقع تكون فيه سرعة الريح 3 أمتر في الثانية ($V=3m/s$) ، على علو 5 أمتار بـ 1,1 لتر/انية.

ملاحظة: يجب التأكيد على أن هذه القيم ليست سوى تقديرات تقريرية. وب مجرد الحصول على معطيات أكثر عن طاحونة الهواء وطبيعة الرياح بالمنطقة، يمكن أنذاك القيام بتقديرات أكثر دقة.

3. تحديد أبعاد المنشآت

فيما يلي الأسئلة البديهية التي يجب أن تطرح عند استعمال بعض أنواع المحركات الهوائية:

- ما هي كمية الماء التي سوف يضخها؟
- ما حجم المضخة التي يجب اختيارها؟
- كيف يجب ضبط شوط المحرك الهوائي؟

(1) مردودية البئر:

تزداد نسبة الطاقة التي ينتجهما المحرك الهوائي بازدياد سرعة الريح ما بين السرعة الدنيا الضرورية لانطلاق مزدوجة التشغيل والسرعة التي يكون فوقها الصبيب قارا. وبطبيعة الحال، لا تتغير نسبة ضخ الماء تبعاً لسرعة الريح. كما أن طاقة ضخ المحرك الهوائي يجب أن تكون أضعف من مردودية المنشع (بئر عميقه مثلاً) الذي يُضخ منه الماء. أما إذا كان العكس، فسوف يتخرج عن ذلك ضخ للهواء عوض الماء لفترات طويلة. وبدون مرور الماء في المضخة، تتقادم ووصلات مكبس هذه الأخيرة بسرعة.

وعليه، يجب أن يكون حجم المحرك الهوائي مناسباً للبئر. وهو في الغالب ما يؤثر أيضاً على طريقة اختيار المضخة. فمثلاً، إذا كان المحرك الهوائي قد أعد لتزويد قرية ما ب حاجياتها من الماء، وكانت هذه الحاجيات تتطلب 4 ساعات من الضخ يومياً، فمن الضروري أن تكون مردودية البئر كافية لضخ من هذا القبيل. أما إذا كان من الممكن تحقيق ضخ يومي بمعدل 8 ساعات، فإن بئراً بمردودية أقل يمكن أن تكفي.

(2) الحاجيات من الماء:

من أجل قياس الحجم المناسب للمحرك الهوائي، يجب التوفير على المعطيات الخاصة بال الحاجيات من الماء، بما في ذلك التغيرات اليومية والأسبوعية والشهرية لهذه الحاجيات. وأنشاء جمع المعطيات الخاصة بالاستهلاك الحقيقي للماء قبل إنشاء نظام التزويد بالماء، يجب الأخذ بعين الاعتبار أن استعمال الماء عادة ما يرتفع عندما يتتوفر هناك مصدر دائم للماء.

أما في حالة السقي، فإن الطلب على الماء يعتمد على نوعية الزراعة وطبيعة الأرض وكذلك على المعطيات المناخية كالقياسات المطرية ونسبة التبخر.

(3) طريقة بسيطة لحساب القوة المنتجة:

تسمح المعادلة التجريبية التالية المستمدة من صيغة بيتز بحساب المعدل اليومي والشهري والسنوي للقوة الهيدروليكيّة المنتجة، تبعاً لمعدل سرعة الريح:

$$P_h = 0,1 * S * V^3$$

حيث:
 P_h = معدل القوة الهيدروليكيّة المنتجة (بالواط)
 S = السطح الممسوح بواسطة مروحة المحرك الهوائي (المتر)
 V = معدل سرعة الريح (م/ث)

يأخذ المعامل 0,1 بعين الاعتبار مردودية كل من مروحة المحرك الهوائي، ونقل الحركة، والمضخة، وكذلك القيمة البيانية لكثافة الهواء على مستوى البحر. كما يأخذ بعين الاعتبار القيمة التقديرية الممكن تحصيلها كيما كانت سرعة الريح انطلاقاً من متوسط سرعتها. وتكون هذه الصيغة مفيدة بالنسبة للحسابات التمهيدية، غير أنه يمكن تحسينها من دون إجراء تعديلات كبيرة على الصيغ.

وباستعمال متوسط القوة المتوفرة في الريح والمردودية الإجمالية للنظام، يمكننا إنشاء مقاربة أفضل:

$$P_h = n S P_v$$

حيث: P_v = متوسط قوة الريح المتوفرة (واط/متر مربع)

$$n = \text{المردودية الإجمالية للنظام}$$

تكون قيمة n عادة محدودة ما بين 0,04 و 0,08، وتأخذ بعين الاعتبار مردودية المروحة، وعنابر نقل الحرارة، والمضخة، والخسارات الناتجة عن اقتران المروحة والمضخة. وسوف نستعمل في هذه الحالة قيمة متوسطة بنسبة 0,06.

يمكن تحديد نسبة صبيب الماء انطلاقاً من القوة الهيدروليكيّة المتوفّرة والارتفاع المانومترى:

$$q = P_h / gH$$

حيث:

$$q = \text{متوسط صبيب الماء (لتر/انية)}$$

$$g = \text{تسارع الجاذبية (9,8 متر/انية^2)}$$

$$H = \text{الارتفاع المانومترى الإجمالي (متر)}$$

يحدد الصبيب الإجمالي ليوم واحد أو أسبوع أو شهر بمضاعفة القيمة السابقة في الفاصل الزمني المناسب:

$$Q = q \cdot 3600 T / 1000$$

حيث:

$$Q = \text{متوسط الصبيب (أثناء الفترة) (متر مكعب)}$$

$$T = \text{الفترة الزمنية (ساعات)}$$

إذا ما وفقنا بين المعادلات السابقة من أجل التبسيط، أخذين 0,06 كمتوسط المردودية الإجمالي، فسوف نحصل على المعادلة التالية لمعدل الصبيب اليومي:

$$Q = 0,42 * D^2 * P_v/h$$

مثال:

لعتبر محركاً هوائياً للضخ بقطر 4,3 متر، مشيد على بئر بعلو مانومترى بطول 50 متراً، في منظومة هوائية تقدر بـ 100 واط/متر مربع. علينا أن نحدد معدل الصبيب اليومي.

$$Q = 0,42 (4,3)^2 100/50$$

$$= 15,5 \text{ متر مكعب}$$

وبالنسبة لعلو مانومترى بطول 25 متراً، فإن النتيجة سوف تكون بالطبع الضعف، ولكن بقطر 4,9 متر، حيث سوف يقوم المحرك الهوائي بضخ صبيب يساوي 20 متراً مكعباً.

وبالعكس، يمكن استعمال هذه الطريقة لحساب القطر الضروري إذا ما كان لدينا المعطيات الخاصة بالحاجيات من الماء والعلو المانومترى والقوة المتوفّرة.

$$D = (2,4 Q H / P_v)^{1/2}$$

مثال:

يجب تشبييد محرك هوائي فوق بئر بعلو مانومترى بطول 50 متراً، الحاجيات من الماء تقدر بـ 10 أمتار مكعبة في اليوم. مما هو قطر المحرك الهوائي المناسب للاستعمال؟

يقدر معدل القوة السنوي بـ 74 واط/متر مربع على علو 10 أمتار. نحصل باستعمالنا لهذه القيمة كتقريب أولي على:

$$D = (2,4 * 10 * 50 / 74) \\ = 4,0 \text{ متر}$$

غير أننا نستطيع أن نلاحظ من خلال دراسة دقيقة لهذه المعطيات بأنه من بين أشهر السنة، يبقى شهر نوفمبر الأقل إنتاجاً للطاقة، بنسبة 42 واط/متر مربع. وإذا استعملنا هذا الرقم، فسوف نحصل على قطر من 5,3 أمتار. غير أنه باستعمال عمود بارتفاع 20 متراً، تزداد القوة المتوفرة في شهر نوفمبر إلى 73 واط/متر مربع، ويكون قطر من 4,0 أمتار كاف.

هذه الطريقة لا تصلح إلا لحسابات تقريرية فقط. في الحقيقة، تبقى قيمة 0,06 بالنسبة للمردودية الإجمالية للأسف مجرد قيمة تقريرية. إذ أنها تتغير بحسب المنظومة الهوائية وشكل وأبعاد الآلة المستعملة، وكذلك حسب تشكيلة المروحة والمضخة المستعملة. وينطبق هذا المعامل بشكل أفضل في فاصل سرعات الريح ما بين 3 و 5 أمتار/ثانية.

(4) طريقة مفصلة لحساب القوة المنتجة:

هناك طريقة أعدت بشكل أكثر تفصيلاً، وهي قائمة على المنحنى الحقيقي للضخ (حصل عليها انطلاقاً من قيم المحرك الهوائي) وعلى الرسم البياني لمقدار تردد الهواء. ومن اللازم معرفة تفاصيل النظام وطبيعة الاستعمال (حجم الأسطوانة، قطر المروحة، مردودية المضخة، العلو المانومטרי، الخ...).

الإنتاج اليومي من الطاقة لمحرك هوائي بمروحة متعددة الشفرات:

صبيب يومي (بالأمتار المكعبة)

سرعة البداية = 6,7 م/ث

سرعة التوقف = 15 م/ث

كتافة الهواء = 1,225 كلغ/متر مكعب

قطر الدوار = 2,44 متر

أداء التروس المسننة = 3,33

شوط = 19,05 سم

قطر الأسطوانة (بوصة)

العلو المانومטרי الإجمالي = 20 مترا

3,75	3,5	3,25	3	2,75	2,5	2,25	2	معدل سرعة الريح (م/ث)
3,2	3,3	4,0	4,6	4,3	4,5	4,0	3,9	3
6,8	6,6	7,2	7,6	6,9	6,8	5,9	5,3	3,5
10,7	10,2	10,5	10,4	9,4	8,8	7,5	6,6	4
14,5	13,6	13,5	13,0	11,5	10,5	8,9	7,6	4,5
17,9	16,6	16,1	15,1	13,4	12,0	10,1	8,5	5
20,8	19,2	18,2	16,9	14,9	13,2	11,1	9,3	5,5
23,1	21,2	20,0	18,3	16,1	14,1	11,8	9,8	6
24,9	22,8	21,3	19,4	16,9	14,8	12,4	10,2	6,5
26,2	24,0	22,2	20,1	17,5	15,2	12,7	10,5	7

قطر الأسطوانة (بوصة)

العلو المانومטרי الإجمالي = 40 مترا

3,75	3,5	3,25	3	2,75	2,5	2,25	2	معدل سرعة الريح (م/ث)
0,2	0,3	0,5	0,8	1,6	1,6	1,9	2,1	3
0,8	1,2	1,7	2,2	2,8	3,3	3,5	3,5	3,5
2,2	2,8	3,6	4,2	4,8	5,1	5,1	4,8	4
4,1	4,9	5,8	6,4	6,8	6,8	6,6	6,0	4,5
6,3	7,2	8,0	8,4	8,6	8,4	7,8	7,0	5
8,5	9,4	10,0	10,3	10,2	9,7	8,9	7,8	5,5
10,5	11,3	11,7	11,8	11,5	10,7	9,7	8,4	6
12,3	12,9	13,2	13,0	12,5	11,6	10,3	8,9	6,5
13,6	14,1	14,3	13,9	13,2	12,1	10,8	9,2	7

قطر الأسطوانة (بوصة)

العلو المانومטרי الإجمالي = 60 مترا

3,75	3,5	3,25	3	2,75	2,5	2,25	2	معدل سرعة الريح (م/ث)
0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	3
0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,4	1,8	2,1	3,5
0,4	0,7	1,0	1,5	2,3	2,8	3,2	3,3	4
1,0	1,5	2,1	2,7	3,8	4,2	4,5	4,4	4,5
1,9	2,7	3,5	4,2	5,3	5,6	5,7	5,4	5
3,1	4,0	4,9	5,7	6,7	6,9	6,8	6,3	5,5
4,2	5,3	6,3	7,0	7,9	8,0	7,7	7,0	6
5,3	6,5	7,5	8,2	8,9	8,8	8,3	7,5	6,5
6,2	7,5	8,5	9,1	9,7	9,5	8,8	7,9	7

4. صيانة وإصلاح المحركات الهوائية متعددة الشفرات:

تشكل عملية الصيانة السنوية العادية لمحركات الهواء متعددة الشفرات من المراحل التالية:

الفحص الشامل للآلية بالعين

التزييت والتثبيم

فحص نظام الضخ

الإصلاحات البسيطة

(وفيما يخص المعدات الضرورية للفحص والصيانة، انظر اللائحة المرفقة).

أ) الفحص الشامل للآلية بالعين:

العاًمود:

الاحتياط من وجود خلايا النحل أو الزنابير في العاًمود، وإزالتها عند الضرورة.

التأكد من أنه لا تقصص أية قطعة في العاًمود والسلم (هل توجد هناك قطع ناقصة أو ملوية؟).

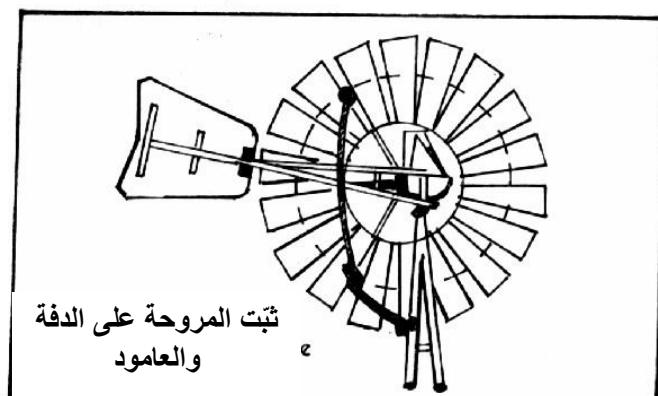
التأكد من أن الحازونات مثبتة جيدا.

فحص جهاز الكبح اليدوي. (انظر الشكل 2)

التأكد من حالة عصا المضخة وحلقات تثبيتها.

إذا كانت هناك أرضية عمل، التأكد من حالتها (متانتها، تسربات الزيت ...).

التأكد من الشاقولية العاًمود وأفقية الرأس (فادن ومسواة).



الشكل 1 : ثبيت المروحة على الدفة والعاءود

- ثبيت المروحة على الدفة والعاءود

□ المروحة:

ملاحظة: إذا كان المكبح اليدوي (انظر الشكل 2) لا يعمل ولا يمكن إصلاحه، فيجب ربط المروحة إلى العمود والدفة (الشكل 1) قبل الشروع في فحص المروحة وأالية نقل الحركة.

- هل تدور بليونة؟
- التأكد من تثبيت المروحة على القب (ثقب وسط الدوّاب).
- التأكد من تثبيت الدسارات وكافة حلزونات المروحة (القب، الشفرات...)

□ نقل الحركة:

- فحص كارتر الحماية (هل تشوه، هل به ثقوب؟) وحالة وصلة المساكمة.
- إزاحة الكارتر وفحص مستوى زيت مضاعف السرعة ونقائتها.
- كشف وجود مخلفات الطمي والنجاراة...
- فحص حالة التروس المستندة
- فحص تخلخل المدرجات وتقادمها

- نظام الكبح ١ تقويم المروحة (انظر الشكل 3)**
- فحص كافة آليات تقويم المروحة والكبح (هل توجد هناك قطع ناقصة?)

(ب) التزييت والتشحيم:

الأدوات والمعدات الضرورية: حزام السلامة، كيس لوضع المعدات، حبال، دلو، مفاتيح ربط متعدلة، ملقط ملزم، مبراغ، فرشاة لتنظيف الشموع، 3 لترات من الزيت غير المطهر (10 واط)، كيروسين أو زيت الوقود، شحام.

□ تفريغ مضاعف السرعة:

- وضع حزام السلامة وكيس المعدات.
- ربط الحبل بالحزام ثم صعود البرج.
- تثبيت الدوار بالحبل إذا لزم الأمر ثم التعلق بواسطة حزام السلامة إلى قمة البرج.
- رفع الزيت بواسطة الحبل والدلو.
- إزاحة كارتر مضاعف السرعة.
- إزاحة سادة التفريغ لسكب الزيت المستعمل في الدلو.
- تنظيف الكارتر بزيت الوقود أو الكيروسين.
- إغلاق فتحة التفريغ ثم سكب الزيت حتى المستوى المحدد.
- إعادة إغلاق الكارتر.

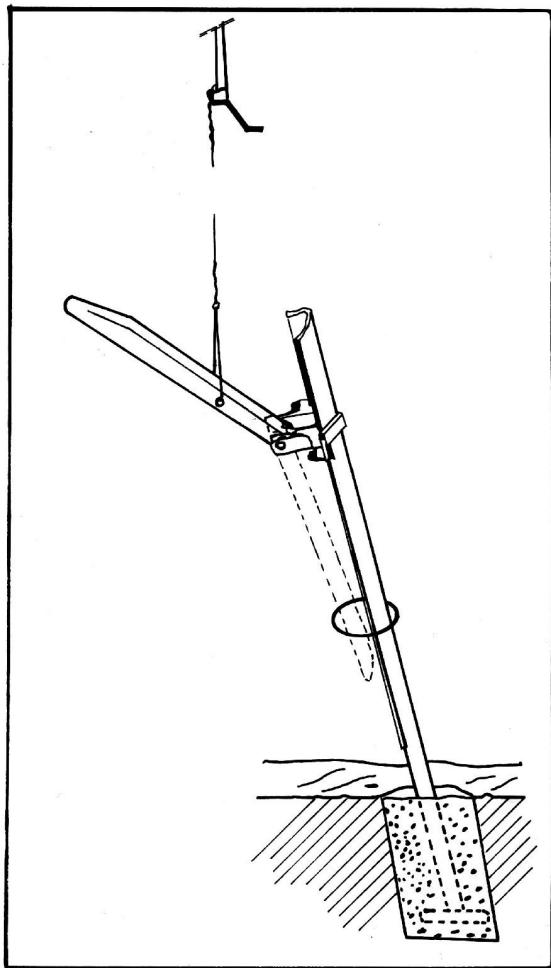
□ تشحيم باقي الأجزاء:

- تشحيم محور التوجيه، والمصدم ذي الكريات، ومدار العصا (انظر الشكلين 4 و 5)
- تشحيم المحاور والمدرجات، والساعد (يتوقف على نوعية الآلة المستخدمة)
- تزييت مدار الدفة.

الشكل 2: مكبح يدوبي

الشكل 2: مكبح يدوبي

Figure 2 : Frein manuel

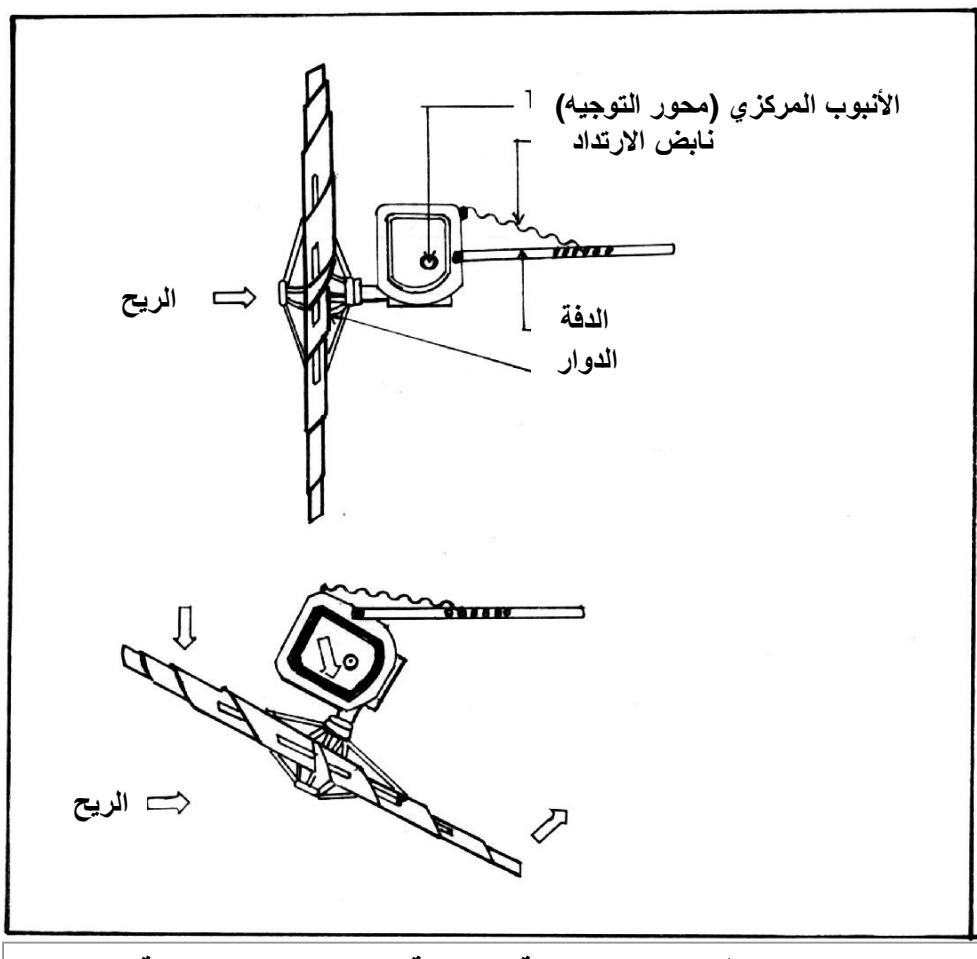


هذا المشهد من فوق المحرك الهوائي يبين كيف يعمل نظام "تقويم المروحة". نلاحظ أن محور دوران الدوار قد حاد عن موقعه بالنسبة لمحور الأنابيب المركزي، الذي يُوجَّه من حوله المحرك الهوائي حسب مسار الرياح. نلاحظ أن الدفة قد حادت عن موقعها أيضاً ولكن في الجهة المعاكسة، وكذلك نقطة ربط نابض الارتداد.

حين ترتفع قوة الرياح، يدور الدوار حول المحور المركزي، بينما تبقى الدفة في اتجاه تدفق الرياح.

يرتفع توتر النابض بازدياد دوران المروحة، فيحافظ على وضع هذه الأخيرة في مقابلة الريح. وإذا كان النابض مثبتاً على بعد نقطة من الدفة، فإن توتره يكون أكبر بدرجة تسمح له بالحفاظ على وضع المروحة في مواجهة تدفق الريح وإن كانت شديدة.

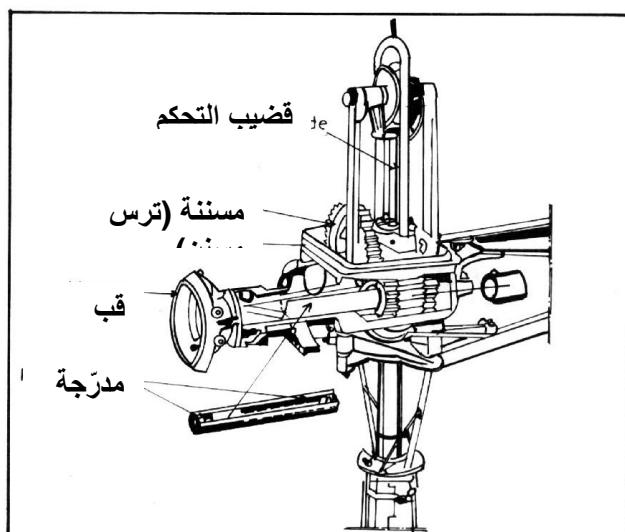
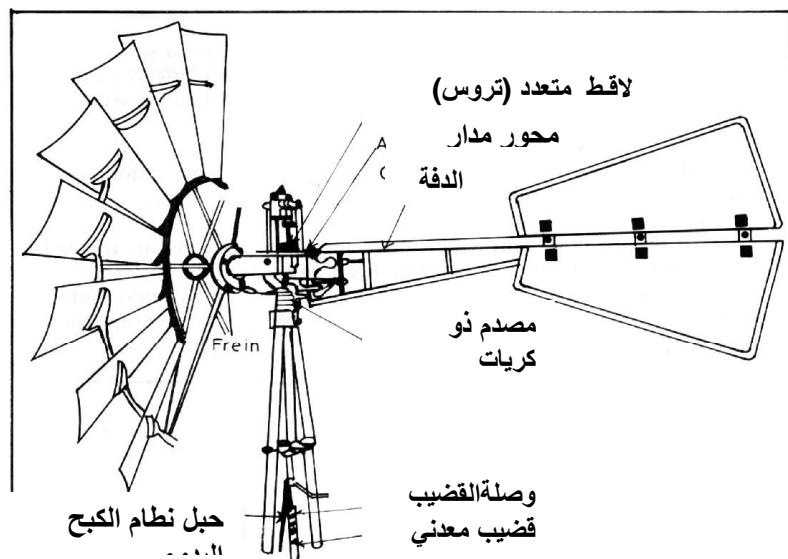
الشكل 3: نظام تقويم المروحة (بالنسبة لسرعات الريح العالية).



الشكل 3: نظام تقويم المروحة (بالنسبة لسرعات الريح العالية).

الشكل 4: المروحة والدفة

الشكل 4 : المروحة والدفة



الشكل 5 : نقل الحركة

الشكل 5: نقل الحركة

moyeu

Roulement

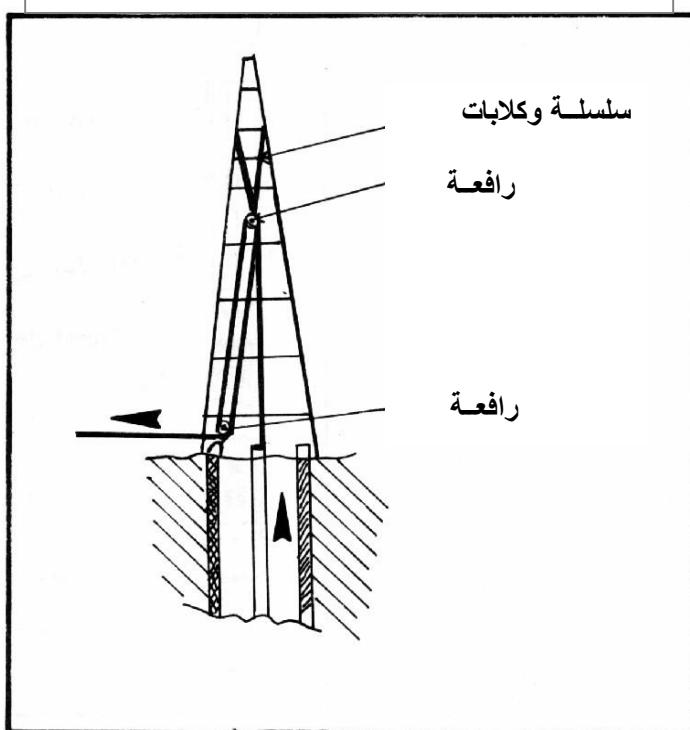
قب

درجة

ت) فحص نظام الضخ:

الأدوات والمعدات الضرورية: ملزمة أنابيب، سلاسل بكلاب، رافعتان بكلابات، مفتاح سلاسل، مفتاح أنابيب، حبل (بقطر 2,5 سم)، بكرة بكلاب، حلقات المكبس، أطواق تجميع الأنابيب والعصا، مصفاة.

الشكل 6: تقنية رفع المسورة



- ربط السلسلة بقمة البرج (الشكل 6) من الداخل.
- تثبيت الرافعة الأولى بالسلسلة ثم تمرير الحبل فيها.
- ربط الرافعة الثانية بقاعدة العامود ثم تمرير الحبل القادر من الرافعة الأولى.
- تفكيك عصا الآلة باستعمال ملقط ملزم أو ملزمة أنابيب.

إذا كانت الأسطوانة من النوع المفتوح: (الشكل 7)

- رفع العصا والمكبس باستعمال الحبل والرافعتين
- فحص حلقة المكبس واستبدالها عند الضرورة (كل سنتين على الأقل)
- إعادة تثبيت المكبس والعصا ثم وصلهما

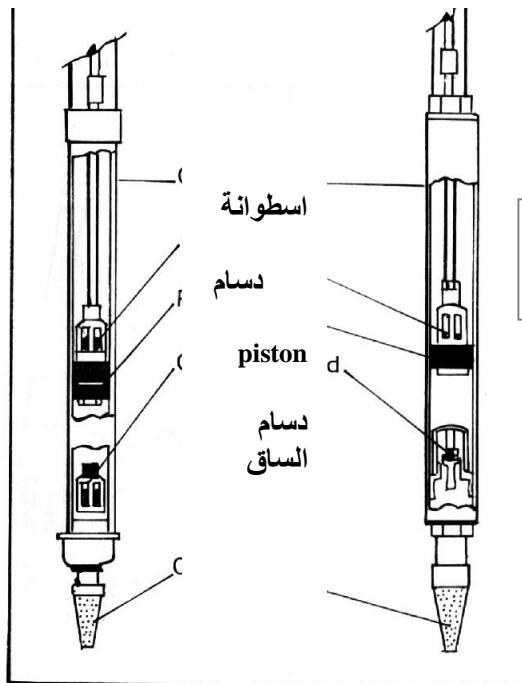
إذا كانت الأسطوانة من النوع المسدود:

- رفع ماسورة الماء كاملة بواسطة الحبل والرافعتان وملزمة الأنابيب.

- فك كل جزء من الأنبوب والعصا بواسطة مفتاح سلاسل أو مفتاح أنابيب.
- فك أسطوانة المكبس، والتأكد من حالة تأكل الحلقة والأسطوانة من الداخل (انظر الشكل 8)
- استبدال الحلقة عند الضرورة (كل سنتين على الأقل) وتنقية المصفة.
- إعادة تثبيت الماسورة بعد تغيير قطع التجميع التي بها عيب.

الشكل 7: مختلف أنواع الأسطوانات (الأسطوانات)

اسطوانة من النوع المغلق

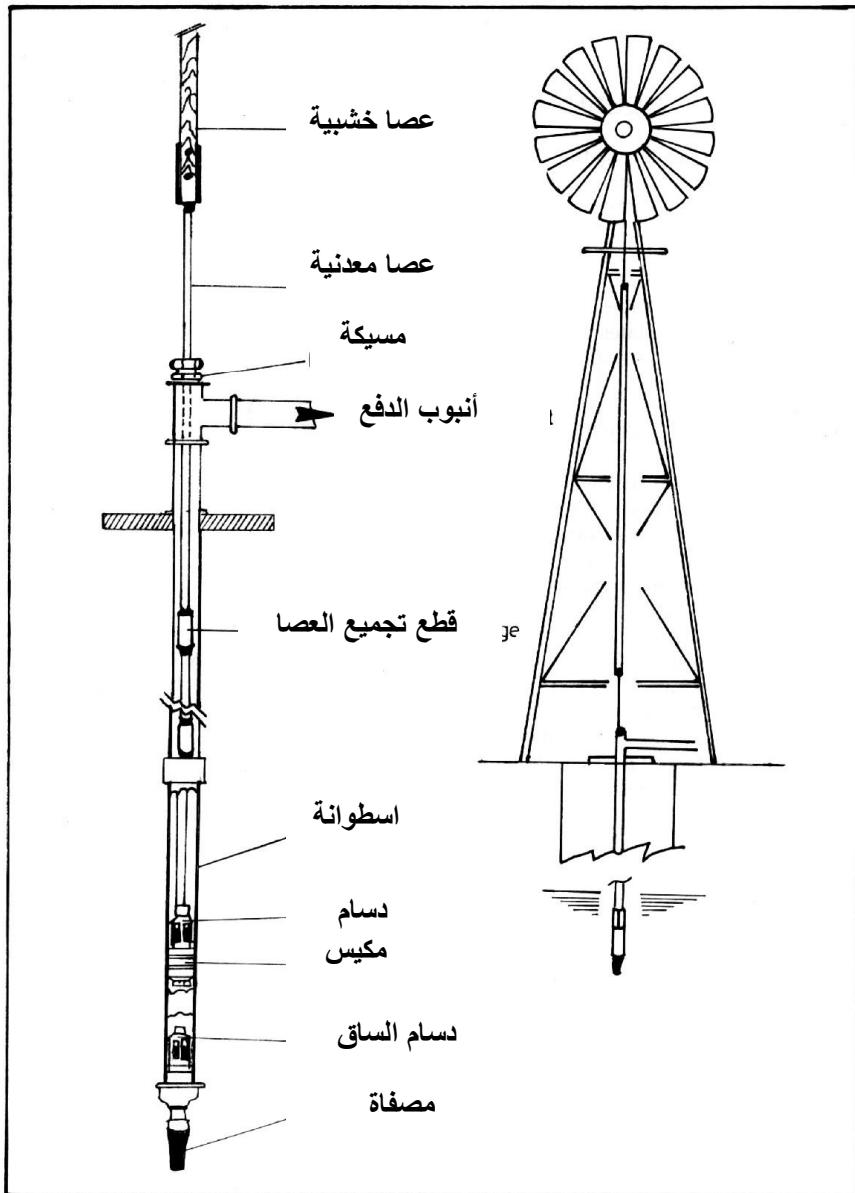


الشكل 7: مختلف أنواع الأسطوانات

ث) الإصلاحات البسيطة:

- إعادة تثبيت كافة حلزونات العامود واستبدال اللواليب الناقصة.
- إصلاح الأجزاء المعطوبة من العامود الدوار (العارضات، التفرقات...)
- إصلاح نظام الكبح
- تلحيم القطع المكسرة.

الشكل 8 : آلية ضخ



لائحة العناصر الضرورية لفحص وصيانة المحركات الهوائية ذات المروحة متعددة الشفرات

الأدوات:

- مفاتيح ربط متعدلة
- ملاقط متعددة الأغراض
- ملقط ملزم
- مبراغ
- مسوأة

- مفتاح سلاسل (24 بوصة)
- مفتاح أنابيب
- مفاتيح مسطحة (تشكيلة مفاتيح مسطحة معيارية من 1\3 بوصة إلى 4\1 بوصة)
- مطرقة، مطرقة بناء، مطرقة برأس مدبب
- فرشاة لتنظيف الشموع

□ المعدات:

- حزام السلامة •
- كيس الأدوات •
- دلو معدني أو بلاستيكي بسعة 10 لترات •
- صفحة زيت •
- مضخة شحام •
- سلم •
- مشد •
- مكبح تثبيت لأنابيب (1\4، 1\2، 2، 3، و4 بوصات) •
- سلسل من 2 مترين و3 أمتار (حلقات من 2,5 سم) وكلابات •
- رافعتان من عيار 2 بوصتان و6 بوصات مع كلابات •
- حبل من 2,5 سم في القطر و 75 مترا في الطول •
- حبل من 1 سم في القطر و 25 مترا في الطول •
- عدة لحام كاملة بناقلة نار لمختلف المعادن مع قانع واق وفازات.

□ التجهيزات:

- شحام (أنبوب أو صفيحة) •
- 5 لترات من الزيت غير المطهرة (10 واط) •
- 2 لتران من الكيروسين أو زيت الوقود •
- 1 صفيحة من مذيب مقاوم للصدأ •
- تشكيلة كبيرة من اللواليب والحلزونات •
- دسارات من النحاس •
- طوق تجميع لأنابيب •
- طوق تجميع لعناصر العصا •
- تشكيلة حلقات للمكبس •
- مصفاة (أشكال مختلفة) •

الجزء الثالث

محرك هوائي كهربائي أو مولد هوائي

١. مبادئ عامة وتطبيقات:

أ. المولد الهوائي:

يمثل الشكل ١ تخطيطا عاما لمولد هوائي يستعمل في إنتاج الطاقة الكهربائية. تدور شفرات المروحة تحت تأثير الرياح لتدير بدورها مولدا. وبعد المرور بأنظمة مراقبة، تحول الطاقة الكهربائية المنتجة إلى الأجهزة الموصولة.

يمكننا أن نذكر من بين الأنظمة الموجودة المولدات الهوائية ذات المحور الأفقي أو ذات المحور العمودي. وسنقوم بالتوقف هنا على المولد الهوائي ذي المحور الأفقي.

تصنف المولدات الهوائية حسب طاقتها الإسمية ، ويمكننا تمييز:
المولدات الهوائية بالتيار المستمر (شاحن بطاريات)

المولدات الهوائية بالتيار المتناوب

- ❖ طاقات صغيرة (أقل من 10 كيلواط)
- ❖ طاقات متوسطة (أقل من 500 كيلواط)
- ❖ طاقات كبيرة (أزيد من 500 كيلواط)

عادة ما نتحدث عن المولدات الهوائية باستعمال عبارة "الطاقة الإسمية"؛ وهي تُنتج انتلاقا من "نقطة تشغيل اسمية" حسب "سرعة اسمية" للريح. هذه السرعات تكون ما بين 7 مأث و 12 مأث، في حين تتراوح الطاقة الإسمية المنتجة حسب السرعة ما بين 0,5 كيلواط و 15 كيلواط تقريبا. لكن يجب التأكيد على أن هذه القيم يمكن أن تكون خاطئة، لأن السرعة الإسمية للريح تختلف بحسب نوعية الآلات المستعملة. لذلك يعتبر قطر الآلة مؤشرا أفضل للطاقة الإنتاجية (انظر الشكل 2).

ويمكن للمولد الهوائي أن ينتج الكهرباء بكل التيارين، المستمر والمتناوب. كما أنه يمكن في حالة اللجوء إلى تخزين الطاقة استعمال بطاريات تخزين، ثم موج. وبطبيعة الحال، إضافة موج إلى دارة كهربائية يؤدي إلى خسارات في الطاقة يجبأخذها بعين الاعتبار عند تصميم النظام. ويمكن ربط كافة أنواع الأجهزة الكهربائية بالمولد الهوائي، كالبطاريات، والأجهزة المنزلية، والمضخات ذات المحرك، وكذلك إمكانية ربطه بمولدات ديزل في الأماكن المنعزلة. هناك أيضا إمكانية ربط المولدات الهوائية مباشرة بالشبكة الكهربائية: فتنتج حينها الطاقة مباشرة حسب وجود الرياح، بدون اللجوء إلى تخزين الطاقة (محطة للطاقة الهوائية).

تكون المحطة الهوائية أو الحظيرة الهوائية مكونة من عدد معين من المولدات الهوائية بتيار متناوب قد تصل طاقتها إلى عدة ميجاواطات.

يمكن توصيل الطاقة المنتجة مباشرة بالشبكة الكهربائية.

(1) مضاعف السرعة:

سبق أن عرفنا أن استعمال المُنْوَب (مولد التيار المتناوب) غالبا ما يفرض إضافة مضاعف للسرعة.

وبالفعل، فالدوارات التي يفوق قطرها 5 أمتار تكون سرعة دورانها أضعف (أقل من 200 دورة في الدقيقة) من أن تولد الطاقة الكافية لتشغيل منوب تقليدي.

لذلك، من الضروري أن يضاف في هذه الآلات مضاعف سرعة يوضع بين المولد الهوائي والمنوب.

2) شفرات المروحة:

تعد شفرات المروحة من أهم أجزاء المولد الهوائي، وعليها يتوقف التشغيل الجيد للآلية وعمرها الافتراضي، وكذلك مردودية المحرك الهوائي.

هناك عدة عناصر تميز هذه المروحة:

- الطول
- العرض
- المقطع الجانبي
- مواد صنعها
- عددها

من بين هذه العناصر، هناك ما يمكن تحديده انطلاقاً من فرضيات الحساب والقوة والمزدوجة. ويمكن ترتيبها حسب الأهمية على الشكل التالي: الطول، المقطع الجانبي، ثم العرض. وهناك عناصر أخرى يمكن اختيارها حسب معايير الكلفة ومقاومة المناخ...

2.1 الطول:

يكون قطر المروحة تابعاً للطاقة المراد إنتاجها. كما أن تحديده يؤثر على وتيرة الدوران القصوى التي لا يجب أن تتعادها المروحة لتفادي الضغط المسلط على أطراف الشفرات من قبل القوة النابذة. ويجب الأخذ بعين الاعتبار تقادم الشفرات واحتمالات الارتجاج، خصوصاً بالنسبة للشفرات الطويلة.

تحدد السرعات التي سنبين أسفله بعضاً من قيمها إطاراً لسرعة دوران المولد.

القطر (متر)	دوران (دورة/ثانية)	أقصى (دوران)
50	20	10
40	200	2000

تحت هذه السرعات القصوى، تأخذ السرعة المختارة بعين الاعتبار العلاقة بين السرعة على طرف الشفرة U وسرعة الريح الطبيعية أو الحقيقة V .
هذه العلاقة تحدد مردودية المروحة بالنسبة لحد بيترز حسب نوعية الآلة.

2.2 العدد:

المولد الهوائي ذو قوة محرك عالية عند بداية التشغيل: تميز بمرابح متعددة الشفرات، ومعروفة في مجال ضخ المياه، والتي تكون فيها قوة المحرك عند التشغيل نسبية إلى عدد الشفرات والقطر. أما مردوديتها بالنسبة إلى حد بيترز فضعيفة، لأن سرعتها تكون محدودة على طرف الشفرة. ويكون قطرها الأقصى 5 أمتار.

المولدات الهوائية "السريعة": تكون عادة بمرابح ثنائية أو ثلاثة الشفرات، ولا يؤثر عدد الشفرات على الطاقة المنتجة التي تكون تابعة فقط للسطح الممسوح بواسطة الدوار.

كانت الآلات الهوائية سابقاً تصنع ثنائية الشفرات، أما الآلات الحديثة فهي ثلاثة الشفرات، مهما اختلف حجم الطاقة التي تنتجهما.
ولكل منها إيجابيات وسلبيات.

السلبيات	الإيجابيات
----------	------------

<p>حساسة للارتجاجات. هذا هو أكثر ضجيجا بعض الشيء، إذ أن وتيرة الدوارن، والسرعة على طرف الشفرة، تكون أقوى.</p>	<p>وتيرة دوران كبيرة تسمح بمرودية قصوى بالنسبة إلى حد بيترز: علاقـة U/U (السرعة على طرف الشفرة تحت سرعة ريح أكبر من 10).</p> <p>آلـةـ بـسيطـيةـ جداـ، خـصـوصـاـ بـالـنـسـبـةـ لـجـهـازـ ضـبـطـ التـشـغـيلـ حـينـ يـتـوفـرـ.</p> <p>آلـةـ خـفـيفـةـ الـوزـنـ وـمـضـاعـفـ سـرـعـةـ أـصـغـرـ.</p> <p>عدـةـ أـقـلـ كـافـةـ.</p>	ثانية المراوح
<p>وتيرة دوران أقل، وبالتالي مردودية أضعف.</p> <p>آلـةـ ثـقـيلـةـ وـأـكـثـرـ تـعـقـيدـاـ عـلـىـ مـسـتـوـيـ نـظـامـ ضـبـطـ التـشـغـيلـ.</p>	<p>أقل حساسية للارتجاجات من المروحة ثلاثية الشفرات.</p> <p>قوـةـ مـحـركـ عـنـ التـشـغـيلـ أـكـبـرـ قـليـلاـ.</p>	ثلاثية المراوح

ملاحظة:

تسمح المراوح المزودة بثقالة موازنة بتحسين المردودية، ولكن مشاكل الارتجاج تبقى عالقة.

سوف لن نتحدث هنا عن العناصر الأخرى التي تميز بها الشفرات، لأنها تتطلب إماماً بمسائل ديناميكية الهواء، وميكانيك السوائل، ومقاومة الأجسام.

(3) نظام الحماية وضبط التشغيل:

مهما تكن نوعية المولد الهوائي، يكون من الضروري تزويد بنظام يسمح بخفيف الضغوط الميكانيكية المطلقة على الآلة، تفادياً لحطيمها من قبل الرياح الشديدة القوة.

يمكن لهذه الأنظمة أن تعمل بطرق مختلفة ودقيقة وبمستوى من الأتمتة يكون منعدماً أو مدمجاً.

وسوف ندرج هنا على سبيل المعرفة أهم نظم ضبط التشغيل:

- نظام الكبح اليدوي.
- نظام الكبح الآلي.
- نظام الكبح وإعادة التشغيل الآلي.
- نظام ضبط التشغيل بواسطة كابح هوائي ديناميكي نابذ (المقطع الجانبي والميلان ثابتان).
- نظام ضبط تغير ميلان الشفرات (مقطع ثابت، ميلان متغير).
- نظام ضبط عن طريق "تقويم المروحة".
- نظام ضبط سقوط التماسك الهوائي الديناميكي.

(4) جهاز التوجيه (الشكل 3):

تحتاج المولدات ذات المحور الأفقي إلى توجيه دائم للآلة باتجاه مواز للرياح، وذلك لتقليل الضغوط المطلقة على المروحة والخسائر في قوة الدروان.

توجد هناك أنواع متعددة من أجهزة التوجيه، يتم اختيارها تبعاً لقوة الآلة. وهي تشكل عنصراً جوهرياً في التشغيل السليم لهذه الأخيرة.

تعرض المولدات الهوائية ذات المحور الأفقي إلى ضغوط قوية أثناء التغيرات المفاجئة في الاتجاه، والناجمة عن التغيرات في توجيه الرياح وسرعتها. وتزداد قوة هذه الضغوطات بتزايد السرعات الكبيرة لتغيرات الاتجاه.

وتعد تغيرات الاتجاه وتغيرات وتيرة الدوارن المرتبطة بعصفات الرياح سبباً مباشرًا للارتجاجات التي تؤثر سلباً على عمل الآلة.

يجب على جهاز التوجيه إذن أن يحقق توازناً بين ضرورة الحفاظ على وقوف الدوار في مواجهة الرياح، دون أن يسبب، أثناء وقوع تغيرات عنيفة في اتجاه الريح، تحولات سريعة في تغيير اتجاه الآلة.

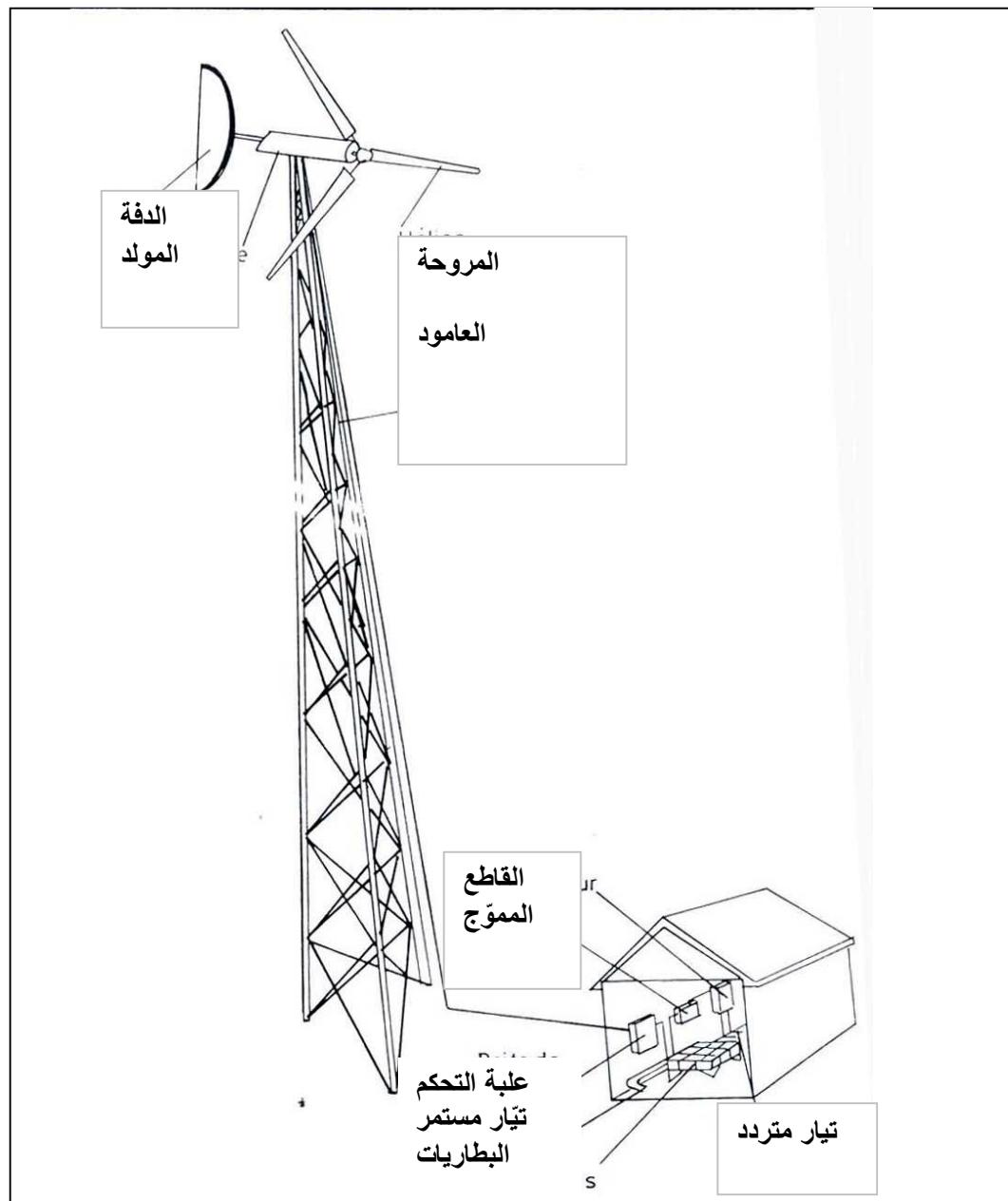
وبالنسبة للمولدات الهوائية ذات الطاقة الإنتاجية الصغيرة أو المتوسطة التي توجد مروحتها في مقدمة العمود، يكون جهاز التوجيه فيها عبارة عن دفة مكونة عادة من مسطح (صفحة معدنية أو لوح خشبي) في أقصى رافدة ساندة لجسم الآلة.

(5) العمود الساند (الشكل 4):

سوف نحدد ارتفاع ساند المولد الهوائي الذي يعبر عادة المعيار الوحيد الذي يمكن تغييره. يرتبط الارتفاع إذن بالأساس بالحواجز المحيطة بالآلة. لقد سبق أن رأينا قانون تغير سرعة الريح تبعاً لارتفاع ومعايير الاضطرابات الجوية. سوف يحدد الارتفاع إذن تبعاً لهذين المعيارين:

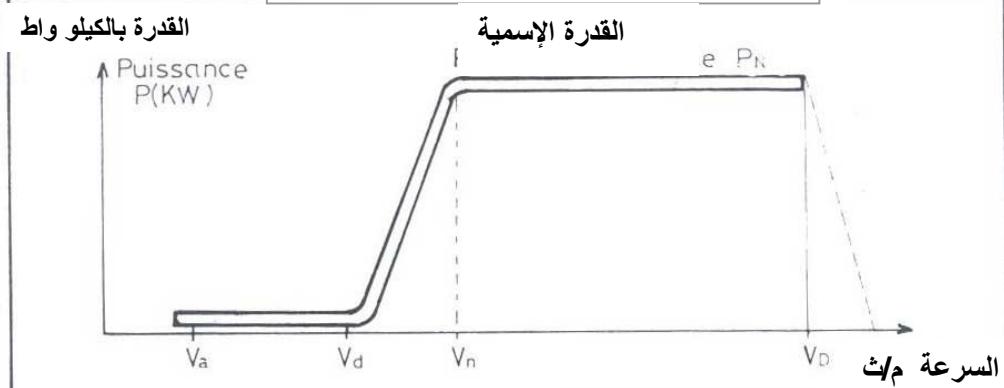
- بالنسبة للموقع المناسب، سوف يكون ارتفاع الساند 12 متراً على الأقل.
- بالنسبة للموقع الأقل مناسبة، سوف يكون من الضروري زيادة الارتفاع إلى أقصى حد ممكن (من 15 إلى 20 متراً حسب الإمكانيات المادية ومعايير الاضطرابات).

لقد رأينا أن استعمال ساند مشدود ذي ارتفاع عالٍ يكون أكثر سهولة وأقل تكلفة. لكن للأسف، كثيراً ما يكون استعمال ساند بأبعاد كبيرة ضرورياً في بعض المواقع ولكن التضاريس لا تسمح باستعمال الأعمدة المشدودة (مثلاً: قمة جبل صخري).

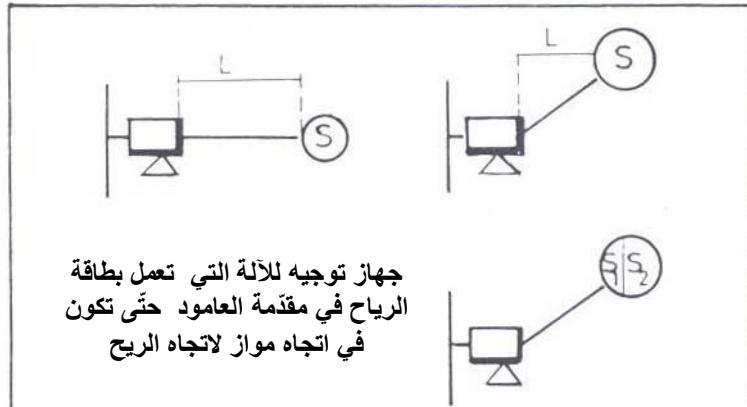


الشكل 1: مولد كهربائي هوائي

الشكل 2: بعض التعريفات



الشكل 3: جهاز التوجيه



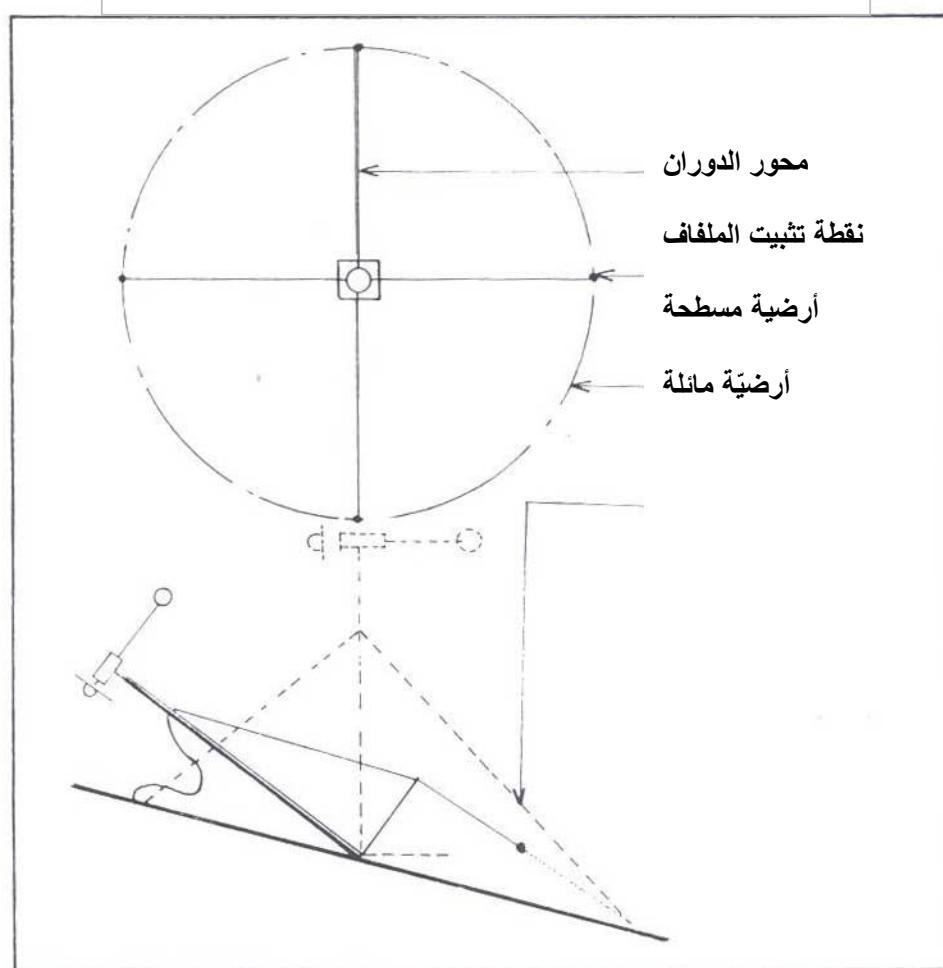
: إذا كانت سرعة سقوط التماسك Vd ، فإن الآلة تتوقف Vd الريح تفوق قيمة بواسطة جهاز كابح. هذا الجهاز يختلف حسب نوعية الآلات. وبازدياد السرعة، تقوم المكابح في بادئ الأمر بتحديد الطاقة المنتجة تبعاً لكي تكبح فيما بعد كلها Pn لقيمتها الاسمية المحرك الهوائي عن طريق سقوط تماسك هوائي ديناميكي أو تقويم المروحة.

: تدور مروحة الآلة، ولكن سرعة البدء لا يوجد هناك إنتاج للطاقة، لأن سرعة الريح غير كافية.

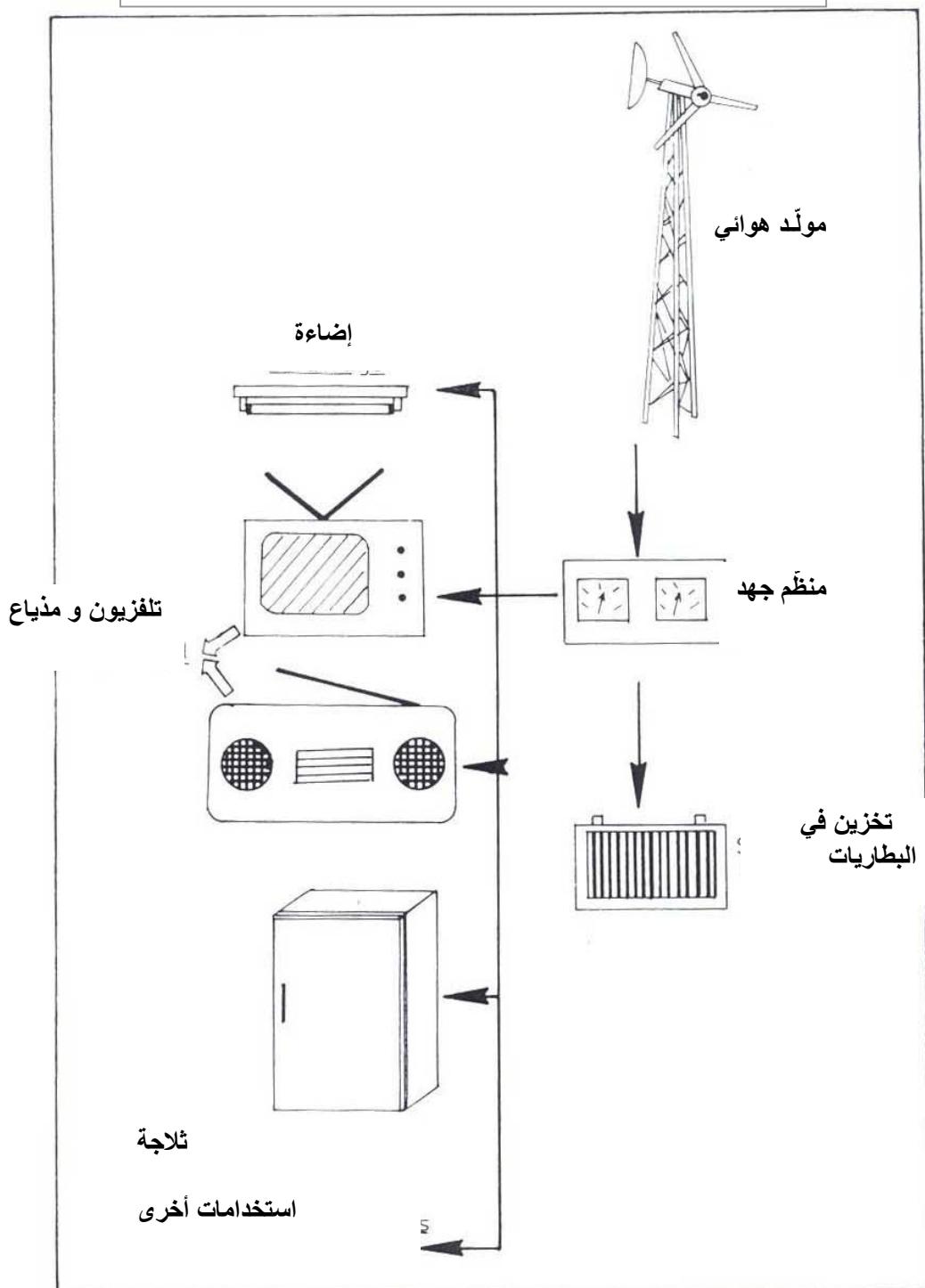
: القيمة الاسمية الدنيا Vd سرعة التشغيل التي انطلاقاً منها يقوم النظام بتحول الطاقة الهوائية المتوفرة إلى نوع آخر من الطاقة (إما ميكانيكية أو كهربائية).

: تعد السرعة المثلثي Vn السرعة الاسمية بالنسبة للآلات ذات المحور الأفقي للحصول على الطاقة القصوى أو الطاقة الاسمية Pn

الشكل 4 : عمود حامل مشدود وقلاب



الشكل 5 : تطبيقات (استخدام) طاقة الرياح لأغراض منزلية

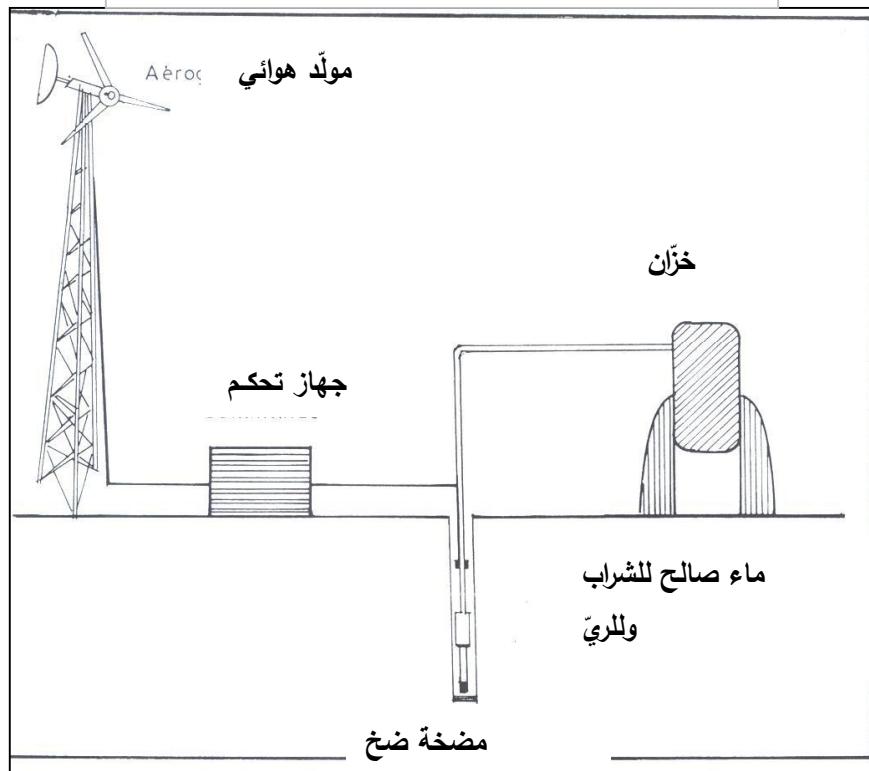


بـ. تطبيقات الطاقة الهوائية الكهربائية:
« استعمال الطاقة عن طريق تخزينها في البطاريات (الشكل 5)

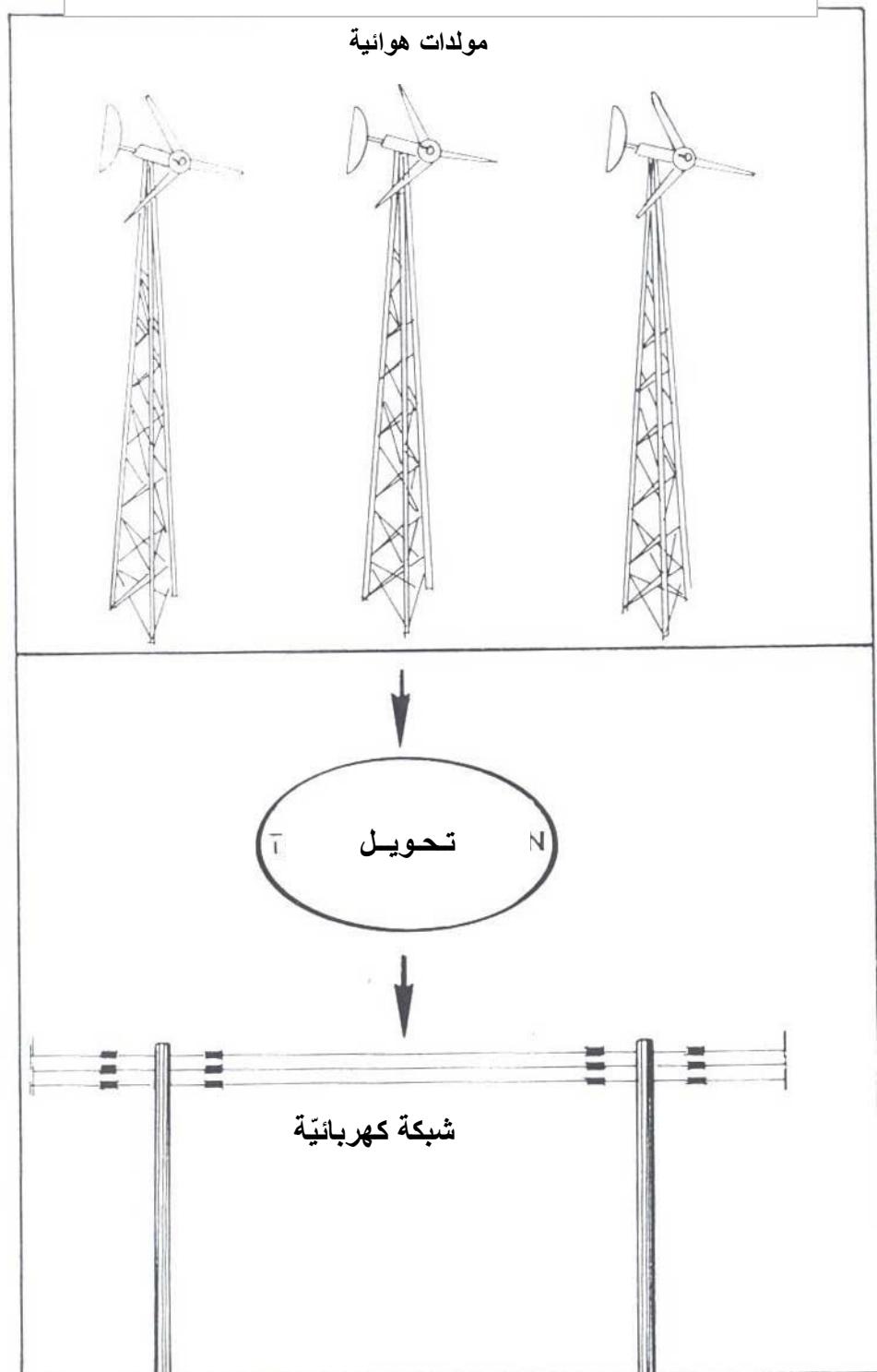
- الإنارة،
- أجهزة التلفاز والمذيع،
- أجهزة التدفئة والتبريد،
- الإنارة العمومية،

- غيرها
- استعمال مباشر (بدون تخزين)
- ضخ الماء (الشكل 6)
- الارتباط بالشبكة الكهربائية (الشكل 7)

الشكل 6 : ضخ المياه بواسطة مولد هوائي



الشكل 7 : ربط بالشبكة الكهربائية



1) ضخ المياه بواسطة المولد الهوائي:

رأينا بأن المحركات الهوائية المستخدمة في ضخ المياه يجب بناؤها مباشرة فوق رأس البئر. فتحديد موقع إنشاء المحرك الهوائي لضخ المياه يتوقف إذن على موقع البئر أو نقطة استخراج الماء. أما إذا لم يتم حفر البئر بعد، فمن الممكن آنذاك اختيار موقع ملائم لمتطلبات إنشاء محرك هوائي للضخ.

ومن ناحية أخرى، فإن أكبر سلبيات المحركات الهوائية متعددة الشفرات يتمثل في كونها حين تفوق سرعة دورانها 10 مأث فإن المحرك الهوائي يصبح في مهب الريح بفضل لوحة الضبط مما يجبر نظام الضخ على التوقف عن العمل.

كما أن المردودية تكون أقل مما عليه بالنسبة للمراوح السريعة، ويكون منحنى المردودية فيها أكثر "حدة" مما عليه في المراوح السريعة. وأخيراً، لا يكون الارتفاع المانومترى Δh والتابع الإجمالي ذا أهمية تذكر.

لذلك تم التفكير في استعمال المحركات الهوائية ذات المراوح السريعة في ضخ المياه. كما تم الانتباه إلى أن أفضل حل لضخ المياه بالطاقة الهوائية يمكن في الضخ الكهربائي. فالمولود الهوائي يمكنهأخذ أفضل موقع لإنتاجية أفضل للكهرباء، وكذلك البئر يمكن حفره في أفضل موقع مناسب لاستخراج الماء.

1. المضخات ذات مكبس:

تصنع آلات سريعة بثلاث أو أربع شفرات بضبط قوة نابذة، مما يسمح باستمرار الضخ في السرعة الاسمية في رياح تصل سرعتها إلى 33 مأث، 120 كلم/س. وتكون هذه الآلات مزودة بمخفض يربط بين المروحة وجهاز الساعد والمدور.

2. المضخات النابذة:

قام هذا النوع من المضخات بأخذ مكان المضخات ذات المكبس، التي غالباً ما تكون كثيرة الضجيج، أكثر كلفة، ولا تسمح في العادة بالاقتران المباشر مع المحرك الكهربائي أو مع كل حركة دوران.

تناقم المضخات النابذة، التي تكون قوة المحرك فيها ضعيفة عند السرعات المنخفضة، جيداً مع المولدات الهوائية السريعة. كما أن خصائصها من حيث الطاقة والسرعة تسمح بالربط بين منطقة المردودية القصوى بالنسبة للمحرك الهوائي والمنطقة الأفضل لاستعمال المضخة. يمكن القيام بتوصيل المضخة إما ميكانيكياً عن طريق مضاعف للسرعة يوضع على عصا التحكم التي تعبر الأنابيب الدافع، وإما كهربائياً.

◀ المحرك المغمور:

توضع المضخات النابذة دائماً في قاع البئر أو الحفرة المائية لأنها ليست ذاتية التنسقية. ويتم تشغيلها بمحركات لاتزانمية أو أحادية أو ثلاثة المراحل. هذه المحركات، التي تستخدم في الحفر المائية الضيقة وللصبيب الضعيف، تكون ذات مردودية متوسطة (0,3 إلى 0,5) بسبب الخسائر المغناطيسية الناجمة عن طول المحرك بالنسبة لقطره.

تقام حالياً دراسات لاستعمال محرك مغمور بتيار متزاوب. سوف يسمح هذا الحل، إلى جانب تحسين المردودية، بالضخ انطلاقاً من مخزون كهربائي من دون حاجة للمرور عبر محول للتيار المستمر المتزاوب.

تعرف المضخات المغمورة بمحرك لامتزامن عائقيين اثنين:

1) لا يمكن الضخ مباشرة إلا بطاقة أقل أو تساوي طاقة المولد الهوائي.

2) لا يمكن الضخ إلا في وجود الرياح.

باستعمال المضخات ذات المحرك بتيار المتزاوب، يمكن إزالة هذين العائقين.

◀ المضخات المغمورة بمحركات على السطح:

من أجل حل المشكل المطروح أعلاه، استخدم نظام ضخ يعتمد على محرك بتيار مستمر موجود على السطح.

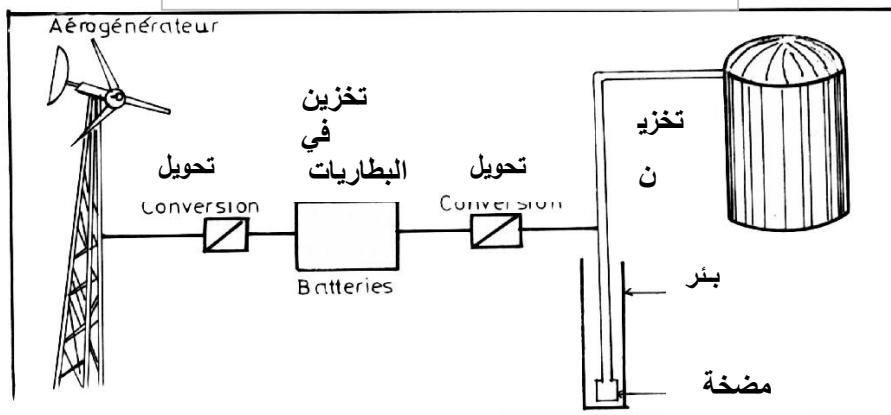
يقوم المحرك بتشغيل المضخة بواسطة مجموعة عصي موجودة داخل الأنابيب الدافع. هذا الجهاز هو قيد التجريب بالنسبة للأعمق الكبير حيث لا زال طول مجموعة العصي يطرح بعض المشاكل.

يمكن أيضاً بواسطة هذه التشكيلة استعمال المضخات ذات المكبس التقليدية المشغولة بمحرك على السطح. وبعد ضخ المياه بواسطة الكهرباء حلاً جيداً، إذاً أننا نستطيع باللة واحدة ضخ الماء وإنتاج الكهرباء؛ إضافة إلى أننا نستطيع ضخ الماء من أعماق أكبر من تلك التي صممّت لها المحركات الهوائية متعددة الشفرات (إلى 200 متر).

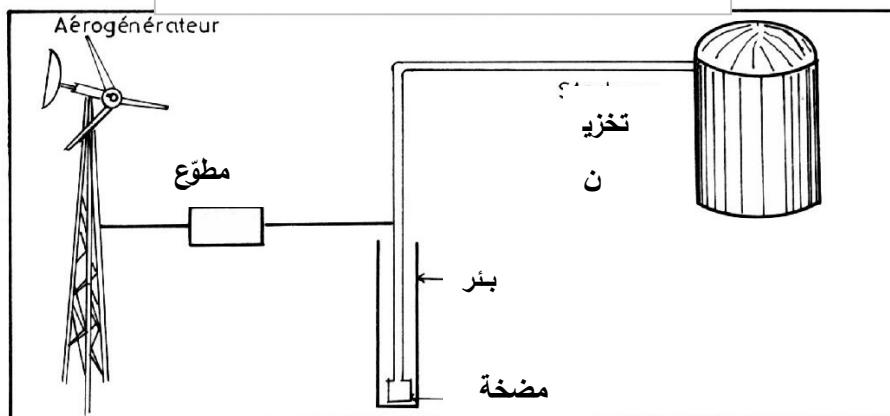
1.3.1 تشكيلات ضخ المياه (الأشكال 8، 9، 10):

من بين أنواع ضخ المياه التي يمكننا تحقيقها بواسطة مولد هوائي، يمكننا ذكر الأنواع التالية على سبيل المعرفة:

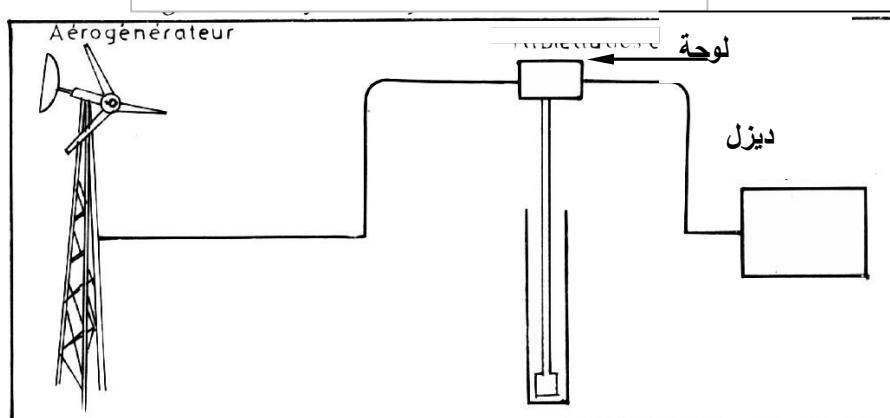
الشكل 8 : تخزين في البطاريات



الشكل 9 : استعمال مباشر مع هبوب الريح



الشكل 10 : نظام مزدوج طاقة رياح / ديزل



- الصخ انطلاقا من مخزون كهربائي في بطارية.

- الصخ حسب هبوب الريح.

- الصخ بواسطة نظام هجين هوائي/ديزل.

نعتقد أن الصخ حسب هبوب الريح يبقى الحل الأمثل بالنسبة للظروف الطبيعية بالمغرب. فهذا النظام يعمل تماما كمحرك بمروحة متعددة الشفرات ولكنه يمتلك مزايا عده.

- يمكن إنشاء الآلة بعيداً عن مصدر الماء وبالتالي تجميع طاقة أكبر.
- الآلة والمضخة متألفتان بشكل جيد لتحقيق التشغيل الأقصى. ويبقى العائق الوحيد تشغيل المضخة في رياح ضعيفة.
- انعدام وجود أية مكونات إلكترونية، مما ينقص من مشاكل الأعطال والصيانة.
- تبقى الصيانة مقتصرة على مجموعة المحرك والمضخة فقط.
- يمكن للنظام أن يعمل تحت سرعات كبيرة مما يزيد من ارتفاع نسبة الصبيب المضخوخ والعلو المانومטרי الإجمالي.

وهناك أيضاً نظام الضخ الهجين الذي يشكل حلًا جيداً بالنسبة لمشكلة تردد الرياح، والأيام التي تendum فيها الرياح وتخزين الطاقة في البطاريات. لكن، نظراً للمشاكل التي تعرفها محركات الضخ ديزل أثناء تشغيلها، فإن حضور تقني متخصص في ميدان محركات الضخ ديزل والمولدات الهوائية بشكل دائم يبقى ضروري.

ويعد الضخ بواسطة مجموعة ضخ كهربائية انطلاقاً من البطاريات حلًا جيداً وبسيطاً. غير أنها تحتاج إلى مجموعة تخزين كهربائي وكل الأجهزة التي تتعلق به، وهو ما يشكل مصدراً دائماً للأعطال والمشاكل، خصوصاً في العالم القروي.

2) حساب الطاقة المتوفرة:

$$P = \frac{1}{2} * \rho * S * V^3 : \text{تساوي الطاقة المتوفرة عبر مساحة}$$

لأنه لا يمكن التقاط كل هذه الطاقة لأن السرعة في أسفل الآلة لا تكون أبداً منعدمة، وتثبت نظرية بيتز أن الطاقة الأقصى التي يمكن التقاطها تساوي 27\16 (حوالي 60%) من الطاقة الكلية.

(الكتلة الحجمية للهواء) 1,25 كلغ\متر مكعب، فإن الطاقة إذا اعتبرنا قيمة متوسطة لتساوي S : القصوى الممكن تحصيلها بواسطة جهاز بمساحة

$$P = \frac{16}{27} * \frac{1}{2} * 1.25 * S * V^3$$

فيكون حد بيتز هو:

$$P = 0.37 * V^3$$

P : بالواط

S : بالمتر المربع

V : بالمتر الثانية

$P = 0.29 * D^2 * V^3$ ، فإن حد بيتز الأقصى يساوي: D إذا اعتبرنا مروحة بقطر تكون الطاقة المنتجة بواسطة مولد هوائي نسبيّة بالنسبة إلى :

- مربع أبعاد الدوار
- مكعب سرعة الريح

تكون الطاقة التي ينتجهها المولد الهوائي دائماً طاقة ميكانيكية تُحول إلى طاقة كهربائية تستعمل مباشرةً أو غير مباشرةً لضخ الماء. يجب إذن أن يكون حد بيتز مرتبًا بكلّة المردودية الخاصة بكافة التحولات.

	المروحة
$0,2 < \eta < 0,85$:
مضاعف السرعة أو مخفضها	$< 0,98 \eta 0,7 <$
المتّوّب أو مولد التيار المستمر	$< 0,98 \eta 0,8 <$
المحول	$< 0,98 \eta 0,9 <$
المقوم	$< 0,98 \eta 0,9 <$
البطاريات	$< 0,8 \eta 0,7 <$

الخسائر في الخطوط : $<0,98\% \text{ or } 0,9\%>$

كما أن مردودية كل عنصر تختلف حسب طبيعة التشغيل المرتبط بسرعة دوران المروحة، وهو ما يزيد من تناقص المردودية الإجمالية للألة خارج طبيعة التشغيل العادية. وبالنسبة للمولدات الهوائية التقليدية التي تباع حالياً، فإن مردوديتها من الكهرباء تتراوح ما بين 30% و 50% من حد بيتر (انطلاقاً من سرعتها الاسمية طبعاً).

3) المولد الكهربائي ومضاعف السرعة:

أ) المولد:

يمكن للمولد الهوائي أن يدير إما مباشرة أو بواسطة مضاعف للسرعة نوعين من المولدات الكهربائية:

- مولد بتيار مستمر (دينامو).
- مولد لاتزامي بتيار متزايد (منوب).

هذا العنصر يحول الطاقة الميكانيكية إلى طاقة كهربائية $E = I * U$.

Cu: قوة محرك المولد الهوائي بنيون أمتر $N \cdot m$

N: وتيرة الدوار

I: تيار ينتجه المولد تحت الجهد

المولد بتيار مستمر (دينامو): أ) 1.

تشتمل الآلة على جزئين:

- الدارة المغناطيسية (وشيعة مغناطة) التي يتجلّى دورها في خلق حقل وسط تفرقة الحديد: إنه المُحِث.
- التيار المُحَث الذي نلتقط فيه الطاقة الكهربائية المنتجة عن طريق دوارن الدوار الذي يديره المحرك الهوائي.

من أجل تجميع هذه الطاقة، يتتوفر المُحَث على مُجمع. بالنسبة لمجمع الدينامو البسيط، فإنه يتتوفر على قطاعين منعزلين من 180 درجة. يوجد هناك فرشاتان مقابلتان مرتبطتان كل منهما ، مما يسمح للتيار بالاحفاظ على نفس الاتجاه عند استعماله. وفي الواقع، A و B بالقطاعين يتكون المجمع من عدة قطعات مرتقبة بدورها بعدة موصلات. ولكن الدور يبقى نفسه: تمرير تيار في نفس الاتجاه عبر سيقان موصلة توجد تحت أحد القطبين.

إذا ما اعتبرنا هذا الدفق الذي تنتجه الوشيعة المغناطية ثابتًا (آلة متوازنة)، فإن التيار المنتج U يكون نسبياً بالنسبة لوتيرة الدوار. وتكون العلاقة بين الجهد عند مربطي الآلة والتيار: $= E = R * I$

E: القوة الكهربائية المحركة للدينامو V

R: مقاومة المُحِث

I: التيار المار في الشحنة A

المولد الاتزامي بتيار متزايد: أ) 2.

تشتمل الآلة على جزئين:

- المُحِث الذي يخلق حقولاً مغناطيسياً داخل تفرقة الحديد. إنه الدوار الذي يديره المحرك الهوائي. ويكون إما:

- دوار مُوشَّع يزوده مُجمِعان: هذان الأخيران هما مستمران والتيار يدور فيما دائماً في نفس الاتجاه.
- أو دوار مكون من مغناطيس دائم، وهو ما يلغى وجود الفراشاتان والمجمعن.
- المحَثُ الذي نجمع فيه الطاقة، الذي ينتمي إلى الهيكل ومرتبط بمخرج التيار. إنه الساكن Stator . ويمكن أن يكون إما أحادي أو ثلاثي المراحل. بالنسبة للأخير فإنه يسمح بالحصول على جهد متناوب قريب من التماوجي، أي مردودية أفضل.

إيجابيات وسلبيات:

يكمن العامل السلبي الأساسي للدينامو في وجود فحمات التماس والمجموعات التي ينبغي تفحصها باستمرار. وفي المقابل، فإنه لا يحتاج إلى مكونات معقدة لتشحين البطاريات. فصمam ثنائي بسيط قادر على تحمل شدة تيار المولد الاسمية يكفي لتجنب وقوع دارة قصيرة للبطارية من قبل المحَث عند توقف المولد. ويشكل المنوب، خصوصاً إذا كان يعمل مع دوار مُحِث بمغناطيس دائم، إيجابيات عده. إذ تندمج ضرورة الصيانة فيه لغياب قطع ت Hank فيما بينها. وبمقارنة أداءه بأداء مولد له نفس الطاقة الإنتاجية، فإنه أقل وزناً وتكلفة. غير أنه يجب أن يدور بسرعة أكبر وأكثر استقراراً من المولد (عادة 3000 دورة/ دقيقة) ويطلب استعمال مقوم كهربائي عند شحن البطاريات. وبرغم هذه السلبيات، يبقى استعمال المنوب شائعاً، إلا بالنسبة للمولدات الهوائية ذات الطاقة الصغيرة التي يكون فيها استقرار وتيرة الدوران غير كاف.

ونستعمل عادة منوبات ثلاثة المراحل بمغناطيس دائم.

(4) تحديد الأبعاد:

(أ) طريقة بسيطة لحساب الطاقة المنتجة:

كما في السابق، يمكن القيام بتقدير أولي للطاقة التي يمكن لمولد هوائي إنتاجها انطلاقاً من المردودية الإجمالية للنظام والطاقة المتوفرة في الرياح:

$$P_e = \eta S P_v$$

= معدل الطاقة الكهربائية المنتجة (بالواط)

حيث: η = المردودية الإجمالية.

تكون قيم المردودية الإجمالية عادة محصورة بين 0,1 و 0,3 حسب الآلة المستخدمة وطبيعة الرياح. ويمكن اعتبار القيمة المتوسطة 0,2 العدد الأكثر ملائمة. وتأخذ المردودية العامة بعين الاعتبار مردودية المروحة وقطع نقل الحركة والمولد، وكذلك الخسائر الناجمة عن خيوط التوصيل.

ويمكن تحديد الطاقة المنتجة بضرب الطاقة في الوقت:

$$E = P_e T / 1000$$

= الطاقة المنتجة (كيلواط·ساعة)

حيث: E = المدة (ساعات)

للحصول على الطاقة المنتجة الفعلية، يجبأخذ الخسائر في البطاريات بعين الاعتبار. فعادة تقدر مردودية البطاريات بين 75 و 80 %، وعليه يكون من الأجر استعمال مردودية إجمالية

(الآلية + التخزين) تقدر بحوالي 15%. وبعد التبسيط، نحصل على الصيغة التالية التي تعطينا مقدار الطاقة المنتجة:

$$E = 0,12 D^2 P_v T / 1000$$

وكما هو الحال بالنسبة للمحركات الهوائية لضخ المياه، تكون الطاقة المنتجة نسبية لمربع قطر المروحة وقوة الرياح المتفرقة.

مثال:

نعتبر مولداً هوائياً بقطر 5 أمتار، يعمل وسط محيط هوائي من 100 واط·متر مربع، ولمدة شهر كامل (720 ساعة). تقدر الطاقة الفعلية التي أنتجتها الآلة بالكيلواط في الساعة تقريباً:

$$\begin{aligned} E &= 0,12 (5)^2 100 / 1000 \\ &= 220 \text{ kwh} \end{aligned}$$

وبالإله بقطر 7 أمتار، سوف تكون النتيجة في حدود 420 كيلواط·ساعة.

من الملاحظ أن المردودية الإجمالية الصافية (قوة الرياح القوة الهيدروليكيه المنتجة) لمولد هوائي وبطاريات تشغّل محركاً ومضخة (بمردودية 0,5) سوف تكون 0,06 عوض 0,12 أي تماماً نفس القيمة المحصل عليها في مثال المحركات الهوائية متعددة الشفرات. غير أنه عند اللجوء إلى الضخ حسب قوة الرياح، فإن تقاديم استعمال البطاريات وما يصاحبها من توصيلات يزيد من جودة المردودية الإجمالية التي تصل إلى حوالي 0,08.

وكما في حالة ضخ المياه، يمكن تحويل صيغة القاعدة التي تعطينا مقدار الطاقة من أجل إيجاد تقدير لحجم الآلة المناسب انتلاقاً من الحاجيات النظرية:

$$D = (E 1000 / (0,12 P_v T))^{1/2}$$

وكما هو الحال بالنسبة لمحركات الهواء الخاصة بالضخ، تكون المردودية الإنتاجية تقريبية فقط. إذ تتوقف قيمتها على خصائص الآلة ومردودية المروحة و اختيار المولد تبعاً لأبعاد المروحة.

ب) طريقة مفصلة لحساب الطاقة المنتجة:

يمكن القيام بحسابات أكثر دقة بإدماج منحنى طاقة معينة للمولد الهوائي في توزيع معين للرياح. ويمكن الحصول على منحنى للطاقة المنتجة لآلة ما عند الصانع، أو من الأفضل، انتلاقاً من نتائج التجارب التي أجريت على آلة تعمل في موقع ما.

ويمكن إدماج هذه المنحنيات على كافة توزيعات الهواء، باستعمال الصيغة التالية:

$$E = (T / 1000) \sum_{i=1} p_i(v) f_i(v)$$

حيث: $P_i(v)$ = الطاقة عند v_i
 $f_i(v)$ = وتيرة سرعة الرياح v_i

ويمكن القيام بهذا الإدماج على مقاطع باستعمال قيم الطاقة ووتيرة التردد بفواصل قار من 1 متراً ثانية. بعد هذا الإدماج، يجب ضرب النتيجة في مردودية البطاريات من أجل الحصول على الطاقة الفعلية.

(5) صيانة وإصلاح المولدات الهوائية:

تشمل الصيانة السنوية للمولدات الهوائية العمليات التالية:

1. تفقد كافة أجزاء الآلة جيداً.
2. التأكد من التشغيل الجيد لكافة مكونات الآلة.
3. التزبييت والتشحيم.
4. الإصلاحات الصغيرة.

1. تفقد كافة أجزاء الآلة جيداً

◀ العامود:

- فحص قطع العامود والسلم (هل توجد هناك قطع ناقصة؟)
- التأكد من تثبيت الحزونات إن كان الأمر يتعلق بعامود بلوالب (هل هناك لوالب ناقصة؟)
- فحص أسس العامود.
- فحص الأسلال ومثبتاتها والمدادات، إذا كان الأمر يتعلق بعامد مشدود.
- فحص جهاز الكبح اليدوي.
- التأكد من شاقولية العامود (فادن ومسواة)
- فحص حالة النظام "كبح الانهيار" STOP CHUTE إن وجد.
- فحص حالة متص الصواعق.

◀ المروحة:

- فحص حالة الشفرات (مرونة، تثبيت، زاوية الميلان).
- التأكد من أفقية محور دوارن المروحة (جذع المروحة، القب).
- فحص حالة كافة قطع الدفة.

◀ المولد:

- تفقد موضع المولد (إحكام سده).
- التأكد من إحكام تثبيت كل من المروحة والمولد على العامود.
- التأكد من إحكام تثبيت المروحة على القب.
- فحص الكارتر (الغطاء) وحالة المدرجات (تخلخل، تقادم، ضجيج).
- التأكد من تثبيت الدوار على المولد.
- فحص الأسلال الكهربائية (توصيلات، عزل).
- فحص حالة المجمعات أو الفرشات على مستوى المنوب إن وجدوا (استبدالهم في تلك الحالة).
- فحص جهاز الكبح الآلي.
- فحص حالة نظام مضاعفة السرعة أو مضاعف السرعة، إن وجد (تغيير الزيت، حالة التروس أو سير نقل الحركة).

2. التأكد من التشغيل الجيد لكافة مكونات الآلة:

- فحص أجهزة التحكم والضبط والقياس.
- فحص حالة تشغيل الأجهزة الموصولة بالمولد الهوائي:

- في حالة تشحين بطاريات التخزين.

- قطع توصيل كل بطارية على حدة ثم قياس فلطيتها وكتافة المحلول بها، إضافة الماء المقطر إن كان غير كاف، تنظيف وتشحيم حلقات توصيل البطاريات.

فحص حالة تشغيل منظم الشحنة وفقدان الشحنة.

- فحص حالة كافة الأجهزة الموصولة (مصالح، تلفاز، ثلاجة، أو غيرها...).

- في حالة ضخ الماء:

- فحص المحرك والمضخة (حالة المدرجات، الأسلاك، إحكام السد...).

- فحص نظام العوامة، الذي يسمح بتوقيف محرك المضخة عندما تصبح المصفاة فوق مستوى الماء.

- القيام ببعض تجارب ضخ الماء تبعاً للسرعة المرياحية.

3. التزييت والتشحيم:

تفریغ مضاعف السرعة، ثم تنظيفه بزيت الوقود أو الكبروسين.

تشحيم كافة القطع التي تحتوي على الشحم (مضخة تشحيم).

تشحيم المدرجات إن لم تكن مشحمة بشكل نهائي أو استبدالها.

- تزييت محور مدار الدفة.

4. الإصلاحات الصغيرة:

يمكن لبعض أعمال إصلاح وأو استبدال الأجزاء المعطلة أن تطأ من حين لآخر، وذلك من أجل الحفاظ على مختلف مكونات الوحدة في أحسن ظروف التشغيل، كما صممت له في البدء.

5. لائحة العناصر الضرورية لصيانة وإصلاح المولدات الهوائية:

الأدوات:

- مفتاح ربط متعدد
- مجموعة ملاقط
- ملقط متعدد الأغراض
- ملقط قاطع
- ملقط ملزم
- ملقط للتعرية
- مجموعة مبارغ
- مسوأة
- فادن
- مطرقة، مطرقة بناء
- فرشاة حديدية
- منشار معادن
- مفتاح بكماشات

• معدن اللحام

أدوات القياس:

- آلة قياس شاملة
- مقاييس واط ساعي
- مقاييس الكثافة (القياس كثافة محلول البطاريات)
- عداد سرعة الدوران (عدد الدوارات الدقيقة)
- مسبار (القياس الأعمق)

التجهيزات:

- حزام السلامة
- خوذة
- قفازات
- حذاء ورشة
- كيس أدوات
- دلو معدني أو بلاستيكي
- صفيحة زيت
- مضخة شحم
- مشد أو ملفاف
- عدة لحام مع قناع واق

معدات:

- شحم
- زيت
- كيروسين
- صباحة
- تشكيلة لوالب، حلزونات، حلقات.
- صهائر
- صمامات ثنائية
- ماء مقطر (لبطاريات)

قطع غيار:

من الضروري جداً توفر مخزون من قطع الغيار الخاصة بالعناصر المتكررة الأعطال في عين المكان، للتمكن من إصلاح العطب أو أثناء القيام بعملية صيانة.

خاتمة:

بما أن كل آلة تتتوفر على إرشادات الاستعمال الخاصة بها فيما يخص الصيانة والإصلاح، فإنه من الضروري عند القيام بعملية صيانة وأو إصلاح، مراجعة دليل الاستعمال والصيانة، المسلم من طرف الصانع.

تختلف مصاريف الصيانة والإصلاح حسب حجم ونوع وخصائص النظام. وهناك آلات بسيطة جداً يكون فيها الإصلاح محدوداً، وهناك أخرى أكثر تعقيداً يكون فيها مستوى الصيانة عالياً.

وفي جميع الأحوال، يجب أن تتم عملية الصيانة والإصلاح تبعاً لتصنيفات وتحذيرات الصانع.

مراجع

- | | |
|-------------------|---|
| ELDRIDGE, F.R. | Wind Machines National Science Foundation USA, 1985 |
| GOLDING, E.W. | The Generation of Electricity by Wind Power
Spon Ltd, London, 1986 |
| PUTNAM | Power From The Wind Van Nostrand, N.Y., 1988 |
| CDER - MAROC | L'Energie Eolienne au Maroc, Gisement et Dimensionnement, 1986 |
| G. Cunty - EDISUD | Eoliennes et Aérogénérateurs, Guide de l'Energie Eolienne, 1980 |
| CDER - MAROC | Le gisment Eolien du Maroc, 1995 |