مضخات الطاقة الشمسية

جامعة العلوم والتكنولوجيا مركز الطاقة المتجددة والتصميم الإلكتروني

تقديم:

المهندس: عبدالباسط محمد البشة

أماجستير هندسة أم عبدالباسط محمد البشة

محتوى العرض

- مقدمة عن الألواح الشمسية.
- لمحة سريعة عن منظمات MPPT.
- مقدمة عن أنظمة الضخ الكهروشمسية.
 - تصميم أنظمة الضخ الكهروشمسية.
 - مثال تصمیمي.

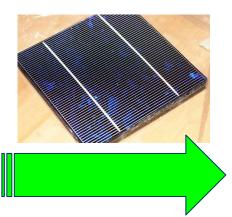


- تعريف الخلية الشمسية (مكونات ، مبدأ عمل).
 - أنواع الخلايا الشمسية.
 - مكونات اللوح الشمسي.
- الخصائص الكهربائية للخلايا والألواح الشمسية.
- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

تعریف الخلیة الشمسیة.

الخلايا الكهروضوئية: هي وحده تقوم بتحويل الطاقة الضوئية المباشرة إلى طاقة كهربائية, و كلمة فوتوفولتيك مشتقة من طبيعة عمل الخلية فكلمة (Photo) تعني ضوء، وكلمة (Voltaic) تعني كهرباء, و هذا يعني تحويل ضوء الشمس إلى كهرباء.



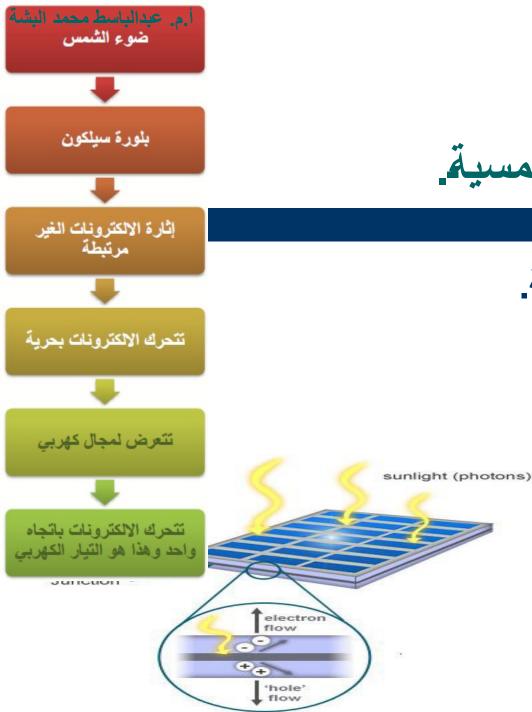




• مكونات الخلية الشمسية.

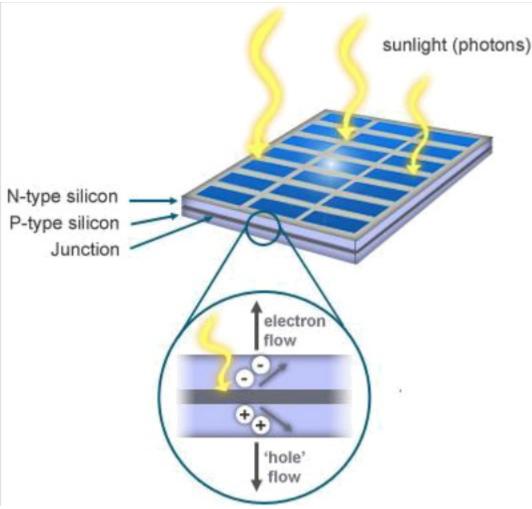
تصنع الخلية الشمسية من المواد أشباه الموصلات semiconductors وكل خلية مكونة من بلورة واحدة من السيلكون





• مبدأ عمل الخلية الشمسية.

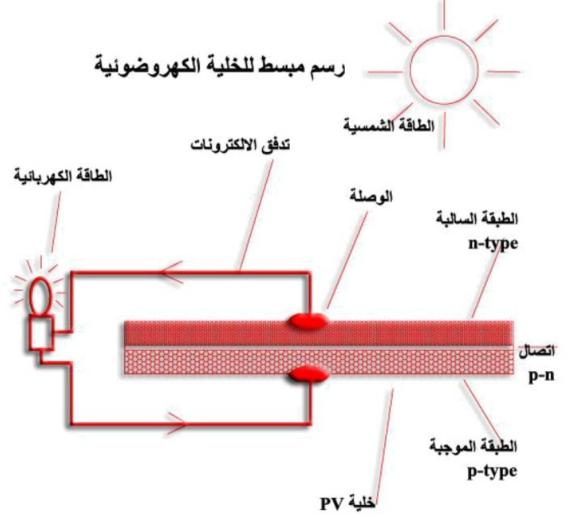
عندما تسقط أشعة الضوء على الخلية فان جزء من الضوء يتم امتصاصه من قبل ذرات السيلكون ,أي أن طاقة الضوء قد امتصت من قبل مادة الخلية.



• مبدأ عمل الخلية الشمسيا

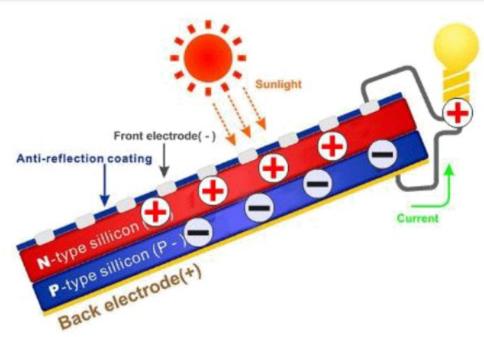
تعمل هذه الطاقة على إثارة الالكترونات الغير مرتبطة في المادة وتجعلها تتحرك بحرية داخل المادة.

• مبدأ عمل الخلية الشو وعندما تتعرض هذه الالكتر, الحرة لمجال كهربي فإنها سو تتحرك كلها في اتجاه واحد, يعني تيار كهربي



• مبدأ عمل الخلية الشمسية.

وعند ربط طرفي الخلية بنقطتي توصيل على السطح العلوي والسطح السفلي للخلية نحصل على تيار كهربي طالم استمر سقوط الضوء على خلية



- أنواع الخلايا الشمسية.
- خلية تصنع من السليكون أحادي التبلور Mono Crystalline -
 - خلية تصنع من السليكون متعدد التبلور Poly Crystalline
 - الخلايا المورفية أو خلايا الفيلم الرفيع amorphous

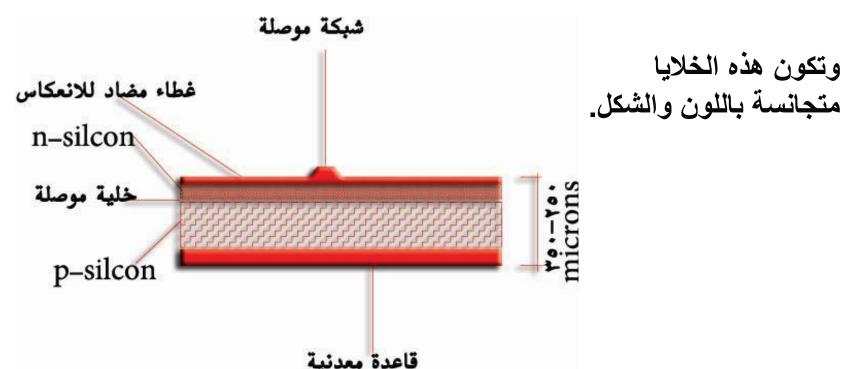


• أنواع الخلايا الشمسية.

- خلية تصنع من السليكون أحادي التبلور Mono Crystalline

وهي عبارة عن خلايا قُطعت من بلورة سيلكون مفردة وكفاءة هذا النوع من الخلايا من 11 إلى 16 % مما يعني أن امتصاص الخلايا من الإشعاع القادم من الشمس الذي تبلغ قوته 1000 وات لكل متر مربع وذلك في يوم مشمس بالقرب من خط الاستواء أي أن الواحد متر مربع من هذه الخلايا يمتص الإشعاع الشمسي بهذه الكفاءة ينتج ما بين يمتص الإشعاع الشمسي بهذه الكفاءة ينتج ما بين 110 إلى 160وات.

- أنواع الخلايا الشمسية.
- خلية تصنع من السليكون أحادي التبلور Mono Crystalline





• أنواع الخلايا الشمسية.

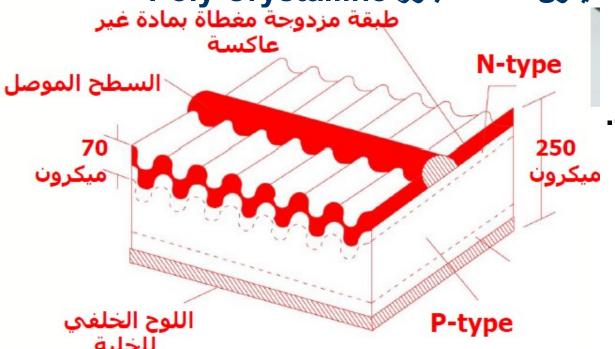
- خلية تصنع من السليكون متعدد Poly Crystalline التبلور

وهي عبارة عن رقائق من السليكون كُشطت من بلورات سليكون أسطوانية ثم تعالج كيميائيا في أفران لزيادة خواصها الكهربية وبعد ذلك تغطي أسطح الخلايا بمضاد الانعكاس لكي تمتص الخلايا أشعة الشمس بكفاءة عالية وكفاءة هذا النوع من 9 إلى 13%



• أنواع الخلايا الشمسية.

- خلية تصنع من السليكون متعدد التبلور Poly Crystalline

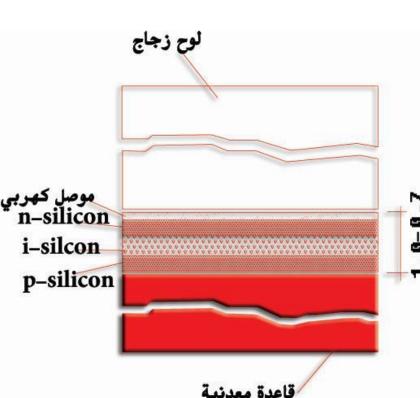


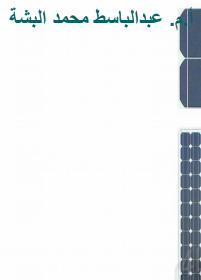
وتكون هذه الخلايا غير متجانسة باللون والشكل.



- أنواع الخلايا الشمسية.
- الخلايا المورفية أو خلايا الفيلم
 الرفيع amorphous

وفيها مادة السيلكون تترسب على هيئة طبقات رفيعة علي أسطح من الزجاج أو البلاستيك لذلك فإن تصنيع هذه الخلايا يتم بتقنية سهلة ولكن كفاءتها أقل من 3 إلى 6% وأسعارها أيضا أقل وهي مناسبة لتطبيقات من 40 وات إلى ما أقل .





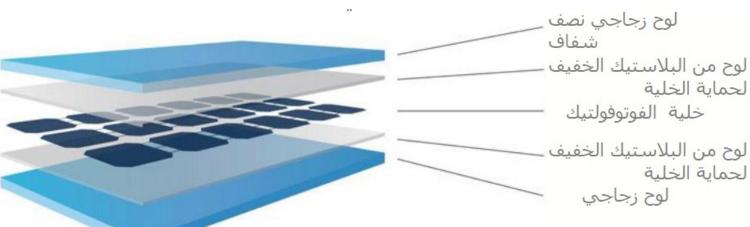
مكونات اللوح الشمسي.

تعريفها: هي الجزء الظاهر من المنظومة الشمسية وتتكون من تجميع عدد من الخلايا الشمسية.

يتألف اللوح الشمسي من عدد من الخلايا التي تكون موصولة على التسلسل والتفرع مع بعضها البعض ضمن لوحة واحدة، ويجب أن تكون محمية من الماء والرطوبة والحرارة والسقوط

مكونات اللوح الشمسي.

يغلف اللوح الشمسي بطبقة من مادة الزجاج يليها طبقة شفافة خفيفة من البلاستك المعالج لمضاعفة الحماية للخلية الشمسية تليها طبقة من الخلايا الشمسية. تثبت الألواح الشمسية على قاعدة وتختلف المادة المصنعة لها من نوع إلى آخر, حيث تصنع إما من مادة الزجاج أو الفولاذ المقاوم للصدأ أو من مادة بلاستيكية.



• الخصائص الكهربائية للخلايا والألواح الشمسية.

- القدرة الكهربائية المتولدة P: تكون الطاقة الكهربائية المتولدة من الخلية الكهر وشمسية بشكل تيار مستمر DC وتعتمد شدة هذا التيار على بارلمتري ن: الأول هو الأشعة الشمسية الساقط ة، والثاني هو التيار والفولط المطلوب للحمل ويعتمد مردود اللوح الكهروشمسي على مردود هذه الخلايا

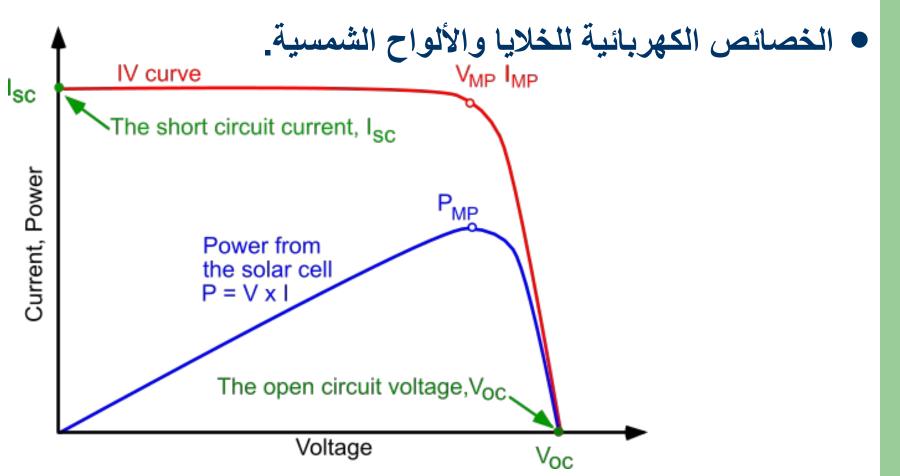
وتعرف الخلية الشمسية ذات المساحة 100 سم مربع بأنها بطارية شمسية تقوم بإنتاج جهد قدره (V 0.5) وتيار يتناسب مع شدة الإشعاع الشمسي تصل قيمته ما بين (A-2.5) عند شدة الإشعاع للقصوى.

تتحدد الخلية الكهروشمسية بفرق جهد دارتها المفتوحة وتيار دارتها المغلقة

• الخصائص الكهربائية للخلايا والألواح الشمسية.

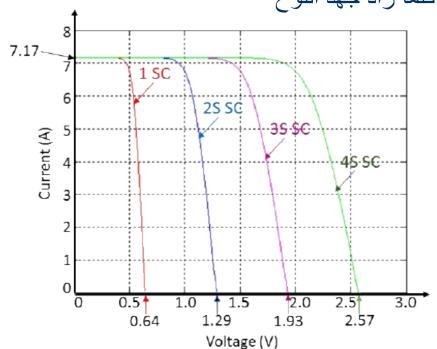
- جهد الدائرة المفتوحة Voc: هو الجهد الذي تعطيه الخلية الكهروشمسية عندما لا يمر في الدارة أي تيار، وهو الفولط الأعظمي الذي تعطيه الخلية الكهروشمسية من الإشعاع الشمسي.
- تيار الدارة المغلقة Isc فهو التيار المار في الخلية الكهروشمسية إلى دارة خارجية بدون حمل أو مقاومة، وهو التيار الأعظمي الذي تستطيع الخلية الكهروشمسية توليده من الإشعاع الشمسي(تيار القصر).

إن فرق الجهد المتولد من الخلية الكهروشمسية يبقى ثابتًا تقريبا عند كل مستويات الإشعاع الشمسي الساقط عند الشمسي الساقط، لكن التيار المتولد يتغير بشكل مباشر تبعًا لقيم الإشعاع الشمسي الساقط عند كل لحظة زمنية.



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
- تأثير عدد الخلايا الموصلة داخل اللوح Effect of the number of cells -

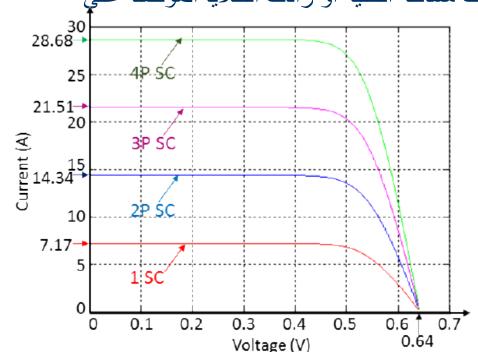
كلما زلدت عدد الخلايا الموصلة على التوالي كلما زاد جهد اللوح



• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

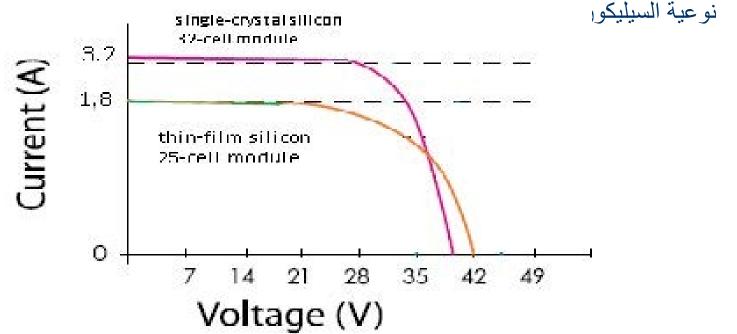
- تأثير مساحة الخلية Effect of cell area : كلما زادت عدد الخلايا الموصلة على التوالي كلما زاد جهد اللوح وكلما زادت مساحة الخلية أو زادت الخلايا الموصلة علي

التوازي كلما زاد تيار اللوح



• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

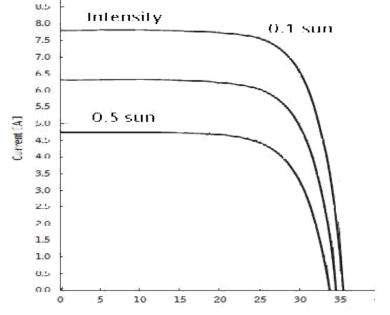
- تأثير نوعية السيلكون Effect of type of silicon : تختلف كفاءة الخلية باختلاف



• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

- شدة الإشعاع Sun Intensity: يزداد تيار الخلية الشمسية بشكل شبه خطي مع زيادة الإشعاع الشمسي بينما يزداد الجهد بشكل سريع عند بداية لرتفاع الإشعاع الشمسي ثم يزداد بشكل طفيف في مستويات الإشعاع العالية.

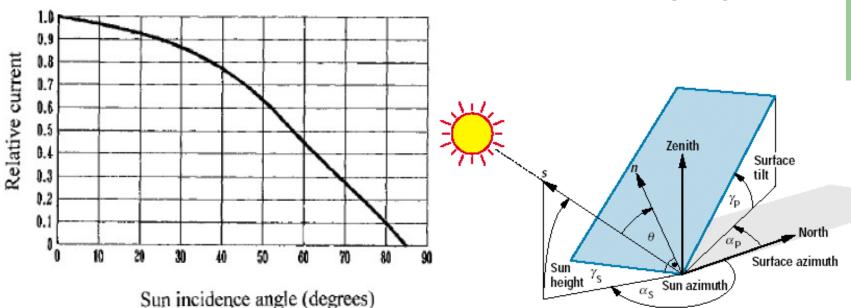
Current vs. Voltage



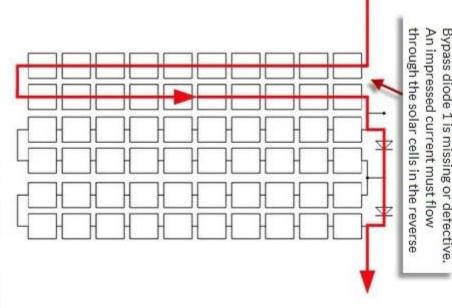
Voltage IVI

• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

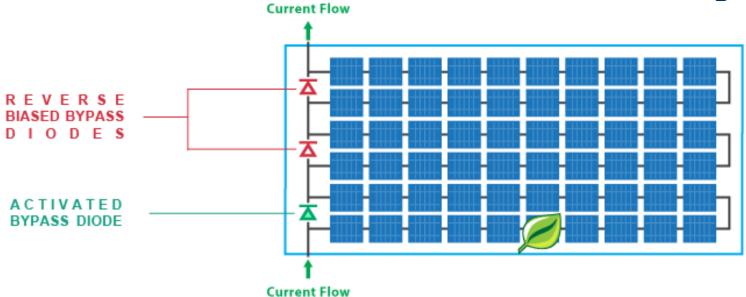
- ميلان زاوية سقوط الإشعاع الشمسي على اللوح Sun Angle : كلما كانت زاوية السقوط على اللوح عمودية كلما تحسن خرج اللوح ويوضح الشكل التالي نسبة النفص في خرج لللوح عند انحراف زاوية السقوط عن التعامد.



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
- تأثير الظل Shadow Effect: توضح الاشكال التالية التغير في منحنى خرج اللوح عند التظليل الجزئي وكيف تعالج هذه الإشكالية بإضافة دايودات معكوسة التوصيل على التوازي مع الخلايا.



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
- تأثير الظل Shadow Effect : توضح الاشكال التالية التغير في منحنى خرج اللوح عند التظليل الجزئي وكيف تعالج هذه الإشكالية بإضافة دايودات معكوسة التوصيل على التوازي مع الخلايا.

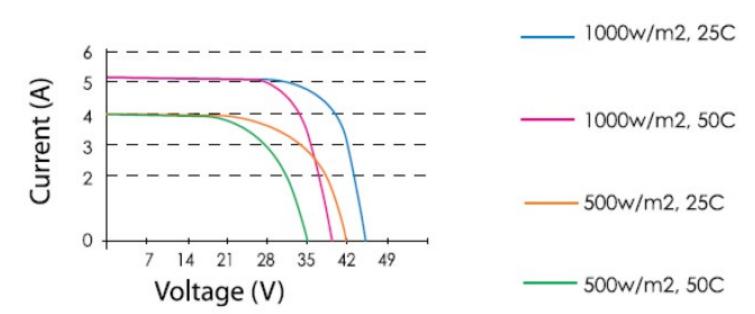


• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.

- تأثير الحرارة Temperature Effect
- يقل جهد وقدرة لللوح كلما ارتفعت درجة الحرارة حيث أن قدرة اللوح تتناقص بمعدل يصل إلى 0.4% لكل أرتفاع في درجة الحرارة بمقدار درجة مئوية واحدة.
 - كما أن جهد اللوح يتناقص بمعدل يقارب 0.33% لكل درجة مئوية.
- وهذا يكون في الألواح الجيدة التصنيع. وهذه النسب تؤدي إلى نقص في القدرة يصل لنسبة تزيد عن 20% من خرج اللوح في المناطق المرتفعة الحرارة. بينما يزداد تيار اللوح بشكل طفيف يمكن إهماله.

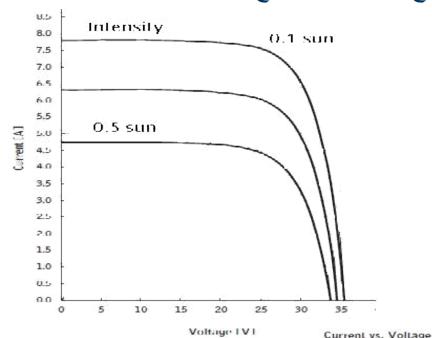
• العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية. - تأثير الحرارة Temperature Effect :

Performance Measurement



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
 - تأثير العوامل المناخية Effect of Climate

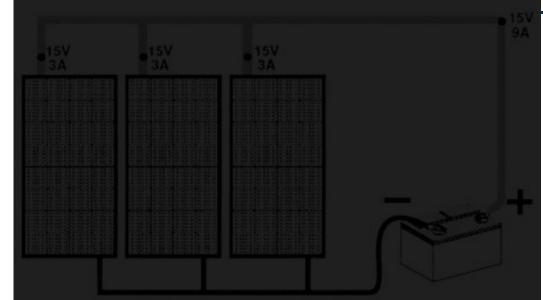
تؤثر الغيوم والرطوبة والغبار على تقليل الإشعاع الواصل إلى اللوح مما يؤثر على خرجها



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
 - نوعية الأحمال الكهربائية Electrical Load Matching -

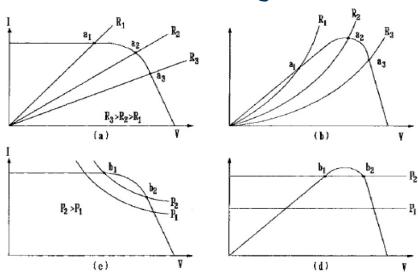
يقل تأثير البطاريات على الإنحراف عن نقطة التشغيل القصوى للوح بسبب ثبات جهد

البطاريات وتغيره بشكل طفيف



- العوامل المؤثرة على خرج وتصميم المنظومة الشمسية.
 - نوعية الأحمال الكهربائية Electrical Load Matching :

بينما تؤثر الأحمال الخطية المائلة كالمضخات بشكل كبير على الإنحراف عن نقطة التشغيل عند مستويات الإشعاع المختلفة، مما يؤدي إلى نقصان تحصيل القدرة من الألواح الشمسية، وهذا يلزم إستخدام منظمات متتبعات القدرة للموائمة بين الأحمال والألواح.



الفوارق بين الألواح الشمسية في السوق والعوامل المؤثرة عليها بعض العوامل المؤثرة على جودة الألواح الشمسية

- 1- مقاومة التوالي الداخلية Rs لأسلاك التوصيل وزيادة الهبوط عليها يؤدي مع إرتفاع درجة الحرارة لإنخفاض جهد اللوح.
 - 2- مقاومة Rshunt العزل بين الخلايا والإطاار المعدني على تحمله للجهود المرتفعة.
- 3- المقاومات الخارجية للموصلات: حيث تؤثر على نقطة التشغيل برفعها بشكل كبير وبالتالي زيادة هبوط القدرة وعمل اللوح عند منطقة الهبوط السريع لتيار اللوح وعند فولت مرتفع.
- 4- المادة العازلة الخلفية ونوعيتها: حيث تؤثر على التوصيل الحراري للخارج وبالتالي هبوط القدرة نتيجة ارتفاع درجة الحرارة.
- 5- إن استخدام ديودات Bypass بشكل كافي يمنع تأثير التظليل على الألواح وتأثير الألواح على الألواح وتأثير الألواح على بعضها عند التظليل الجزئي.
 - 6- عدد الخلايا في اللوح (32-36/ 60-72) وعدم ملائمة (32-60) للمناطق الحارة.

لمحة سريعة عن انفرتر MPPT.

- وظيفة منظم الشحن في كل منظومة.
- الفرق بين شاحنات MPPT و PWM.
 - انفرتر المضخات الشمسية MPPT.

لمحة سريعة عن انفرتر MPPT.

• وظيفة منظم الشحن في كل منظومة.

1- توقف الشحن عند إمتلاء البطارية, حيث أن ترك البطارية على الشحن بعد إمتلاءها قد يقلل عمر البطارية بشكل كبير

2- مراقبة مستوى جهد البطارية (و إظهار قيمة الجهد في أنواع الشاحنات التي تمتلك شاشة عرض)

لمحة سريعة عن انفرتر MPPT.

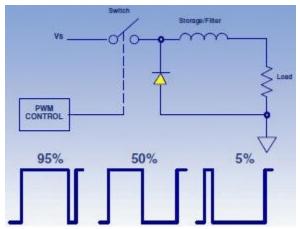
وظيفة منظم الشحن في كل منظومة.

3- تشغيل الحمل المربوط عليه (إنارة) في الليل و إطفائها في النهار آليا. هذه الخاصية مفيدة جدا لإنارة الشوارع بالطاقة الشمسية.

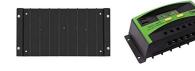
4 - تثبیت جهد الخارج من خلیة الشمسیة و شحن البطاریة بجهد المناسب. فمثلا من الممكن أن تربط لوحة شمسیة من نوع 50 فولت و تشحن بها بطاریة 12 فولت فلو لا وجود الشاحنة في هذه الحالة قد تنفجر البطاریة!! لكن منظم الشحن یخفض الجهد علی مقدار 14 فولت تقریبا ثم یشحن بها بطاریة 12 فولت.

الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.

- إن اللوح الشمسي المستخدم في الطاقة الشمسية لا يعطي جهد بالضبط مساوي لجهد اللازم لشحن البطارية فمثلا اللوح الشمسي لشحن بطارية 12 فولت هو من نوع 18 فولت على الأقل و هكذا بطارية 24 يجب إستخدام لوح شمسي 30 أو 36 فولت على الأقل.







● الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.

إن الفرق بين شاحنات PWM و MPPT هو:

- أن منظمات الشحن من نوع PWM تأخذ جهد اللازم لشحن البطارية من اللوح الشمسي و تترك الجهد الزائد,
- مثلا لو ربطنا عليه لوحة شمسية بجهد 30 فولت و البطارية المراد شحنها كانت من نوع 12 فولت في هذه الحالة تأخذ الشاحنة 14 فولت تقريبا من الخلية و تشحن بها البطارية و تترك الـ 16 فولت المتبقي من اللوحة الشمسية, هذا النوع متوفر بأسعار مناسبة و يتم إستخدامه غالباً لمنظومات الشمسية الصغيرة أقل من 2000 واط.

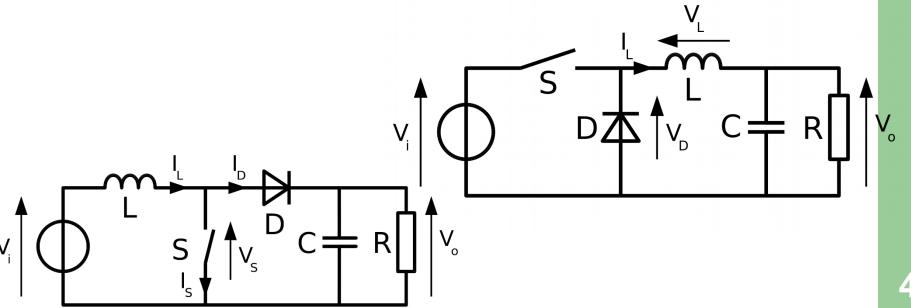
الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.

- بينما شاحنات MPPT تقوم بأخذ الجهد اللازم لشحن البطارية و تحول الجهد الزائد إلى تيار لكي تسرّع عملية شحن البطارية و بكفاءة أعلى, سعر هذا النوع من المنظمات غالي نسبيا قد يصل إلى 3 أضعاف سعر شاحنات PWM و غالبا تستخدم في منظومات أكبر من

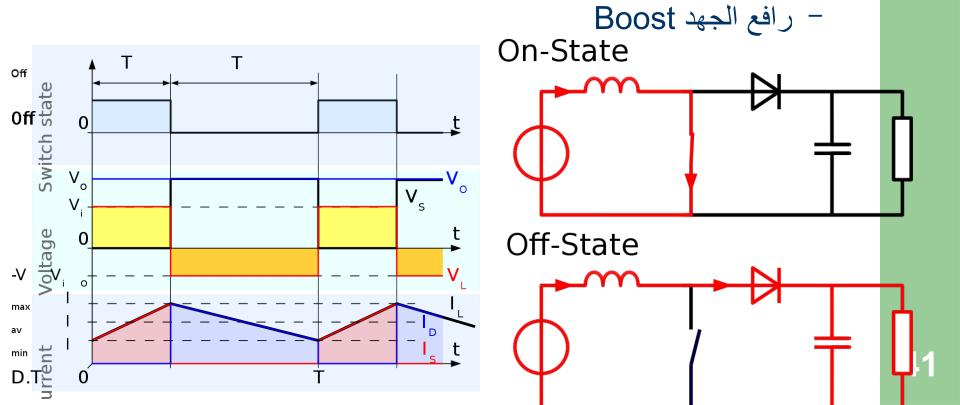
2000 أو 3000 واط.



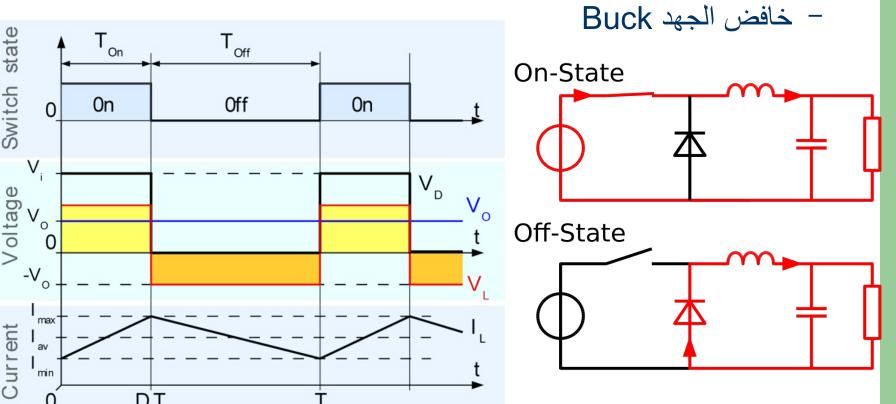
- هناك نوعان من منظمات MPPT وهما رافع للجهد Boost وخافض للجهد Buck.



الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.



• الفرق بين شاحنات MPPT و PWM.



● الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.

P=14 X 3.3 =46W

نأخذ مثال بسيط لتوضيح الموضوع أكثر:

- نفترض لدينا لوح شمسي 30 فولت 100 واطو نريد أن نشحن بها بطارية 12 فولت (بغض النظر عن حجم البطارية و المفاقيد)
- بما أن اللوح 30 فولت و القدرة 100 واط إذن التيار الخارج هو 3.3 أمبير (30/100=3.3) لأن القدرة تساوي الجهد في التيار,
- في هذه الحالة لو ربطنا اللوحة على منظم شحن من نوع PWM سوف تقوم بشحن البطارية بجهد 14 فولت وتترك الجهد المتبقي من الـ 30 فولت, تيار الشحن في هذه الحالة سوف يكون 3.3 أمبير فقط إذن قدرة المستخدمة لشحن البطارية تساوي 46 واط فقط !!(بدون أخذ المفاقيد بعين الإعتبار)

الفرق بین شاحنات MPPT و PWM.

P=14 X 7.1 = 100W نأخذ مثال بسيط لتوضيح الموضوع أكثر:

- نفترض لدينا لوح شمسي 30 فولت 100 واطو نريد أن نشحن بها بطارية 12 فولت (بغض النظر عن حجم البطارية و المفاقيد)
- بما أن اللوح 30 فولت و القدرة 100 واط إذن التيار الخارج هو 3.3 أمبير (30/100=3.3) لأن القدرة تساوي الجهد في التيار,
- بينما لو ربطنا نفس اللوحة السابقة على نفس البطارية السابقة لكن هذه المرّة بإستخدام شاحنة من نوع MPPT تقوم بشحن البطارية بجهد 14 فولت و ثم تحول الجهد المتبقي من الـ 30 فولت إلى تيار, فيصبح تيار الشحن 1.7 أمبير!! (بدون أخذ المفاقيد بعين الإعتبار)







• الفرق بين شاحنات .PWM e MPPT

نأخذ مثال بسيط لتوضيح الموضوع أكثر:



منظم شحن

MPPT



بطارية 12 فولت

لوحة شمسية

30 فولت 100 واط

تيار 3.3 أمبير

■ انفرتر المضخات الشمسية MPPT

- من المعلوم ان قوة الشعاع الشمسي متغيرة اثناء النهار مما ينتج عنه الحاجة الي تغيير سرعة المضخة التي تعمل بالطاقة الشمسية علي مدار اليوم. و تمتاز هذه الأنفرترات بالقدرة علي التحكم في سرعة مضخات التيار المتردد AC من لحظة تشغيلها في الشروق إلى لحظة إيقافها في الغروب مروراً بفترة تشغيلها العادية اثناء النهار.



■ انفرتر المضخات الشمسية MPPT

- إن انفرترات المضخات التي تعمل بالطاقة الشمسية تستقبل سلسلة من الخلايا المتصلة مع بعضها على التوالي باجمالي جهد يصل الي 800 فولت. حيث يمكن وجود 20 لوحاً شمسياً متصلة مع بعضها البعض بالتوالي وأن يكون هنالك 60 مجموعة من هذه ال 20 لوحاً فيتم إيصالها جميعا داخل الانفرترات التي قد يصل قدرتها في الأحجام

الكبيرة الي 300 كيلو وات



■ انفرتر المضخات الشمسية MPPT

- يتحكم الانفرتر في بدء تشغيل الموتور عن طريق رفع الجهد والتردد تدريجياً من الصفر حتى يصل إلى السرعة الأولية المبرمجة أو السرعة المطلوبة Reference Speed في خلال نسبة من زمن يسمى زمن التسارع Acceleration Time تم تحديده وبرمجته مسبقاً وكذلك عملية إيقاف الموتور يقوم بخفض الجهد والتردد تدريجياً من القيمة التي هو عليها لحظة طلب الإيقاف حتى يصل إلى الصفر في خلال نسبة من زمن يسمى زمن التسارع Deceleration Time تمديده وبرمجته مسبقاً.

■ انفرتر المضخات الشمسية MPPT

- إن العواكس المخصصة للمضخات الأقل من 2 حصان عادة يكون فيها مخرج التيار احادي الطور one phase
- جميع العواكس المخصصة للمضخات الأكبر من 2 حصان لها مخرج تيار متردد ثلاثي الطور three phase
- العديد من الأنواع الحديثة لعواكس المضخات الشمسية يوجد بها مدخل ديزل و كهرباء AC من الشبكة, للحصول علي نظام هجيني يعمل مصدر احتياطي للطاقة بخلأف طاقة الألواح.

■ انفرتر المضخات الشمسية MPPT

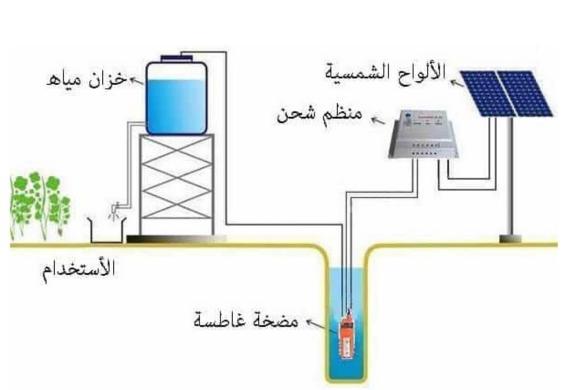
- يقوم العاكس باخراج تيار ذو تردد متغير يبداء من 0 الي 50 هرتز طبقا للكثافة اللحظية لأشعة الشمس.
- العاكس مزود بجهاز السوفت ستارتر soft starter الذي يقوم بالتقويم الناعم للمواتير ذات القدرات الكبيرة والمتوسطة لتقليل تيار البدء والذي يكون عالياً عند التشغيل المباشر للموتور من خلال كونتاكتور ولرفع سرعة الحمل تدريجياً من الصفر حتى السرعة القصوى. هذه الخاصية تغني عن استخدام عاكس كبير لتحمل التيار الأبتدائي الكبير Surge Power الذي يحدث في بداية تشغيل المواتير الحثية.

- المضخات المستخدمة في منظومات الضخ الكهروشمسية _
 - أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

• أنواع المضخات.

مضخة نابذة غاطسة متعددة المراحل:

هذا النوع هو الأكثر شيوعًا من بين أنواع المضخات الشمسية المستعملة لتزويد القرى بالماء ويتميز هذا النوع بأنه سهل التركيب وتكون مجموعة (محرك-مضخة) مغمورة بالماء بعيدًا عن الأخطار المحتملة



- أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.
 - انظمة مضخات التيار المستمر DC.
 - انظمة مضخات التيار المتردد AC.

- أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المستمر DC.
- تستخدم مضخات الطاقة الشمسية في المشاريع الصغيرة بقدرات تصل إلى حوالي 3 كيلوواط وهي مناسبة لتطبيقات مثل نوافير الحدائق، ومياه الشرب للماشية، أو مشاريع الري الصغيرة.
- يوجد سلسلة من الأنظمة تغطي أعماق تصل الي 150 متر ومعدلات ضخ للمياه حتى 10 متر مكعب في الساعة.

- أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المستمر DC.
- يتم تحديد قدرة النظام عن طريق تحديد عمق البئر وكمية المياه المنتجة في اليوم.
 - ويعمل هذا النظام بطريقة تلقائية سهلة جدا من وقت شروق الشمس وحتي غروبها دون الحاجة الي بطاريات تخزين للطاقة.

- أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المستمر DC.
 - تكون النظام من اربع أجزاء:
 - 1- الألواح
- 2- وحدة التحكم و تتكون من منظم للتيار الكهربائي وأجهزة الاستشعار لمنسوب المياه و الملحقات الأخرى.

- أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المستمر DC.
 - تكون النظام من اربع أجزاء:

إن الغرض من وحدة التحكم ذو شقين:

اولاً: مطابقة الطاقة التي تحصل عليها مضخة مع الطاقة المتاحة من الألواح.

ثانيا: حماية المصخة من الجهد المنخفض، حيث يتم ايقاف نظام خروج الكهرباء إذا كان الجهد منخفض جدا أو مرتفعة جدا لمدى جهد التشغيل المضخة وهذا يزيد من عمر المضخة وبالتالي تقليل الحاجة إلى الصيانة.

• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المستمر DC.

3- مضخة غاطسة تيار مستمر DC

تميل هذه المضخات إلى أن تكون مستويات الكفاءة الكلية بها أعلى من المضخات AC ذات الحجم المماثل.

و بذلك يتم تخفيض تكاليف الألوح المستخدمة في المشروع.

• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المستمر DC.

4- خزان المياه:

إن الطريقة العامة لتحديد حجم الخزان هو أن يكون على الأقل يكفي لمدة ثلاثة أيام استخدام

في نظم مياه الشرب الصغيرة حتى سعة 50 متر مكعب يتم استخدام خزانات الPVC العادية وتوضع فوق اسطح اي مبني قائم او يتم عمل هيكل معدني لرفعها فوق سطح الأرض بارتفاع مناسب للاستفادة من الجاذبية في الضخ بالمواسير.

• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية. انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتم استخدام مضخة الطاقة الشمسية التي تعمل بالتيار المتردد في المشاريع الاكبر حجما. كما تستخدم هذه الانظمة في تنقية وتدوير المياه في حمامات السباحة وتحلية مياه البحر ومشروعات مياه الشرب و يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

1- الألواح: تشكل معظم تكلفة النظام (حوالي 80٪). و يعتمد حجم الالوح بشكل مباشر على حجم المصخة وكمية المياه المطلوبة (متر مكعب / يوم) والإشعاع الشمسي المتاح في مكان الموقع.

2- عاكس المضخة Solar pump Inverter يتم تركيبه لتحويل التيار المباشر القادم من الألواح إلى تيار متردد للمضخة. القدرات المتاحة للمحولات تبداء من 1 حتى 300 كيلو وات وذلك يغطي معدلات تدفق للمياه تصل الى 450 متر مكعب في الساعة.

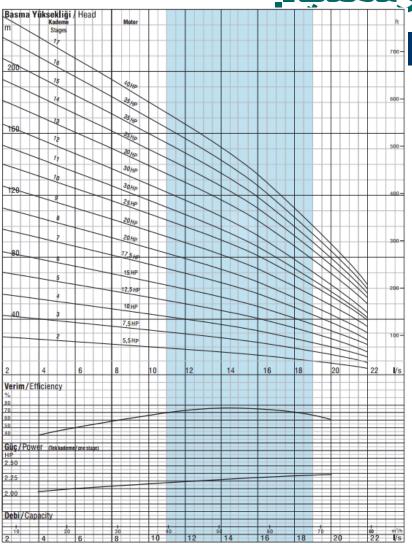
• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

3- مضخات التيار المتردد و يجب ان يتم اختيارها من جداول المضخات الخاصة بالمنتجين علي ان يكون اخيتار المضخة في نقطة مثالية في منحي الكفائة طبقا لأجمالي عمق الغاطس.

و لأن الكهرباء القادمة من الطاقة الفوتوضوئية هي كهرباء متفاوتة الشدة علي مدار اليوم, فان اختيار مضخة من الجداول تعمل بكفائة اقل من 70%, سوف يؤدي الي قصر ساعات عملها و ضعف اتجاجيتها



• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

3- مضخات التيار المتردد

من الأخطاء الفادحة و المنتشرة لدي الكثير من المبتدئين في مجال الطاقة المتجددة هو اختيار مضخات من الأطراف الضعيفة لمنحنيات الكفائة.

• أنواع ومكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

4- الخزان الأرضي: في نظم مياه الشرب و الأراضي الزراعية الكبيرة يجب عمل خزان ارضي و هذا الخزان الذي قد يصل سعته الي 2000 متر مكعب او اكثر.

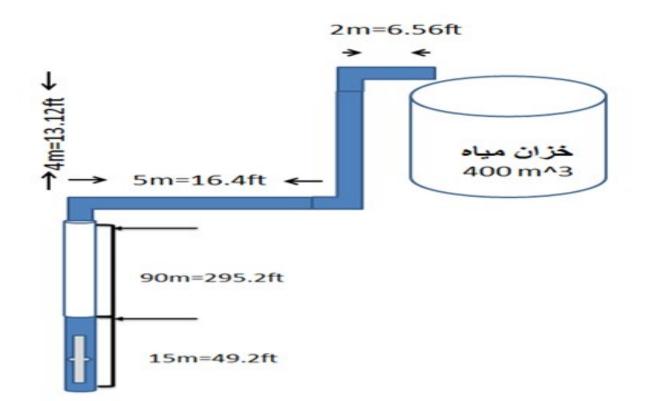
• مكونات أنظمة الضخ الكهروشمسية.

انظمة مضخات التيار المتناوب AC.

يتكون النظام من ثلاثة أجزاء:

4- الخزان الأرضي: في نظم مياه الشرب و الأراضي الزراعية الكبيرة يجب عمل خزان ارضي و هذا الخزان الذي قد يصل سعته الي 2000 متر مكعب او اكثر.

تصميم وتركيب مضخة مياه شمسية بمحافظة مارب:



تصميم وتركيب مضخة مياه شمسية بمحافظة مارب:

- مأرب تقع عند خط عرض 16.5 درجة وارتفاعها عن سطح البحر يقارب 1000m.
- كمية الماء المطلوبة يوميا 400,000 لتر اي ما يعادل 105680 جالون من المياه.
 - نظام توجيه الالواح متغير طوال السنة.

تصميم وتركيب مضخة مياه شمسية بمحافظة مارب:

- كمية الماء المطلوبة يوميا 400,000 لتر اي ما يعادل 105680 جالون من المياه.
 - نظام توجيه الالواح متغير طوال السنة.
- عدة ساعات الذروة يوميا للاشعاع الشمسي 6 ساعات مضروبة في معامل اداء مصفوفة الالواح (0.95) وهذا يساوي 5.7 لكل يوم وهذا يعني Kwh/m^2-day 5.7 (ساعات ذروة الشمس المتاحة (P3))

أولا: حساب عدد ساعات الذروة P3.

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ P5.

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

رابعا: حساب قدرة مضخة الطاقة الشمسية.

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

سادسا: حساب مواصفات الإنفرتر.

أولا: حساب الإشعاع المتاح(P3)

1- حساب متوسط قيمة الإشعاع الشمسي (P1)

في اليوم خلال أشهر السنة في منطقة البئر باستخدام أحد البرامج أو عبر الانترنت.

بسبب تأثر الإشعاع الشمسي بحسب الموقع الجغرافي وزاوية ميلان الأسطح (الألواح) والفصول الأربعة (أشهر العام) فيجب تحديد كل هذه العوامل قبل بداية التصميم لمعرفة الإشعاع اليومي الذي سيتم التصميم بناءً عليه.

أولا: حساب الإشعاع المتاح (P1)

1- حساب متوسط قيمة الإشعاع الشمسي (P1)

		Insolation (kWh/m²day)												
City	Tilt	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Annual
	Horizontal	3.14	3.92	4.99	5.99	6.27	5.78	5.68	5.28	4.72	4.11	3.46	2.92	4.69
Orlando, FL	15	3.75	4.43	5.30	6.05	6.10	5.54	5.49	5.24	4.89	4.53	4.06	3.56	4.91
Latitude 28.55	20	3.92	4.56	5.36	6.01	5.99	5.41	5.37	5.18	4.90	4.63	4.23	3.74	4.94
	25	4.07	4.67	5.39	5.95	5.85	5.26	5.23	5.10	4.89	4.70	4.37	3.90	4.95
	30	4.19	4.75	5.39	5.85	5.67	5.07	5.06	4.99	4.86	4.75	4.49	4.04	4.93
	35	4.29	4.80	5.36	5.72	5.47	4.87	4.87	4.85	4.79	4.77	4.58	4.15	4.88
	40	4.37	4.82	5.31	5.56	5.24	4.63	4.66	4.69	4.71	4.76	4.64	4.24	4.80

أولا: حساب الإشعاع المتاح(P1)

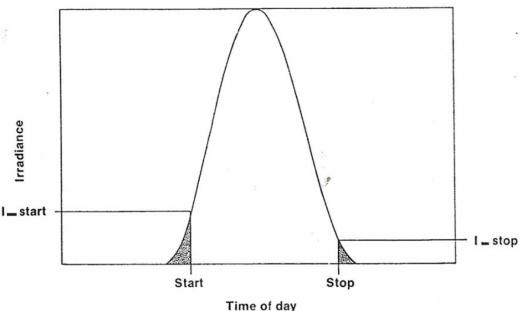
2- حساب الإشعاع الصالح للإستعمال (P2).

كون المضخة الشمسية متصلة مباشرة بالألواح الشمسية فإن المضخة تحتاج لحد أدنى من التيار حتى تقلع ولذلك فإن الإشعاع الشمسي يجب أن يكون قادر على توفير هذا التيار لتشغيل المضخة (200-250w/m2) وبالتالي فإن هناك جزء من الإشعاع لا يستفاد منه في تشغيل المضخة،

أولا: حساب الإشعاع المتاح (P1)

2- حساب الإشعاع الصالح للإستعمال (P2).

وبالتالي فإن هناك جزء من الإلا يستفاد منه في تشغيل المض



أولا: حساب الإشعاع المتاح(P1)

2- حساب الإشعاع الصالح للإستعمال (P2).

ولمعرفة الإشعاع الصالح للإستعمال يتم ضرب متوسط قيمة الإشعاع الشمسي P1 في معامل الإشعاع المفيد وهو معامل تقريبي يتم إيجاده بمقارنة نقاط تشغيل وإيقاف المضخة مع أداء مصفوفة الألواح الشمسية والذي يكون عادةً 0.95

 $P_{2}=60\times0.95955.75.kw \frac{kw}{m^2}$ inchay

أولا: حساب الإشعاع المتاح (P1)

3- عدد ساعات الذروة للشمس خلال اليوم (P3).

عدد ساعات الذروة للشمس خلال اليوم تساوي قيمتها عددياً قيمة الإشعاع الصالح للاستعمال

 $P_3 = 6 \times 0.95 = 577 \text{h in day}$

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

1. حساب كمية الماء المطلوبة يومياً (P4)

2 حساب معدل التدفق الأقصى (P5)

3 تحديد القطر الداخلي للماسورة (P6)

4. حساب السرعة القصوى (P7)

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

1- حساب كمية الماء المطلوبة يومياً (P4)

الخطوة الأولى في تحديد حجم نظام الضخ الكهر وشمسي هي تحديد كمية الماء التي نحتاجه فإذا تفاوتت الحاجة للماء في أثناء الفصل يجب أن نعتمد الكمية الأكبر التي نتوقع أن نستهلكها

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

1- حساب كمية الماء المطلوبة يومياً (P4)

وهي كمية المياه المطلوب ضخها بشكل يومي ويتم تحديدها بالجالون (gallon) ويمكن إستخدام العلاقات التالية:

وكما هو موضح في هذا المثال أن كمية الماء المطلوبة 400 متر مكعب يومياً أي 105680 جالون

 $I m^3 = 1000 lit$

 $P_4 \equiv 1005680 \text{ gal}$

 $1 \, gal = 3.78 \, lit$

 $1 \text{ m}^3 = 264.55 \text{ gal}$

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

1- حساب كمية الماء المطلوبة يومياً (P4)

بعض المعطيات بشكل تقريبي لاستعمال الماء

*			
الاستهلاك التقريبي	التطبيق		
(190) لتر باليوم للشخص بشكل وسطي	العائلة		
(57-38) لتر باليوم لكل رأس	الماشية والخيول		
(76-114) لتر باليوم لكل رأس	الأبقار الحلوبة		
(7.6) لتر باليوم لكل رأس	الخراف والماعز		
(0.96) لتر باليوم لكل (11) كغ من وزن الجسم	الحيوانات الصغيرة		
(23-45.6) لتر باليوم لكل (100) طير	الدواجن		
(57) لتر باليوم في الطقس الجاف	الأشجار الصغيرة		

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

2- حساب معدل التدفق الأقصى (P5)

ويمثل أقصى سرعة للماء على فرض أن كمية الماء المطلوبة يومياً تُضخ خلال ساعات ذروة الشمس المتاحة ويمكن حساب هذا المعدل بالمعادلة التالبة:

$$P_5 = rac{P_{44}}{60 imes P_{33}} \ gal/moim$$
وتكون لمثالنا على النحو التالي:

$$P_5 = \frac{105680}{60 \times 5.7} = 309 \text{ gal/min}$$

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

3- تحديد القطر الداخلي للماسورة (P6)

ويمثل القطر الداخلي للماسورة المستخدمة التي سيتدفق الماء بداخلها، وتعطى بوحدة الإنش inch

وسيتم استكمال المثال السابق بفرض أن القطر الداخلي

 $P_6 \equiv 4 inch$

ثانياً: حساب متطلبات تدفق الضخ

4- تحديد السرعة القصوى للماء (P6)

لمعرفة السرعة القصوى للماء داخل الماسورة يتم باستخدام العلاقة التالية:

$$P_{7} = 0.4008 \times \frac{PP_{5}}{PP_{6}^{2}}$$
 ftt//sec

ويفضل أن تكون قيمة السرعة القصوى الناتجة بين (5 و8) ويتم زيادتها أو نقصانها بتغيير قيمة قطر الماسورة، وستكون هذه القيمة للمثال السابق:

$$P_7 = 0.408 \times \frac{309}{4^2} = 7.888 ft/sec$$

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ (P16) 2m=6.56ft وينقسم لجزئين وهما: 1- الارتفاع الثابت →4m=13.12ft Static Head (P11) خزان میاه 2- الارتفاع الديناميكي المتغير 400 m^3 5m=16.4ft ← **Dynamic Head (P15)** 90m=295.2ft 15m=49.2ft

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

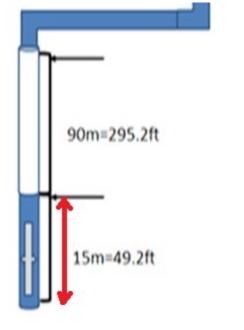
1- الارتفاع الثابت (P11) Static Head: وينقسم إلى الدرتفاع الثابت (P8) Suction Head (P8) أ- الارتفاع المغمور (P9) Discharge Head (P9) ب- ارتفاع التفريغ (P9) Pressure Head (P10)

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

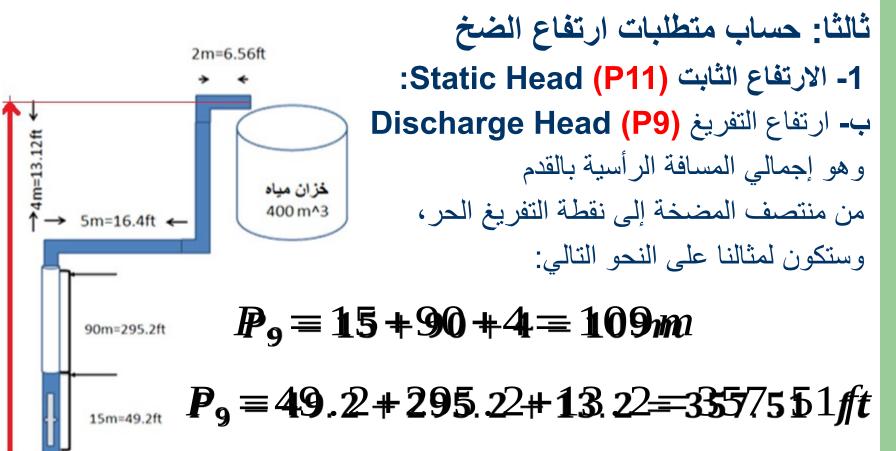
1- الارتفاع الثابت (P11) Static Head:

أ- الارتفاع المغمور (P8) Suction Head

وهو المسافة الرأسية بالقدم من سطح الماء إلى منتصف المضخة، وستكون لمثالنا على النحو التالي: ويتم تكبير الجزء المغمور في حالة كان هناك تأكد بأن مستوى الماء يهبط بشكل كبير عند ضخ المياه بسبب قلة تدفق الماء في البئر.



$P_{8} \equiv 15m \equiv 49922 ft$



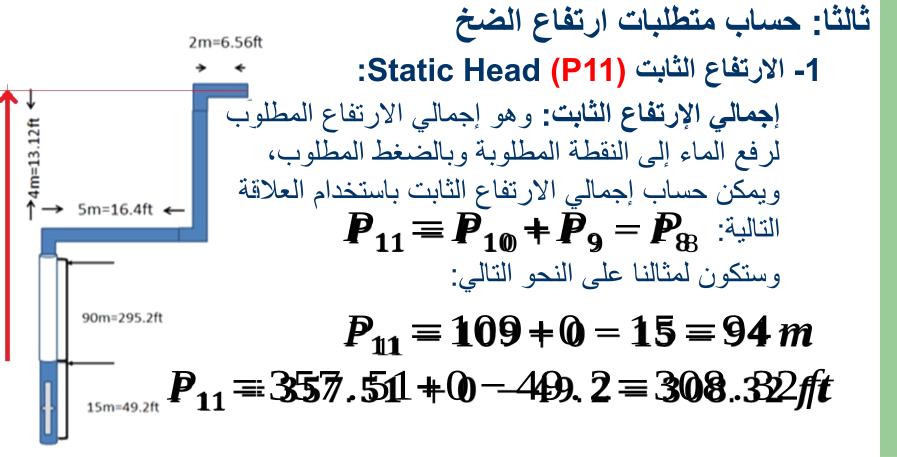
ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

1- الارتفاع الثابت (P11) Static Head:

ج- ارتفاع الضغط (P10) Pressure Head

في حالة كان الضغط المطلوب عند التفريغ أكبر من الضغط الجوي (مثال حالة مرشات) فيجب أن تكون المضخة قادرة على توفير هذا الضغط، ويتم إضافة هذا الضغط على شكل ارتفاع بالقدم ويمكن أن يتم إضافة 10 متر لكل بار ضغط جوي. في المثال الموضح في الشكل السابق يتضح أن التفريغ مباشرة إلى الخزان وبالتالي فأن ارتفاع الضغط يساوي الصفر

$$P_{100} \equiv 0$$
 ft



ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

Dynamic Head (P15) الارتفاع الديناميكي المتغير Velocity Head (P12) أ- ارتفاع السرعة (P12) المكافئ (P13) المكافئ (P13) الطول المكافئ (P13) المكافئ (P13) المكافئ (P13) ج- ارتفاع الاحتكاك (P14)

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

أ- ارتفاع السرعة (P12) Velocity Head:

ويمثل الارتفاع الذي يجب أن تتحمله المضخة لتحريك الماء خلال الماسورة وبسرعة معينة، ويمكن أن يتم إيجاد هذا الارتفاع باستخدام العلاقة التالية: عم 22 حمر عم معلقة التالية:

 $P_{12} \equiv 0.0155 \times P_{77}^{22} ft$

وعادة ما تكون هذه القيمة صغيرة جداً ويمكن إهمالها. وستكون لمثالنا على

 P_{12} =0.0155×7.888²=0.99622

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

ب- إجمالي الطول المكافئ (P13) Total equivalent length

وهو طول الماسورة الممتدة من المضخة إلى نقطة التفريغ مضافا إليه الطول المكافئ لبقية مكونات الماسورة من أكواع وغيرها والتي تحسب من الجداول.

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

ب- إجمالي الطول المكافئ (P13) Total equivalent length

 $P_{EEU} = 300 ft$

والجدول الاتي يوضح قيم الارتفاع التي تسببها الركب.

Size of Fitting, Inches	1/2"	14"	1"	1%"	11/2"	2"	21/2"	3"	4"
90° EII	1.5	2.0	2.7	3.5	4.3	5.5	6.5	8.0	10.0
45° EII	0.8	1.0	1.3	1.7	2.0	2.5	3.0	3.8	5.0
Long Sweep Ell	1.0	1.4	1.7	2.3	2.7	3.5	4.2	5.2	7,0
Close Return Bend	3.6	5.0	6.0	8.3	10.0	13.0	15.0	18.0	24.0
Tee-Straight Run	1	2	2	3 .	3	4	5		
Tee-Side Inlet or Outlet	3.3	4.5	- 5.7	7.6	9.0	12.0	14.0	17.0	22.0
Glove Valve Open	17.0	22.0	27.0	36.0	43.0	55.0	67.0	82.0	110.0
Angle Valve Open	8.4	12.0	15.0	18.0	22.0	28.0	33.0	42.0	58.0
Gate Valve—Fully Open	0.4	0.5	0.6	0.8	1.0	1.2	1.4	1.7	2.3
Check Valve (Swing)	4	5	7	9	11	13	16	20	26
Check Valve (Spring)	4	6	8	12	14	19	23	32	43

في مشروعنا يوجد ثلاث ركب 90 درجة وقطر الماسورة 4inch فيكون الارتفاع الاضافي الناتج عن كل ركبة من الجدول يساوي 10 ft 10 للثلاثة لكل ركبة وهذا يعني 30 ft 10 درجة الركب ذو ال 90 درجة

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

ب- إجمالي الطول المكافئ (P13) Total equivalent length

يكون اجمالي الطول المكافئ: هو حاصل جمع ارتفاع التفريغ P9 مع الطول الأفقي للماسورة Paz ومع الارتفاع الاضافي الناتج عن كل ركبة

$$P_{gz} = 166.4 + 6.56 = 22.966$$
ft

$$P_{1133} \equiv P_{EILI} + P_{99} + P_{\alpha z}$$

$$P_{13} = 300 + 3557.51 + 222.96 = 410.488 ft$$

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head (P15) ج- ارتفاع الاحتكاك (P14)

بالإضافة للطاقة المطلوبة للمضخة لرفع الماء يجب أن تكون المضخة قادرة على التغلب على الفقد الناتج عن الاحتكاك في الماسورة والأكواع والناتج عن تدفق الماء في الماسورة لذلك يجب إضافة الإرتفاع الناتج عن الاحتكاك لكافة المكونات في الماسورة من بدايتها إلى نهايتها.

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

ج- ارتفاع الاحتكاك (P14) Friction Head

يتم إيجاد فقد الأحتكاك friction loss per 100 ft من العلاقة

$$H_{ff}=0.2088 imes \left(\frac{100}{C}\right)^{1.852} imes \frac{P_{55}^{1.852}}{P_{66}^{4.8866}}$$

حيث أن C معامل احتكاك الماسورة المستخدمة وفي مثالنا C=100

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Priction Head (P14) ج- ارتفاع الاحتكاك (P14)

حيث أن C معامل احتكاك الماسورة المستخدمة وفي مثالنا C=100

$$H_f = 0.2088 \times \frac{(309)^{1.8352}}{(44)^{4.8866}} = 10.0111$$

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

ج- ارتفاع الاحتكاك (P14) Friction Head

يتم إيجاد الارتفاع الناتج عن الاحتكاك باستخدام العلاقة التالية:

$$P_{114} = \frac{IP_{113}}{1000} \times H_{f}I_{f}fft$$

وستكون لمثالنا على النحو التالي:

$$P_{14} = \frac{410.488}{100} \times 1000011 = 44.11.1 fft$$

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

2- الارتفاع الديناميكي المتغير (P15) Dynamic Head

إجمالي الارتفاع الديناميكي المتغير وهو إجمالي الارتفاع الناتج عن السرعة بالإضافة إلى الارتفاع الناتج عن الاحتكاك ويمكن حسابه بالعلاقة التالية:

$$P_{155} \equiv P_{122} + P_{1414} ft$$

وستكون لمثالنا على النحو التالي:

$$P_{15} \equiv 0.9622 + 41111 = 422 ft$$

ثالثا: حساب متطلبات ارتفاع الضخ

إجمالي ارتفاع النظام:

وهو حاصل جمع الارتفاع الثابت مع الارتفاع المتغير ويمكن حسابه بالعلاقة التالية:

$$P_{1166} \equiv P_{111} + P_{1515} ft$$

وستكون لمثالنا على النحو التالي:

 $P_{16} = 308.32 + 42 = 350.322$ ft = 107m

رابعا: حساب قدرة مضخة الطاقة الشمسية.

يتم اختيار المضخة المناسبة من الكتالوجات وفق الحسابات السابقة لمعدل التدفق والارتفاع الكلي. كما يمكن استخدام العلاقة التالية لحساب القدرة

$$P_{pump} = \frac{\eta w \times_{g} g_{x} \times_{h} h}{\eta w \times_{g} 8600} = \frac{P_{5} \left(\frac{l_{1}}{h}\right) \times g_{1} \times P_{16}}{\eta w \times_{3} 8600} w.h_{1}$$

m : كتلة الماء (من معدل المدفق)

g: عجلة الجاذبية الرضية

h: ا_لإتفاع

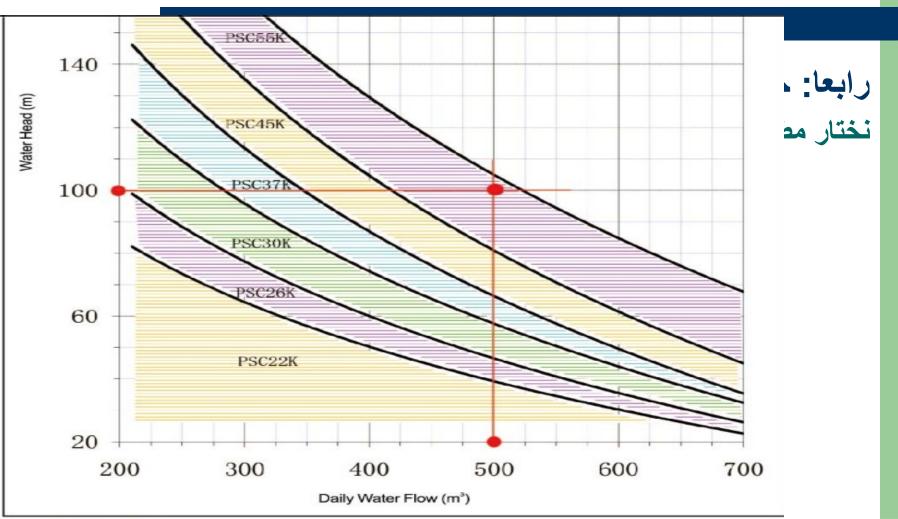
رابعا: حساب قدرة مضخة الطاقة الشمسية.

وستكون لمثالنا على النحو التالي:

$$P_{pump} = \frac{40000000 \times 9.8 \times 107}{00.5 \times 36000 \times 5.7} = 32.3 \text{ kw.h}$$

حيث الكتلة (M) وعجلة الجاذبية الارضية (g) وارتفاع النظام (H) وكفائه المضخة (0.6).

نختار مضخة اكبر من 32.312 Kw.



رابعا: حساب قدرة مضخة الطاقة الشمسية.

حسب المنحنى السابق نجد أن قدرة المضخة التي تعطي معدل تدفق يومي يساوي 3/day 400 تقع بين المضخة التي قدرتها PSC PSC (والمضخة التي قدرتها 55KW رقم (55K (والمضخة التي قدرتها للاعلى من اجل اعطاء معدل الدفق اليومي المطلوب وايضا احتياطي مستقبلي لانخفاض مستوى الماء في البئر.

 $P_{Prump} = 55 \, kw$ Solartech المضخة من شركة

- خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.
- 1- حساب القدرة اللازمة من الألواح . (Ppv)
 - 2- اختيار مواصفات اللوح.
 - 3- اختيار مواصفات انفرتر MPPT.
 - 4- حساب عدد الألواح.

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

1- حساب القدرة اللازمة من الألواح . (Ppv) ويتم بحساب الآتي:

أ- حساب معامل الهبوط في القدرة بسبب الحرارة (Lp1)

ب- حساب معدل الإشعاع المتاح (Gp)

ج- حساب معدل الهبوط في الأسلاك (Lp2)

د- حساب القدرة اللازمة من الألواح (Ppv)

عناسا: حسالب حجم مصفوفة الأنواح.

11 حساليب المقدرة البلازمة من الأنواج . (١٥٠٠) ويتم بحساب الآتي:

أع-حسانب معلمل الههوط فني القدرة بسبب الحرارة (101)

حديث عداء هبو هبوالقد الله على حدة جنومة وياحواقد السلامية على السلامية على المسلمة على المسلمة على الله على ا

 $L_{p,1} = |(T-25)| \times \delta$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

1- حساب القدرة اللازمة من الألواح . (Ppv) ويتم بحساب الآتي:

أ- حساب معامل الهبوط في القدرة بسبب الحرارة (Lp1)

تصل درجة حرارة الألواح في مأرب تقريبا إلى حوالي T=69 C لذا:

$$L_{p1} = (69 - 25) \times \frac{0.5}{100} = 0.22$$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

1- حساب القدرة اللازمة من الألواح . (Ppv) ويتم بحساب الآتي:

ب- حساب معدل الإشعاع المتاح (Gp)

بما أن طقس مأرب مشبع بالغبار فأن الإشعاع المتاح سيقل عن 1000 وات بمقدار معين ليصل تقريبا لقيمة 900 وات لذا فإن معدل الإشعاع المتاح هو:

$$G_p \equiv \frac{900}{1000} \equiv 0.9$$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

1- حساب القدرة اللازمة من الألواح. (Ppv) ويتم بحساب الآتي: ج- حساب معدل الهبوط في الأسلاك (Lp2) يتم أخذه تقريبا:

 $L_{p_2} = 0.05$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

1- حساب القدرة اللازمة من الألواح . (Ppv) ويتم بحساب الآتي:

د- حساب القدرة اللازمة من الألواح (Ppv)

وتساوي حاصل قسمة قدرة المضخة مقسومة على المعاملات السابقة كما يلي:

$$P_{pv} = \frac{P_{pvmp}}{(1 - L_{p1}) \times (1 - L_{p2}) \times G_{p}}$$

$$P_{pv} = \frac{55 \text{ kW}}{(1 - 0.22) \times (1 - 0.05) \times 0.9} = 82.5 \text{ kW}$$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

2- اختيار مواصفات اللوح.

يتم اختيار المواصفات التالية:

قدرة اللوح =315 W (72خلية) له المواصفات الاتية:

Vmp= 36.8 V, Vo.c = 45.1 V, Imp=8.56A

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

3- اختيار مواصفات انفرتر MPPT.

يتم اختيار المواصفات التالية:

قدرة الانفرتر = قدرة المضخة * 1.3

 $P_{inv}=11.3\times P_{pump}=555kw\times 11.3\approx 755kw$; يتم اختيار الانفرتر ذو المواصفات التالية وفق الكاتلوج:

MPPT Voltage=(Vmin -Vmax) =(480-600) V Input DC Voltage= =(VDCmin -VDCmax) =(450-750) V

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح. 3- اختيار مواصفات انفرتر MPPT.

SGY30KH	30	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	39	26	3PH 380
SGY37KH	37	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	45	30	3PH 380
SGY45KH	45	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	56	37	3PH 380
SGY55KH	55	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	68	45	3PH 380
SGY75KH	75	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	98	65	3PH 380
SGY90KH	90	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	105	75	3PH 380
SGY100KH	100	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	113	90	3PH 380
SGY120KH	120	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	145	110	3PH 380
SGY150KH	150	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	165	130	3PH 380
SGY225KH	225	450-750	480-600	3PH 380	0-50/60	225	200	3PH 380

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

أ- حساب عدد الألواح في الصف الواحد:

ويساوي حاصل قسمة النطاق الأقصى لانفرتر MPPT على الجهد الأقصى للوح

$$N_{s_{5}} = \frac{(V_{max})_{MPPT}}{(V_{mp})_{PW}} = \frac{600}{36.8} \approx 17/PV$$

 $N_s = 17 PV$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

أ- حساب عدد الألواح في الصف الواحد:

يجب ألا يتعدى جهد الدائرة المفتوحة لهذه الألواح في الصف الواحد الحد الأقصى لجهد MPPT في الأنفرتر و هوأعلى جهد يتحمله ال MPPT ويفصل المنظومة بعد تجاوزه.

 $V_{DDC} \equiv N_{SS} \times (V_{OCC})_{PW} \equiv 17 \times 45.11 = 766 \text{ Wolt}$

 $N_s \equiv 16PV$ $V_{Dc} = 766 Volt$ $V_{DcMax} = 750 Volt$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

أ- حساب عدد الألواح في الصف الواحد:

نلاحظ أن جهد الصف الواحد تجاوز الجهد الأقصى للإنفرتر. لذا يمكن انقاص لوح من الصف ونعيد الحساب.

$$V_{DDC} = N_{ss} \times (V_{oc})_{PV} = 16 \times 45.1 = 721.6 \text{ Woltt}$$

V V النطاق لكن هل مازلنا ضمن الحد الأدنى من نطاق V النطاق $V_{MPPT} = 166 \times 366.$ 8 = 5383.6 V

11 6

عناسان عسالب حجم مصفوفة الأنواح.

4- حساسب عدد الأنفواج وريتم كما يلي:

أع حساب عدد الألفواح ففي المصفف المواجد:

لكنى لا إذ تنسى بأبلن جهد اللهوج بيتناقص بالحرادة لذا بجب أن تحسب الهبوط بالحدادة لذا بجب أن تحسب الهبوط بالمحدد المعدد المعدد

حديث $m{q}$ المدهو هلو المدهد لمكان حرة بمعملة والمواقد في المنهميد والمدهد المورد والمعملة والمدهد المورد والمدهد وال

$$L_v = (689 - 255) \times \frac{003333}{1000} \times 366.8 = 55.343 V$$

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

أ- حساب عدد الألواح في الصف الواحد:

$$L_{\nu} = (689 - 255) \times \frac{00333}{1000} \times 366.8 = 55.343 V$$

يصبح جهد اللوح الأدنى بسبب الحرارة:

$$V_{mp}=331.45V$$

لكن هل مازلنا ضمن الحد الأدني من نطاق Vmppt

$$V_{MPPT} = 166 \times 311.45 = 5003.3 V$$

وهو ضمن النطاق

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

ب- حساب عدد الصفوف المربوطة توازي:

$$P_{1Row}$$
 \equiv $315 imes 16 \equiv$ 5040 watt :قدرة الصف الواحد

عدد الصفوف توازي = قدرة الالواح المطلوبة / قدرة الصف الواحد

$$N_p \equiv \frac{82500}{5040} \equiv 16.337 \approx 17$$
 column عدد الألواح الكلي:

$$N = N_{p_0} \times N_{s_s} = 16 \times 17 = 272$$
 Panel

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

ب- حساب عدد الصفوف المربوطة توازي:

القدرة الكلية =قدرة الصف الواحد * عدد الصفوف

 $P_{PVT} = P_{1Row} \times N_p = 17 \times 5040 = 35680$ watt مقدار الزيادة عن القدرة المطلوبة يساوي:

$\Delta P_{PPV} = P_{PVV} - P_{PVV} = 85680 - 82500 = 3180$ watt

نلاحظ ان مقدار الزيادة كبير نسبة للقدرة المطلوبة (82500). وهذا يعني زيادة 10 الواح لذا يجب أن نغير الألواح بحيث نقلل من قدرتها ولا نغير قيمة جهديها

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

إعادة الحساب:

نلاحظ ان مقدار الزيادة كبير نسبة للقدرة المطلوبة (82500). وهذا يعني زيادة 10 الواح لذا يجب أن نغير الألواح بحيث نقلل من قدرتها ولا نغير قيمة جهديها قدرة اللوح =300 W (72خلية) له المواصفات الاتية:

Vmp= 36.8 V , Vo.c =45.1 V , Imp=8.56A

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلى:

إعادة الحساب:

$$P_{1Row}$$
 \equiv 300 st 16 \equiv 4800 watt :قدرة الصف الواحد

عدد الصفوف توازي = قدرة الالواح المطلوبة / قدرة الصف الواحد

$$N_p \equiv \frac{82500}{4800} \equiv 17.188 \approx 17$$
 حدد الألواح الكلي:

$$N = N_{p_0} \times N_{s_s} = 16 \times 17 = 272$$
 Panel

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

إعادة الحساب:

القدرة الكلية =قدرة الصف الواحد * عدد الصفوف

 $P_{PVT} = P_{1Row} \times N_p = 17 \times 4800 = 81600$ watt مقدار النقص عن القدرة المطلوبة يساوي:

$\Delta P_{PPV} = P_{PPV} - P_{PPV} = 81600 - 82500 = -900 \text{ watt}$

نلاحظ ان مقدار النقص كبير نسبة للقدرة المطلوبة (82500). وهذا يعني نقص 3 الواح لذا يجب أن نغير الألواح بحيث نقلل من قدرتها ولا نغير قيمة جهديها

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح ويتم كما يلي:

إعادة الحساب2:

نلاحظ ان مقدار النقص كبير نسبة للقدرة المطلوبة (82500). وهذا يعني نقص 3 الواح لذا يجب أن نغير الألواح بحيث نقلل من قدرتها ولا نغير قيمة جهديها قدرة اللوح =325 W (72خلية) له المواصفات الاتية:

Vmp= 36.8 V , Vo.c =45.1 V , Imp=8.56A

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلى:

إعادة الحساب2:

$$P_{1Row}$$
 \equiv $325 imes 16 \equiv$ 5200 watt :قدرة الصف الواحد

عدد الصفوف توازي = قدرة الالواح المطلوبة / قدرة الصف الواحد

$$N_p \equiv \frac{82500}{4800} = 15.837 \approx 16$$
 collumn عدد الألواح الكلي:

$$N = N_{p_0} \times N_{s_s} = 16 \times 16 = 256$$
 Panel

خامسا: حساب حجم مصفوفة الألواح.

4- حساب عدد الألواح. ويتم كما يلي:

إعادة الحساب2:

القدرة الكلية =قدرة الصف الواحد * عدد الصفوف

 $P_{PVT} = P_{1Row} \times N_p = 16 \times 5200 = 83200$ watt مقدار النقص عن القدرة المطلوبة يساوي:

$\Delta P_{PPV} = P_{PPV} - P_{PPV} = 832000 - 825000 = 700 \text{ watt}$

نلاحظ ان مقدار الزيادة قليل نسبة للقدرة المطلوبة (82500). وهذا يعني زيادة 2 الواح وهو عدد صغير مقارنة بعدد الالواح الكلي (Panels 256)