

دراسة تصميم منظومة طاقة شمسية لمنطقة السكنية

عبد المنعم شعبان¹، فتحي ربيع²، أحمد العجيلي أحمد³

^{1,2,3} كلية التقنية الهندسية جنزور

الملخص

تتناول هذه الورقة دراسة حول كيفية إمداد مجمع سكني بالكهرباء المتولدة عن طريق النظام الكهروضوئي (توليد الطاقة الكهربائية باستخدام الطاقة الشمسية)، بحيث توضح المكونات الرئيسية للنظام الكهروضوئي، و إعداد التصميم الخاص بنظام الطاقة الشمسية (الكهروضوئية) حسب استهلاك الوحدات السكنية بالمجمع، من ثم العمل على اعداد مقارنة بين تكلفة الطاقة الكهربائية المولدة بالطاقة الشمسية والطاقة الكهربائية المتولدة بواسطة التوربينات الغازية الموجودة داخل المجمع حيث ستبين جدوى استعمال احد النظامين (التوربين أو الطاقة الشمسية) في توليد الطاقة الكهربائية للمجمع السكني (الجدوى الاقتصادية).

الكلمات الاستدلالية: الطاقة، النظام، الكهروضوئي، الكهرباء، الطاقة الشمسية، مجمع، سكني.

المقدمة

تعتبر الطاقة مكوناً مهماً لتلبية الاحتياجات اليومية للبشر، ويتطلب المجتمع البشري كمية متزايدة من الطاقة للاستخدامات الصناعية والتجارية والمنزلية والزراعية والنقل، ومن اهم مصادر الطاقة هي الطاقة المتجددة التي يتم الحصول عليها من مصادر طبيعية، والطاقة الشمسية تعتبر من اهمها، كما انه هناك نوعان رئيسيان من أنظمة الطاقة الشمسية، وهما الأنظمة الحرارية الشمسية التي تحبس الحرارة لتسخين المياه، وأنظمة الطاقة الشمسية الكهروضوئية التي تحول ضوء الشمس مباشرة إلى كهرباء. النتيجة المتحصل عليها من هذه الورقة ان تكلفة ومميزات توليد الكهرباء عن طريق استخدام الطاقة الشمسية اكثر مميزات و اقل تكاليف من انتاج الطاقة من المصدر الموجود حالياً.

1. تصميم نظام الطاقة الشمسية للوحدة السكنية

لتصميم النظام الكهروضوئي يجب تحديد حجم كل مكون من مكونات نظام الطاقة الكهروضوئية والذي يتطلب دراسة وافية على احتياجات الموقع المراد امداده بالطاقة الكهربائية، وفي هذه الورقة تم تصميم نظام الطاقة الشمسية لامداد مجمع سكني باحتياجاته من الطاقة الكهربائية. ولتصميم النظام الكهروضوئي يتم تحديد حجم كل مكون من مكونات نظام الطاقة الكهروضوئية المستقل بغرض تلبية متطلبات الحمل، ويتم التصميم من خلال الخطوات التالية:

- الخطوة الاولى فحص الموقع.
- الخطوة الثانية تحديد متطلبات الحمولة.
- الخطوة الثالثة تحديد حجم الوحدة الكهروضوئية.
- الخطوة الرابعة تحديد حجم وحدة التحكم بالشحن.
- الخطوة الخامسة تحديد حجم البطاريات.

- الخطوة السادسة تحديد حجم الانفيرتر.
- الخطوة السابعة تحديد حجم الكابل.
- الخطوة الثامنة تقدير التكلفة.

1.1. فحص الموقع

يعتمد إخراج مجموعة النظام الكهروضوئي على المواقع الجغرافي، فعند التخطيط لتركيب النظام الكهروضوئي من الضروري الاختيار المناسب للمواقع مع مراعاة الأجسام الشاهقة القريبة، اتجاه الموقع، إجمالي مساحة الأرض، مساحة السطح المتاحة، هيكل ونوع السقف، الطرق الممكنة للكابلات والبطارية وموقع الانفيرتر.

1.2. تحديد متطلبات الحمل

من المهم تقييم أنواع الأحمال وتعريف الحمل الخاصة لأنواع مختلفة من الأجهزة، ولإجراء ذلك نتبع الخطوات الآتية:

ضع قائمة بجميع الأجهزة الكهربائية التي سيتم تشغيلها بواسطة نظام الطاقة الكهروضوئية.

1. تحديد أنواع الأحمال وفصلها حسب ضرورتها وتسجيل البيانات في الجدول المناسب.
 2. اعداد سجل القوة الكهربائية التشغيلية لكل عنصر.
 3. تحديد عدد الساعات في اليوم الذي سيتم استخدام لكل عنصر.
- ولتحديد متطلبات استهلاك الطاقة، ومعرفة إجمالي استهلاك الطاقة لجميع الأحمال التي يجب توفيرها بواسطة نظام الطاقة الشمسية (الكهروضوئية) يتم استخدام العلاقات الرياضية التالية:
1. حساب إجمالي hours-Watt يومياً لكل جهاز مستخدم، ثم تضاف hours-Watt اللازمة لجميع الأجهزة معاً للحصول على إجمالي hours-Watt يومياً التي يجب توصيلها إلى الأجهزة.
 2. حاصل ضرب إجمالي Watt-hours في اليوم في القيمة 1.3 (الطاقة المفقودة في النظام) للحصول على إجمالي hours-Watt يومياً والذي يجب أن توفرها الألواح.

1.3. تحديد حجم الوحدة الكهروضوئية

بعد تحديد الحمل، فإن الخطوة التالية هي تحديد عدد الوحدات الكهروضوئية المطلوبة للنظام، في هذه الخطوة نحتاج إلى حساب ما يلي:

1. إجمالي استخدام الطاقة في اليوم = إجمالي استخدام الطاقة الأجهزة watt في اليوم.
2. إجمالي استهلاك الطاقة في اليوم = إجمالي استخدام الأجهزة hours-Watt في اليوم.
3. الحد الأدنى لعدد الوحدات الكهروضوئية المطلوبة يساوي إجمالي الطاقة المطلوبة من الوحدة الكهروضوئية مقسوماً على طاقة ذروة الوات للوحدة الكهروضوئية المتاحة لك.

للعثور على حجم الوحدة الكهروضوئية، نحتاج إلى حساب معدل الذروة الإجمالي المطلوب من اللوحة الكهروضوئية لتشغيل الجهاز.

$$\text{Power of Panels} = \frac{\text{Daily energy load consumption}}{\text{hours of useable sunlight during the day}} \quad (1)$$

يختلف عدد الألواح الشمسية المستخدمة بناءً على متطلبات التحميل، ولتحديد العدد المطلوب من الألواح التي سيتم استخدامها نستعمل المعادلة الآتية:

$$\text{Number of PV module (Nmt)} = \frac{\text{Power of PV modules}}{\text{power of PV module}} \quad (2)$$

وللحصول على قدرة أكبر يتم تجميع الخلايا على التوازي وعلى التوالي في وقت واحد، وعند ربط الخلايا بهذه الطريقة تحصل على ميزات التوصيل على التوازي والتوصيل على التوالي في الوقت نفسه وبذلك تحصل على جهد مرتفع نسبياً والتيار كبير نسبياً وهذه الطريق هي الأكثر استعمالاً:

$$\text{Number of PV module in series (Nms)} = \frac{\text{System voltage}}{V_{mp}} \quad (3)$$

$$\text{Number of PV module in parallel (Nmp)} = \frac{\text{Total number of PV module } N_{ms}}{N_{ms}} \quad (4)$$

1.4. تحديد حجم وحدة التحكم بالشحن بالطاقة الشمسية

عادة ما يتم تصنيف وحدة التحكم في الشحن بالطاقة الشمسية مقابل قدرات التيار الكهربائي والجهد، ويتم تحديد وحدة التحكم بالشحن بالطاقة الشمسية لتناسب مع جهد المصفوفة الكهروضوئية والبطاريات، ثم تحديد نوع وحدة التحكم بالشحن بالطاقة الشمسية المناسب.

ويجب التأكد من أن جهاز التحكم بالشحن الشمسي لديه سعة كافية للتعامل مع التيار من المجموعة الكهروضوئية.

$$\text{Array Short Circuit Current} = \text{Module Short Circuit Current} \times \text{Modules in parallel} \times \text{Safety Factor} \quad (5)$$

$$\text{Max. DC Load Current} = \frac{\text{Total DC Connected Watts}}{\text{DC System Voltage}} \quad (6)$$

1.5. تحديد حجم البطارية

هذه الخطوة مهمة جداً، لأنه خلال الليل والأيام المغيمة، يلزم توفير طاقة كافية لتشغيل الأجهزة.

$$\text{Battery size (capacity Ah)} = \frac{\text{Daily energy load consumption (Watt.hr/day)} \times \text{number of autonomy days}}{\text{battery loss} \times \text{depth of discharge} \times \text{system voltage}} \quad (7)$$

$$\text{Number of batteries} = \frac{\text{Total battery bank capacity}}{\text{capacity of the battery}} \quad (8)$$

$$\text{Number of batteries in series} = \frac{\text{System voltage}}{\text{voltage of the battery}} \quad (9)$$

$$\text{Number of batteries in parallel} = \frac{\text{total number of batteries}}{\text{number of batteries in series}} \quad (10)$$

1.6. تحديد حجم الانفيرتر

يتم استخدام الانفيرتر في النظام لإخراج تيار متردد. يجب ألا يكون معدل إدخال الانفيرتر أقل من إجمالي watt من الأجهزة ويجب أن يكون الانفيرتر له نفس جهد البطاريات. بالنسبة للأنظمة المستقلة، يجب أن يكون الانفيرتر كبيراً بما يكفي للتعامل مع إجمالي كمية watt التي ستستخدمها في وقت واحد، لذلك يجب أن يكون حجم الانفيرتر أكبر بنسبة 25-30% من إجمالي watt للأجهزة.

$$\text{Size of the Inverter} = \frac{\text{production capacity}}{\text{Inverter capacity}} \quad (11)$$

2. وصف دراسة الحالة

داخل المجمع السكني يوجد عدد 200 غرفة، مسجد، مطعم، عيادة ونادي رياضي، وكل غرف تحتوي على مكيف (1.2Kw)، مصباحان واحد (90w) والآخر (30w)، وشاشة مرئية (60w)، ورسيفر (25w)، وثلاجة (24w)، وشحن نقال (15w)، وشحن مودم (10w)، المسجد والمطعم والعيادة والنادي الرياضي معدل السحب يساوي (74422.759w)، والجدول (1) و (2) يبين عدد الاجهزة وعدد ساعات التشغيل لكل جهاز في النهار والليل والقدرة الكهربائية لكل جهاز، وهذه المعلومات تم تجميعها بناء على مشغلي المجمع.

جدول (1) يبين استهلاك الاجهزة في النهار

الطاقة	القدرة (w)	عدد ساعات التشغيل	العدد	الجهاز
720000	1200	12	50	التكييف
24000	120	4	50	الإضاءة
15000	60	5	50	شاشة التلفاز
6250	25	5	50	رسيفر
57600	24	12	200	ثلاجة
3000	15	4	50	شحن نقال
24000	10	12	200	شحن مودم
297692	74423	4	-	المسجد والمطعم والعيادة والنادي
1147542	-	-	-	مجموع الاستهلاك


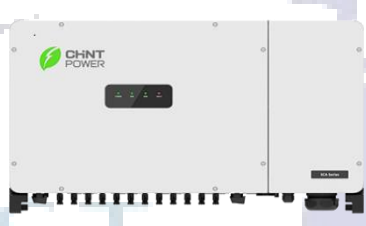
جدول (2) يبين استهلاك الاجهزة في الليل

الطاقة	القدرة (w)	عدد ساعات التشغيل	العدد	الجهاز
2160000	1200	12	150	التكييف
108000	120	6	150	الإضاءة
36000	60	4	150	شاشة التلفاز
15000	25	4	150	رسيفر
57600	24	12	200	ثلاجة
9000	15	4	150	شحن نقال
24000	10	12	200	شحن مودم
2409600	-	-	-	مجموع الاستهلاك

وبذلك يكون مجموع الحمل ليوم كامل هو 3557142w/day، وتم اختيار الاجهزة المستخدمة في المنظومة الشمسية بناء على بعض العروض التي تم الحصول عليه من بعض الشركات العاملة في هذا المجال في ليبيا، والجدول (3) يوضح نوع الجهاز وموصفاته.

جدول (3) الاجهزة المستخدمة في المنظومة

المواصفات	الشركة	الصورة	المعدة
ASTRONERGY CHSM72M-HC (182) 550W Half-cut 432 W 42.1V mm 2278 × 1134 × 35 mm 35 mm 3.2 mm 300 mm 1400 25 سنة 155\$	الموديل القدرة نوع صافي القدرة الجهود الأبعاد سمك الإطار سماكة الزجاج طول الكابل عمودي أفقي العمر الافتراضي السعر		الالواح الشمسية

<p>Elite 200Ah,48V ليثيوم أيون 820 ×163×520 mm 95Kg 6000 دورة 95% 2000\$</p>	<p>الشركة الموديل النوع الابعاد الوزن دورة الحياة عمق التفريغ السعر</p>		<p>البطارية</p>
<p>CHINT POWER CPSSCA110KTL-DO/EU- MPPT 400V 100KVA 340×660×1050 mm 86Kg 25 سنة 30000\$</p>	<p>الشركة الموديل الجهد صافي القدرة الابعاد الوزن العمر الافتراضي السعر</p>		<p>الانفيرتر ومنظم الشحن</p>

2.1. الحسابات المتعلقة بنظام الطاقة الشمسية الكهروضوئية
الطاقة التي يحتاجها المجمع السكني (إجمالي الطاقة) = 227518Watts

استهلاك الطاقة في يوم واحد = 3557142Watt.hr\day

جهد النظام = 400 V

2.2. حساب عدد الألواح الشمسية

لحساب عدد الألواح الشمسية المستخدمة بناءً على متطلبات التحميل، ولتحديد العدد المطلوب من الألواح التي سيتم استخدامها وطريقة توصيلها على التوالي والتوازي، نستعمل المعادلات (2)، (3)، (4).

$$\text{Power of Panels} = \frac{\text{Daily energy load consumption}}{\text{hours of useable sunlight during the day}} = \frac{3557142}{6} = 592857 \text{ W}$$

$$\text{Number of PV module (Nmt)} = \frac{\text{Power of PV modules}}{\text{power of PV module}} = \frac{592857}{432} = 1373 \text{ Module}$$

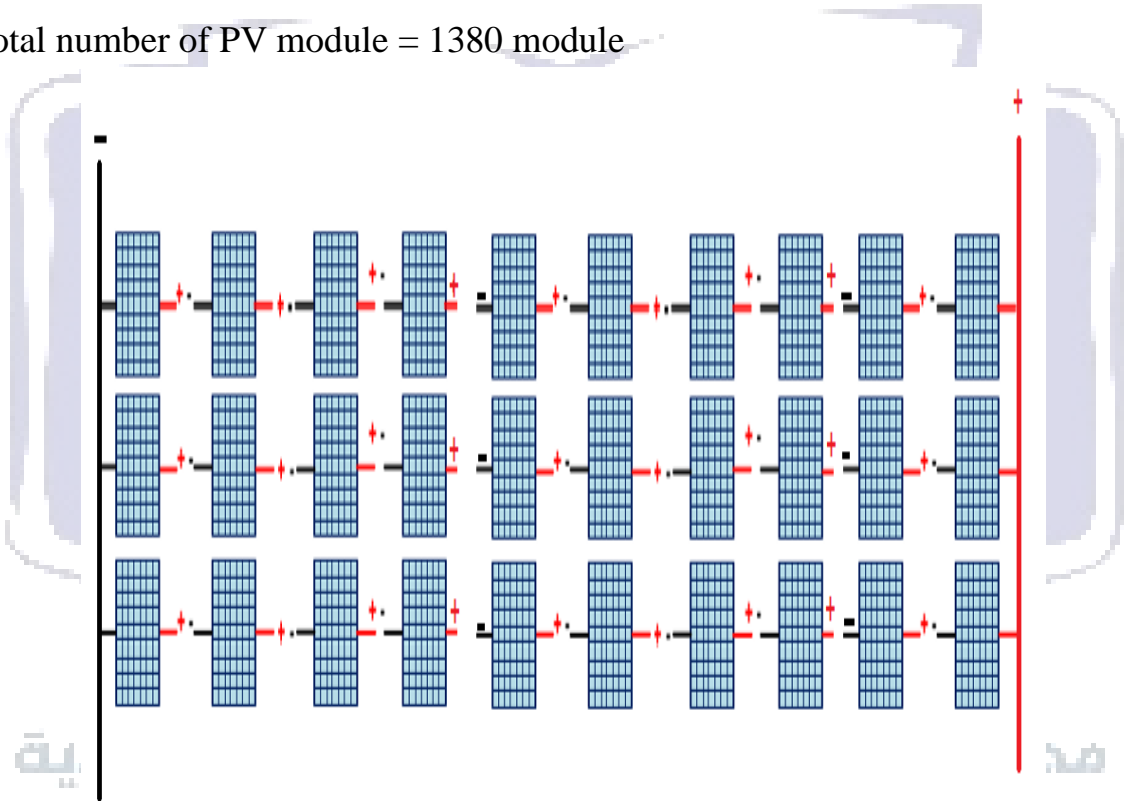
Number of PV module in series (Nms) = $\frac{\text{System voltage}}{V_{mp}} = \frac{400}{42.1} = 9.5 = 10$ modules in series

Number of PV module in parallel (Nmp) = $\frac{\text{Total number of PV module}}{N_{ms}} = \frac{1373}{10} = 137.3 = 138$ modules in parallel

Number of PV module in series = 10 module

Number of PV module in parallel = 138 modules

Total number of PV module = 1380 module



شكل (1) مقطع من المنظومة المصممة

2.3. تحديد حجم البطارية

يتم حساب اجمالي عدد البطاريات اللازمة للنظام وطريقة توصيلها بتباع الخطوات الاتية:

Battery size (capacity Ah) =

$$\frac{\text{Daily energy load consumption (Watt.hr/day)} \times \text{number of autonomy days}}{\text{battery loss} \times \text{depth of discharge} \times \text{system voltage}}$$

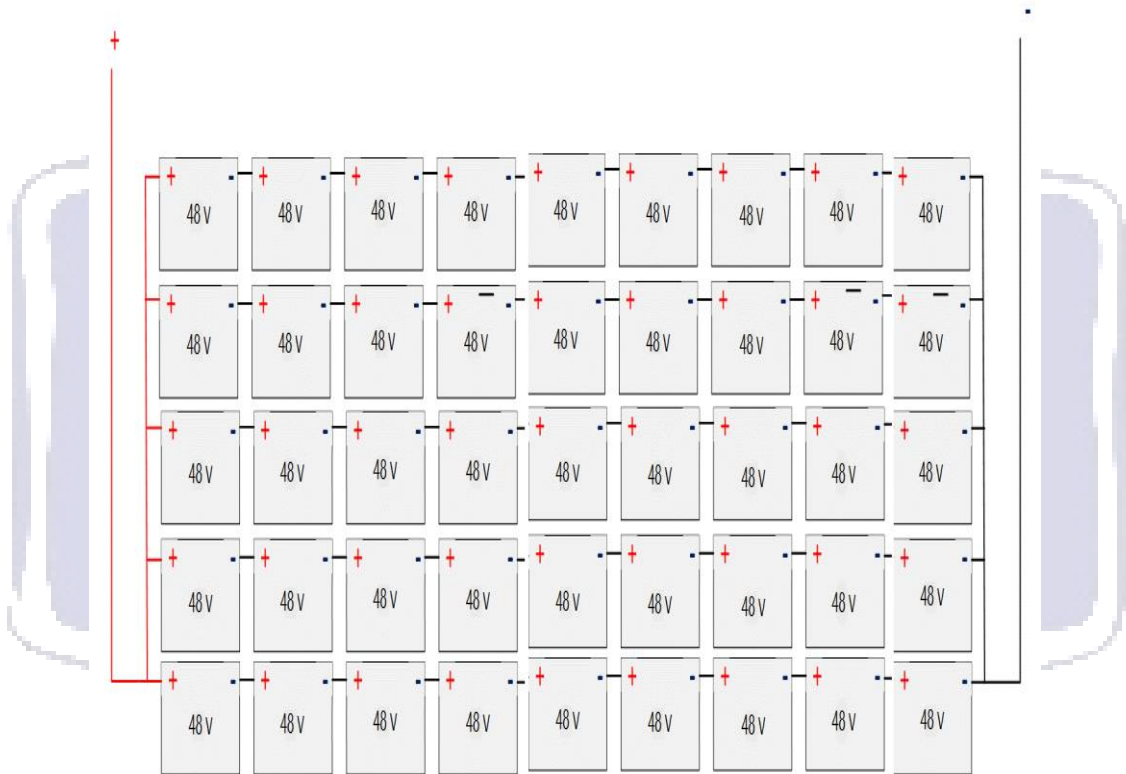
$$\text{Capacity (Ah)} = \frac{3557142 \times 1.3 \times 4}{0.85 \times 0.95 \times 400} = 57266.68 \text{ Ah}$$

$$\text{Number of batteries} = \frac{\text{Total battery bank capacity}}{\text{capacity of the battery}} = \frac{57266.68}{200} = 286.3 = 287 \text{ batteries}$$

$$N_{bs} = \frac{\text{System voltage}}{\text{voltage of the battery}} = \frac{400}{48} = 8.33 = 9 \text{ batteries in series}$$

$$N_{bp} = \frac{\text{Total number of batteries}}{N_{bs}} = \frac{287}{9} = 31.8 = 32 \text{ batteries in parallel}$$

$$\text{Total number of batteries} = N_{bs} \times N_{bp} = 9 \times 32 = 288 \text{ batteries}$$



مجلة ليبيا للعلوم التطبيقية والتقنية شكل (2) مقطع لنظام البطاريات

2.4. تحديد حجم الانفيرتر

$$\text{Size of the Inverter} = \frac{\text{production capacity}}{\text{Inverter capacity}}$$

$$\text{Size of the Inverter} = \frac{597333}{100000} = 5.97 = 6 \text{ They are connected in parallel}$$

والجدول (4) يبين ملخص للحسابات السابقة.

الجدول (4) ملخص للحسابات

مكون	وصف المكون	النتائج
تقدير الحمل	إجمالي الحمل	3357142 watts
وحدة PV	قدرة المصفوفة	592587watts
	عدد الوحدات على التوالي	10
	عدد الوحدات على التوازي	138
	العدد الإجمالي للوحدات	1380
البطارية	سعة البطاريات	57266.68Ah
	عدد البطاريات على التوالي	9
	عدد البطاريات على التوازي	32
	إجمالي عدد البطاريات	288
الانفيرتر	قدرة الانفيرتر	100Kw
	عدد الانفيرتر المطلوب	6
الاسلاك	حجم الكابلات من PV إلى البطارية	1250m - 4 ² mm
	حجم الكابلات من البطارية إلى العاكس	50m - 40 ² mm

3. تقدير التكاليف

تكلفة المكون = الكمية × سعر الوحدة
الرصيد الأخير لتكلفة مكونات النظام = 20% من الإجمالي الفرعي.

الجدول (5) تقدير التكلفة

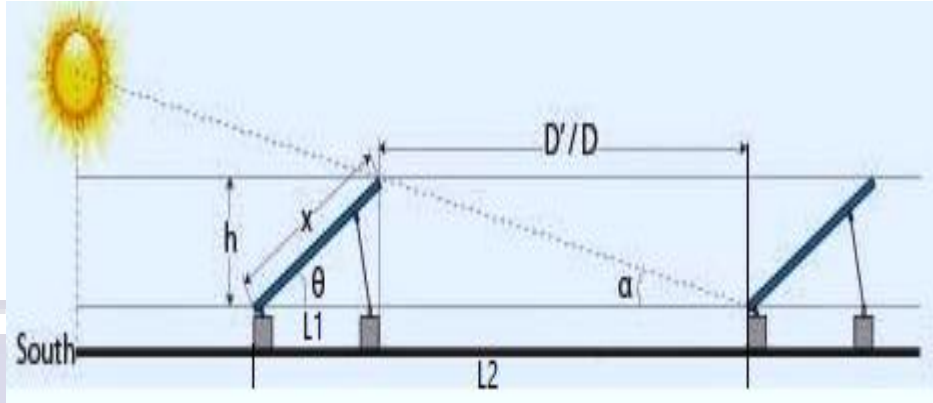
تكلفة الجهاز	نموذج	كمية	سعر الوحدة (\$)	الجهاز
213900	550 W 42.1V	1380	155	الواح شمسية
576000	200 Ah 48V	288	2000	بطاريات
180000	100 KVA	6	30000	الانفيرتر ومنظم الشحن
969900	-	-	-	المجموع الفرعي
193980	-	-	-	تكلفة BOS الأخرى
1163880\$	-	-	-	التكلفة الإجمالية للنظام

ولحساب معدل التكلفة اليومية للطاقة المطلوبة في حالة تشغيلها لفترة 25 سنة سوف نحتاج لاستبدال البطاريات بسبب انتهاء عمرها الافتراضي وتكون تكليف الاستبدال حوالي \$576000 فتكون التكلفة الاجمالية للمنظومة خلال تشغيلها لمدة 25 سنة حوالي \$1739880 في هذه الحالة تكون تكلفة انتاج الطاقة المطلوبة لليوم الواحد \$190.67.

4. حساب المساحة التي سوف يقام عليها المشروع

عند تصميم مشروعات الالواح الشمسية لتوليد الكهرباء يعتبر الظل هو العدو الأكبر، ولو وقع الظل على أحد اركان لوح شمسي قد يحرمننا ذلك من طاقته او نصف طاقته، لذلك يجب حساب المسافة بين الألواح

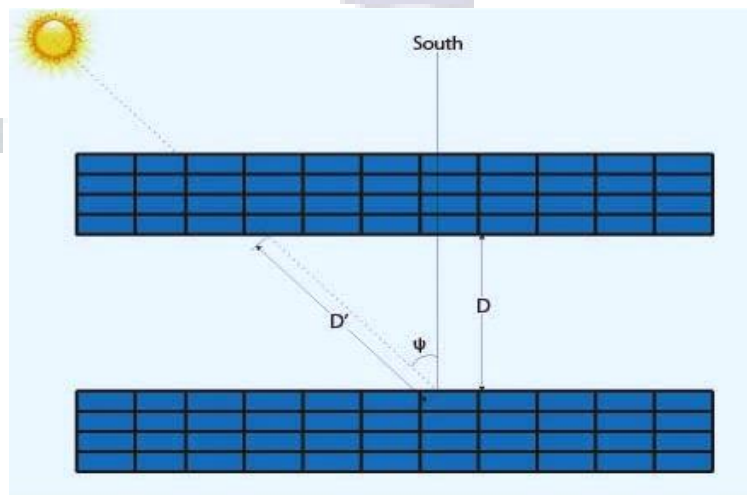
بدقة حتى يضمن انه في اسوأ الظروف لن يغطي ظل الألواح على بعضها البعض، لذلك يجب ان يتم اجراء الحسابات اعتمادا على اسوأ الأوقات في السنة وفي هذه الحالة أكبر مسافة ظل قد يلقيها اللوح الشمسي خلفه هي في الشتاء وتحديدًا في يوم 21 ديسمبر حيث تكون زاوية ميل الشمس بأقل قيمة لها وهذه الزاوية (α) الموضحة على الشكل (3).



شكل (3) أكبر مسافة ظل قد يلقيها اللوح الشمسي خلفه

وأيضًا الظل ليس في اتجاه واحد فقط، بينما يعتمد على اتجاه آخر وهو زاوية ميل الشمس ناحية الشرق أو الغرب سواء في بداية النهار أو آخره، ويجب ايضا ان تأخذ هذا في الاعتبار فمثلا لو يتوقع للنظام أن يعمل 6 ساعات يوميا بطاقته الكاملة فذلك يعني انه سيعمل ثلاثة ساعات قبل ساعة الذروة (الظهيرة) وثلاث ساعات بعد ساعة الذروة.

ساعة الذروة هي الواحد ظهرا وسيكون حساب زاوية ميل الشمس في الساعة العاشرة صباحا او الرابعة مساءً وستكون زاوية الميل متطابقة في الحالتين ويمكن الحساب على أي حالة فيهم وهذه الزاوية موضحة بالرمز (Ψ) في الشكل (4)



شكل (4) أكبر مسافة ظل قد يلقيها اللوح الشمسي خلفه في بداية ونهاية وقت الذروة

وكما أصبح واضحا ان الحسابات ستعتمد بشكل رئيسي على هاتين الزاويتين (α, Ψ) . وقيمة زاوية (α) تساوي 17.93° ، وزاوية (Ψ) تساوي 134.9° ومن ثم يأتي دور إجراء الحسابات حسب المعادلات الاتية:

1- حساب القيمة h وهي ارتفاع اللوح كما هو واضح بالشكل (3)

$$h = x * \sin(\theta)$$

$$h = 2.278 * \sin(32) = 1.207m$$

2- حساب D' وهي مسافة الظل المائلة

$$D' = \frac{h}{\tan(\alpha)}$$

$$D' = \frac{1.207}{\tan(17.93)} = 3.708m$$

3- حساب المسافة بين الألواح

$$D = D' * \cos(180 - \Psi)$$

$$D = 3.708 * \cos(180 - 134.9) = 2.617m$$

4- حساب $L1$

$$L1 = \cos(\theta) * x$$

$$L1 = \cos(32) * 2.274 = 1.931m$$

5- $L2$ حساب المسافة بين القاعدتين اللوحيين

$$L2 = L1 + D$$

$$L2 = 1.931 + 2.617 = 4.548 \approx 4.6m$$

6- حساب المساحة المطلوبة للوح الواحد

$$a = L * D$$

$$a = 4.6 * 1.184 = 5.4464m$$

7- حساب مساحة المصفوفة

$$A = Nmt * a$$

$$A = 1380 * 5.4464 = 7516m^2$$

ومن هنا يتبين ان المساحة اللازمه للبطاريات = 68 m²

المساحة اللازمة للأنفرترات = 6 m²

المساحة الكلية المطلوبة لإقامت المشروع = 7590 m²

بإضافة مساحة للخدمات يحتاج الى 10000m²

ولعمل مقارنة بين تكلفة انتاج الطاقة الكهربائية عن طريق الطاقة الشمسية والتوربينات الغازية الموجودة في المجمع ستعرض في البند الاتي الحسابات الخاصة بالتوربين الغازي.

5. الحسابات الخاصة بتوربين الغازي

يوجد داخل المجمع عدد من التوربينات الغازية، وتحتاج المنطقة السكنية 3.557142 MW.h/d.

6. تكاليف انتاج الكهرباء

حسب ما هو مورد في كتيب معلومات الشركة المصنعة للتوربين فان معدل استهلاك الوقود للتوربين الغازي في الظروف المثالية 0.0003032 kg/h للواط الواحد، وبذلك تكون الكمية المطلوبة من الغاز اللازمة لتوليد الاحتياج اليومية للمنطقة السكنية تقدر بـ 1078.525 kg ، ويتم قياس سعر الغاز علي حسب المحتوي الحراري للغاز أو ما يسمى بالوحدة الحرارية البريطانية BTU، حيث كل مليون وحدة حرارية تعادل 28.26 متر مكعب من الغاز، وسعر الغاز لسنة 2022 شهر مارس كان 4.9 دولار لكل مليون MMBTU، وبالتالي سعر المتر المكعب يساوي \$0.1734، وحيث ان 1 kg من الغاز يساوي 1.406m³ وهذا يعني ان استهلاك التوربين للواط الواحد 0.000426m³، وبذلك تكون الكمية المطلوبة من الغاز لتوليد الاحتياج اليومي حوالي 1515.4m³ حسب سعر الغاز لشهر مارس من سنة 2022 وبذلك يمكن اجمال التكاليف كالآتي:

1. تكلفة الوقود المستخدم لإنتاج الطاقة المطلوبة لليوم الواحد = 1515.4m³ * \$262.77 = \$397,777.18
2. تكاليف انشاء وشراء المحطة MS 5001gas Turbine تقدر بـ \$20,000,000
3. تكاليف التشغيل والصيانة لآخر 6 سنوات تقدر بـ \$2,412,576
4. متوسط تكلفة الصيانة السنوية بـ \$402096
5. التكاليف الكلية لأنشاء وصيانة المحطة لمدة 25 سنة تقدر بحوالي \$30052400
6. خلال 25 سنة تنتج التوربين حوالي 1314000 MW تكلفة الواط الواحد حوالي \$0.00002287
7. في اليوم الواحد نحتاج 3557142 W وتقدر تكلفتها بحوالي \$82 وبإضافة سعر الوقود فان التكاليف اليومية تقدر بـ \$345.
8. المساحة المقام عليها المحطة الغازية الواحدة 1810 متر مربع.

7. الاستنتاجات

من خلال النتائج المتحصل عليها يمكن استنتاج ان استخدام منظومات الشمسية مجدي وذلك الأسباب التالية:

1. تكلفة توليد الكهرباء عن طريق استخدام الطاقة الشمسية اقل من تكاليف انتاج الطاقة من المصدر الموجود حاليا.
2. لا تتطلب المنظومة الشمسية أي صيانة فيها فقط تحتاج الي التنظيف الدوري لصفوف الالواح حتى تحافظ على كفاءتها بعكس ما تحتاجه التوربينات الغازية من صيانة معقدة ومكلفة.
3. لا ينتج عن المنظومات الشمسية أي غازات ملوثة للبيئة بمقارنة بالمحطات التقليدية التي ينتج عنها نسبة عالية من الغازات الملوثة والمضرة.
4. تقلل الطاقة الشمسية من تكاليف البنية التحتية الانارة الكهرباء في المناطق النائية لان توسيع شبكة الكهرباء العامة وايصالها الي المناطق النائية هي عملية مكلفة وصعبة جدا.
5. لا يوجد أي ضجيج اثناء عمل المنظومة الشمسية بعكس الضجيج العالي الناتج عن التوربينات.

8. المراجع

1. حمد مفتاح حمد – مفتاح فرج المصري – جاسر عبد الحكيم علي - مشروع سابق (حساب كفاءة توربينه غازية) - 18-2019.
2. مصطفى أحمد قرقند – دراسة مقارنة بين المحطة الشمسية ومحرك اديزل – 2018.
3. د. ياسر فتحي ناصر- "هندسة الطاقة الشمسية" جامعة سبها – 2006.
4. Design of on Off-Grid Photovoltaic PV Solar Powered System 2022
5. <https://www.notstory.com/2015/04/space-solar-panels-rows.html>
6. <https://www.sunrun.com/solar-lease/cost-of-solar>

مجلة ليبيا للعلوم التطبيقية والتقنية