

Konfigurasi Penyusunan Solar Cell Setelah Terjadinya Kerusakan Guna Memenuhi Suplai Listrik untuk Water Treatment System di Picon

Oleh: Mohamad Ramlan.

INTISARI

Di Proyek Desa Surya Picon (Serang) terpasang 9 buah rig (solar array). Sebuah solar array terdiri dari 72 module. Kapasitas maximum dari module = 5,5 kWp. Di tempat tersebut baru saja dibangun sebuah water treatment system dengan kapasitas sebesar 2,6 kW.

Menurut rencana akan disuplai dari solar cell system, tetapi ternyata sebagian solar module di Picon telah mengalami kerusakan, dan setelah dilakukan pengecekan arus dan tegangan pada setiap module, maka yang masih dapat dianggap baik hanya sebanyak 160 buah module (= 1,344 kWp).

Dari sisa module sel tersebut setelah dikonfigurasi kembali sesuai dengan sistem tegangan yang ada, maka diperoleh daya output module yang masih baik sebesar 1,2096 kW. Jenis riset yang dilakukan adalah: penelitian hardware.

PENDAHULUAN.

Picon adalah desa pertanian dengan jumlah penduduk 364 jiwa. Desa ini terletak di Kabupaten Serang, 75 km dari Jakarta. Penduduk di desa tersebut menggunakan air sehari-hari yang berasal dari sungai, kira-kira 300 m dari pusat desa.

Dalam rangka penerapan solar cell untuk daerah pedesaan, maka proyek PPE (Pengembangan dan Pemanfaatan Energi) merencanakan untuk membuat suatu unit pengolahan air (sistem water treatment) dengan mengambil air dalam tanah yang kemudian diolah dengan sistem tersebut sehingga dihasilkan air dengan standar kualitas yang memenuhi persyaratan sebagai air minum.

Untuk penggerak pompa diambil power dari solar cell. Dari jumlah module sel yang ada (kapasitas 5,5 kWp), setelah dilakukan pengecekan arus dan tegangan pada setiap module, maka yang masih dapat dianggap baik hanya sebanyak 160 buah module (= 1,344 kWp).

Sistem tegangan solar verter yang akan digunakan:

- Pada saat tidak dibebani adalah 120 Volt.
- Pada saat beban masuk adalah $120 \text{ Volt} + 300 \text{ Volt} = 420 \text{ Volt}$.

Untuk memenuhi sistem tegangan tersebut, array sel fotovoltaik disusun 17 buah seri untuk 300 Volt dan 7 buah seri untuk 120 Volt. Dari sisa module sel tersebut, setelah dikonfigurasi kembali sesuai dengan sistem tegangan yang ada, diperoleh daya output module yang baik adalah 1,2096 kWp. Sementara itu daya pompa pada water treatment system (submersible dan distribusi) sebesar 2,6 kWp, maka pada sel fotovoltaik lama ($1,2096 \text{ kWp}$) perlu ditambahkan suatu rangkaian sel fotovoltaik baru sebesar $= 2,6 \text{ kW} - 1,2096 \text{ kW} = 1,3904 \text{ kW}$.

Untuk melakukan konfigurasi sisa sel fotovoltaik lama yang masih berfungsi diperlukan analisa konfigurasi yang akan diuraikan sebagai berikut:

ANALISA DAYA SOLAR MODULE YANG TERSISA.

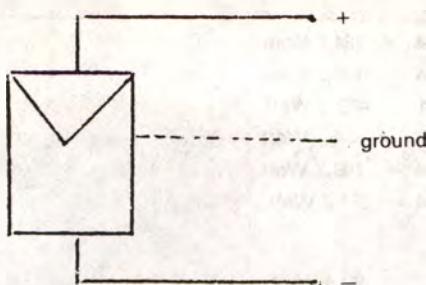
Di Picon terdapat 9 buah rig (solar array). 1 solar array terdiri dari 72 module.

Kapasitas maksimum = 5,5 kWp.

Jadi daya 1 module =

$$\frac{5,5 \text{ kw}}{72 \times 9} = \frac{5500 \text{ W}}{7 \times 9} = 8,4 \text{ Watt}$$

Rangkaian Pengganti Solar Module.



Dari gambar wiring diagram dilakukan pengukuran dari terminal + ke terminal — atau terminal + ke ground dimana dalam pengukuran tersebut kadang-kadang timbul arus atau kadang-kadang tidak timbul arus.

Secara garis besar diberi kode-kode sebagai berikut :

1. $\text{X} = \text{ } =$ tidak timbul arus
2. $\text{X} <$ = Timbul arus, ada hubungan singkat.
3. $\text{X} \ll$ = agak baik.

Dari Hasil Pengetesan Solar Module Didapat Hasil :

Rig.No.	\ll (modul)	X (modul)	X (modul)
1.	22	8	42
2.	13	10	49
3.	48	6	16
4.	10	5	57
5.	13	12	47
6.	43	29	—
7.	—	—	72
8.	—	—	—
9.	11	37	24
Total	160	107	309

Perhitungan perkiraan daya yang tersisa sesudah dikonfigurasi:

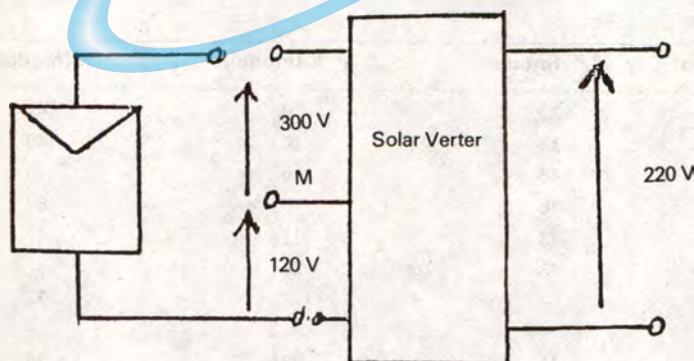
Rig.	Perkiraan Daya Tersisa (Wp).
1.	$22 \times 8,4 = 184,8$ Watt
2.	$13 \times 8,4 = 109,2$ Watt
3.	$48 \times 8,4 = 403,2$ Watt
4.	$10 \times 8,4 = 84$ Watt
5.	$13 \times 8,4 = 109,2$ Watt
6.	$43 \times 8,4 = 361,2$ Watt
7.	—
8.	—
9.	$11 \times 8,4 = \underline{92,4}$ Watt
	1344,0 Watt

Jadi kapasitas daya solar module yang tersisa hanya sebesar = 1,344 Kw.

PERHITUNGAN PERKIRAAN DAYA YANG TERSISA SESUDAH DI-KONFIGURASI : (dalam kedaan beban nol).

Tujuan: Menyusun kembali konfigurasi solar module untuk mendapat tegangan output (dc) array 300 V.

Wiring Diagram Solar Verter :



Pada saat solar verter tanpa beban maka tegangan inputnya = 120 V, sedangkan pada saat berbeban tegangan inputnya = 420 V.

Spesifikasi 1 solar module :

Daya (P) = 8,4 watt

Tegangan output = 18 V.

Konfigurasi Solar Module di Picon :

1.

Rig. No	Jenis Cell.
1	
2.	Poly
3.	
4.	
5.	Mono
6.	
7.	Mono + Poly
8.	
9.	Poly

Sistem Tegangan Input = 300 V.

Jumlah module yang diseri adalah :

$$\frac{V \text{ sistem}}{V \text{ module}} = \frac{300}{18} = 17 \text{ buah.}$$

2.

Jenis cell Teg. input	Poly	Mono
300 V		
a (17 buah) seri	4	3
120 V		
a (7 buah) seri	3	2
sisa		
module (buah)	5	1

3.

Jenis cell		Poly	Mono
Teg. input			
300 V			
a (17 buah) seri	3	2	
120 V			
a (7 buah) seri	3	2	
sisa			
module (buah)	22	18	

4.

Jenis cell		Poly	Mono	Mono + Poly
Teg. input				
300 V				
a (17 buah) seri	3	2	1 (poly)	
120 V				
a (7 buah) seri	3	2	1 (mono)	
sisa				
module (buah)	5	11	—	

Jumlah module yang dianggap baik

$$\text{Poly} = 94 \text{ buah.}$$

$$\text{Mono} = 66 \text{ buah.}$$

Apabila dari jumlah module di atas dibuat 17 buah module seri, maka didapatkan rangkaian paralelnya sebanyak :

$$\text{Poly} = \frac{94}{17} = 5 \text{ buah} \quad \text{sisa} = 94 - (17 \times 5) = 9 \text{ modul.}$$

$$\text{Mono} = \frac{66}{17} = 3 \text{ buah} \quad \text{sisa} = 66 - (17 \times 3) = 15 \text{ modul.}$$

II. Sistem Tegangan Input = 120 V.

Jumlah module yang diseri adalah =

$$\begin{aligned} \text{V sistem} &= \frac{120}{\text{V module}} = 7 \text{ buah} \\ \text{V module} &= 17 \end{aligned}$$

Sisa module poly = 9 module.

Sisa module mono = 15 module.

Apabila dari jumlah sisa module di atas dibuat 7 buah module seri maka didapatkan rangkaian paralelnya sebanyak :

$$\text{Poly} = \frac{9}{7} = 1 \text{ buah} \quad \text{sisa} = 2 \text{ module.}$$

$$\text{Mono} = \frac{15}{7} = 2 \text{ buah} \quad \text{sisa} = 1 \text{ module.}$$

ALTERNATIVE KONFIGURASI MODULE YANG BARU: (Rangkaian paralel).

1

Jenis cell		
Teg. input	Poly	Mono
300 V a (17 buah) seri 120 V a (7 buah) seri sisa module	5 1 2	3 2 1

2

Jenis Cell	Poly	Mono	Mono + Poly
Teg. Input			
300 V a (17 buah) seri	3	2	1 (poly)
120 V			
a (7 buah) seri	3	2	1 (mono)
Sisa module (buah)	5	11	

Jumlah module yang terpakai			
buah	102	u/ sistem teg.	
		300 V.	
		buah	
buah	42	u/ sistem teg.	
		120 V.	
buah	144		

Diambil konfigurasi solar module yang nomor 4.

$$\text{Jumlah rig yang dipakai} = \frac{144}{72} = 2 \text{ buah}$$

$$P(\text{daya}) \text{ yang bisa dipakai} = 144 \times 8,4 \text{ watt} = 1.209,6 \text{ watt}$$

$$P(\text{daya}) \text{ module sisa} = 16 \times 8,4 \text{ watt} = 134,4 \text{ watt}$$

$$1.344,0 \text{ watt.}$$

Jadi kapasitas daya solar module yang tersisa setelah dikonfigurasi = 1209,6 watt = 1,2096 Kw.

Sementara itu daya pompa (submersible dan distribusi) sebesar 2,6 kWp, maka sel fotovoltaik lama (1,2096 kWp) perlu ditambahkan dengan sel fotovoltaik baru sebesar = 2,6 kW - 1,2096 kW = 1,3904 kW.

KESIMPULAN.

Dari percobaan-percobaan di atas dapat diambil kesimpulan bahwa supaya didapatkan hasil optimum dari power solar cell harus dilakukan konfigurasi no. 4 dengan jumlah module untuk sistem 300 V diambil sebanyak 102 buah dan untuk sistem 120 V diambil sebanyak 42 buah.

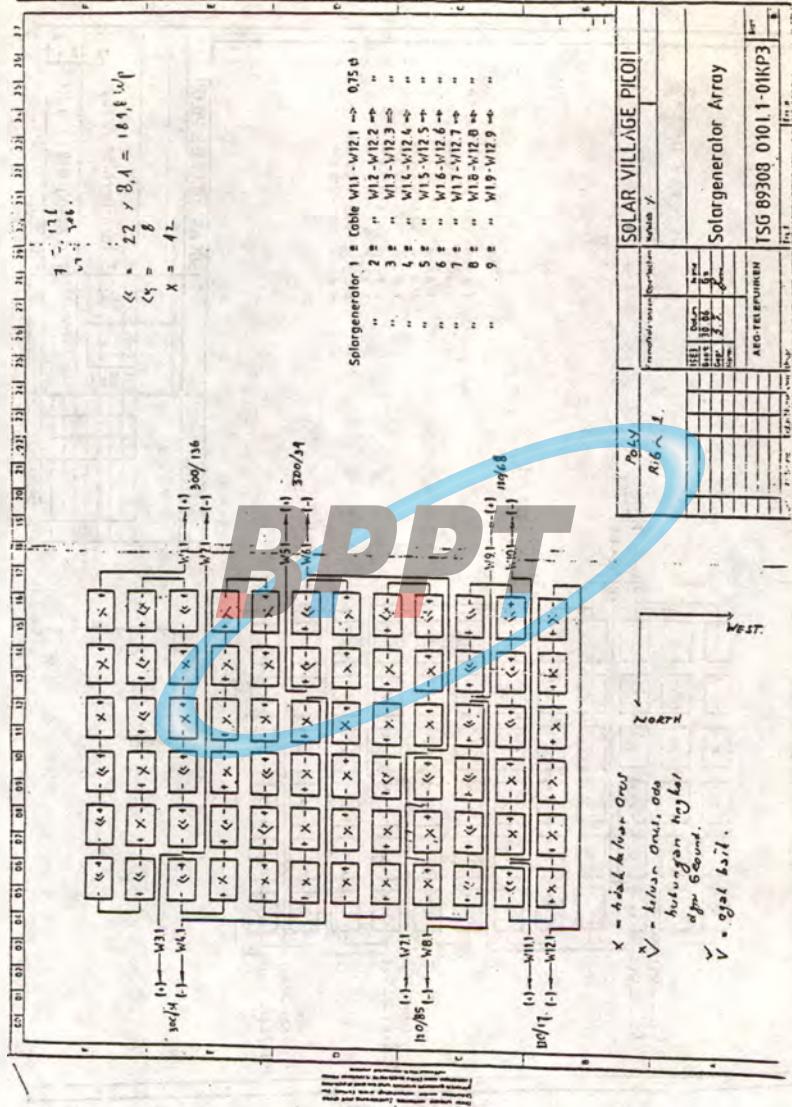
DAFTAR PUSTAKA.

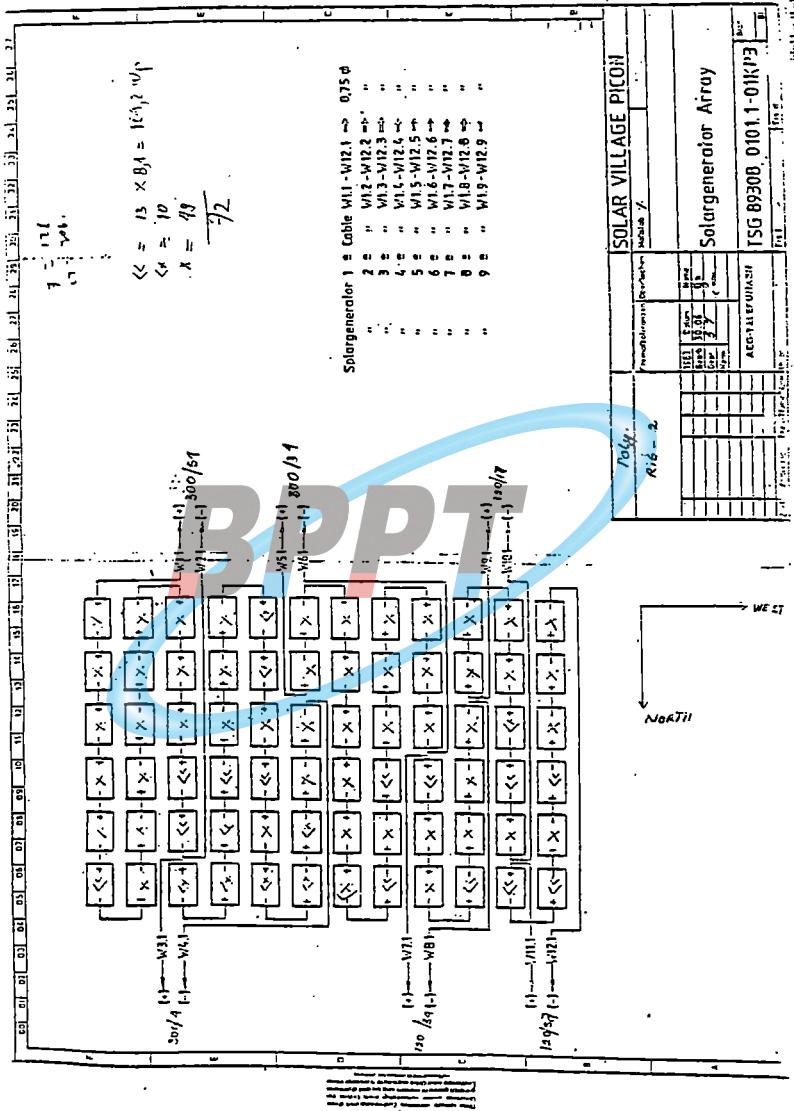
1. GROVE A.S., "**Physics and Technology of semiconductor Devices'**
2. HOVEL H.J., "**Semiconductor and Semimetal solar cell**".
3. PAUL RAPPAPORT, "**The Photovoltaic Effect and Its Utilization**", RCA Laboratories, Princeton, N.J.
4. RUNYAN W.R., "**Silicon Semiconductor Technology**", Texas Inst., Incorporated, USA.





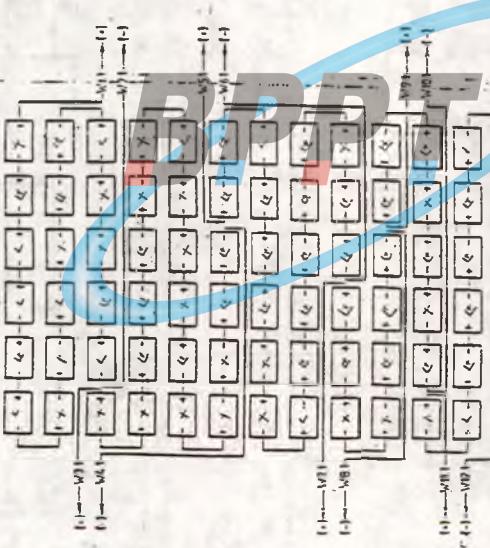
Gambar 1. Salah satu proses pelaksanaan pekerjaan penelitian.





1) $\alpha = \beta = \gamma = \delta = \theta = 0$, $\lambda = 1$, $\mu = 1$, $\nu = 1$, $\omega = 1$

$$\begin{pmatrix} 1 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 \end{pmatrix}$$



$$\begin{pmatrix} 0 & 1 & 0 & 0 \\ 1 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 \end{pmatrix}$$

$$\begin{pmatrix} 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 \\ 1 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 & 0 \end{pmatrix}$$

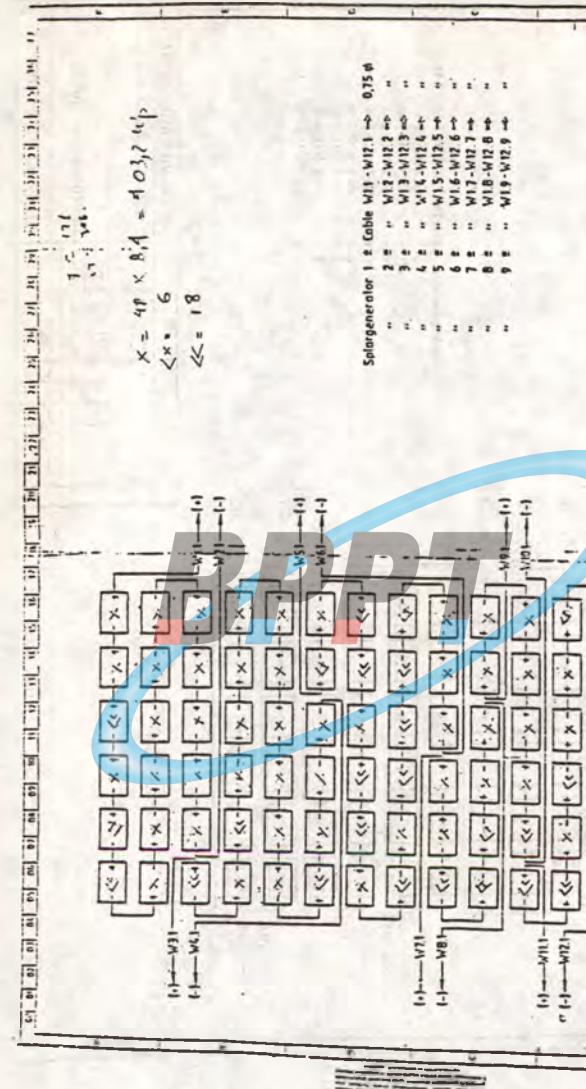
$$\begin{pmatrix} 0 & 0 & 0 & 1 \\ 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 1 & 0 & 0 \\ 1 & 0 & 0 & 0 \end{pmatrix}$$

SolarGenerator 1 : Table V11-V12 1 ~ 0.75 @

1	"	V11-V12 1 ~ 0.75 @
2	"	V12-V12 2 ~ 0
3	"	V13-V12 3 ~ 0
4	"	V14-V12 4 ~ 0
5	"	V15-V12 5 ~ 0
6	"	V16-V12 6 ~ 0
7	"	V17-V12 7 ~ 0
8	"	V18-V12 8 ~ 0
9	"	V19-V12 9 ~ 0
*	"	V20-V12 10 ~ 0

SOLAR VILLAGE PIC01
SolarGenerator Array

Gen 1	Gen 2	Gen 3	Gen 4	Gen 5	Gen 6	Gen 7	Gen 8	Gen 9	Gen 10	Gen 11	Gen 12	Gen 13	Gen 14	Gen 15	Gen 16	Gen 17	Gen 18	Gen 19	Gen 20
0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75



SOLAR VILLAGE PICON	
P16 - 3	W11-W12 10
AIRTEMPK1	W11-W12 11
TSG 89308 01011-01K3	W11-W12 12
Solargenerator Array	W11-W12 13

