ESERCIZI

Parte 1) Esercizi sui moduli: calcoli, verifiche, estrapolazioni

1.	L'etichetta del modulo Siemens, S	SM55 riporta i seguenti dati:					
	P_n @ STC = 55 W L = 1293 mm (lunghezza) W = 329 mm (larghezza) V_m = 17.4 V I_m = 3.15 A V_{oc} = 21.7 V I_{sc} = 3.45 A β = -2.05 mV /°C.cella						
	a) Calcolare il rendimento di questo modulo @ STC (Standard Temperature Conditions):						
	η =						
	b) Esponendo il modulo al sole, si misurano facilmente:						
	$V_{oc} = 21.65 \text{ V}$	(con multimetro)					
	$I_{sc} = 2.48 \text{ A}$	(con multimetro)					
	$G_{mis} = 720 \text{ W/m}^2$	(con piranometro)					
	$T_{modulo} \widetilde{=} 25 ^{\circ}C$	(con PT100)					
	b) Sulla base di queste misure, la	potenza dichiarata dal fabbricante (Pn) è corretta? (ordine d	i grandezza				
	FF =		%				
	$P_{\text{eff}}\cong\dots\dots\dots$		W				
	$P_{corrSTC} \cong \dots$		W				
2.	La potenza nominale @ STC del massima effettiva erogata:	modulo BP Solar, MSX 120 è di 120 W. Calcolare la potenza					
	a) Con un irraggiamento di 600 W/m2 e una temperatura delle celle di 60°C						
	b) Alle condizioni NOCT						

2.

Parte 2) Esercizi sugli impianti in rete: predimensionamento, stime, confronti

3.	Si vuole realizzare un impianto PV su una falda di un tetto di 30 m². Sono stati scelti moduli da 50 W e con un rendimento del 14%.
	a) Supponendo di sfruttare tutta la superficie a disposizione, quale sarà la potenza totale dell'impianto?
	Pimp = W
	b) Supponendo che l'impianto abbia un PR medio annuo dell' 82% e che l'insolazione annua sul piano dei moduli sia di 1420 kWh/m², stimare l'energia prodotta annualmente.
	E = kWh
	c) Calcolare l'indice di produzione annuo di questo impianto.
	Yf = kWh/kW
4.	Si vuole integrare nella falda di un tetto di un'abitazione a Lugano (orientamento 60° est, inclinazione 70°) un impianto PV allo scopo di coprire il consumo annuo di elettricità (4'200 kWh/a). La superficie sfruttabile è di 41 m². Se si utilizzano dei moduli SM55 (P _n =55W, dimensioni: 1.293 x 0.329 m) il progetto è fattibile?
	Transposition Factors for Lugano () Period: Whole year Horizontal Global Irrad. = 1143 kWh/m²
	Azimuth -90° -75° -60° -45° -30° -15° 0° 15° 30° 45° 60° 75° 90°

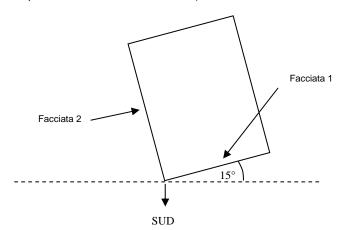
Azimuth	-90°	-75°	-60°	-45°	-30°	-15°	0°	15°	30°	45°	60°	75°	90°
Tilt													
90°	0.54	0.60	0.66	0.71	0.75	0.78	0.80	0.80	0.78	0.75	0.70	0.64	0.58
80°	0.61	0.68	0.74	0.80	0.85	0.89	0.91	0.90	0.88	0.84	0.79	0.72	0.65
70°	0.68	0.75	0.82	0.89	0.94	0.98	1.00	1.00	0.97	0.93	0.87	0.80	0.72
60°	0.75	0.82	0.90	0.96	1.01	1.05	1.07	1.07	1.04	1.00	0.94	0.86	0.78
50°	0.81	0.88	0.95	1.02	1.07	1.10	1.12	1.12	1.09	1.05	0.99	0.92	0.84
40°	0.87	0.94	1.00	1.05	1.10	1.13	1.15	1.14	1.12	1.08	1.03	0.97	0.90
30°	0.92	0.97	1.03	1.07	1.11	1.13	1.15	1.14	1.13	1.09	1.05	1.00	0.94
20°	0.96	1.00	1.04	1.07	1.09	1.11	1.12	1.12	1.11	1.08	1.05	1.02	0.98
10°	0.99	1.01	1.03	1.04	1.06	1.07	1.07	1.07	1.06	1.05	1.04	1.02	1.00
0*	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

- 5. L'architetto Rossi ha proposto 2 varianti relative ad un nuovo impianto fotovoltaico:
 - Variante 1: impianto integrato nella facciata 1 (lunghezza 10 m)
 - Variante 2: impianto integrato nella facciata 2 (lunghezza 13 m)

quale delle 2 varianti è migliore in termini di produzione d'energia?

Ipotesi:

l'edificio si trova a Lugano; per le 2 varianti sono stati considerati gli stessi moduli; le facciate saranno ricoperte interamente di moduli (NB: l'altezza non è data!).



.....

							ΑZ						
Tilt	-90°	-75°	-60°	-45°	-30°	-15°	0°	15°	30°	45°	60°	75°	90°
90°	47	52	57	62	65	68	70	70	68	65	61	56	50
80°	53	59	64	70	74	77	79	78	77	73	69	63	57
70°	59	65	71	77	82	85	87	87	84	81	76	70	63
60°	65	71	78	83	88	91	93	93	90	87	82	75	68
50°	70	77	83	89	93	96	97	97	95	91	86	80	73
40°	76	82	87	91	96	98	100	99	97	94	90	84	78
30°	80	84	90	93	97	98	100	99	98	95	91	87	82
20°	83	87	90	93	95	97	97	97	97	94	91	89	85
10°	86	88	90	90	92	93	93	93	92	91	90	89	87
0°	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87

6	Sia dato	un impiant	o con le s	sequenti c	aratteristiche:

Pn = 8.9 kW

E = 9130 kWh/a

 $H = 1325 \text{ kWh/m}^2\text{a}$

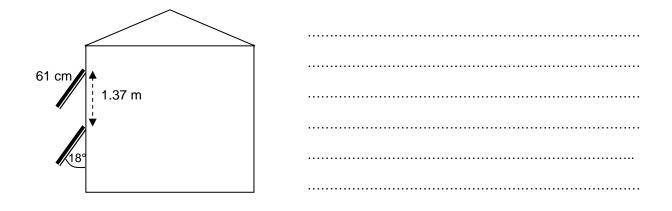
Se confrontato con l'impianto dell'esercizio 3, quale dei due impianti ha la miglior "resa energetica"?

<u>Parte 3): Esercizi sulla disposizione dei moduli -distanza tra file di moduli su tetti piani e facciate-</u> <u>e sulla scelta del tipo di tecnologia</u>

- 7. Su un tetto piano lungo 20 m si vuole installare un impianto PV in sheds (file parallele identiche). I moduli nelle file sono inclinati a 30° e la dimensione A di ogni fila è di 1.20 m (vedi disegno).
 - a. Quante file di moduli si possono installare al massimo?
 - b. Qual è in questo caso l'indice di sfruttamento in %?

$A = 1.2 \text{ m}$ 30°	•••	
←		
	L tot = 20 m	

8. I moduli sono installati correttamente?



9.	Si vuole integrare in modo ottimale un impianto fotovoltaico in un edificio. I moduli PV hanno la doppia funzione di produttori di energia e di elementi impermeabili. Non è possibile predisporre una ventilazione sul retro dei moduli. Che tecnologia di moduli è più idonea per questa applicazione? Perché?

Parte 4): Esercizi sui costi

10. Di	un impianto fotovoltaico	sono noti i seguenti dati:
Moduli: Impianto: Ondulatore: Strutture supporto: Cavi e altro: Montaggio: Progettazione: Indice di produzione: Durata di vita prevista: Tasso d'interesse sul prestito:		6 Fr/W, potenza nominale 140 W, dimensioni: 1.25 x 0.82 m 61.5 m² (superficie attiva) 5'900 Fr 5'000 Fr 2'500 Fr 7'500 Fr 2'500 Fr 1'100 kWh/kW.a 25 anni 3 %
Calcol	are:	
- II c	costo al m ² dei moduli [F costo al m ² dell'impianto costo medio di produzior	[Fr/m ²]
•••		
		Parte 5): Esercizio di approfondimento
sa	che, in quella zona, la ondulatore scelto ha le s • Range di tensione	ianto PV collegato alla rete, utilizzando i moduli SM55 (per i dati vedi es. 1). Si a temparatura di funzionamento dei moduli (Tcella) varia da -10°C a 70°C. eguenti caratteristiche: d'entrata MPP ondulatore: 75-150Vdc a ondulatore: 250 Vdc
Qι	uanti moduli possono e	essere collegati in serie?
•••		