

Ottimizzatore di potenza

P370 / P401 / P404 / P405 / P485 / P500 / P505

OTTIMIZZATORE DI POTENZA



Ottimizzazione di potenza fotovoltaica a livello di singolo modulo

- Specificatamente progettati per funzionare con inverter SolarEdge
- Fino al 25% di potenza in più
- Efficienza Superiore (99,5%)
- Riduce tutti i tipi di perdite dovute al disaccoppiamento tra i moduli, dalla tolleranza di produzione all'ombreggiamento parziale
- Progettazione flessibile dell'impianto per un'utilizzazione massima dello spazio
- Rapidità di installazione grazie al singolo punto di fissaggio
- Manutenzione avanzata grazie al monitoraggio a livello di modulo
- Riduzione di tensione a livello di modulo per la sicurezza di installatori e vigili del fuoco

/ Ottimizzatore di potenza

P370 / P401 / P404 / P405 / P485 / P500 / P505

Modello di ottimizzatore (compatibilità modulo tipico)	P370 (per moduli da 60 e 72 celle ad alta potenza)	P401 (per moduli da 60 e 72 celle ad alta potenza)	P404 (per moduli da 60 celle e da 72 celle, stringhe corte)	P405 (per moduli ad alta tensione)	P485 (per moduli ad alta tensione)	P500 (per moduli da 96 celle)	P505 (per moduli ad alta corrente)		
INGRESSO									
Potenza CC nominale in ingresso ⁽¹⁾	370	400	405	405	485	500	505	W	
Tensione in ingresso massima assoluta (Voc alla minima temperatura)	60		80	125		80	83	Vcc	
Intervallo operativo dell'MPPT	8 - 60		12,5 - 80	12,5 - 105		8 - 80	12,5-83	Vcc	
Corrente Massima di Corto Circuito (Isc alla massima temperatura)	11	11,75	11			10,1	14	Acc	
Massima efficienza								99,5	%
Efficienza ponderata								98,8	%
Categoria di sovratensione								II	
PARAMETRI IN USCITA DURANTE IL FUNZIONAMENTO (OTTIMIZZATORE DI POTENZA CONNESSO ALL'INVERTER SOLAREGE IN PRODUZIONE)									
Corrente in uscita massima								15	Acc
Tensione in uscita massima	60		85		60	85		Vcc	
POTENZA IN USCITA DURANTE LO STAND-BY (OTTIMIZZATORE DI POTENZA NON CONNESSO ALL'INVERTER SOLAREGE O INVERTER SOLAREGE SPENTO)									
Tensione di sicurezza in uscita per ottimizzatore di potenza								1 ± 0,1	Vcc
CONFORMITÀ AGLI STANDARD									
EMC	FCC Parte 15 Classe B, IEC61000-6-2, IEC61000-6-3								
Sicurezza	IEC62109-1 (classe di sicurezza II), UL1741								
RoHS	Sì								
Sicurezza antincendio	VDE-AR-E 2100-712:2013-05								
SPECIFICHE PER L'INSTALLAZIONE									
Massima tensione ammessa dell'impianto	1000							Vcc	
Dimensioni (L x L x A)	129 x 153 x 27,5 / 5,1 x 6 x 1,1	129 x 153 x 29,5 / 5,08 x 6,02 x 1,16	129 x 89 x 42,5	129 x 90 x 49,5		129 x 153 x 33,5	129 x 162 x 59	mm	
Peso (inclusi i cavi)	630	655	775	845		750	1064	g	
Connettore di ingresso	MC4 ⁽²⁾				MC4 singolo o doppio ⁽²⁾⁽³⁾	MC4 ⁽²⁾			
Lunghezza cavo di ingresso	0,16 / 0,52							m	
Connettore di uscita	MC4								
Lunghezza del cavo di uscita	1,2							m	
Intervallo di temperatura operativo	-40 - +85							°C	
Classe di protezione	IP68								
Umidità relativa	0 - 100							%	

(1) La potenza nominale del modulo a STC non deve superare la "Potenza nominale CC". Sono permessi moduli con tolleranza di potenza fino al +5%.

(2) Per altri tipi di connettori contattare SolarEdge.

(3) Per la versione con doppio ingresso per la connessione in parallelo dei due moduli, utilizzare il P485. In caso di numero dispari di moduli FV in una stringa, è consentito utilizzare un ottimizzatore P600/P650/P730/P800p/P850 collegato ad un unico modulo FV.

PROGETTAZIONE DELL'IMPIANTO CON UN INVERTER SOLAREGE ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	INVERTER HD-WAVE MONOFASE	INVERTER MONOFASE	INVERTER TRIFASE	TRIFASE PER RETE DA 277/480V	
Lunghezza minima di stringa (ottimizzatori di potenza)	P370, P401, P500 ⁽⁶⁾	8	16	18	
	P404, P405, P485, P505	6	14 (13 con SE3K) ⁽⁷⁾	14	
Lunghezza massima di stringa (ottimizzatori di potenza)		25	50	50	
Potenza massima per stringa		5700	5250	11250 ⁽⁸⁾	12750 ⁽⁹⁾
Stringhe parallele di lunghezze o orientamenti diversi		Sì			W

(4) Non è consentito collegare P404/P405/P485/P505 con P370/P401/P500/P600/P650/P730/P801/P800p/P850/P950 nella stessa stringa.

(5) Per SE15K e superiori, la potenza minima in corrente continua deve essere 11KW.

(6) I modelli P370/P401/P500 non possono essere utilizzati con l'inverter SE3K trifase (disponibile in alcuni Paesi; fare riferimento alla scheda tecnica dell'inverter SE3K-SE10K).

(7) Per l'inverter SE3K-RW010BNN4 la lunghezza minima è di 10 ottimizzatori.

(8) Per inverter 230/400V: è consentito installare fino a 13500 W per stringa quando la differenza di potenza massima tra le stringhe è di 2000 W.

(9) Per inverter 277/480V: è consentito installare fino a 15000 W per stringa quando la differenza di potenza massima tra le stringhe è di 2000 W.