

/ Ottimizzatore di potenza

P300 / P370 / P404 / P405 / P485 / P500 / P505

Modello di ottimizzatore (compatibilità modulo tipico)	P300 (per moduli da 60 celle)	P370 (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⁾	310	370	405	405	485	500	505	W
Tensione in ingresso massima assoluta (Voc alla minima temperatura)	48	60	80	125		80	83	Vcc
Intervallo operativo dell'MPPT	8 - 48	8 - 60	12,5 - 80	12,5 - 105		8 - 80	12,5-83	Vcc
Corrente Massima di Corto Circuito (Isc alla massima temperatura)	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 SOLAREEDGE 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 SOLAREEDGE O INVERTER SOLAREEDGE 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		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 ⁽³⁾	MC4 ⁽²⁾		
Lunghezza cavo di ingresso	0,16							m
Connettore di uscita	MC4							
Lunghezza del cavo di uscita	0,9	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)	P300, P370, 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	W
Stringhe parallele di lunghezze o orientamenti diversi		Sì				

(4) Non è consentito collegare P404/P405/P485/P505 con P300/P370/P500/P600/P650/P730/P800p/P850 nella stessa stringa.

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

(6) I modelli P300/P370/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.