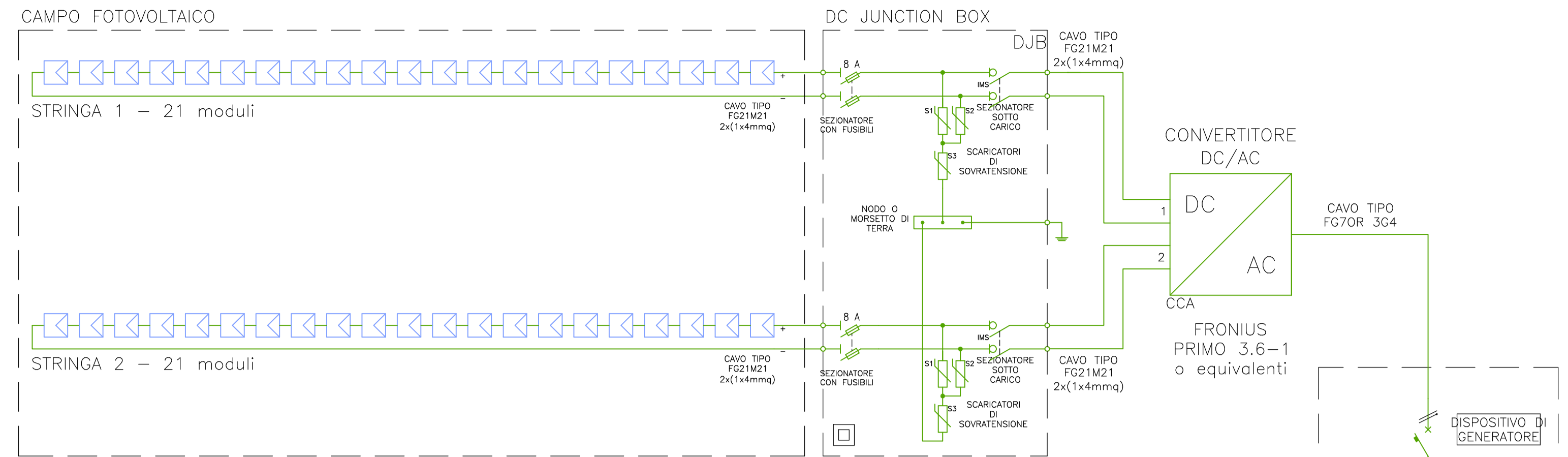


RIVERSIBILITY

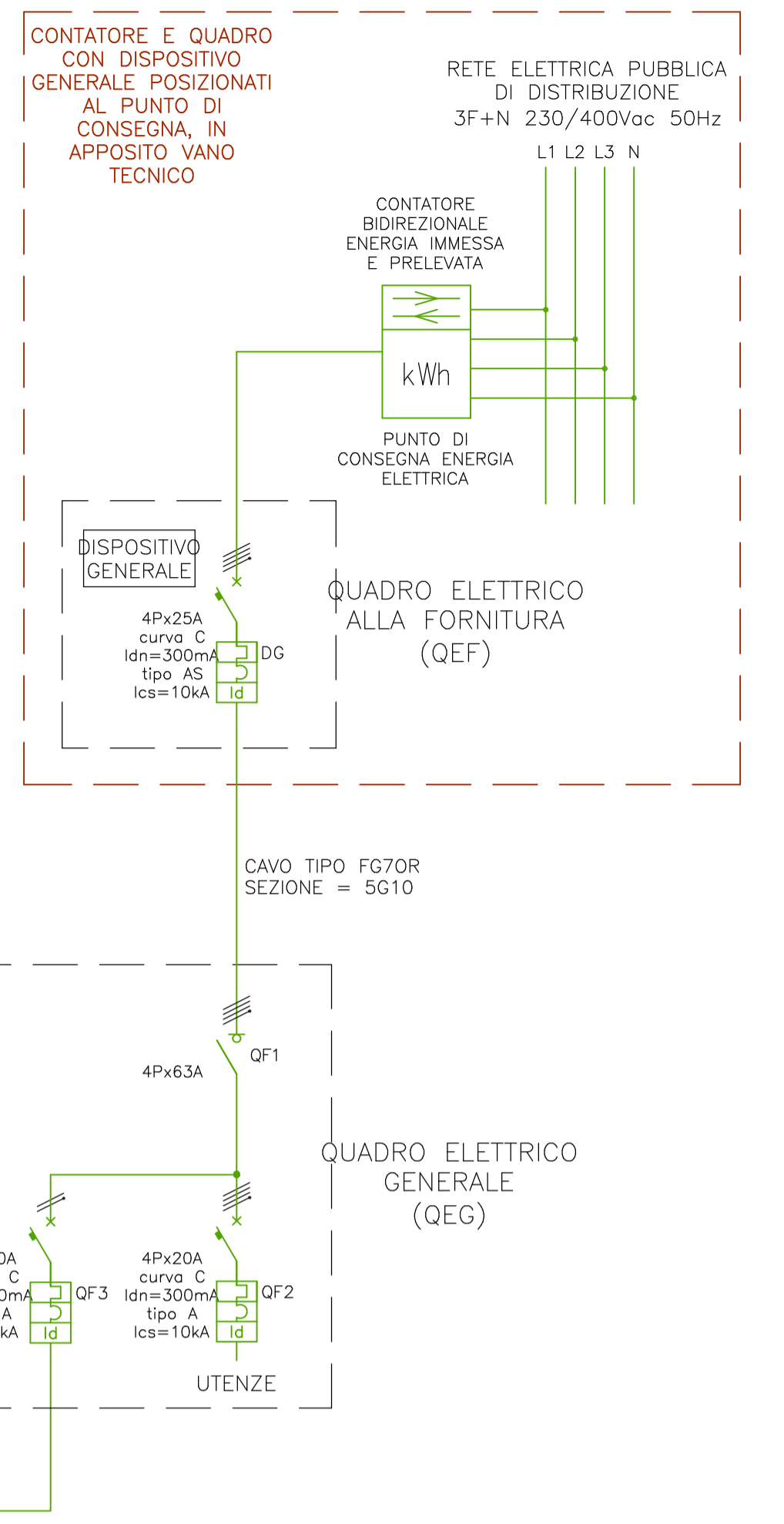
PARCO FLUVIALE DEL BISENZIO NELLA CITTA' DI PRATO

- Assessore all'Urbanistica e ai Lavori Pubblici **Arch. Valerio Barberis**
- Assessore all'Ambiente e alla Mobilità **Arch. Filippo Alessi**
- Servizio Governo del Territorio Il Dirigente del Servizio **Arch. Riccardo Pecorario**
- Responsabile Unico del Procedimento **Arch. Riccardo Pecorario**
- Il Coordinatore del Progetto **Arch. Maurizio Silvetti**
- Supporto al RUP **Arch. Caterina Bruschi**

TAVOLA:	PROGETTO ESECUTIVO	TITOLO:
T-00e	SCALA: 1:50	FOTOVOLTAICO
	DATA: SETTEMBRE 2017	
PROGETTISTI	Collaboratori:	Tiracini:
Progetto: Ing. Paolo Lo Iacono Ing. Lorenzo Castellani per gli aspetti idraulici e naturalistici Arch. Maria Rita Cecchini per efficientamento energetico Geom. Gerarda Del Reno per abbattimento barriere architettoniche Geom. Alessandro Bernocchi per piano di sicurezza e coordinamento	Geom. Massimo Falcini Arch. Silvia Grazzini Arch. Martina Melani Arch. Lorenzo Vacirca Dott. Martina Santoro Ing. Samuele Garitano Geom. Antonio Castiglia Ing. Serena Gatti Arch. Roberta Russo	Arch. Giulia Mancini Arch. Shirin Amini

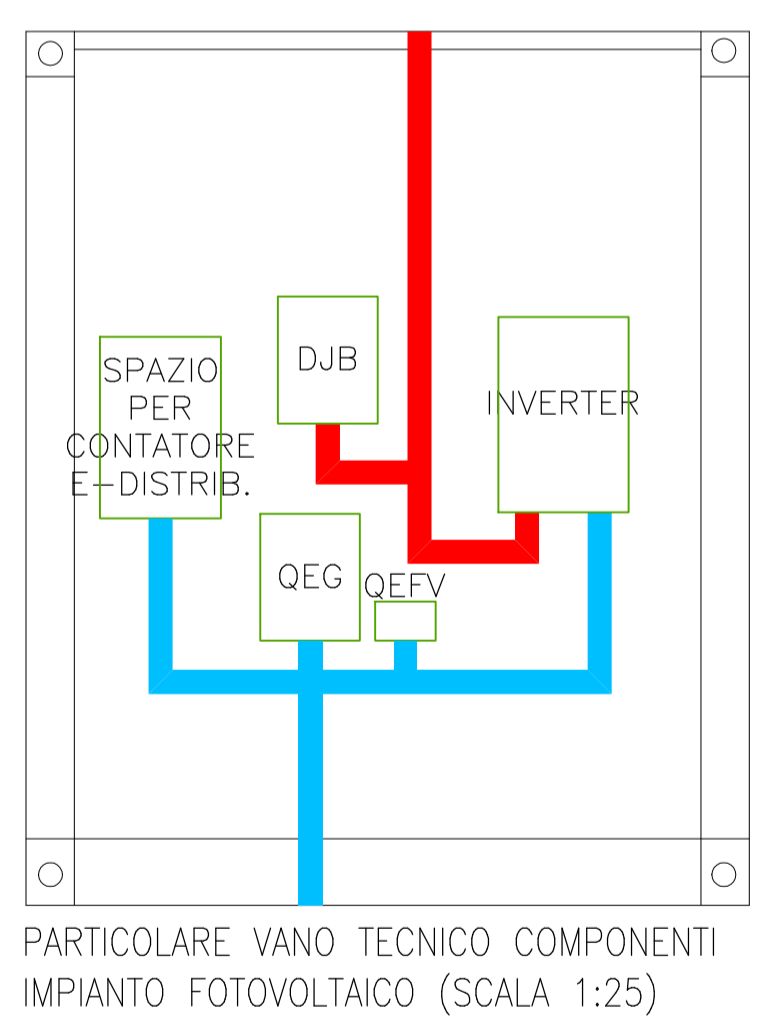
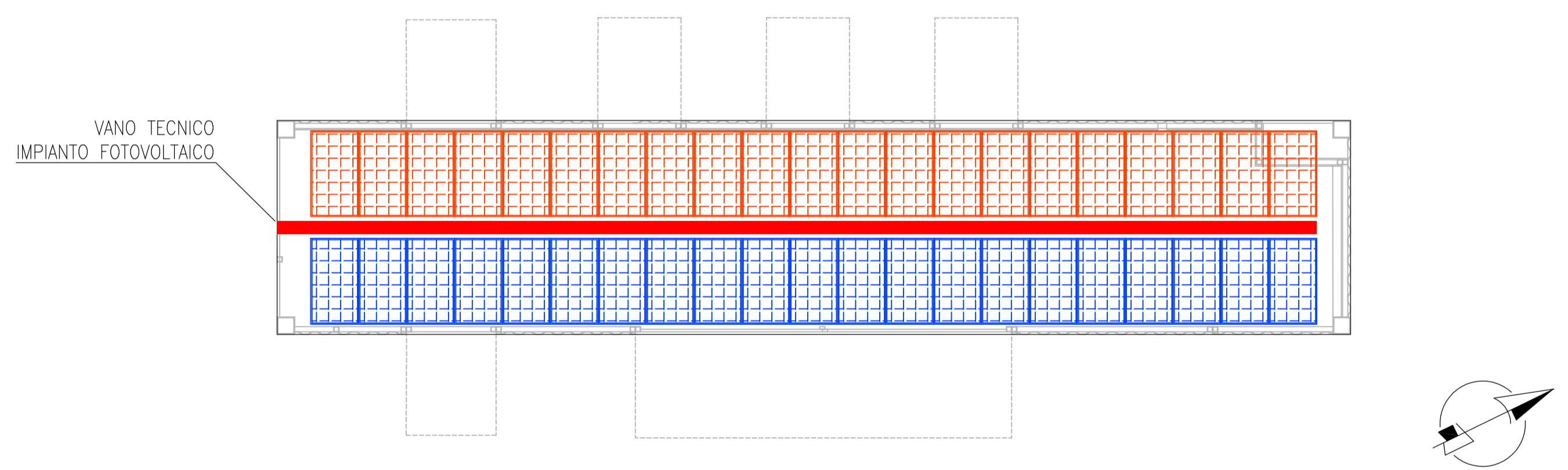


DC JUNCTION BOX
I componenti indicati all'interno della DC junction box possono essere già previsti all'interno del gruppo di conversione DC/AC. I componenti di sezionamento lato continua dovranno avere caratteristiche idonee a supportare la tensione massima pari a 1,2U_{oc}, con U_{oc} tensione a vuoto della stringa.
Gli SPD installati all'interno della DC Junction Box, tra i conduttori attivi e terra, dovranno avere le seguenti caratteristiche:
- Classe II
- Tensione di esercizio continuativo U_c > 1,25 U_{oc} con U_{oc} tensione a vuoto della stringa
- Livello di protezione U_p < 0,9 U_{wi} con U_{wi} tensione di tenuta ad impulso della porta c.c. dell'inverter
- Corrente massima di scarica non inferiore a 5kA
- Capacità di estinguere la corrente di corto circuito superiore alla corrente di corto circuito nel punto di installazione



COMPOSIZIONE STRINGHE FOTOVOLTAICHE

- STRINGA 1: 21 MODULI IN SERIE - INGRESSO INVERTER MPPT1
- STRINGA 2: 21 MODULI IN SERIE - INGRESSO INVERTER MPPT2



CARATTERISTICHE IMPIANTO FOTOVOLTAICO

Potenza complessiva: 3,78 kWp
n. 42 moduli fotovoltaici tipo ENECOM HFsp 90 da 90 Wp o equivalenti
Tilt: 0°

Potenza di picco P _{max} [Wp]	90
Tolleranza (%)	+3
Tensione a circuito aperto V _{oc} [V]	80
Corrente di circuito aperto I _{sc} [A]	6,0
Tensione a P _{max} V _{mp} [V]	71
Corrente a P _{max} I _{mp} [A]	1,04
Coefficiente di temperatura di corrente di circuito aperto	-0,024
Coefficiente di temperatura di tensione a circuito aperto	-0,209
Coefficiente di temperatura massimo	-0,465
Fattore di riempimento (FF) [%]	81,1
Temperatura operativa (°C)	0-45
IP65 [°C]	47,5
Materiale del modulo	Polimeri trasparenti, resine EVA.
Dimensioni (LxHxP) [mm]	977x546
Spessore (mm)	37
Peso [kg]	15
Tensione massima di sistema [V]	600
Celle	1/18"-Si 156x156 contact
Terminali di uscita	2 con cavi preisolati MC4
Classe di protezione (A)	3

DATI TECNICI MODULO FOTOVOLTAICO

DATI DI ENTRATA	PRIMO 3.0-1	PRIMO 3.5-1	PRIMO 3.6-1	PRIMO 4.0-1	PRIMO 4.6-1
Corrente di entrata max. (I _{max}) [A]	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Max. tensione alla corrente di carico (V _{oc}) [V]	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0
Tensione di entrata min. (V _{min}) [V]	60	60	60	60	60
Tensione di accensione (V _{acc}) [V]	100	100	100	100	100
Tensione di entrata max. (V _{max}) [V]	370	370	370	370	370
Corrente di entrata max. (I _{max}) [A]	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Tensione di entrata MPPT (V _{mppt}) [V]	200 - 800	200 - 800	200 - 800	200 - 800	200 - 800
Numero ingressi CC	2	2	2	2	2
Massima potenza di uscita del generatore	8,5 kW di picco	5,3 kW di picco	5,3 kW di picco	6,0 kW di picco	6,9 kW di picco

DATI TECNICI INVERTER FOTOVOLTAICO

LEGENDA SIMBOLI

- Pannelli fotovoltaici
- Canalizzazione lato CC
- Canalizzazione lato CA