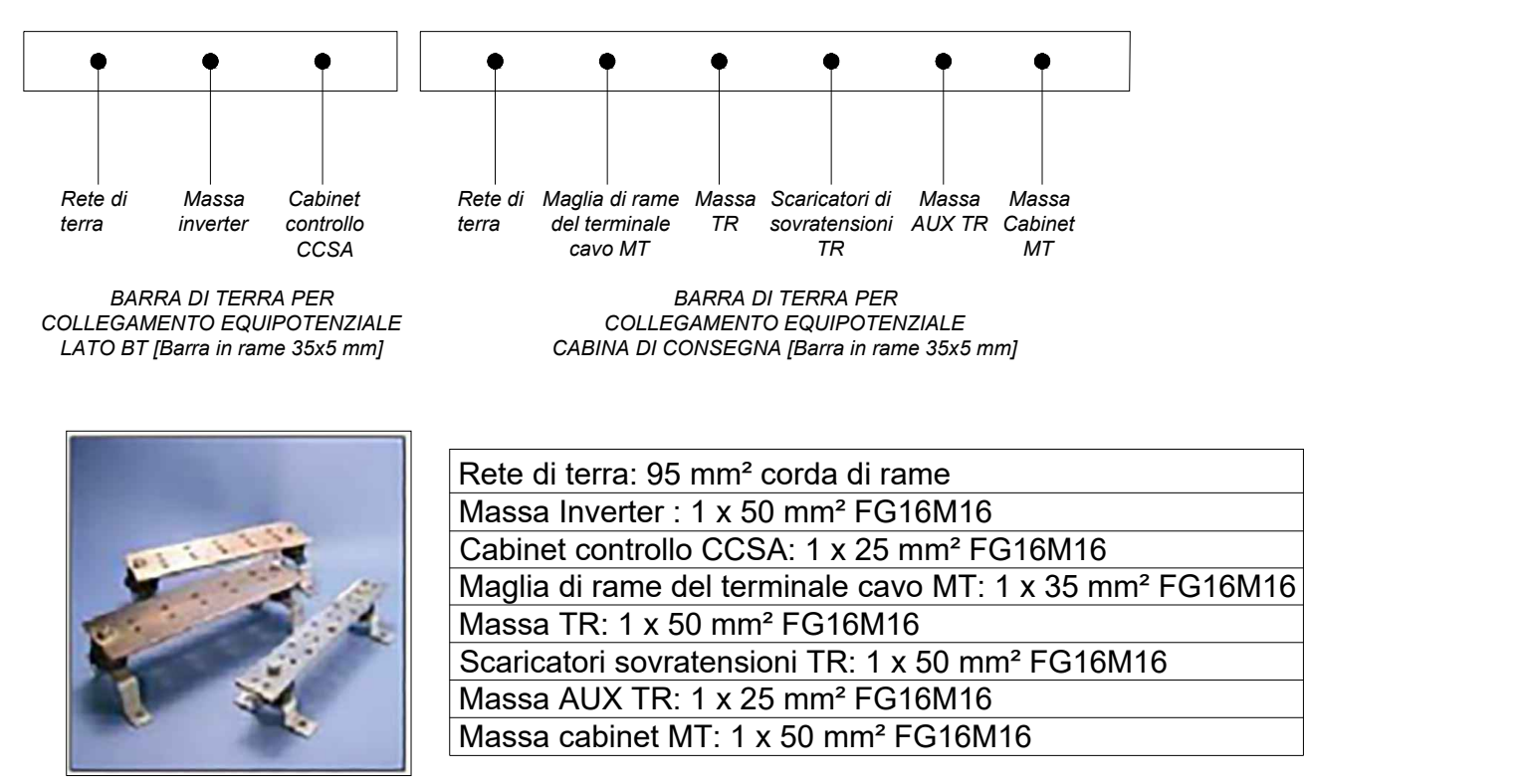
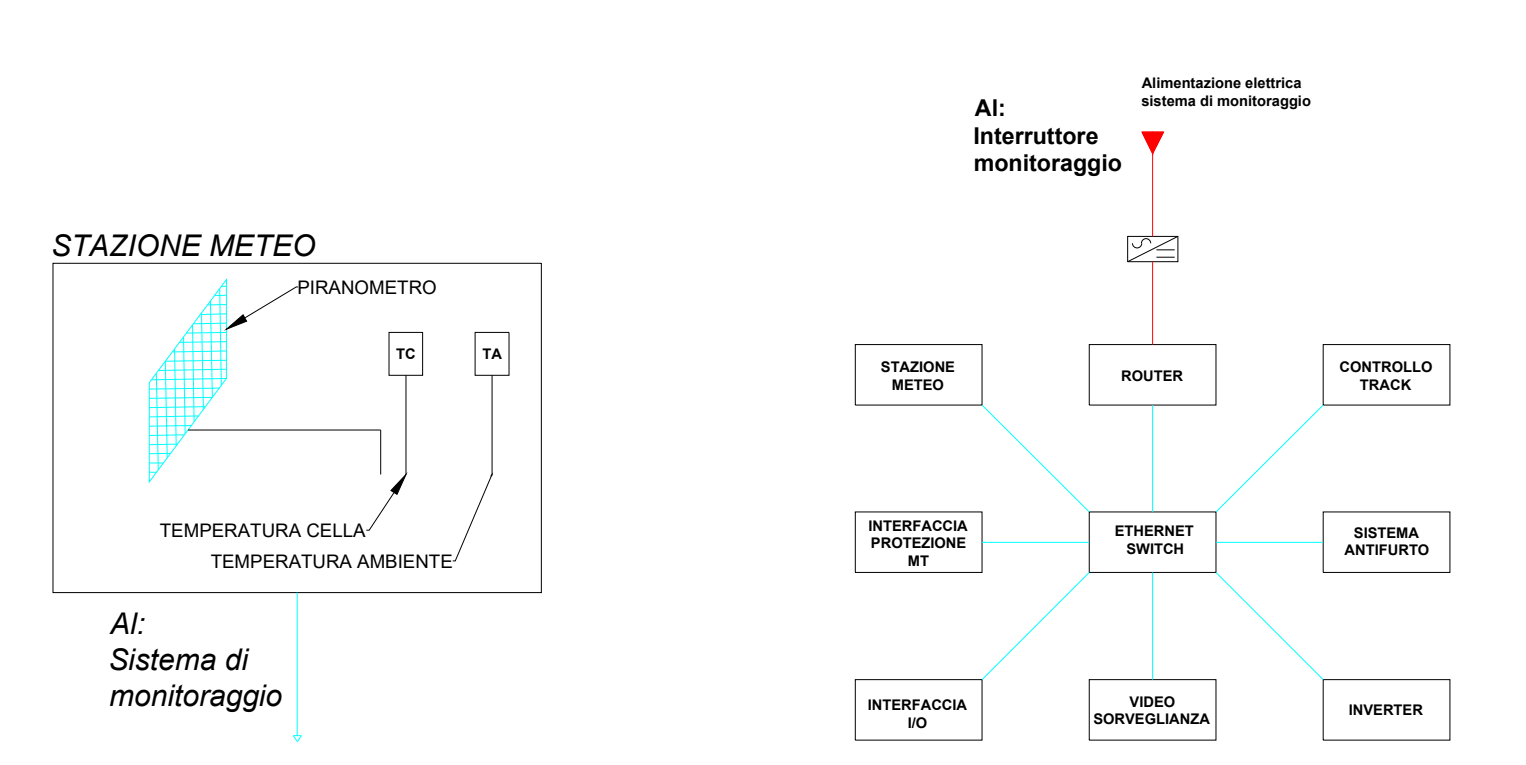


RETE DI TERRA - DESCRIZIONE GENERALE



SISTEMA DI TRASMISSIONE DATI



Le protezioni dell'alimentazione e le interfacce di protezione sono equipaggiate con UPS al fine di garantire l'alimentazione di sicurezza per tre ore

**AVVISO DI SICUREZZA**  
In presenza di due alimentazioni (distribuzione a rete e sistema fotovoltaico) disconnettere l'impianto prima di accedere al quadro elettrico.

Realizzazione di un impianto agrivoltaico integrato con allevamento non intensivo di ovini, produzione agricola, produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica e sistema di accumulo elettrochimico da ubicarsi in agro di Nuoro e Orani (NU) e delle relative opere di connessione nei Comuni di Nuoro e Orani (NU) per la connessione alla Stazione Elettrica SE RTN

Impianto FV: Potenza nominale cc: 46,767 MWp - Potenza in immissione ca: 45,888 MVA  
Sistema di accumulo: Potenza nominale ca: 10,00 MVA - Capacità nominale: 22,320 MWh

ELABORATO  
SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE DI IMPIANTO FV

IDENTIFICAZIONE ELABORATO						
Ulivello progetto	Codice Pratica AU	Documento	Codice elaborato	n° foglio	n° tot. fogli	Nome file
PD		D	3.10_02	1	1	D_3.10_02_UNIFILAREIMP.pdf

REVISIONI					
Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Verificato	Approvato
00	27/06/2022	I Emissione	MILELLA	SPINELLI	AMBRON

PROGETTAZIONE:  
**MATE System S.r.l.**  
Via Papa Pio XII, n.8 70020 Cassano delle Murge (BA)  
tel. +39 080 5746758  
mail: info@matesystemsrl.it pec: matesystem@pec.it

Il legale rappresentante  
Dott. PABLO MIGUEL OTIN PINTADO

- RELENCO CAVI**
- Cavi di stiro: 2x1x10 mm<sup>2</sup> H1Z2Z2-K (AI) 1800 VDC o similare
  - Cavi box stringhe: 2x14x0 mm<sup>2</sup> ARG 18/16 1500 VDC (AI)
  - Trasmissione dati: SIA RS-485 20x24 AWG (Ø 2,2 mm)
  - Collegamenti inverter-trasformatore: 6x3 SAR
  - Collegamenti trasformatore MT-BT di 15 AUX: BUS BAR
  - Collegamenti Power Station alla cabina di distribuzione MT e anche Power Station (4x300 o 3x500) mm<sup>2</sup> ARP-HSEK
  - Cavi di BT sono: FG16M16, FG16M18, FG16M19 e FG16M20 se si possa ottenere, sono FSTV per altri tip. di cavo
- CONNESSIONE MODULI FOTOVOLTAICI**  
I moduli sono collegati fra loro come mostrato nello schema  
AVVERTENZE PER L'INSTALLAZIONE  
Senza alterazioni e possibilmente utilizzare tra di loro i cavi solati per ridurre al minimo la formazione di bobine e qualsiasi tensione indotta nel circuito delle stringhe

- Caratteristiche dell'impianto fotovoltaico**
- Potenza dell'impianto: 46,767 MWp
  - N° pannelli fotovoltaici: 70,860
  - N° pannelli fotovoltaici in serie: 30
  - N° di stringhe: 2,360
- Caratteristiche del pannello fotovoltaico**
- Potenza di picco: 660 Wp (P<sub>0</sub> ± 10%)
  - Vmp: 38,3 V
  - Voc: 48,4 V
  - Imp: 17,50 A
  - Isc: 18,47 A
  - Efficienza: 21,2 %
  - Dimensioni (LxAlxP): 2384 x 1303 x 35 mm (iniz)
  - Peso: 35,7 kg
- Caratteristiche della stazione inverter**
- Power Station INVECON SUN C100
  - Max. tensione di ingresso: 1500 V
  - Max. Corrente di ingresso inverter: 3965 A
  - CEC: 98,5 %
  - Dimensioni (LxAlxP): 11360 x 2100 x 2460 mm
  - Peso: 25
  - Grado di protezione dell'elettronica: IP54
  - Grado di protezione trasformatore: IP54
- Caratteristiche della cabina di consegna**
- Potenza ausiliaria: 500 kVA
  - Tensione primaria trasformatore MT/BT: 5,00 kV
  - Tensione secondario trasformatore MT/BT: 30,0 kV
  - Vicc trasformatore MT/BT: 6%
  - n°3 TV doppio secondario tipo Revaco RVCB R T 30/11 kV (protezione)
  - n°2 TV base tipo Revaco tipo RVCB R T 30/11 kV (misura)
  - n°4 TA TP/0 R T 30/11 (protezione) - n°2 TO-08/1 (protezione)
  - Interruttore MT: IEC-58A
  - Il dispositivo di interfaccia e di protezione è l'interruttore MT
  - Protezione PRD NA 11 TACF 50, 51, 52N, 51N (protezione allarme)
  - Protezione PRD NOA 100, 99, 99, 27, 67, 67N, 810, 81N
- Caratteristiche del monitor di stringa**
- Numero di stringhe: 15-16
  - Massima tensione DC: 1500 V
  - Grado di protezione dell'elettronica: IP54