



### LEGGENDA

SIMBOLO	DESCRIZIONE
QDC	Quadro parallelo stringhe DC
CCInv	Convertitore CC/CA (inverter)
QAC	Quadro AC parallelo inverter ed interfaccia rete
QGBT	Quadro Generale Bassa Tensione di stazione
QMT	Quadro Media Tensione di stazione
Fstr	sezionatore portafusibile DC
Sec	Interruttore sezionatore DC
Sez	Sezionatore AC
X	pannello in vetro fotovoltaico
M	Interruttore automatico magnetotermico
M+D	Interruttore automatico magnetotermico + differenziale
Sc	scaricatore di sovratensione
B	bobina di sgancio
Mot	modulo azionamento motorizzato per interruttore
AC	sezionatore portafusibili AC

### DEFINIZIONE SIGLE

S1	Sezionatori per manutenzione contatore M2
DDG	Dispositivo di Generatore
DDI	Dispositivo di Interfaccia
PI	Protezione di Interfaccia
SPI	Sistema Protezione Interfaccia
DG	Dispositivo Generale

- 1) GV6 : Conduttore FG17 sez. 6mmq giallo-verde per messa a terra strutture metalliche di supporto pannelli FV
- 2) GV16 : Conduttore FG17 sez. 16mmq giallo-verde per messa a terra di uscita scaricatori di sovratensione

- ### NOTE:
- 1) il contatore di scambio M1 è ubicato in corrispondenza del PoD in Media Tensione
  - 2) I quadri QDC, QAC, gli inverter ed il contatore di produzione M2 sono alloggiati nell'apposito locale tecnico
  - 3) Il locale tecnico dovrà essere equipaggiato con estrattore d'aria termostato di portata non inferiore a 1200 mch, per garantire il ricambio d'aria necessario al mantenimento di temperature interne compatibili con il buon funzionamento degli inverter.
  - 4) Il locale tecnico dovrà essere equipaggiato con una ripresa d'aria esterna di dimensioni minime pari a mm 800x400 di luce libera netta, dotata di griglia antipioggia e filtro antipolvere, da ricavare in posizione tale da garantire un flusso d'aria che investa gli inverter.

POTENZA COMPLESSIVA IMPIANTO FV: 42.850 Wp

DESCRIZIONE	N. PANNELLI a stringa	N. stringhe	Pac. sottocampo	Voc stringa	Vmp stringa	Isc stringa	Imp stringa	Imp Pannello	Isc Pannello	THD	Gamma frequenza AC	Max. Iac in uscita	Tratti Isc. uscita AC	Pac. normale W	Efficienza max.
ROOF - VETRO FV DARK SOTTOCAMPO FVdK-01	5	11	865 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.61 A	1.61 A	1.61 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%
ROOF - VETRO FV DARK SOTTOCAMPO FVdK-02	5	11	865 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.61 A	1.61 A	1.61 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%
ROOF - VETRO FV 10% SOTTOCAMPO FV 10%-01	5	11	600 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.2 A	1.2 A	1.2 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%
ROOF - VETRO FV 10% SOTTOCAMPO FV 10%-02	5	11	600 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.2 A	1.2 A	1.2 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%
PROSPETTI - VETRO FV 10% SOTTOCAMPO FV 10%	5	4	420 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.2 A	1.2 A	1.2 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%
PROSPETTI - VETRO FV 30% SOTTOCAMPO FV E_30%	5	4	420 Wp	9.915 Vdc	780 Vdc	535 Vdc	1.2 A	1.2 A	1.2 A	1.3%	45-65 Hz	18.800 Wp	No	4.500	98.9%

COMMITTENTE: **RFI RETE FERROVIARIA ITALIANA GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE**

PROGETTAZIONE: **ITALFERR GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE**

**DIRETTRICE FERROVIARIA MESSINA - CATANIA - PALERMO**  
**NUOVO COLLEGAMENTO PALERMO - CATANIA**

**U.O. TECNOLOGIE CENTRO**

**PROGETTO DEFINITIVO**

**TRATTA CALTANISSETTA XIRBI - NUOVA ENNA (LOTTO 4A)**

**STAZIONE DI CALTANISSETTA XIRBI**  
 Schema a Blocchi Impianto Fotovoltaico con Rappresentazione Moduli Fotovoltaici, Quadri di Stringa / parallelo, Inverter

SCALA: -

COMMESSA	LOTTO	FASE	ENTE	TIPO DOC.	OPERA/DISCIPLINA	PROGR.	REV.
RS3U	40	D	18	PX	LF0500	001	A

Rev.	Descrizione	Redattori	Data	Verificato	Data	Approvato	Data	Aut. autorizzante
A	Emissione esecutiva	L. Perotti	Gen. 2020	M. Castellani	Gen. 2020	A. Barreca	Gen. 2020	ITAFERR S.p.A. - Direzione Generale - Direzione Tecnica - Direzione Progettazione

File: RS3U40D18PXL0500001A.dwg n. Elab.: 18\_17