

COMMITTENTE ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	 iat CONSULENZA E PROGETTI	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
ELABORAZIONI I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l. con socio unico - Via Giua s.n.c. – Z.I. CACIP, 09122 Cagliari (CA) Tel./Fax +39.070.658297 Web www.iatprogetti.it		PAGINA 1 di 17

**IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO “GUSPINI”
 IN LOCALITÀ “TOGORO” DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac
 - COMUNE DI GUSPINI (VS) -**



OGGETTO PROGETTO DEFINITIVO	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO
PROGETTAZIONE I.A.T. CONSULENZA E PROGETTI S.R.L. ING. GIUSEPPE FRONGIA	

Cod. pratica 2022/0314

Nome File: ICA-FVG-RP2_Calcoli preliminari di dimensionamento elettrico.docx

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEG.	CONTR.	APPR.
0	07/2022	Emissione per procedura di VIA	IAT	GF	ICA

Disegni, calcoli, specifiche e tutte le altre informazioni contenute nel presente documento sono di proprietà della I.A.T. Consulenza e progetti s.r.l. Al ricevimento di questo documento la stessa diffida pertanto di riprodurlo, in tutto o in parte, e di rivelarne il contenuto in assenza di esplicita autorizzazione.

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 1 di 17

INDICE

1	GENERALITÀ	2
2	CALCOLI ELETTRICI	3
2.1	Determinazione della potenza dell'impianto	3
2.2	Caratteristiche moduli fotovoltaici	3
2.3	Caratteristiche inverter	4
2.3.1	<i>Potenza nominale del generatore fotovoltaico</i>	<i>5</i>
2.3.2	<i>Accoppiamento stringhe-inverter</i>	<i>5</i>
2.4	Quadri BT	7
2.4.1	<i>Quadri elettrici BT lato c.a.</i>	<i>7</i>
2.4.2	<i>Quadri di campo e di parallelo stringhe c.c.</i>	<i>7</i>
2.5	Quadri a 36 kV	8
2.6	Cavi per la distribuzione elettrica in BT c.c.	8
2.7	Cavi per la distribuzione elettrica in BT c.a.	9
2.8	Cavi per la distribuzione elettrica d'impianto	10
2.9	Dimensionamento dei circuiti	12
2.10	Protezione dei circuiti a 36kV	14
2.11	Protezione dei circuiti BT	14
2.11.1	<i>Protezione contro i sovraccarichi</i>	<i>14</i>
2.11.2	<i>Protezione contro i cortocircuiti</i>	<i>15</i>
2.12	Contributo alle correnti di corto circuito al PCC	16

COMMITTENTE  ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 2 di 17

1 GENERALITÀ

La presente relazione dei calcoli elettrici preliminari costituisce parte integrante del progetto definitivo di un impianto agrivoltaico denominato "Guspini", da realizzarsi su terreni ubicati in agro del Comune di Guspini in località "Togoro" (Regione Sardegna – Provincia del Medio Campidano), a circa 7,5 km a Nord Ovest del centro abitato.

La proponente è la società ICA ACT s.r.l. avente sede in via Giorgio Pitacco, 7 – 00177 Roma (RM).

L'impianto in progetto avrà una potenza complessiva AC di 58,02 MW, data dalla somma delle potenze nominali dei singoli inverter (potenza nominale lato DC pari a 64,40 MW_P), e sarà costituito da n. 1727 inseguitori monoassiali (*tracker* da n. 2x15, 2x30 pannelli FV).

L'intervento ha ottenuto il preventivo di connessione di cui al Codice pratica TERNA n. 202102725 relativo ad una potenza in immissione di 56,95 MW; conseguentemente l'impianto verrà limitato alla massima potenza erogabile coincidente con il limite imposto dal Gestore della rete di trasmissione nazionale (RTN).

In accordo con la citata STMG, l'impianto sarà collegato in antenna a 36 kV sulla sezione 36 kV della futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN 220 kV "Sulcis - Oristano".

Nel seguito saranno definite le caratteristiche del generatore fotovoltaico e dei circuiti di distribuzione in c.a. e c.c.

I criteri progettuali seguiti sono principalmente quelli di pervenire ad una configurazione impiantistica tale da garantire il corretto funzionamento della centrale fotovoltaica nelle diverse condizioni operative.

Dal punto di vista del dimensionamento degli impianti il documento è redatto in conformità alla Norma CEI 0-2 con lo scopo di:

- determinare i parametri elettrici fondamentali di funzionamento dell'impianto, sia in condizioni normali che in condizione di guasto;
- determinare i parametri elettrici di riferimento per l'acquisizione dei principali componenti di impianto, determinando i criteri generali di scelta delle soluzioni impiantistiche adottate;
- definire i criteri e le soluzioni impiantistiche ai fini della sicurezza delle persone nei confronti dei contatti diretti e indiretti.

Le condizioni ambientali di riferimento nei calcoli effettuati nella presente relazione sono:

- temperatura interna da 0°C a + 40°C,
- temperatura esterna da 0°C a + 40°C,
- umidità interna variabile dal 20 % al 85 %.

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitagco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 3 di 17

2 CALCOLI ELETTRICI

2.1 Determinazione della potenza dell'impianto

Per calcolare la potenza dell'impianto in progetto si è proceduto, in primo luogo, alla definizione del layout d'impianto - ottimizzandolo in funzione dell'orientamento dei confini del terreno e delle limitazioni vincolistiche e infrastrutturali riscontrate – avuto riguardo della soluzione tecnica minima generale (STMG) elaborata da Terna.

2.2 Caratteristiche moduli fotovoltaici

I moduli fotovoltaici che saranno impiegati, aventi tecnologia bifacciale, sono riferibili al modello commerciale dalla Canadian Solar "CS7N-670MS" in silicio monocristallino, o similari, le cui caratteristiche riferite alle condizioni standard di irraggiamento (STC: 1000W/m², 25°C, AM 1,5) sono riportate in Tabella 2.1.

Tabella 2.1 - Dati tecnici moduli

Potenza massima (P_{max}) [W _p]	670
Tolleranza sulla potenza [%]	0~+10
Tensione alla massima potenza (V_{mpp}) [V]	38,7
Corrente alla massima potenza (I_{mpp}) [A]	17,32
Tensione di circuito aperto (V_{oc}) [V]	45,8
Corrente di corto circuito (I_{sc}) [A]	18,55
Massima tensione di sistema [V_{dc}]	1500
Coefficiente termico αP_{mpp} [%/°C] (NOCT 46°)	-0,34
Coefficiente termico αV_{oc} [%/°C] (NOCT 46°)	-0,26
Coefficiente termico αI_{sc} [%/°C] (NOCT 46°)	+0,05
Efficienza modulo [%]	21,6
Dimensioni principali [mm]	2384 x 1305 x 35
Numero di celle per modulo	132 [2 x (11 x 6)]

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 4 di 17

2.3 Caratteristiche inverter

Gli inverter selezionati per l'impianto avranno le caratteristiche individuate dal costruttore SIEL, modello SOLEIL DSPX TLH 1500 - 1415M o similare con potenza nominale di 1415 kW e saranno ubicati all'interno di *container (Power Station)* completi di trasformatore e di interruttori per le linee in ingresso e uscita, oltre che per la protezione del trasformatore stesso.

I dati tecnici sono riportati in Tabella 2.2.

Tabella 2.2 - Dati tecnici SOLEIL DSPX TLH 1500 - 1415M

Marca e Modello Tipo ¹	SOLEIL DSPX TLH 1500 - 1415M
Potenza nominale [kVA]	1415
Potenza nominale [kW] cos $\varphi=1$	1415
Potenza nominale [kW] cos $\varphi=0.8$	1415
Corrente massima DC [A]	1889
Corrente massima AC [A]	1447
Intervallo Tensione MPPT - Vmpp [V]	950-1500
Tensione Max DC-Vmax DC [V]	1500
N° di ingressi lato DC	4 (per polo)
Connessione di rete AC	0.64 kV, 50 Hz, 3F
Fattore di potenza cos φ	>0.99 / ± 0.8 IND/CAP
Dimensioni (A x L x P) mm	2000/1000/2000
Efficienza Europea	98.65 %
Efficienza Inverter max	99,3 %

¹ Non vincolante per le scelte esecutive

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 5 di 17

2.3.1 Potenza nominale del generatore fotovoltaico

Tenuto conto della superficie utile all'installazione degli inseguitori monoassiali e delle dimensioni standard dei *tracker* (aventi caratteristiche costruttive del modello Comal TRK SH18AB o similare), l'impianto presenta la configurazione funzionale indicata in Tabella 2.3.

Tabella 2.3 – Dati principali impianto

Modello moduli FV	Canadian Solar CS7N-670MS o similare
11 Cabine inverter (Power station)	Tipo SOLEIL DSPX TLH 1500 - 1415M
Distanza E-W tra le file	10 m
Distanza N-S tra le file	0,50 m
n. tracker da 2 x 30 moduli	1477
n. tracker da 2 x 15 moduli	250
n. totale tracker	1727
n. totale moduli	96.120
n. stringhe da 30 moduli	3204
Potenza DC (MWp)	64,400
Potenza AC (MW)	58,015
Rapporto DC/AC	1,11

La potenza complessiva nominale dell'impianto, considerando n. 96.120 moduli da 670 Wp, sarà pertanto di 64,400 MWp mentre la potenza in AC sarà pari a 58,015 MW, con un rapporto AC/DC di circa 1,11.

2.3.2 Accoppiamento stringhe-inverter

Per assicurare un funzionamento sicuro ed efficiente dell'inverter è necessario configurare il campo fotovoltaico adattandolo al modello di inverter prescelto, valutandone attentamente le condizioni estreme di funzionamento.

Il dimensionamento delle stringhe dell'inverter è stato effettuato considerando i requisiti previsti dalla guida CEI 82-25 ed in particolare, sono state verificate con il simulatore d'impianto implementato in PVSYS, le seguenti condizioni di funzionamento:

1. Tensione massima stringa a vuoto, alla minima temperatura:

Tensione di circuito aperto, Voc a 40°C inferiore alla tensione massima di sistema del modulo FV.

Tensione di circuito aperto Voc a 0 °C inferiore alla tensione massima dell'inverter.

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 6 di 17

2. Tensioni MPPT:

La tensione nel punto STC deve essere compresa nella finestra di tensione in cui ricade il punto di funzionamento alla massima potenza.

La tensione nel punto di massima potenza, V_{pm} a 40 °C deve essere maggiore della Tensione MPPT minima.

Tensione nel punto di massima potenza, V_{pm} a 0 °C deve essere minore della Tensione MPPT massima.

Il parallelo delle uscite in c.c. avverrà mediante l'utilizzo di quadri di campo e manovra distribuiti opportunamente nei singoli sottocampi FV.

I risultati delle verifiche di accoppiamento, nelle condizioni più gravose, sono riassunti nella Tabella 2.4.

Tabella 2.4 - Configurazione stringhe – MPPT (30 moduli per stringa).

Ver. n.	Grandezza	Temperatura	Valore grandezza	Valore verifica
1	Tensione a Vuoto alla Minima Temperatura	0°C	1467 V	<1500V (Moduli)
				<1500V (Inverter)
2	Tensione di MPPT a STC	25°C	1155V	950V -1500 V
	Tensione di MPPT alla minima Temperatura	0°C	1253 V	<1500V
	Tensione di MPPT alla Massima Temperatura	40 °C	1095 V	>875V

COMMITTENTE  ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 7 di 17

2.4 Quadri BT

2.4.1 Quadri elettrici BT lato c.a.

I quadri elettrici saranno realizzati con struttura in robusta lamiera di acciaio con un grado di protezione IP55. I quadri elettrici di BT c.a. dovranno avere le caratteristiche riportate in Tabella 2.5.

Tabella 2.5 - Dati tecnici Quadri Elettrici BT c.a.

Tensione nominale [V]	690
Tensione esercizio [V]	400
Numero delle fasi	3F + PE
Livello nominale di isolamento tensione di prova a frequenza industriale per 1 min verso terra e tra le fasi [kV]	2,5
Frequenza nominale [Hz]	50
Corrente nominale sbarre principali	3200 A

2.4.2 Quadri di campo e di parallelo stringhe c.c.

I quadri elettrici di BT c.c. dovranno avere le caratteristiche riportate in Tabella 2.6.

Tabella 2.6 - Dati tecnici Quadri Elettrici BT c.c.

Tensione nominale [V]	1500
Tensione esercizio [V]	800-1500
Numero delle fasi	+/-
Livello nominale di isolamento tensione di prova a frequenza industriale per 1 min verso terra e tra le fasi [kV]	2,5
Frequenza nominale [Hz]	0
Corrente nominale sbarre principali	3200 A

COMMITTENTE  ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 8 di 17

2.5 Quadri a 36 kV

Nell'impianto sono dislocati quadri di smistamento e di connessione alle *power station*.

In ciascuna cabina di conversione e trasformazione è previsto un quadro a 36 kV con la cella di protezione del trasformatore e i due sezionatori della linea entra-esci che collega tra loro le cabine d'impianto.

I dati tecnici principali dei quadri di distribuzione prescelti sono riportati in Tabella 2.7.

Tabella 2.7 - Dati tecnici quadri a 36kV

Tensione nominale [kV]	36
Tensione di esercizio [kV]	36
Frequenza nominale [Hz]	50
N° fasi	3
Corrente nominale delle sbarre principali [A]	630/1250
Corrente nominale max delle derivazioni [A]	630/1250
Corrente nominale ammissibile di breve durata [kA]	12,5/16
Corrente nominale di picco [kA]	31,5 kA o 40kA/0,5s
Potere di interruzione degli interruttori alla tensione nominale [kA]	12,5/16
Durata nominale del corto circuito [s]	1

La tensione di riferimento per l'isolamento delle apparecchiature è di 36 kV.

2.6 Cavi per la distribuzione elettrica in BT c.c.

I cavi utilizzati sul lato c.c. dell'impianto di produzione devono essere in grado di sopportare severe condizioni ambientali per tutta la durata in vita dell'impianto. Le condutture devono avere un isolamento doppio per ridurre i guasti a terra e i corto circuiti.

Per il collegamento dei quadri di stringa agli inverter si utilizzeranno cavi del tipo ARG7OR 0,6/1 kV c.a 0,9/1,5KV c.c., conduttore in alluminio, corda rigida compatta isolamento classe 2, materiale

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 9 di 17

gomma, qualità G7, guaina riempitiva materiale termoplastico, guaina esterna materiale: pvc, qualità rz, colore: grigio.

Per collegamenti in c.c. tra i moduli verranno impiegati cavi unipolari adatti al collegamento dei vari elementi degli impianti fotovoltaici e solari, sigla H1Z2Z2-K con tensione nominale di esercizio: 1.0kV c.a - 1.5kV c.c., Um: 1.800 V c.c., colore guaina esterna Nero o Rosso (basato su RAL 9005 o 3000), isolati con gomma Z2, sotto guaina Z2, con conduttori flessibili stagnati. Non propaganti la fiamma, senza alogeni, a basso sviluppo di fumi e gas tossici e corrosivi.

La sezione del cavo deve essere tale che la sua portata I_z non sia inferiore alla corrente d'impiego I_b e che la caduta di tensione ai suoi capi sia entro il 2-3% per limitare al minimo le perdite di energia per effetto Joule.

2.7 Cavi per la distribuzione elettrica in BT c.a.

I cavi utilizzati sul lato c.a. dell'impianto di produzione devono essere adatti per l'alimentazione di energia per installazione su murature e strutture metalliche, su passarelle, tubazioni, canalette e sistemi similari, sarà possibile la posa fissa all'interno, all'esterno e interrata (ammessa diretta e indiretta) del tipo FG16OR16 con tensione nominale U_0/U : 600/1.000 V c.a., tensione massima Um: 1.200 V c.a.

La sezione del cavo deve essere tale che la sua portata I_z non sia inferiore alla corrente d'impiego I_b e che la caduta di tensione ai suoi capi sia entro il 2-3% per limitare al minimo le perdite di energia per effetto Joule.

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 10 di 17

2.8 Cavi per la distribuzione elettrica d'impianto

La linea di distribuzione elettrica d'impianto realizza le connessioni tra le cabine di conversione/trasformazione e le connette alla cabina collettore d'impianto. I cavi sono stati dimensionati considerando la modalità e profondità di posa e la lunghezza della linea.

I cavi utilizzati sono del tipo tripolari ARG7H1RX - 36 kV elicordati.

Le caratteristiche indicate nella Tabella 2.8 e nella Tabella 2.9.

Tabella 2.8 – Caratteristiche tecniche cavi tipo ARG7H1RX - 36 kV

Formazione	Ø indicativo conduttore	Spessore medio isolante	Spessore medio guaina	Ø indicativo anima	Ø circoscritto indicativo	Peso indicativo cavo	Portata di corrente A	
							in aria	interrato ¹⁾
n° x mm ²	mm	mm	mm	mm	mm	kg/km	A	A
3 x 1 x 35	7,0	8,0	1,9	33,5	72,0	3150	144	142
3 x 1 x 50	8,1	8,0	2,0	34,1	73,3	3480	174	168
3 x 1 x 70	9,7	8,0	2,0	36,2	77,8	3880	218	207
3 x 1 x 95	11,4	8,0	2,1	38,2	82,1	4355	266	247
3 x 1 x 120	12,9	8,0	2,2	40,0	86,0	5020	309	281
3 x 1 x 150	14,3	8,0	2,2	41,0	88,2	5385	352	318
3 x 1 x 185	16,0	8,0	2,3	43,1	92,7	6040	406	361
3 x 1 x 240	18,3	8,0	2,4	45,0	96,8	6910	483	418

(*) I valori di portata si riferiscono alle seguenti condizioni:
 - Resistività termica del terreno: 1 K·m/W
 - Temperatura ambiente 20°C
 - profondità di posa: 0,8 m

Tabella 2.9 – Caratteristiche elettriche cavi tipo ARG7H1RX - 36 kV

Formazione	Resistenza elettrica a 20°C	Resistenza apparente a 90°C e 50Hz	Reattanza di fase	Capacità a 50Hz
n° x mm ²	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	μF/km
3 x 1 x 35	0,868	1,113	0,14	0,17
3 x 1 x 50	0,641	0,822	0,13	0,18
3 x 1 x 70	0,443	0,568	0,13	0,21
3 x 1 x 95	0,320	0,411	0,12	0,23
3 x 1 x 120	0,253	0,325	0,12	0,25
3 x 1 x 150	0,206	0,265	0,11	0,27
3 x 1 x 185	0,164	0,211	0,11	0,29
3 x 1 x 240	0,125	0,161	0,11	0,32

COMMITTENTE  ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 11 di 17

Per la connessione tra la cabina colletttrice di impianto situata ai confini dell'area di progetto con la futura Stazione Elettrica RTN i cavi utilizzati sono del tipo unipolari ARG7H1R - 36 kV - Umax: 36 kV.

Le caratteristiche sono indicate nella Tabella 2.10 e nella Tabella 2.11

Tabella 2.10 - Caratteristiche tecniche cavi tipo ARG7H1R - 36 kV

Formazione	Ø indicativo conduttore	Spessore medio isolante	Ø esterno max	Peso indicativo cavo	Portate di corrente A			
					in aria		interrato*	
n° x mm ²	mm	mm	mm	kg/km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano
1 x 35	7,0	8,0	33,5	1045	144	152	142	149
1 x 50	8,1	8,0	34,1	1155	174	183	168	177
1 x 70	9,7	8,0	36,2	1545	218	229	207	218
1 x 95	11,4	8,0	38,2	1290	266	280	247	260
1 x 120	12,9	8,0	40,0	1670	309	325	281	296
1 x 150	14,3	8,0	41,0	1790	352	371	318	335
1 x 185	16,0	8,0	43,1	2005	406	427	361	380
1 x 240	18,3	8,0	45,0	2300	483	508	418	440
1 x 300	21,0	8,0	47,0	2570	547	576	472	497
1 x 400	23,6	8,0	51,1	3145	640	674	543	572
1 x 500	26,5	8,0	53,0	3555	740	779	621	654
1 x 630	30,1	8,0	60,2	4195	862	907	706	743

(*) I valori di portata si riferiscono alle seguenti condizioni:
 - Resistività termica del terreno: 1 K·m/W
 - Temperatura ambiente 20°C
 - profondità di posa: 0,8 m

Tabella 2.11 - Caratteristiche elettriche cavi tipo ARG7H1R - 36 kV

Formazione	Resistenza elettrica a 20°C	Resistenza apparente a 90°C e 50Hz		Reattanza di fase		Capacità a 50Hz
		Ω/km		Ω/Km		
n° x mm ²	Ω/Km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano	µF/km
1 x 35	0,868	1,113	1,113	0,16	0,21	0,15
1 x 50	0,641	0,822	0,822	0,15	0,20	0,15
1 x 70	0,443	0,568	0,568	0,14	0,20	0,16
1 x 95	0,320	0,411	0,411	0,13	0,19	0,18
1 x 120	0,253	0,325	0,325	0,13	0,18	0,19
1 x 150	0,206	0,265	0,265	0,12	0,18	0,20
1 x 185	0,164	0,211	0,211	0,12	0,18	0,22
1 x 240	0,125	0,161	0,161	0,11	0,17	0,24
1 x 300	0,100	0,130	0,129	0,11	0,17	0,27
1 x 400	0,0778	0,102	0,101	0,11	0,16	0,29
1 x 500	0,0605	0,0801	0,0794	0,10	0,16	0,32
1 x 630	0,0469	0,0635	0,0625	0,099	0,16	0,36

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 12 di 17

2.9 Dimensionamento dei circuiti

I cavi elettrici in corrente continua e in corrente alternata, ossia dalla connessione di stringa agli inverter, passando per i quadri di campo fino alla stazione AT, sono stati dimensionati in modo tale che risultino soddisfatte le relazioni:

$$I_b \leq I_z$$

$$\Delta V\% \leq 2\%,$$

dove:

I_b è la corrente di impiego del cavo;

I_z è la portata del cavo, calcolata tenendo conto del tipo di cavo e delle condizioni di posa;

$\Delta V\%$ è la caduta di tensione percentuale nel tratto di circuito considerato.

I valori di dimensionamento delle tratte principali di impianto sono riassunti in Tabella 2.12, dove si riportano le sezioni per fase e le portate dei cavi impiegati nelle tratte principali della distribuzione interna d'impianto.

Tabella 2.12 – Sezioni per fase e portate dei cavi delle tratte principali

Tratta	POTENZA	I_b (A)	S (mmq)	I_z (A)
CAMPO FV				
SE RTN - QGEN	2,90E+07	466	3x1x630	706
SE RTN - QGEN	2,90E+07	466	3x1x630	706
CLUSTER 1				
QGEN - T 03	1,42E+07	227	3x1x95	247
T 03 - T 02	9,91E+06	159	3x1x50	168
T 02 - T 01	4,25E+06	68	3x1x50	168
CLUSTER 2				
QGEN - T 04	2,12E+07	341	3x1x185	361
T 04 - T 05	1,70E+07	273	3x1x185	361
T 05 - T 06	1,13E+07	182	3x1x95	247
T 06 - T 07	5,66E+06	91	3x1x50	168
CLUSTER 3				
QGEN - T 11	2,12E+07	341	3x1x185	361
T 11 - T 10	1,70E+07	273	3x1x185	361
T 10 - T 09	1,13E+07	182	3x1x95	247
T 09 - T 08	5,66E+06	91	3x1x50	168

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 13 di 17

Per il dimensionamento dei cavi dei circuiti in corrente continua si è valutata la corrente d'impiego I_b pari alla corrente di corto circuito I_{sc} erogata dal modulo, con una maggiorazione del 25% per tener conto di valori di irraggiamento superiori rispetto alle condizioni standard.

$$I_b = 1,25 \cdot I_{sc}$$

La relazione riportata di seguito esprime la caduta di tensione nei vari tratti:

$$\Delta V\% = \frac{\Delta V}{V} \cdot 100 = \frac{K \cdot R \cdot I_b}{V} \cdot 100$$

dove:

$K=1$ per linee trifase a.c., $K=2$ per linee in c.c.

R è la resistenza elettrica del cavo considerato espressa in ohm;

V è la tensione nel tratto di circuito considerato.

I valori delle cadute di tensione calcolati sono riportati in Tabella 2.13.

Tabella 2.13 – Cadute di tensione delle tratte principali a 36kV

Tratta	POTENZA	I _b (A)	S (mmq)	I _z (A)	R (Ohm/km)	V (kV)	L (km)	DV (V)	DV%
CAMPO FV									
SE RTN - QGEN	2,90E+07	466	3x1x630	706	0,05	36	7,700	168,20	0,47
SE RTN - QGEN	2,90E+07	466	3x1x630	706	0,05	36	7,700	168,20	0,47
CLUSTER 1									
QGEN - T 03	1,42E+07	227	3x1x95	247	0,32	36	1,600	116,33	0,32
T 03 - T 02	9,91E+06	159	3x1x50	168	0,64	36	0,600	61,07	0,17
T 02 - T 01	4,25E+06	68	3x1x50	168	0,64	36	1,100	47,98	0,13
CLUSTER 2									
QGEN - T 04	2,12E+07	341	3x1x185	361	0,16	36	0,500	27,26	0,08
T 04 - T 05	1,70E+07	273	3x1x185	361	0,16	36	0,450	19,63	0,05
T 05 - T 06	1,13E+07	182	3x1x95	247	0,32	36	1,100	63,98	0,18
T 06 - T 07	5,66E+06	91	3x1x50	168	0,64	36	1,300	75,61	0,21
CLUSTER 3									
QGEN - T 11	2,12E+07	341	3x1x185	361	0,16	36	2,300	125,41	0,35
T 11 - T 10	1,70E+07	273	3x1x185	361	0,16	36	0,500	21,81	0,06
T 10 - T 09	1,13E+07	182	3x1x95	247	0,32	36	0,750	43,62	0,12
T 09 - T 08	5,66E+06	91	3x1x50	168	0,64	36	0,800	46,53	0,13

Infine, nella Tabella 2.14 vengono indicate le cadute di tensione per le tratte tipo in BT, assumendo una lunghezza massima per tratta da striga a quadro di campo di 200m, con cavo tipo H1Z2Z2-K Formazione 2x10 mm² e da quadro di campo a inverter di 300m con cavo tipo ARG7OR Formazione 2x120 mm².

COMMITTENTE  ICA ACT SRL Via Giorgio Pitacco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 14 di 17

Tabella 2.14 – Calcolo cadute di tensione delle tratte tipo BT

Tratta BT	Ib (A)	S (mmq)	Iz(A)	(Ohm/km)	V (kV)	L (km)	DV (V)	DV%
Stringa - QDC	13,29	2x10	95	3,08	1,2	0,20	8,19	0,68
QDC - Inverter	253,00	2x120	310	0,16	0,80	0,30	12,14	1,52

2.10 Protezione dei circuiti a 36kV

Le unità di protezione elettrica dei circuiti a 36kV saranno basate su tecnologia a microprocessore e adatte a garantire elevata affidabilità e disponibilità di funzionamento.

Le unità di protezione saranno di tipo espandibile e potranno essere dotate, anche in un secondo tempo, di ulteriori accessori che permetteranno di realizzare:

- automatismi di richiusura per linee a 36kV;
- gestione dei segnali dai trasformatori;
- acquisizione dei valori di temperatura da sonde termiche;
- emissione di una misura analogica associabile ad una delle grandezze misurate dall'unità stessa (correnti, temperature, ecc.).

La regolazione delle soglie avverrà direttamente in valori primari nelle relative grandezze espresse in corrente o tempo rendendo più semplice l'utilizzo e la consultazione all'operatore.

Saranno implementate le seguenti protezioni:

- massima tensione concatenata (59 - senza ritardo intenzionale);
- massima tensione omopolare (59N - ritardata);
- minima tensione concatenata (27- ritardo tipico: 300 ms);
- massima frequenza (81> senza ritardo intenzionale);
- minima frequenza (81< senza ritardo intenzionale);
- protezione contro la perdita di rete con PLC di richiusura DDI con rete presente;
- protezione direzionale di terra 67N;
- massima corrente 50/51;
- massima corrente di terra 50N/51N;
- sequenza negativa / squilibrio 46;
- mancata apertura interruttore 50BF.

I valori di taratura delle diverse protezioni saranno definiti in fase di progettazione esecutiva.

2.11 Protezione dei circuiti BT

2.11.1 Protezione contro i sovraccarichi

La protezione dei sovraccarichi è effettuata secondo la norma CEI 64-8/4 rispettando le condizioni seguenti:

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitagco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MWac	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 15 di 17

$$I_b \leq I_n \leq I_z$$

$$I_f \leq 1,45 I_z$$

Dove:

I_b = Corrente di impiego del circuito

I_n = Corrente nominale del dispositivo di protezione

I_z = Portata in regime permanente della conduttura

I_f = Corrente di funzionamento del dispositivo di protezione

La protezione contro i sovraccarichi può essere omessa sui cavi delle stringhe FV e dei moduli FV poiché la portata dei cavi è superiore a 1,25 volte I_{SC} (712.433.1 della Norma CEI 64-8/7), dove I_{SC} è la corrente di cortocircuito del generatore fotovoltaico a STC.

La protezione contro i sovraccarichi può essere omessa sul cavo principale FV poiché la portata è superiore a 1,25 volte il valore I_{SC} del generatore FV (712.433.2 della Norma CEI 64-8/7).

2.11.2 Protezione contro i cortocircuiti

La protezione dei cortocircuiti sarà effettuata secondo la norma CEI 64-8/4 rispettando le condizioni seguenti:

$$I_{cc_{max}} \leq P.d.I.$$

$$I^2t \leq K^2 S^2$$

Dove:

$I_{cc_{max}}$ = Corrente di cortocircuito massima

P.d.I. =Potere di interruzione apparecchiatura di protezione

I^2t = Integrale di Joule della corrente di cortocircuito presunta (valore letto sulle curve delle apparecchiature di protezione)

K = Coefficiente della conduttura utilizzata

- 115 per cavi isolati in PVC;
- 135 per cavi isolati in gomma naturale e butilica;
- 143 per cavi isolati in gomma etilenpropilenica e polietilene reticolato;

S = Sezione della conduttura.

COMMITTENTE  Via Giorgio Pitagco, 7 00177 Roma (Italia) C.F. / P.IVA 16295171009	OGGETTO IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GUSPINI" IN LOCALITÀ "TOGORO" DELLA POTENZA NOMINALE DI 56,95 MW _{ac}	COD. ELABORATO ICA-FVG-RP2
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO CALCOLI PRELIMINARI DI DIMENSIONAMENTO ELETTRICO	PAGINA 16 di 17

2.12 Contributo alle correnti di corto circuito al PCC

Il calcolo del contributo dell'impianto alla corrente di corto circuito al punto di consegna (*Point of Common Coupling - PCC*) è condotto considerando la situazione più gravosa valutando il contributo al corto circuito nei morsetti del generatore fotovoltaico.

Il contributo alla corrente di corto circuito degli inverter lato c.a. a 36 kV è in genere di valore molto inferiore rispetto al contributo della rete. Infatti, gli inverter sono dotati di dispositivi di protezione interna che limitano ad un valore dell'ordine di circa due volte la propria corrente nominale e sono in grado di portare in stand-by gli inverter in pochi decimi di secondo.

Il contributo al corto circuito sul lato c.a. a 36kV può essere pertanto calcolato considerando il contributo alla corrente di cortocircuito dei singoli inverter, considerato pari alla somma del doppio della corrente nominale degli inverter. Tale valore di corrente di corto circuito, riportata al valore di tensione del punto di connessione, risulta pari a 1863 A.