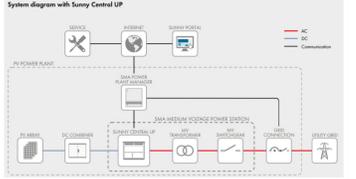


LAYOUT ELETTRICO UNIFILARE

IUC CENTRALE SEZIONE A SEZIONE B

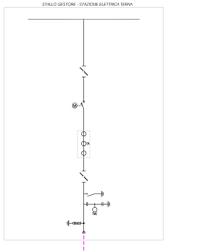
INDICAZIONI ALLEGATO A.68 - Guida Tecnica TERNA

Il sistema di costruzione, controllo e monitoraggio, previsto da SMA è idoneo a soddisfare i requisiti dell'Allegato A.68 di TERNA.

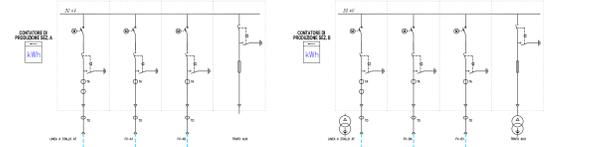
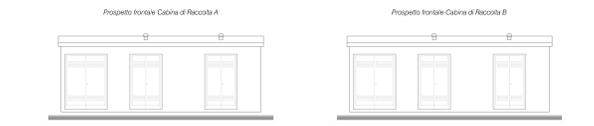
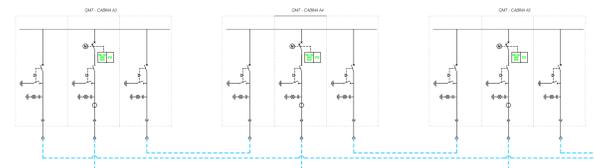


- Nel merito l'Allegato A.68 al punto 6.1 prevede:
- in caso di campi fotovoltaici molto estesi, in corrispondenza della potenza attiva P<sub>att</sub> ed in assenza di regolazione della tensione, l'impianto dovrà essere progettato in modo che siano minimizzati gli scambi di potenza reattiva con la rete al fine di non influire negativamente sulla corretta regolazione della tensione. Pertanto, ad impianto fermo, in caso di potenza reattiva scambiata superiore a 0,5 MW<sub>ac</sub>, dovranno essere previsti sistemi di bilanciamento della potenza reattiva capaci a prodotta dalla rete MT di parco in modo da garantire un grado di compensazione al punto di connessione compreso fra il 100% e il 120% della potenza reattiva prodotta dalla rete MT a V.a.
  - Tipicamente tali sistemi di bilanciamento saranno rappresentati da reattanze shunt. Al di sopra di determinati valori di potenza attiva prodotta dalla Centrale Fotovoltaica tali sistemi di compensazione potranno poter essere esclusi in maniera automatica in modo da bilanciare, almeno in parte, il maggior assorbimento di potenza reattiva dei trasformatori degli inverter e delle trasformatori elevatori MT/AT di impianto e garantire il rispetto delle capability richieste a Punto di Conseguo come indicato nel paragrafo 8.3.1.
  - in funzione delle necessità della rete locale Terna si riserva di chiedere sistemi di bilanciamento delle potenze induttive dei trasformatori a carichi elevati eventualmente non coperte dalle capability degli inverter. In questo caso in presenza di parchi molto estesi, potrà essere previsto un loro frazionamento al fine di garantire una buona compensazione a fronte di lavori serviti di parte del campo fotovoltaico. Al di sopra di determinati valori di potenza attiva prodotta dalla Centrale Fotovoltaica tali sistemi di compensazione dovranno poter essere connessi in maniera automatica al fine di garantire il rispetto delle capability richieste a Punto di Conseguo come indicato nel paragrafo 8.3.1.

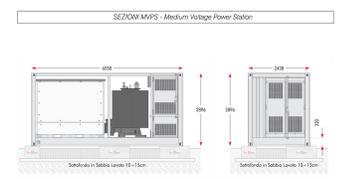
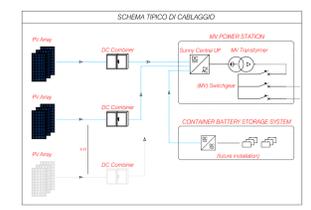
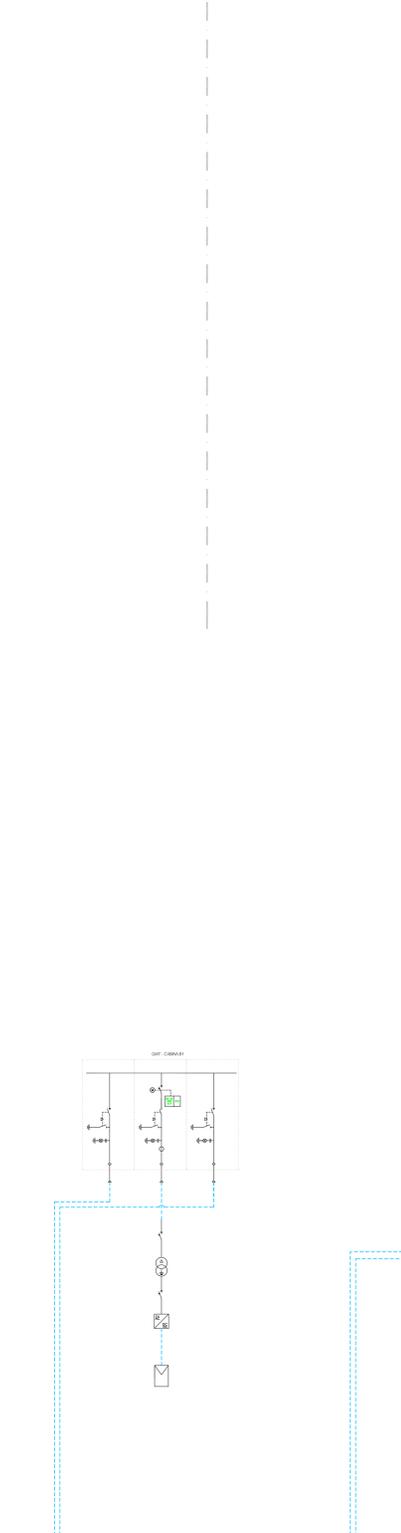
CONNESSIONE ALLA RTN LOCALITA' S'ISCALEDDAS FODDEDDIS 380KV LOCALITA' MURA DE PUTZU - SE



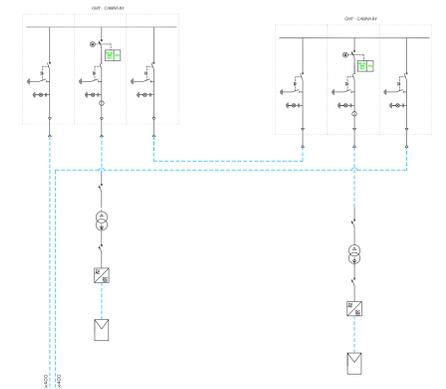
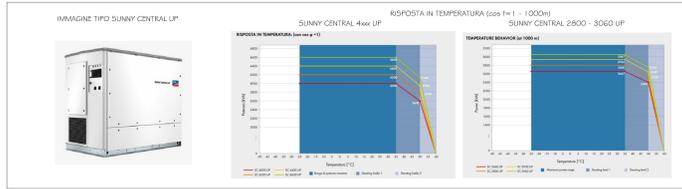
alla Stazione Terna L - 110kV



SEZIONE A SEZIONE B



SUNNY CENTRAL UP



REGIONE AUTONOMA DI SARDEGNA  
 REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA  
 REGIONE SAS

PROVINCIA DI NUORO  
 COMUNE DI SINDIA

**CENTRALE FOTOVOLTAICA IN ZONA AGRICOLA**  
 Progetto per la costruzione e l'esercizio di una Centrale Fotovoltaica a terra e delle relative opere di connessione alla RTN, con potenza del campo fotovoltaico pari a 39,95 MW<sub>pv</sub>, insediata su circa 49 ha e capacità di generazione pari a 35,20 MW<sub>ac</sub>, con mantenimento e miglioramento delle potenzialità agro-zootecniche esistenti, da realizzare nel Comune di SINDIA (NU).  
 Area agricola E3 in Regione Sos Compensas  
 presso SC Santu Lussurgiu Monte S. Antonio, Fig. 40, Comune Censuario di SINDIA (1748)

FASE DI PROGETTO: OBTENIMENTO AUTORIZZAZIONE UNICA con associata VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE (Art.12. D. Lgs 387/03) (Art.23. D. Lgs 152/06)

Proprietario dell'impianto FV:  
 ILOS INE SOS COMPENSAS S.r.l.  
 PIAZZA DI S. ANTONIO 7  
 08100 SASSARI (SU)  
 P.I.C. 02080000908

Gruppo di progettazione:  
 Ing. Silvestro Cossu - Progettazione generale.  
 Dott. Geologo Giovanni Calla - Studi e indagini geologiche, litologiche e geotecniche, Studio di Impatto Ambientale.  
 Dott. Roberto Cogoni - Analisi e valutazioni naturalistiche, caratterizzazione biotica, SIA.  
 Dott. Agronomo Giuliano Sanna - Analisi e valutazioni agronomiche.  
 Dott. Pianificatore Antonio Gangi - Indagini e analisi delle proprietà pedologiche.  
 Dott.ssa Archeologa Noemi Fadda - Verifica Preventiva dell'interesse Archeologico.  
 Dott.ssa Arch. Patrizia Sini - Assetto paesaggistico e opere di mitigazione.  
 Ing. Marietta Lucia Brau - Progettazione tecnica.  
 Per. Ing. Alessandro Licheri - Sviluppo soluzione progettuali ed elaborati tecnici per l'impianto FV e per Opere di Connessione alla rete AT.  
 Per. Ing. Fabrizio Casula - Sviluppo progettuali layout elettrico e dimensionamento elettrico centrale fotovoltaico, elaborati grafici tecnici.

Coordinatore generale della progettazione per il gruppo ILOS New Energy Italy s.r.l.  
 M2 ENERGIA S.r.l.  
 Via C. D'Annunzio n. 6, 71018, San Severo (FG)  
 P.I.C. 02080000908

Professionisti responsabili  
 Ing. Silvestro Cossu

Spazio riservato agli uffici:

VIA	Nome elaborato: Layout elettrico della centrale	Codice elaborato: FV LY-FV
N. progetto: NU01S01	N. commessa: 237	Protocollo: -
Rev. 00 del 31/01/22	Rev. 01 del	Rev. 02 del
	Rev. 03 del	Verificato il
	Approvato il	Rev. 04 del
		Rev. 05 del
		Rev. 06 del
		Rev. 07 del
		Rev. 08 del
		Rev. 09 del
		Rev. 10 del
		Rev. 11 del
		Rev. 12 del
		Rev. 13 del
		Rev. 14 del
		Rev. 15 del
		Rev. 16 del
		Rev. 17 del
		Rev. 18 del
		Rev. 19 del
		Rev. 20 del
		Rev. 21 del
		Rev. 22 del
		Rev. 23 del
		Rev. 24 del
		Rev. 25 del
		Rev. 26 del
		Rev. 27 del
		Rev. 28 del
		Rev. 29 del
		Rev. 30 del
		Rev. 31 del
		Rev. 32 del
		Rev. 33 del
		Rev. 34 del
		Rev. 35 del
		Rev. 36 del
		Rev. 37 del
		Rev. 38 del
		Rev. 39 del
		Rev. 40 del
		Rev. 41 del
		Rev. 42 del
		Rev. 43 del
		Rev. 44 del
		Rev. 45 del
		Rev. 46 del
		Rev. 47 del
		Rev. 48 del
		Rev. 49 del
		Rev. 50 del
		Rev. 51 del
		Rev. 52 del
		Rev. 53 del
		Rev. 54 del
		Rev. 55 del
		Rev. 56 del
		Rev. 57 del
		Rev. 58 del
		Rev. 59 del
		Rev. 60 del
		Rev. 61 del
		Rev. 62 del
		Rev. 63 del
		Rev. 64 del
		Rev. 65 del
		Rev. 66 del
		Rev. 67 del
		Rev. 68 del
		Rev. 69 del
		Rev. 70 del
		Rev. 71 del
		Rev. 72 del
		Rev. 73 del
		Rev. 74 del
		Rev. 75 del
		Rev. 76 del
		Rev. 77 del
		Rev. 78 del
		Rev. 79 del
		Rev. 80 del
		Rev. 81 del
		Rev. 82 del
		Rev. 83 del
		Rev. 84 del
		Rev. 85 del
		Rev. 86 del
		Rev. 87 del
		Rev. 88 del
		Rev. 89 del
		Rev. 90 del
		Rev. 91 del
		Rev. 92 del
		Rev. 93 del
		Rev. 94 del
		Rev. 95 del
		Rev. 96 del
		Rev. 97 del
		Rev. 98 del
		Rev. 99 del
		Rev. 100 del