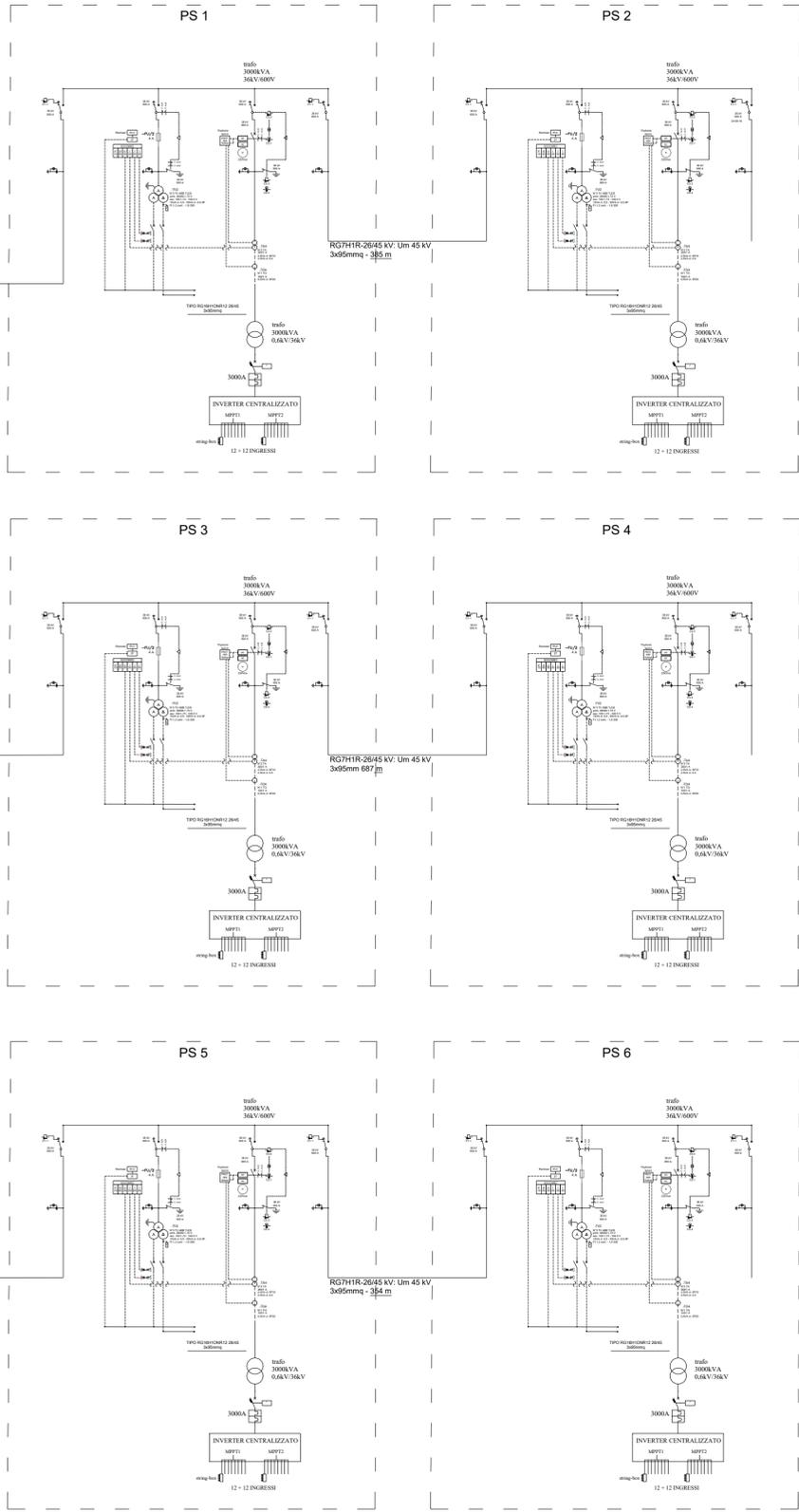


alla sottostazione AT 132 kV
distanza 21,79 km
potenza immissione: 13,01 MW
corrente massima: 249 A
caduta di tensione: 721 V
pari a 2,00%

NOTA:
Tutta l'energia prodotta verrà misurata
direttamente in ogni inverter ed il dato verrà
trasmissiono e gestito da sistema SCADA.
Non sarà necessario installare gruppi di
misura in ogni singola PS.



LEGENDA SIMBOLI	
	TRASFORMATORE TRIFASE CONFIGURAZIONE TRIANGOLO STELLA
	TRASFORMATORE DI CORRENTE
	INTERRUTTORE AUTOMATICO
	INTERRUTTORE MOTORIZZATO
	SGANCIATORE DI CHIUSURA
	SGANCIATORE DI APERTURA
	SCARICATORE
	INVERTER (DC/AC)
	CONTATORE BIDIREZIONALE
	SCARICATORE AT
	TRASFORMATORE TRIFASE A DOPPIO AVVOLGIMENTO
	TRASFORMATORE DI CORRENTE TRIFASE
	SEZIONATORE
	INTERRUTTORE DI MANOVRA-SEZIONATORE
	SGANCIATORE DI MINIMA TENSIONE
	COLLEGAMENTO DI MESSA A TERRA
	PULSANTE DI EMERGENZA
	CONVERTITORE (AC/DC)
	INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO CON TOROIDE DIFFERENZIALE
	CONTATORE MONODIREZIONALE
	TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE STELLA - TRIANGOLO, CON VARIATORE MOTORIZZATO

ELENCO PROTEZIONI PRESENTI	
27	RELE' DI MINIMA TENSIONE
50	RELE' DI MASSIMA CORRENTE AD AZIONE ISTANTANEA
51	RELE' DI MASSIMA CORRENTE AD AZIONE RITARDATA
50N	RELE' DI MASSIMA CORRENTE OMOPOLARE AD AZIONE Istantanea
51N	RELE' DI MASSIMA CORRENTE OMOPOLARE AD AZIONE RITARDATA
59	RELE' DI MASSIMA TENSIONE
59N	RELE' DI MASSIMA TENSIONE OMOPOLARE
59Vo	RELE' DI MASSIMA TENSIONE RESIDUA LATO MT
67N (S1)	RELE' DIREZIONALE PER GUASTO A TERRA (IN REGIME DI NEUTRO COMPENSATO)
67N (S2)	RELE' DIREZIONALE PER GUASTO A TERRA (IN REGIME DI NEUTRO ISOLATO)
81< (S1)	RELE' DI MINIMA FREQUENZA CON SBLOCCO VOLTMETRICO
81> (S1)	RELE' DI MASSIMA FREQUENZA CON SBLOCCO VOLTMETRICO
81< (S2)	RELE' DI MINIMA FREQUENZA RITARDATA
81> (S2)	RELE' DI MASSIMA FREQUENZA RITARDATA

CONFIGURAZIONE IMPIANTO TRACKERS	
POTENZA MODULO (Wp)	600
NUMERO DI STRINGHE	806
NUMERO DI MODULI	25792
NUMERO STRUTTURE	806 (TIPO 16x2)
POTENZA AC INVERTER @25°C (kVA)	3000
POTENZA DC TOTALE (kWp)	15475
POTENZA AC TOTALE IMPIANTO PV (kVA)	13010
POTENZA AC TOTALE B.E.S.S. (kVA)	0
RAPPORTO DC/AC	1.1895
TENSIONE DI ALIMENTAZIONE RTN	36 kV
TRASFORMATORI POWER STATIONS	3000 kVA

- NOTE:
- Il presente schema si riferisce alle apparecchiature presenti all'interno dell'area di impianto.
 - La potenza totale dell'impianto fotovoltaico è di 15,475 MWp lato DC e di 13,01 MVA lato AC.
 - I moduli considerati sono monocristallini, con potenza 600 Wp
 - Le potenze indicate degli inverter, dei relativi trasformatori e delle apparecchiature elettriche sono indicative
 - La configurazione dell'impianto prevede 6 sottocampi. Tale configurazione può variare in fase di progettazione esecutiva
 - Le scelte dei cavi, delle relative lunghezze e dei TA, TV e TO è indicativa
 - L'impianto rispetta le prescrizioni riportate nella norma CEI 0-16 e nel codice di rete TERNA
 - Il generatore non è predisposto per il funzionamento in isola
 - È prevista una tipologia di strutture a inseguimento 16+16 pannelli.
 - È previsto il sistema di teledistacco da remoto tramite modem GSM di cui delibera 421/14 ARERA, secondo quanto riportato nella norma CEI 0-16 (allegato M) e nel codice di rete TERNA.

0	Prima Emissione	MB	GG	GC	12/2022
Rev.	Descrizione	Redatto	Verificato	Approvato	Data

Proponente: TEP RENEWABLES (BARBONA PV) S.R.L.
Piazzale Giulio Douhet, 25 - 00143 Roma
P.IVA e C.F. 1688221001- REA RM - 1681814

Progetto: IMPIANTO AGRIVOLTAICO
POTENZA NOMINALE 15,48 MWp
POTENZA IN IMMISSIONE 13,01 MW
Comune di Barbona (PD)

PROGETTO DEFINITIVO
Art.23 del D.Lgs 152/2006 e ss. mm. ii
Art.12 del D.Lgs 387/2003 e ss. mm. ii

Progettisti: ING. MATTEO BERTONERI Iscritto all'Ordine degli Ingegneri della Provincia di Massa Carrara al n. 669 sez. A

Tavola: SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE IMPIANTO FV Tav. n°:
PI-T03

Rif: 22-00062-IT-BARBONA_PI-T03 Scala: NA

E' VIETATA LA RIPRODUZIONE DI QUESTO DOCUMENTO SENZA PREVENTIVA AUTORIZZAZIONE SCRITTA DELLA TEP RENEWABLES ITALIA S.R.L.