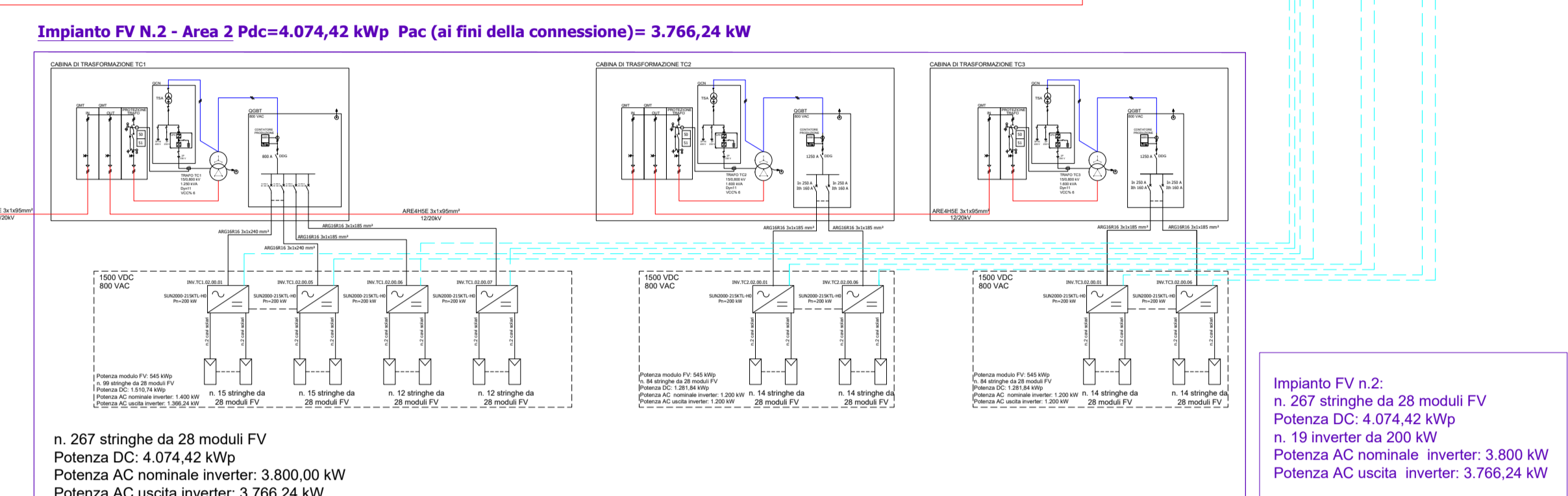
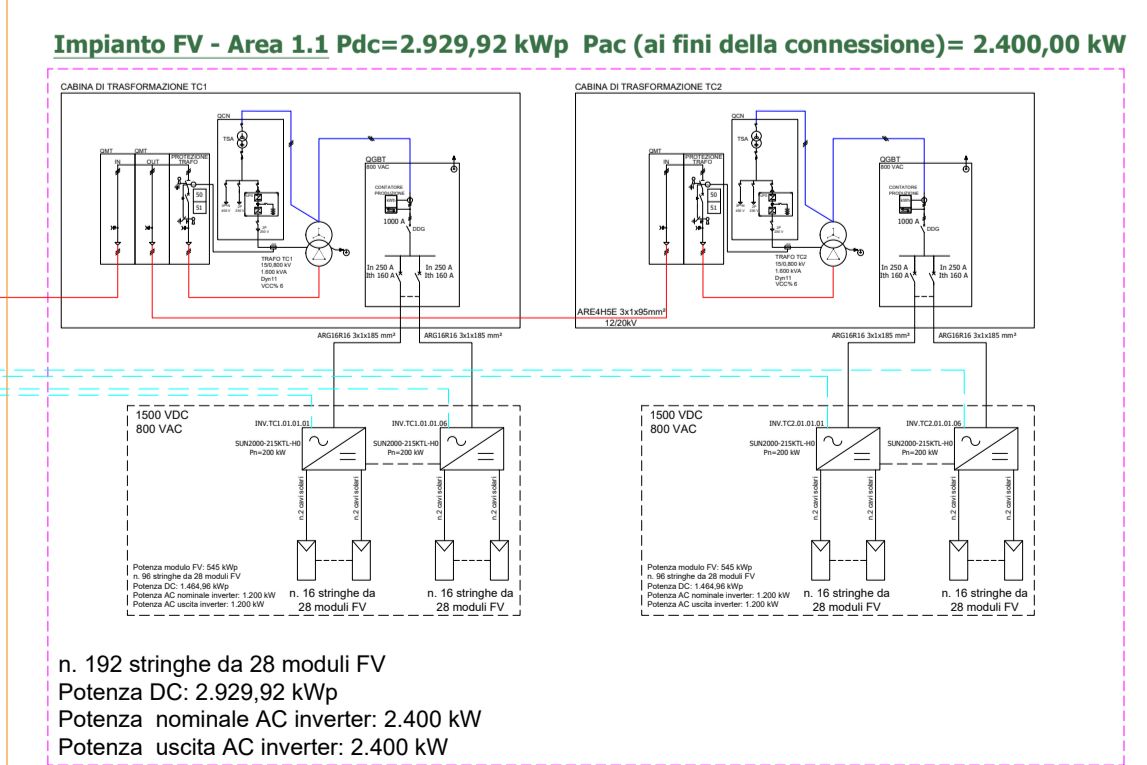
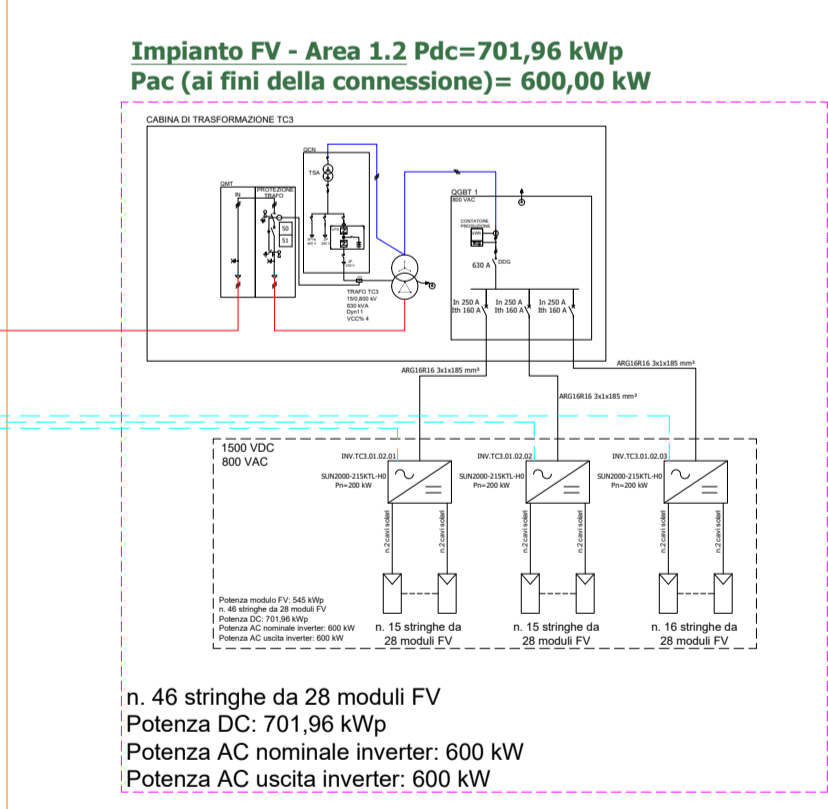
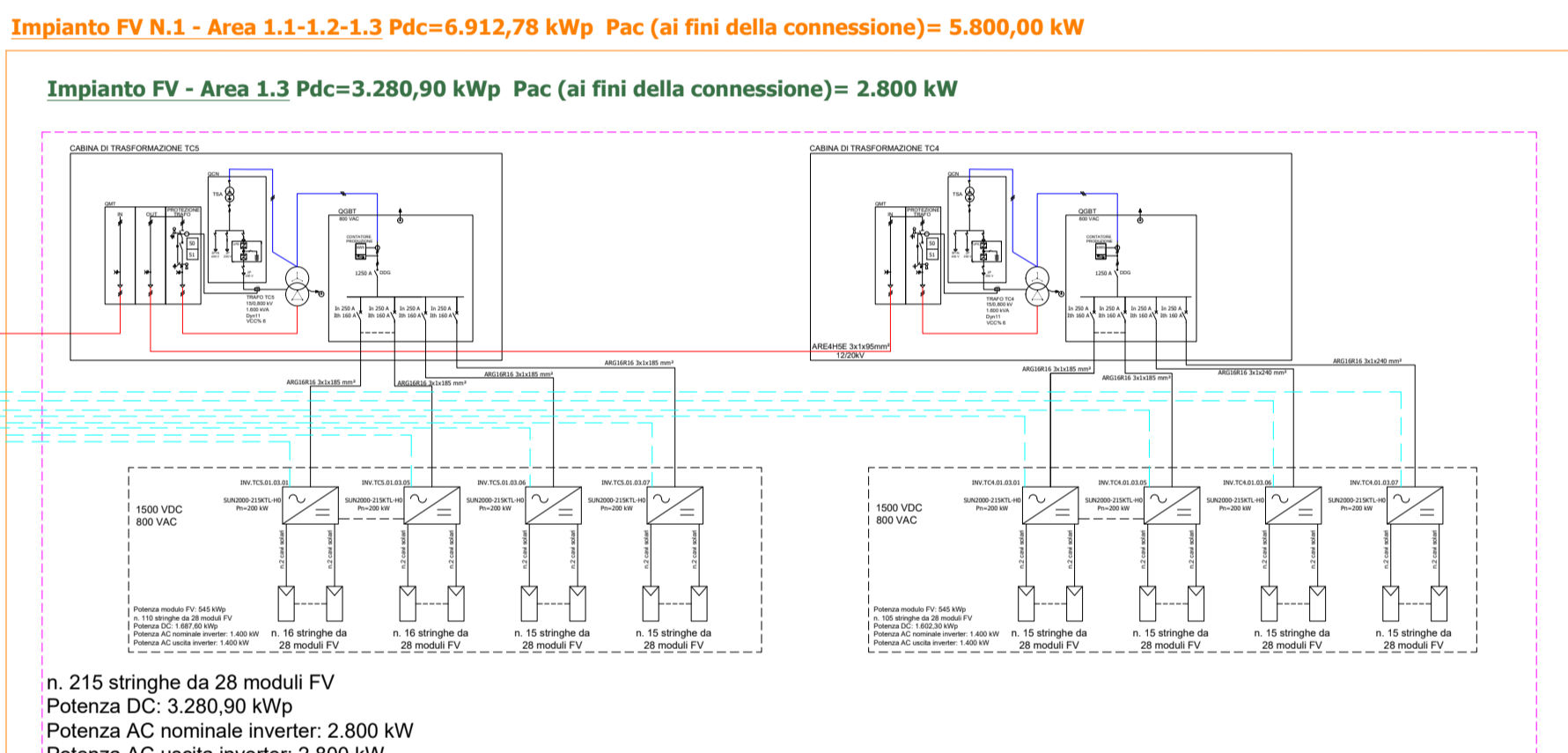
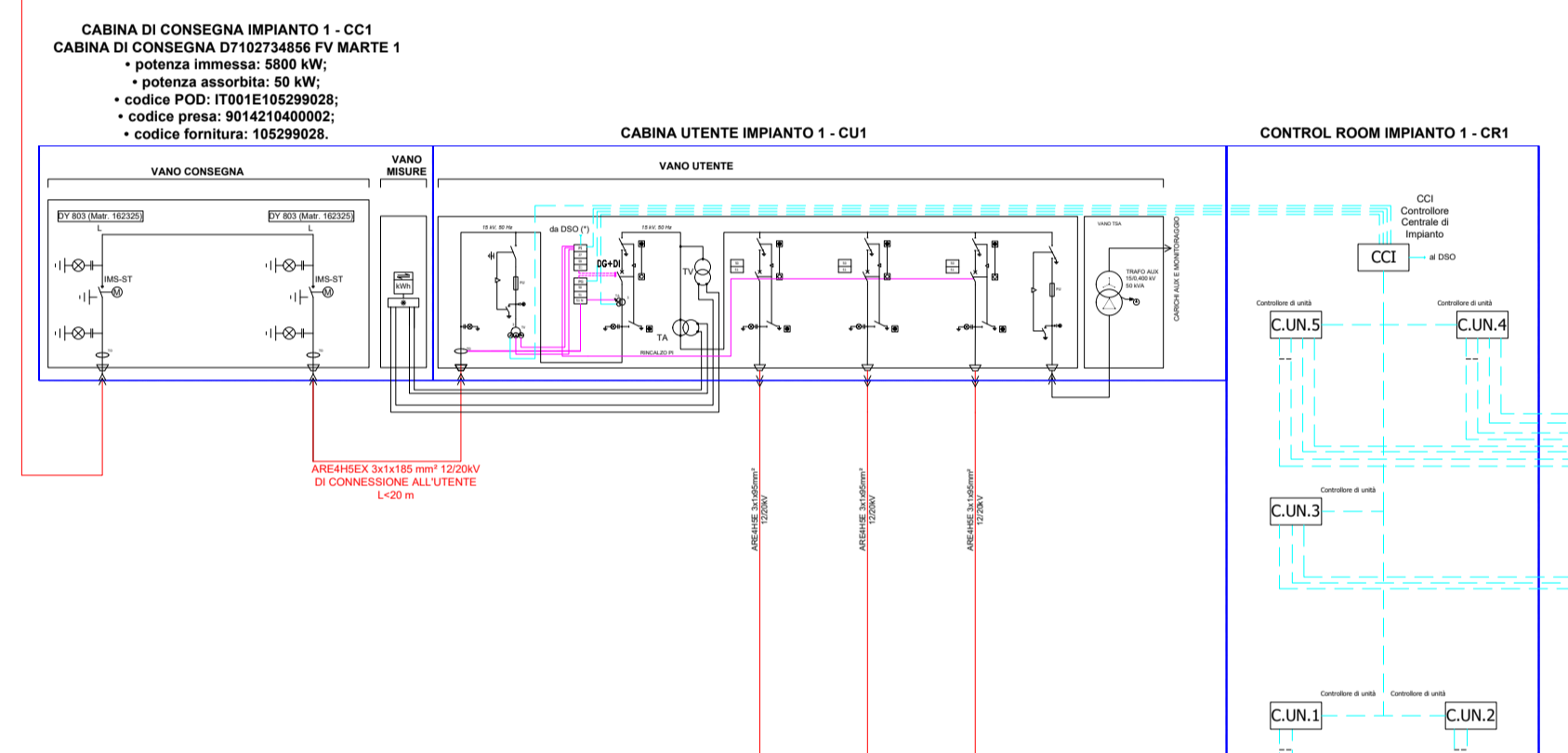


CABINA PRIMARIA ESISTENTE AT/MT CP TERGU



Impianto FV n.2:
n. 267 stringhe da 28 moduli FV
Potenza DC: 4.074,42 kWp
n. 19 inverter da 200 kW
Potenza AC nominale inverter: 3.800 kW
Potenza AC uscita inverter: 3.766,24 kW



NULVI - LAYOUT PRELIMINARE CON TRACKER																														
Lotto	Impianto	Area	Total Power AC (kW)	Total Power DC (kWp)	DC/AC total rating	DC/AC rating for group inverter	ID TRANSFORMER STATION	TC Type	Power transform er (kVA)	Power DC (kWp)	Inverter Nominal Power AC (kW)	n°total string	n°inverter	DC/AC rating per inverter (Ww @40°C)	AC Power per inverter (kWp)	DC Power per inverter (kWp)	number input per inverter	String Power (kWp)	Modules per string	PV bifacial module Power (Wp)										
1	1	1	2.400,00	2.929,92	122,08%	122,08%	TC1	TC Type 3	1.600,00	1.464,96	1.200,00	96	6	122,08%	200	244,16	16	15,26	28	545	545									
Totale inverter															322															
Totale stringhe															322															
Totale moduli															5.376															
1	1	2	600,00	701,96	116,99%	114,45%	TC3	TC Type 5	630,00	457,80	400,00	30	2	114,45%	200	228,9	15	15,26	28	545	545									
Totale inverter															3															
Totale stringhe															3															
Totale moduli															1.288															
1	1	3	2.800,00	3.280,00	117,18%	114,45%	TC4	TC Type 3	1.600,00	1.602,30	1.400,00	105	7	114,45%	200	228,9	15	15,26	28	545	545									
Totale inverter															14															
Totale stringhe															215															
Totale moduli															6.020															
1	2	/	3.766,24	4.074,42	108,18%	106,82%	TC2	TC Type 3	1.600,00	1.144,50	1.000,00	75	5	114,45%	200	228,9	15	15,26	28	545	545									
Totale inverter															19															
Totale stringhe															267															
Totale moduli															7.476															

Punto di	Lotto	Impianto	Area	Power AC	Total Power AC
CABINA PRIMARIA ESISTENTE AT/MT "TERGU"	1	1	1	2.400,00	5.800,00
		2	2	600,00	
		3	3	2.800,00	
		4	4	3.766,24	
TOTAL POWER CONNECTION LOTTO 1					9.566,24

NOTE:

- (*) Predisposizione per teledistacco (CEI 0-16 - 8.8.7.1)
- Tutte le caratteristiche tecniche delle apparecchiature sono da considerarsi preliminari e saranno verificate in fase di progettazione definitiva ed esecutiva;
- Relativamente ai trasformatori installati, saranno previsti opportuni dispositivi al fine di evitare la contemporanea energizzazione dei trasformatori che determinano il superamento dei limiti previsti al par. 8.5.14 della norma CEI 0-16:2019. Tali dispositivi devono intervenire in caso di mancanza di tensione superiore a 5 s e provvedere alla rienergizzazione dei trasformatori secondo quantità complessive non superiori ai limiti sopra determinati, con tempi di rientro intervallati di almeno 1 s.
- Per quanto riguarda i cavi non "CPR", se immessi sul mercato dopo il 01/07/2017, dovranno essere sostituiti con cavi "CPR" corrispondenti, qualora disponibili sul mercato prima dell'esecuzione dell'impianto (d.lgs n 106 del 16/06/2017);

ASSETTI DI ESERCIZIO:

- L'impianto funzionerà normalmente in parallelo alla rete del Distributore.
- In caso di apertura del Dispositivo Generale DG o di uno scostamento dei livelli di tensione e frequenza al di fuori del massimo previsto dalle Norme CEI e dalle specifiche e-distribuzione, l'impianto non funzionerà in isola ma provocherà lo spegnimento dell'inverter e/o l'apertura del Dispositivo di Interfaccia DDI su comando del relè associato SPI.
- L'apertura di uno dei Dispositivi di Generatore DDG comporterà l'isolamento e il conseguente spegnimento dell'inverter associato.

REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	APPROVED
03	04/11/2022	Revisione	Lapenna	Mancini	Biscotti
			BFP	BFP	BFP
02	07/10/2022	Revisione	Lapenna	Mancini	Biscotti
			BFP	BFP	BFP
01	12/09/2022	Revisione	Lapenna	Mancini	Biscotti
			BFP	BFP	BFP
00	15/05/2022	Emissione	Lapenna	Mancini	Biscotti
			BFP	BFP	BFP

CONTRACTOR'S LOGO

 Via degli Anziani, 8
 70026 Polignano (BR) - Italy
 www.bfp.it
 Azienda con Sistema di Gestione Certificato
 UNI EN ISO 9001:2015
 UNI EN ISO 14001:2015
 UNI ISO 45001:2018

PROJECT: AGRIVOLTAICO NULVI

FILE NAME: GRE.EEC.D.27.IT.P.16703.00.027.03 - SCHEMA UNIFILARE

SOCIETY: MARTE S.R.L.

CLASSIFICATION: A1

FORMAT: A1

SCALE: -

PLOT SCALE: -

SHEET: 1 di 1

UTILIZATION SCOPE: Schema Unifilare

TITLE: Schema Unifilare

GRE VALIDATION

VALIDATED BY: --

VERIFIED BY: --

COLLABORATORS: --

GROUP: GRE

FUNCTION: EEC

TYPE: D27

ISSUER: IT

COUNTRY: P

PLANT: 16703000

SYSTEM: 02703

PROGRESSIVE: 02703

REVISION: 02703

This document is property of Enel Green Power SpA. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power SpA.

Impianto FV n.1:
n. 453 stringhe da 28 moduli FV
Potenza DC: 6.912,78 kWp
n. 29 inverter da 200 kW
Potenza AC nominale inverter: 5.800 kW
Potenza AC uscita inverter: 5.800 kW