

Inviata via PEC

Spettabile
**EDP Renewables Italia Holding
S.r.l.**

Via Lepetit, 8/10
20124 Milano (MI)

edprenewablesitaliaholding@legalma.it

e p.c. Spettabile

MYSUN S.r.l.

Via San Lorenzo, 63
72023 Mesagne (BR)

parcofotovoltaiico@pec.it

Oggetto: Codice Pratica 201901399 – Comuni di Volturino, San Severo e Lucera (FG) – Benessere al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (eolica) da 84 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV al futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) a 380/150 kV denominata "San Severo";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 01.07.2020 (ns. prot. TERNA/A20200040343);

per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

OPERE RTN E UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
OW904002300DW0EH01A	Schema elettrico unifilare generale	A	10/2019
OW904002300DS0GL01A Page 01	Layout Sottostazione su Ortofoto	A	10/2019
OW904002300DS0GL01A Page 02	Layout Sottostazione su Catastale	A	10/2019
OW904002300DS0GL11A Page 01	Planimetria Elettromeccanica SSE	A	10/2019
OW904002300DS0GL11A Page 02	Sezioni Elettromeccanica SSE	A	10/2019

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con gli impianti codice pratica 90000028 della Vs. società, codice pratica 201800335, 201900159, 201900670 della società Mysun S.r.l., e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno del futuro ampliamento della SE a 380/150 kV denominata "San Severo" dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

aSSV

Az: SSD – PRI – CRT
DSCIMET
ING-APRI CS

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150/30 kV "SAN SEVERO"
DI COLLEGAMENTO ALLA SE-RTN TERNA 150 kV DI**

tra i contraenti

EDP Renewables Italia Holding s.r.l., corrente in Milano, Via Roberto Lepetit 8/10, codice fiscale 01832190035 e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Milano MI-2000304, in persona del legale rappresentante, Giuseppe Roberto Pasqua nato a Roma il 30.03.1972, C.F. PSQGPP72C30H501V, in qualità di Amministratore Delegato e munito dei necessari poteri (di seguito "**EDP**");

E

MYSUN s.r.l., corrente in Bari, alla Via Domenico Nicolai n. 104, codice fiscale e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Bari 08183900722, N. REA BA-610016, in persona del legale rappresentante MORLINO Ciro, nato a Torino (TO) il 13/04/1983, C.F. MRLCRI83D13L219C, in qualità di Amministratore Unico e munito dei necessari poteri (di seguito "**Mysun**");

(EDP e Mysun, di seguito congiuntamente saranno definite come le "**Parti**" e, singolarmente, come una "**Parte**").

Premesso che

- A. le Parti sono società che operano nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e singolarmente hanno avviato la progettazione dei rispettivi impianti al fine di sottoporli alle autorità competenti per l'ottenimento dei necessari provvedimenti autorizzativi alla costruzione ed esercizio;
- B. EDP ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per n. 2 impianti di generazione da fonte eolica (congiuntamente gli "**Impianti EDP**"), in particolare:
 - a. Selva Piana in data 15/11/2019 - cod. id. 201901399 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 84 MW;
 - b. Lucera - cod. id. 90000028 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 81 MW
- C. Mysun ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per n. 3 impianti di generazione da fonte fotovoltaica ed un impianto di Accumulo (congiuntamente gli "**Impianto Mysun**"), in particolare:
 - a. San Severo Russi in data 02/11/2018 - con comunicazione prot. 201800335 - cod. id. 0027652 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 10.2 MW;
 - b. San Severo Capobianco in data 21/05/2018 - con comunicazione prot. 201900159 - cod. id. 0036463 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 42.5 MW;
 - c. San Severo Grasso in data 10/09/2019 - con comunicazione prot. 201900670 - cod. id. 0062664 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 19 MW;
 - d. San Severo Ratino Sistema di Accumulo in data 05/03/2020 - con comunicazione prot. 202000344 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale per una potenza pari a 25 MW.
- D. Terna S.p.A. ("**Terna**") ha comunicato che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle infrastrutture di rete sarà necessario che le iniziative sopra citate condividano lo stallo nella stazione SE RTN a 380/150 kV di San Severo;
- E. le Parti pertanto dovranno adeguare i rispettivi progetti delle opere di rete affinché diventino parte integrante del comune progetto di connessione nonché raggiungere un accordo per la condivisione dello stallo assegnato;

Ciro Morlino

- F. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la “**STMG**”) codice identificativo n. 201901399 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la “**RTN**”) prevede il collegamento dell’Impianto EDP con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in San Severo;
- G. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la “**STMG**”) codice identificativo n. 90000028 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la “**RTN**”) prevede il collegamento dell’Impianto EDP con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in San Severo;
- H. ai fini dell’Accordo le Parti convenivano espressamente che l’Impianto EDP, insieme all’Impianto Mysun saranno definiti di seguito congiuntamente gli “**Impianti**”.

Tanto premesso


i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le Parti concordano di utilizzare delle Parti Comuni (definite in seguito) all’interno della sottostazione di trasformazione per il collegamento delle parti di impianto sottese a più produttori. Pertanto i produttori concordano nell’essere sottesi da un unico stallo (esistente) della Stazione RTN denominata SAN SEVERO.
2. Gli Impianti condivideranno le seguenti parti comuni: (i) stallo linea AT in sottostazione produttore, (ii) sbarre di collegamento, (iii) cavi AT fra la Sottostazione MT/AT e la Stazione RTN SAN SEVERO (impianto di utenza per la connessione) e (iv) stallo arrivo produttore a 150kV in stazione RTN SAN SEVERO (impianto di rete per la connessione) (congiuntamente riferite come “**Parti Comuni**”).
3. La realizzazione, l’esercizio e la manutenzione delle Parti Comuni saranno gestiti dalla Società che per prima darà avvio ai lavori, che andrà a ribaltare alle altre società che daranno avvio ai lavori successivamente, una quota dei costi sostenuti per le Parti Comuni, proporzionalmente alle potenze autorizzate per ciascuno impianto.
4. La Parte che provvederà alla realizzazione delle Parti Comuni costituirà altresì il referente del Gestore ai sensi del paragrafo 1A.5.9 bis.3 del Codice di Rete..
5. Le società concordano sul layout delle Parti Comuni (**all. 01**) e dichiarano sin d’ora che la potenza massima in immissione sullo stallo condiviso non supererà mai 210 MW. Qualora fosse necessaria una riduzione di potenza, le Parti si impegnano a ridurre la potenza dei propri impianti proporzionalmente alla quota potenza autorizzata.
6. L’accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle due società.
7. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all’area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

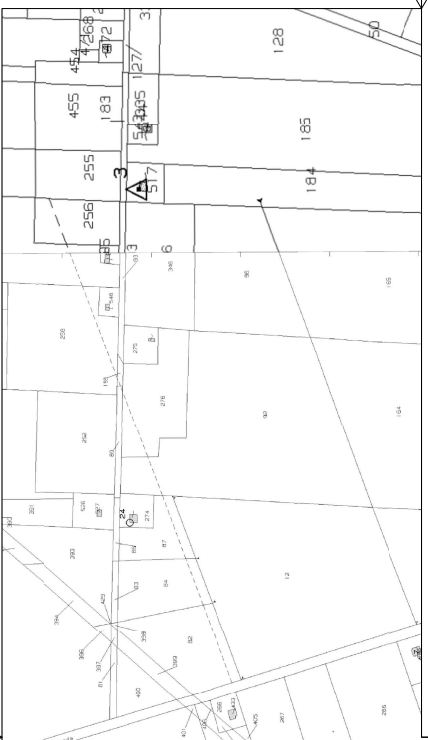
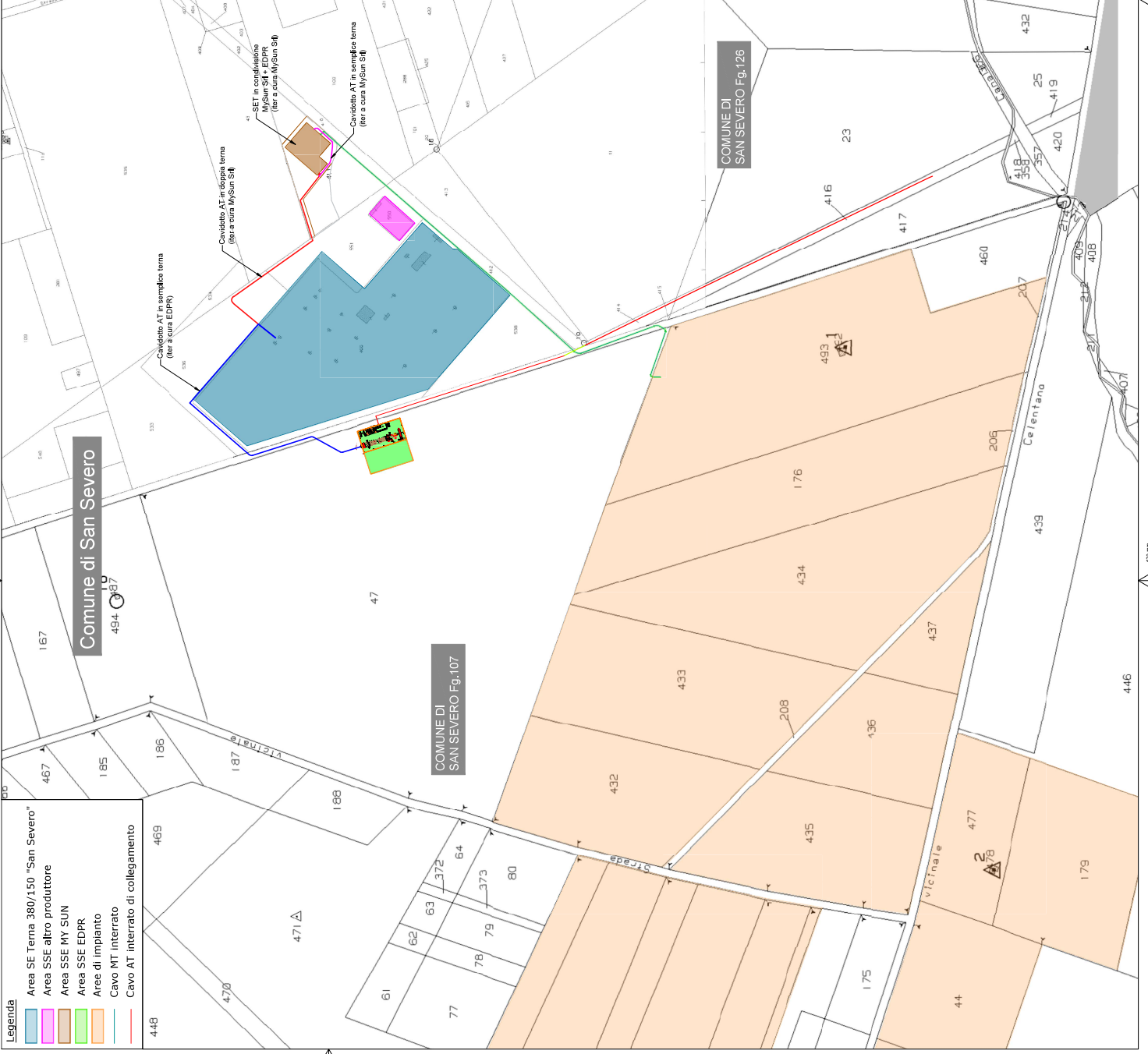
Allegati: 01_schema e planimetria opere ad uso comune

Milano, 26.06.20


Rappresentante legale
MySun S.r.l.


Rappresentante legale
EDP Renewables Italia Holding S.r.l.

- Legenda**
- Area SE Terna 380/150 "San Severo"
 - Area SSE altro produttore
 - Area SSE MY SUN
 - Area SSE EDRP
 - Area di impianto
 - Cavo MT interrato
 - Cavo AT interrato di collegamento



Gruppo

REGIONE PUGLIA

PROVINCIA di FOGGIA

SAN SEVERO "Capobianco"

54232 kWp

Cino Marino

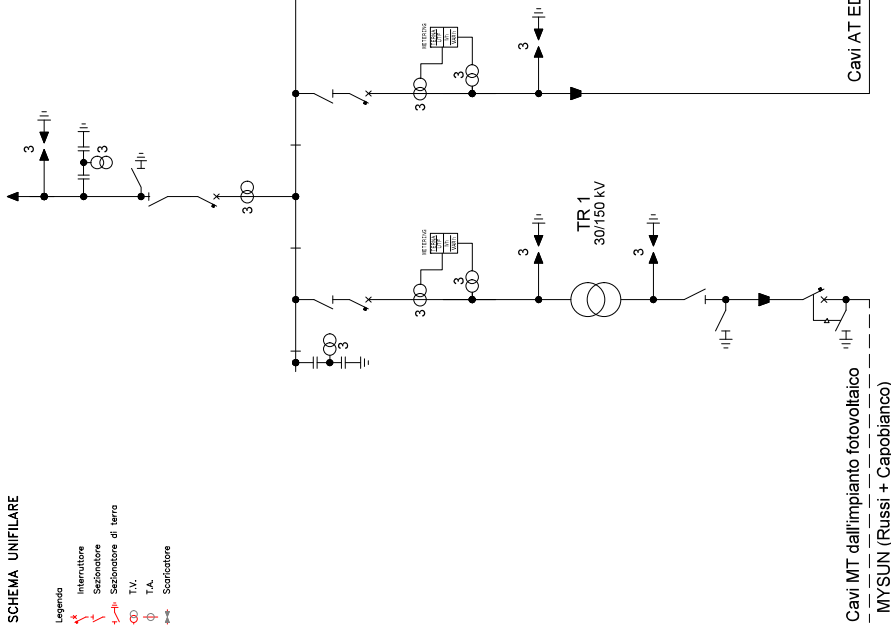
Progr. impianto fotovoltaico	Progr. Opere di connessione	Studio idraulico
<p>via Napoli n° 363/1 70132 Bari - Italy</p>	<p>SE Ingegneria srl via G. Volpe n° 92 56121 Pisa - Italy</p>	<p>RUMA srl acqua territorio energia via C. Pisacane n° 25F 89100 Catanzaro - Italy</p>
<p>dott. arch. Roberto CARLUCCIO via Nino Bixio 60/b 72023 Mesagne (BR) - Italy</p>	<p>dott. geol. LUISIANA SERRAVALLE via Puglie n° 1 72027 S. Pietro Vernotico (BR) - Italy</p>	<p>dott. Alessandro COLUCCI via Padre S. Agostino n° 3 72017 Osuni (BR) - Italy</p>
<p>Progettazione e coordinamento</p>	<p>Studio Geologico</p>	<p>Studio Agronomico</p>
<p>Elaborazioni e rilievi di campo</p>	<p>Geom. Giuseppe ORTOIANO via Padre Bernardo Gollia n° 38 72013 Ceglie Messapica (BR) - Italy</p>	<p>Elaborazioni e rilievi di campo</p>

Progetto di un impianto fotovoltaico di 54232 kWp nel comune di San Severo, località Capobianco		
Opera	Revisione	Scadenza
<p>Atto di Progetto definitivo (firma autorizzativa) Capobianco, Tavola_A10</p>	<p>09/09/2019</p>	<p>1-4.000</p>
<p>PTD, Opere di Urbanizzazione catastale</p>	<p>00/00/2019</p>	<p>Verifica</p>
<p>Revisione</p>	<p>01/10/2019</p>	<p>Metica EGN</p>
<p>San Severo "CAPOBIANCO"</p>		

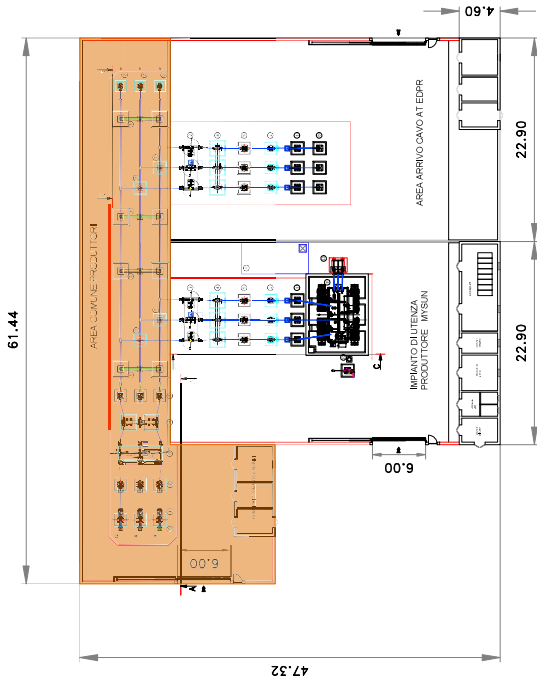
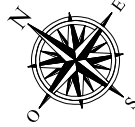
210 mm

SCHEMA UNIFILARE

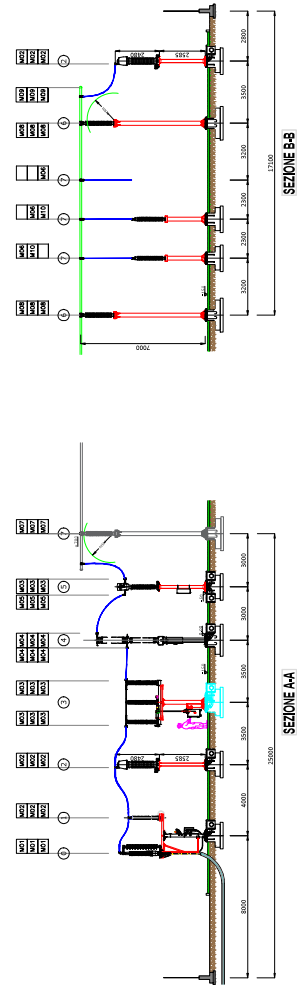
- Legenda
- Interruttore
 - Sezionatore
 - Sezionatore di terra
 - T.V.
 - T.A.
 - Scaricatore



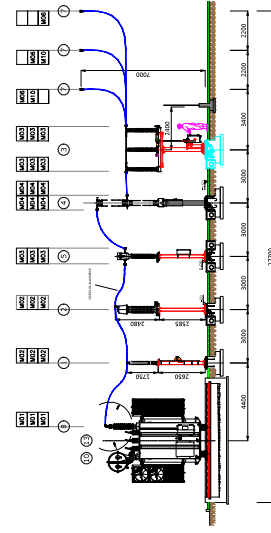
LEGENDA	ABBREVIAZIONE	PROTEZIONE	PROTEZIONE
1	INTERRUTTORE	1	INTERRUTTORE
2	SEZIONATORE	2	SEZIONATORE
3	SEZIONATORE DI TERRA	3	SEZIONATORE DI TERRA
4	T.V.	4	T.V.
5	T.A.	5	T.A.
6	SCARICATORE	6	SCARICATORE



PIANTA (scala 1:200)



SEZIONE A-A



SEZIONE C-C

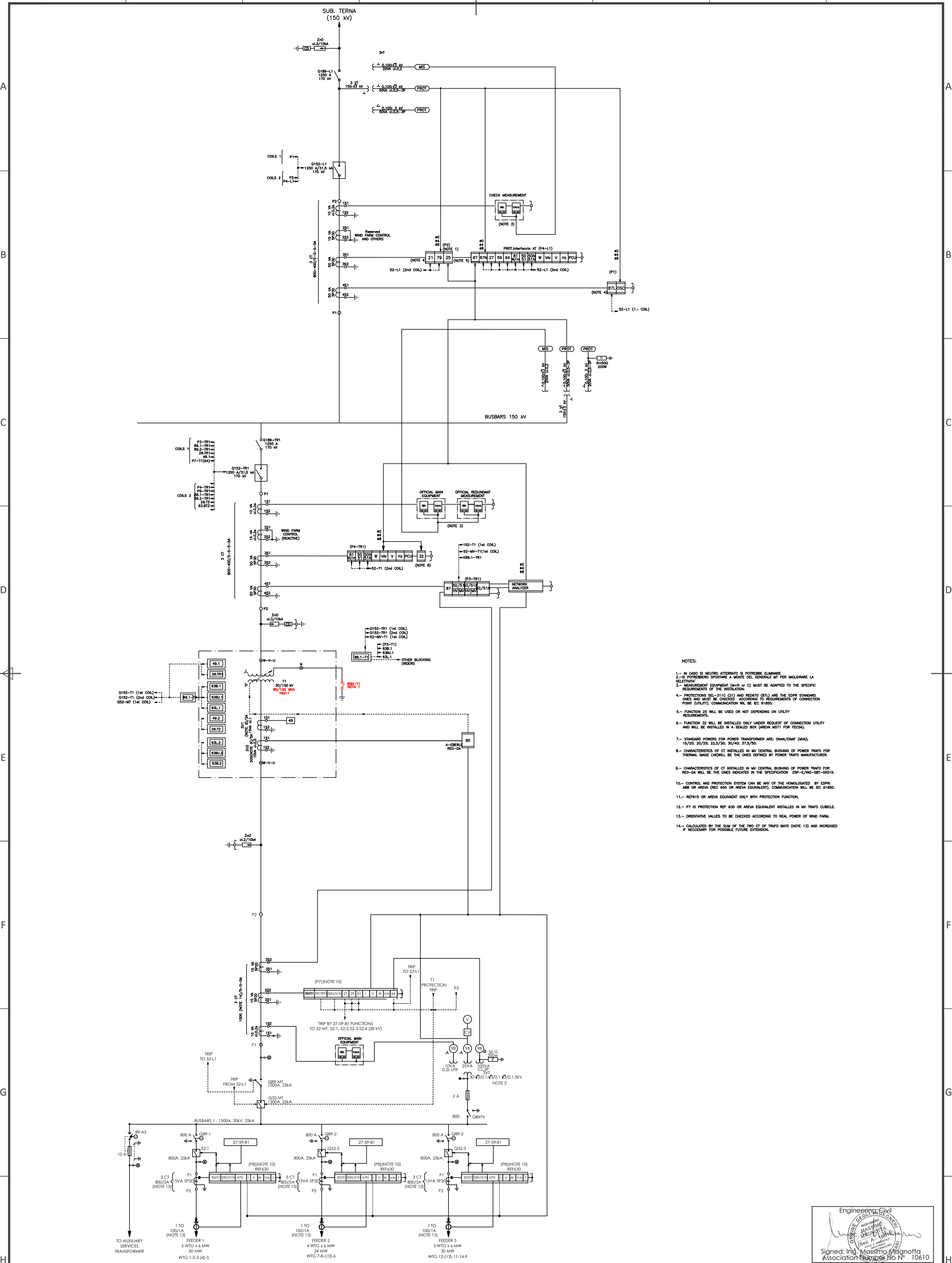
SEZIONE (scala 1:100)

Gruppo

REGIONE PUGLIA
SAN SEVERO "Capobianco"
54232 MW

Gruppo S.p.A. - Via... 70032 San Severo (FG)	Provincia di Foggia San Severo "Capobianco" 54232 MW
Ing. ... Via... 70032 San Severo (FG)	Ing. ... Via... 70032 San Severo (FG)
Ing. ... Via... 70032 San Severo (FG)	Ing. ... Via... 70032 San Severo (FG)

Progetto di un impianto fotovoltaico di 54232 MW nel comune di San Severo, località Capobianco	
Committente: ...	Progettista: ...
Data: ...	Firma: ...



- NOTES:
- 1.- IN CASO DI NEUTRO ATTERRATO SI POTREBBE ELIMINARE
 - 2.- SI POTREBBE SPOSTARE A MONTE DEL GENERALE MT PER MIGLIORARE LA SELETTIVITA'
 - 3.- MEASUREMENT EQUIPMENT (M-R or C) MUST BE ADAPTED TO THE SPECIFIC REQUIREMENTS OF THE INSTALLATION
 - 4.- PROTECTIONS SEL-311C (21) AND RED670 (97L) ARE THE EDRP STANDARD ONES AND MUST BE CHECKED ACCORDING TO REQUIREMENTS OF CONNECTION POINT (UTILITY). COMMUNICATION WILL BE IEC 61850.
 - 5.- FUNCTION 25 WILL BE USED OR NOT DEPENDING ON UTILITY REQUIREMENTS
 - 6.- FUNCTION 32 WILL BE INSTALLED ONLY UNDER REQUEST OF CONNECTION UTILITY AND WILL BE INSTALLED IN A SEALED BOX (AREVA M571 FOR FECSA).
 - 7.- STANDARD POWERS FOR POWER TRANSFORMER ARE: ONAN/ONAF (MVA): 15/20; 20/25; 22,5/30; 30/40; 37,5/50.
 - 8.- CHARACTERISTICS OF CT INSTALLED IN MV CENTRAL BUSHING OF POWER TRAF0 FOR THERMAL IMAGE (40) WILL BE THE ONES DEFINED BY POWER TRAF0 MANUFACTURER.
 - 9.- CHARACTERISTICS OF CT INSTALLED IN MV CENTRAL BUSHING OF POWER TRAF0 FOR REG-DA WILL BE THE ONES INDICATED IN THE SPECIFICATION ESP-E/INO-SBT-00015.
 - 10.- CONTROL AND PROTECTION SYSTEM CAN BE ANY OF THE HOMOLOGATED BY EDRP: ABB OR AREVA (REC 650 OR AREVA EQUIVALENT), COMMUNICATION WILL BE IEC 61850.
 - 11.- REF615 OR AREVA EQUIVALENT ONLY WITH PROTECTION FUNCTION.
 - 12.- P7 IS PROTECTION REF 630 OR AREVA EQUIVALENT INSTALLED IN MV TRAF0 CUBICLE.
 - 13.- ORIENTATIVE VALUES TO BE CHECKED ACCORDING TO REAL POWER OF WIND FARM.
 - 14.- CALCULATED BY THE SUM OF THE TWO CT OF TRAF0 BAYS (NOTE 13) AND INCREASED IF NECESSARY FOR POSSIBLE FUTURE EXTENSION.

Engineering Civil
 ING. MASSIMO MAGNOTTA
 Association of Engineers No. 10610

C					DATE	SCALE 1/X.XXX		ING. MASSIMO MAGNOTTA
B					10/19	DRAWN SP		CAD Vers.: A Page Vers.: A
A	25/10/2019	SP	MM	FS	10/19	CHECKED MM		Name Collection Page: 01
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION	Format A2 VERT	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE GENERALE Vulturino (Puglia)	Cont: xx
							CAD N°: OW904002300DWOEH01A	

1 2 3 4 5 6 7 8

A

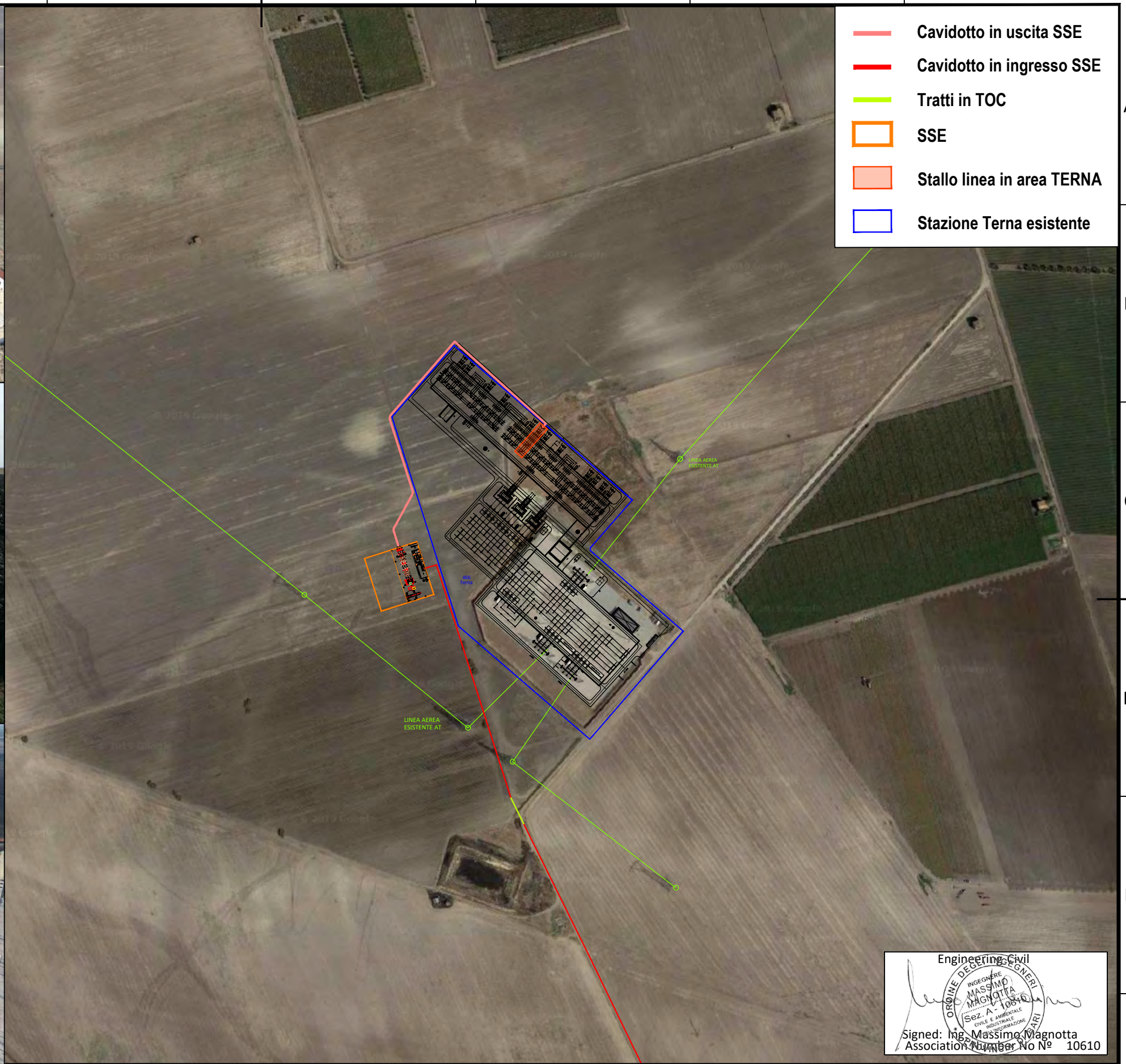
B

C

D

E

F



- Cavidotto in uscita SSE
- Cavidotto in ingresso SSE
- Tratti in TOC
- SSE
- Stallo linea in area TERNA
- Stazione Terna esistente

Engineering Civil
 MASSIMO MAGNOTTA
 Sez. A - 10610
 CIVILE E AMBIENTALE
 ASSOCIAZIONE ITALIANA INGEGNERI
 Signed: Ing. Massimo Magnotta
 Association Number No N° 10610

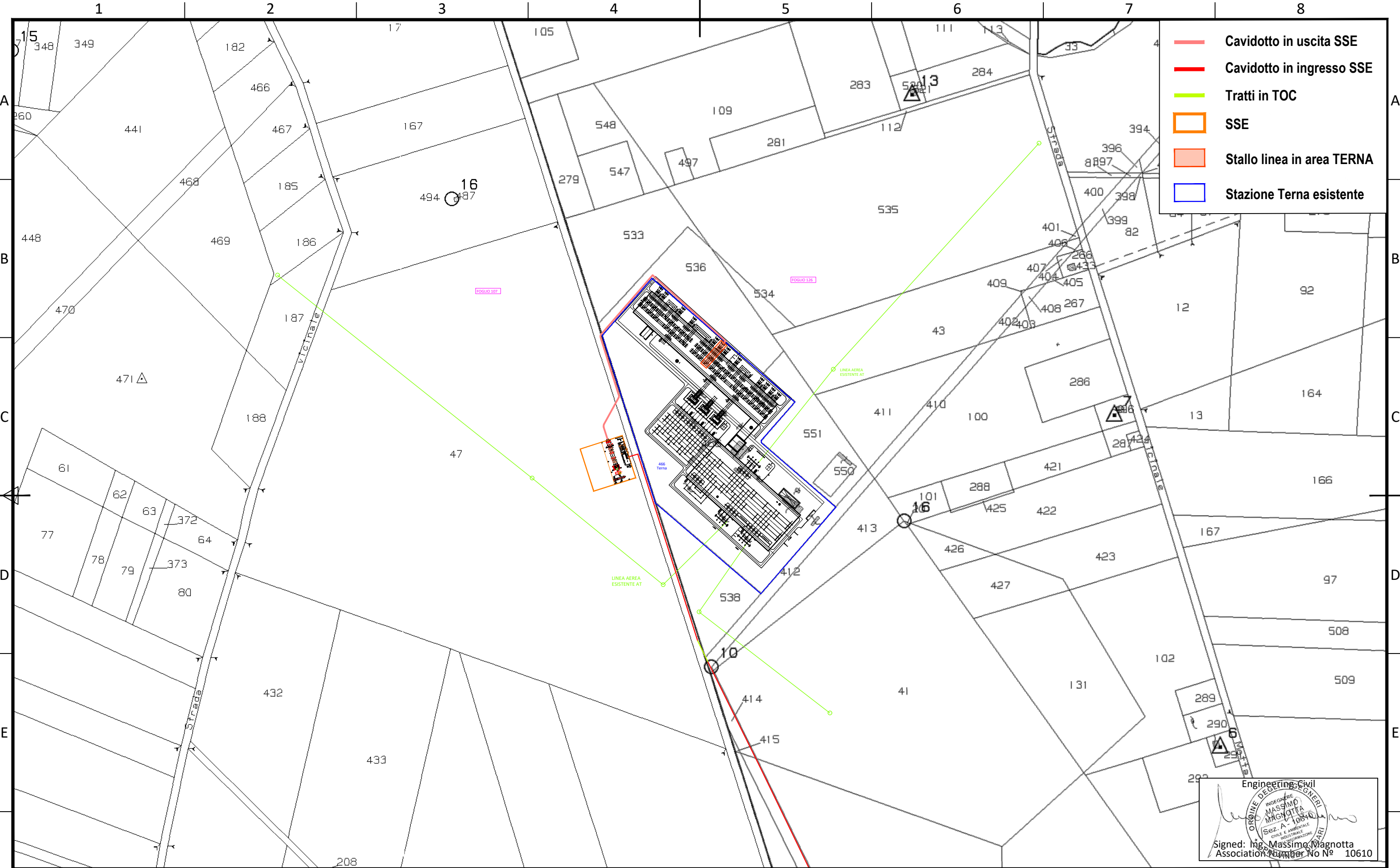
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION
D					
C					
B					
A	10/10/19	MED	MM	FS	PRIMA EMISSIONE

DATE	SCALE	1/5.000
10/19	DRAWN	MED
10/19	CHECKED	MM
10/19	REVISED-EDPR	FS
	Format	A3

WIND FARM "SELVA PIANA"
 LAYOUT SOTTOSTAZIONE SU ORTOFOTO
 San Severo (Regione Puglia)

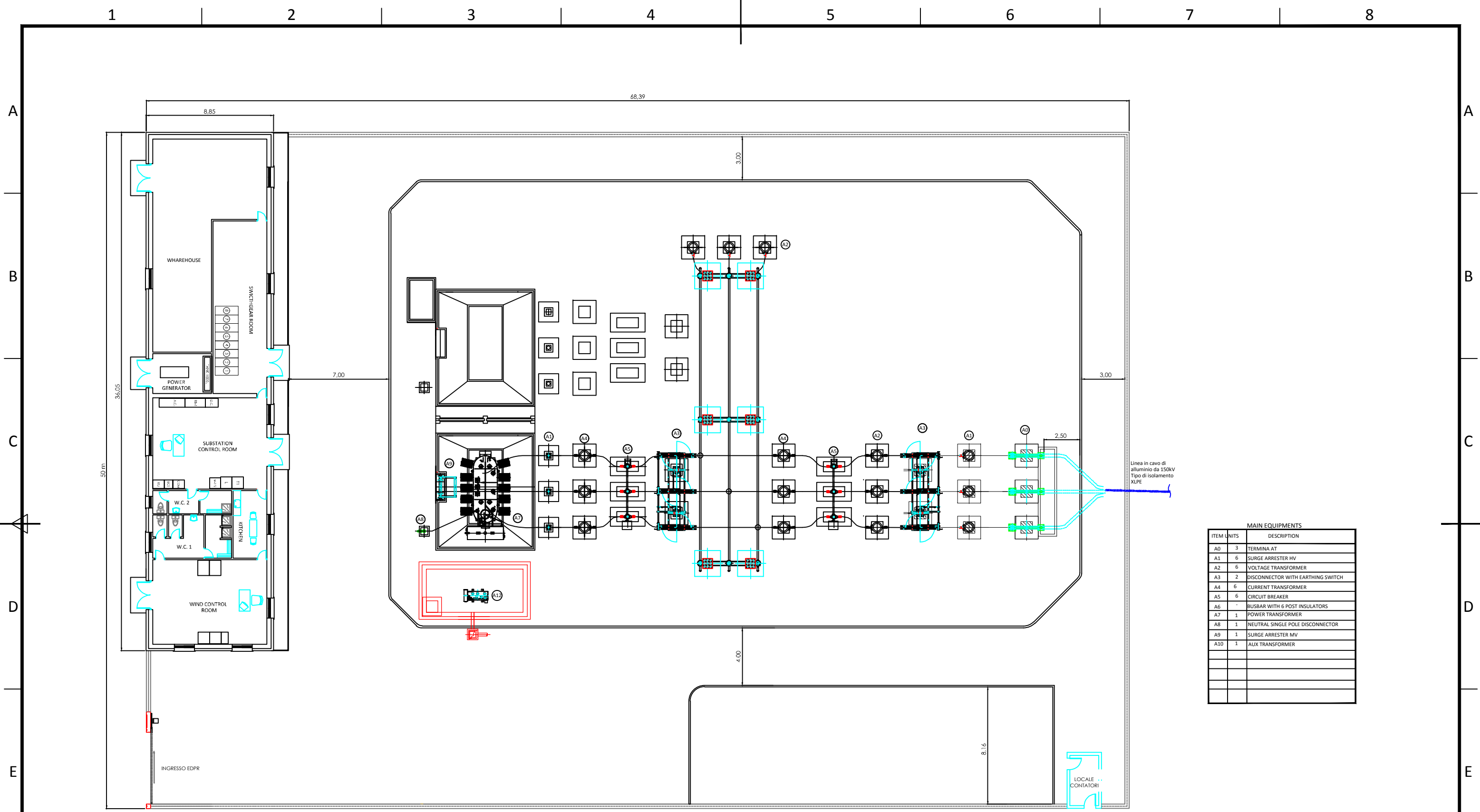
ING. MASSIMO MAGNOTTA	
CAD Vers.: A	Page Vers.: A
Name Collection SSE	Page: 01 Cont: 01 di 07
CAD N°: OW904002300DS0GL01A	

1 2 3 4 5 6 7 8



Engineering Civil
 INGEGNERE
MASSIMO MAGNOTTA
 Sez. A - 10610
 CIVILE E AMBIENTALE
 ASSOCIAZIONE
 Signed: Ing. Massimo Magnotta
 Association Number No N° 10610

D						DATE	SCALE 1/5.000	 WIND FARM "SELVA PIANA" LAYOUT SOTTOSTAZIONE SU PLANIMETRIA CATASTALE San Severo (Regione Puglia)	ING. MASSIMO MAGNOTTA	
C						10/19	DRAWN MED		CAD Vers.: A	Page Vers.: A
B						10/19	CHECKED MM		Name Collection	Page: 02
A	10/10/19	MED	MM	FS	PRIMA EMISSIONE	10/19	REVISED-EDPR FS		SSE	Cont: 02 di 07
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION		Format A3	CAD N°: OW904002300DS0GL01A		

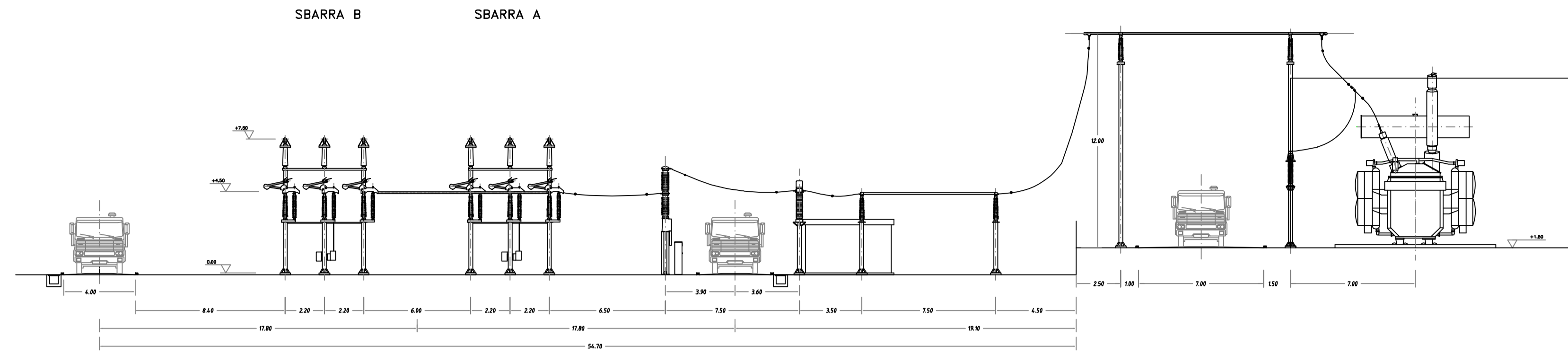


MAIN EQUIPMENTS	
ITEM UNITS	DESCRIPTION
A0	3 TERMINA AT
A1	6 SURGE ARRESTER HV
A2	6 VOLTAGE TRANSFORMER
A3	2 DISCONNECTOR WITH EARTHING SWITCH
A4	6 CURRENT TRANSFORMER
A5	6 CIRCUIT BREAKER
A6	BUSBAR WITH 6 POST INSULATORS
A7	1 POWER TRANSFORMER
A8	1 NEUTRAL SINGLE POLE DISCONNECTOR
A9	1 SURGE ARRESTER MV
A10	1 AUX TRANSFORMER

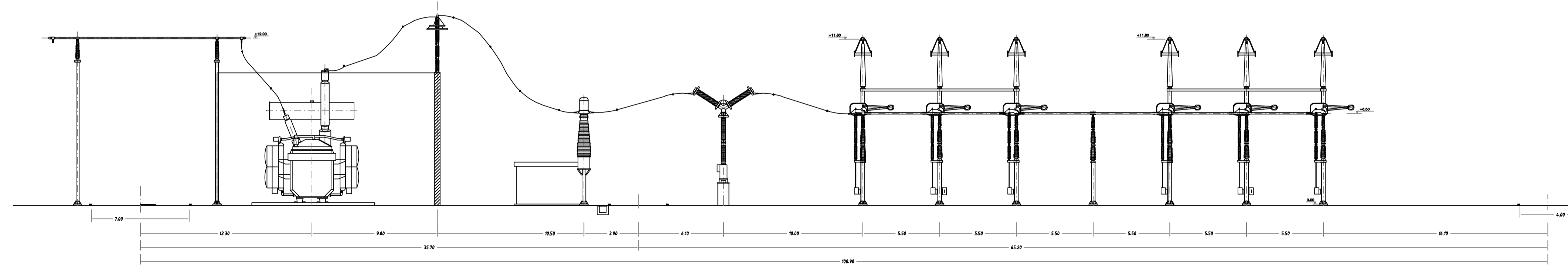
Engineering Civil
 MASSIMO MAGNOTTA
 Sez. A - 10610
 Signed: Ing. Massimo Magnotta
 Association number No N° 10610

D						DATE	SCALE 1/250	 WIND FARM "SELVA PIANA" PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA SSE Volturino (Puglia)	ING. MASSIMO MAGNOTTA	
C						10/19	DRAWN SP		CAD Vers.: A	Page Vers.: A
B						10/19	CHECKED MM		Name Collection	Page: 01
A	25/10/19	SP	MM	FS	PRIMA EMISSIONE	10/19	REVISED-EDPR FS		LAYOUTS	Cont: 01 di 04
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION		Format A3	CAD N°: OW904002300DS0GL11A		

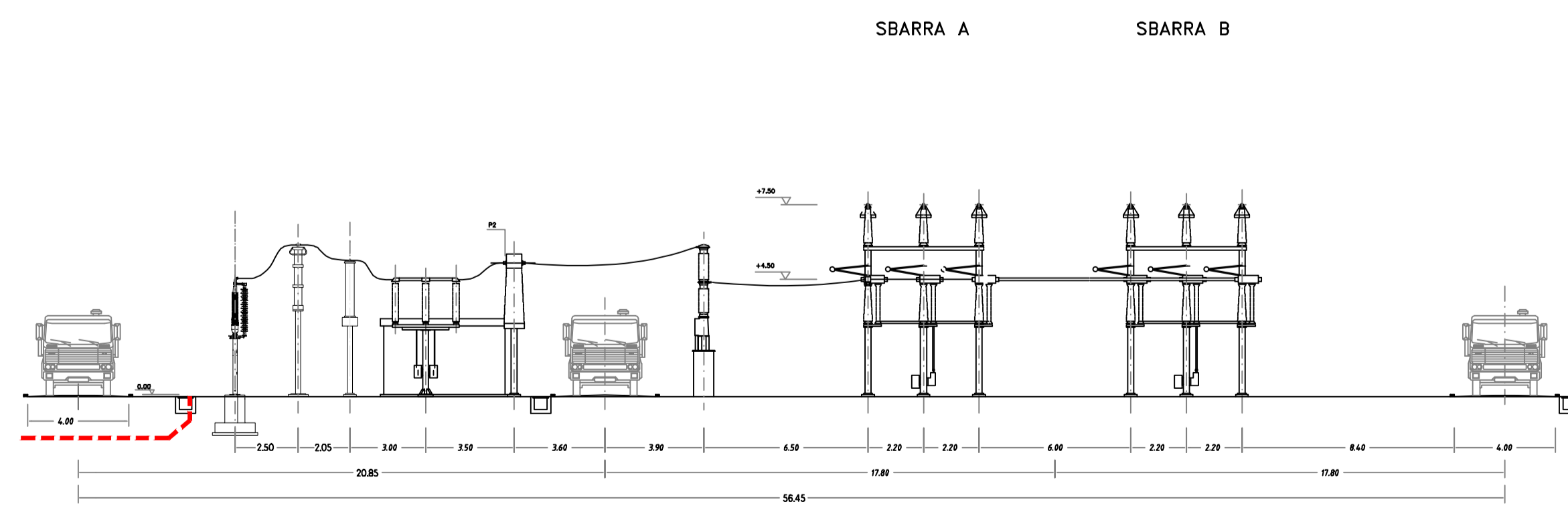
SEZIONE LONGITUDINALE SECONDARIO ATR 380/150 kV




SEZIONE LONGITUDINALE PRIMARIO ATR 380/150 kV



SEZIONE LONGITUDINALE LINEA 150 kV



Engineering
 Ing. Massimo Regnotta
 Association N. 10610

D						DATE	SCALE	1/200	 WIND FARM "SELVA PIANA"	ENGINEERING	
C						10/19	DRAWN	SP		CAD Ver.: A	Page Ver.: A
B						10/19	CHECKED	MM	Name collection: Page: 02		
A	25/10/2019	SP	MM	FS		10/19	REVISED-EDPR	FS	LAYOUTS Cont: 02 di 04		
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR					CAD N°: OW904002300DS0GL11A		
									SEZIONI ELETTROMECCANICA SSE Valturino (Puglia)		