





SUSANNA





COMUNE ORIA

COMUNE ERCHIE

Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile eolica da ubicarsi in agro di Torre Santa Susanna (BR) e agro di Oria (BR) e delle relative opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale ubicate nei comuni di Torre Santa Susanna ed Erchie (BR).

Potenza nominale: 50,40 MW

ELABORATO

CONNESSIONE

			IDE	NTIFICAZI(ONE ELABORA	ATO		
Livello progetto	Codice Progetto	Tipo documento	N° Elaborato	N° Foglio	N° Totale fogli	Nome file	Data	Scala
PD		R	2.32	01	35	R_2.32_CONNESSIONE.pdf	02/2024	n.a.

		REVISIONI			
Rev. n°	Data	Descrizione	Eseguito	Verificato	Approvato
00	08/02/2024	1° Emissione	PETTERUTI	ADORNO	AMBRON

PROGETTAZIONE:

MATE System srl

Via Goffredo Mameli, n.5 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 5746758

mail: info@matesystemsrl.it pec: matesystem@pec.it



		-
DIRITTI	Questo elaborato è di proprietà della proponente pertanto non può essere riprodotto né integralmente, né in parte senza	l'autorizzazione scritta della stessa. Da non utilizzare per scopi diversi da quelli per cui è stato fornito.
LAN Cor	HIEDENTE: ND AND WIND S.r.I. ntrada Pezzaviva s.n.c - Torre Santa Susanna 128 - BRINDISI.	Rappresentante Legale



Strategie di Sviluppo Rete e Dispacciamento Pianificazione Rete e Interconnessione Sede legale Terna SpA - Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma - Italia Tel. +39 0683138111 - www.terna.it Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05779661007 R.E.A. 922416 Cap. Soc. 442.198.240 Euro interamente versato

PEC

Spettabile

Land And Wind S.r.I.

Contrada Pezzaviva, snc
72028 Torre Santa Susanna (BR)
landandwindsrl@pec.it

e p.c. Spettabili

New Solar Green S.r.I. Via E. Estrafallaces, 26 73100 Lecce (LE) new.solar.green@pec.it

Trina Solar Gea S.r.I.
Piazza Borromeo, 14
20123 Milano (MI)
trinasolargea@unapec.it

Oggetto: Codice Pratica 201901536 – Comune di Torre Santa Susanna (BR) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (eolica) da 50,4 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 con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 11.09.2020 (ns. prot. TERNA/A20200057594);

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.
201901536_PTO_08_00	Relazione generale	00	30/08/2020
201901536_PTO_01_00	Inquadramento territoriale delle opere di connessione su carta tecnica regionale	00	30/08/2020
201901536_PTO_05_00	Stallo RTN assegnato ed ubicato nella SE "Erchie" e sezione tipo del cavidotto AT di connessione	00	30/08/2020
201901536_PTO_07_00	Schema unifilare AT/MT	00	30/08/2020

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 201901036 della società New Solar Green S.r.I, codice pratica 201900987 della società Trina Solar Gea S.r.I., 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 della SE della RTN 380/150 kV di "Erchie" 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 Strategie di Sviluppo Rete e Dispacciamento Pianificazione Rete e Interconnessione

₹Terna

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

ERC

Az: SSD - PRI - CRT DSC\MET

ING-APRI CS

ACCORDO PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE TERNA DENOMINATA "ERCHIE"

tra i contraenti

- (1) Trina Italy Systems S.r.I., con sede legale in Milano, piazza Borromeo, 14 numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi e codice fiscale 10784100967 – rappresentata da Leonardo Lotti in qualità di Legale Rappresentante e da Valentina Mercati in qualità di Procuratrice, (di seguito "Trina");
- (2) New Solar Green S.r.I., con sede legale in Lecce, Via E.Estrafallaces, 26, 73100, Italia numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Lecce, Partita IVA e codice fiscale 05059710755 rappresentata da Franco Ricciato in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "NSG");
- (3) Land and Wind S.r.I., con sede legale in Torre Santa Susanna (BR) numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Brindisi e codice fiscale 02605190749 rappresentata da Greco Vito Antonio in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "Land&Wind");

(Trina, NSG e Land&Wind nel seguito congiuntamente "Parti" o anche singolarmente "Parte")

Premesso che

- a) Trina ha ottenuto da Terna S.p.A. (di seguito "**Terna**") in data 04/12/2019 prot. P20190085266 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "**STMG Trina**") cod. id. 201900987 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "**RTN**") che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la Stazione Elettrica ("**SE**") di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- b) NSG ha ottenuto da Terna in data 26/11/2019 prot. P20190082897 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "STMG NSG") cod. id. 201901036 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla RTN che prevede anch'esso la connessione in antenna a 150 kV con la SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- c) Land&Wind ha ottenuto da Terna in data 16/04/2020 prot. P20200024157 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "STMG Land&Wind") cod. id. 201901536 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla RTN che prevede anch'esso la connessione in antenna a 150 kV con la SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- d) Trina e NSG hanno sottoscritto in data 29/07/2020 un primo accordo di condivisione per l'utilizzo di un'area comune della SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie". Tale accordo é stato inviato a Terna e caricato da quest'ultima in data 04/08/2020 sul relativo portale My Terna.

[and 10

Tanto premesso

le Parti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

- 1. al fine di adeguarsi in conformità a quanto prescritto da Terna nelle STMG di ciascuna Parte circa la razionalizzazione dell'utilizzo delle strutture di rete, considerando che lo stallo RTN oggetto del presente accordo risulta disponibile ad accogliere l'energia prodotta da più impianti, le Parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione condivisa fra le Parti (di seguito "Area Comune") per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea a 150 kV (di seguito "Parti Comuni di Impianto").
- 2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT, mentre avranno in comune la sbarra AT ed il cavo AT di collegamento della predetta sbarra allo stallo linea RTN assegnato da Terna.
- 3. L'esercizio e la manutenzione dell'Area Comune e delle Parti Comuni di Impianto saranno gestiti dalla Parte che per prima si troverà nelle condizioni di avviare la fase esecutiva, intesa come fase di costruzione ed esercizio del proprio impianto di produzione (di seguito la "Fase Esecutiva"), la quale andrà a ripartire i costi sostenuti per le Parti Comuni di Impianto e per l'Area Comune fra le Parti secondo separati accordi preliminari in corso di definizione.
- 4. Considerato che, allo stato attuale, NSG si trova in uno stato più avanzato dello sviluppo del progetto del proprio impianto di produzione rispetto alle altre Parti, NSG sarà l'interlocutore unico verso Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto, alle messe in sicurezza ed alle questioni che, più in generale, potranno interessare l'intera area della sottostazione, previa condivisione con le altre Parti.
- 5. Con riferimento a quanto stabilito al precedente articolo 4, qualora non risultasse NSG la prima in ordine temporale fra le Parti a trovarsi nelle condizioni di avviare la Fase Esecutiva per la realizzazione del proprio impianto di produzione ovvero qualora la stessa dovesse ritardare tale realizzazione oppure rinunciare allo sviluppo o alla costruzione del proprio impianto di produzione, NSG con la sottoscrizione del presente accordo si obbliga a far subentrare nella titolarità, gestione ed esecuzione della fase di realizzazione delle Parti Comuni di Impianto la Parte che si troverà effettivamente nelle condizioni di avviare per prima la Fase Esecutiva (di seguito "Parte Attiva"). Tale subentro dovrà avvenire entro 5 (cinque) giorni dalla data in cui Parte Attiva avrà comunicato tramite PEC alle altre Parti di trovarsi nelle condizioni di avviare per prima la Fase Esecutiva dandone opportuna evidenza al fine di evitare eventuali ritardi nella realizzazione delle Parti Comuni di Impianto. Parte Attiva sarà inoltre delegata ad assumere il ruolo di interlocutore unico con Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto e alle più generali questioni che potranno interessare l'Area Comune. Resta intesto che qualora il subentro della Parte Attiva sia dovuto ad un mero ritardo da parte di NSG nell'avviare la Fase Esecutiva e non alla rinuncia allo sviluppo o alla costruzione dell'impianto di produzione, NSG - congiuntamente alle altre Parti - dovrà essere costantemente informata dalla Parte Attiva sulle interlocuzioni con Terna in relazione all'Area Comune e alle Parti Comuni di Impianto

1000

- 6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
- 7. Per quanto attiene alla sicurezza del personale che avrà accesso all'Area Comune e alle modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le Parti, che terrà conto di tutti gli obblighi di legge e della normativa in materia di sicurezza vigente.
- 8. Ciascuna Parte potrà recedere dal presente accordo prima dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio impianto di produzione mediante lettera raccomandata a.r. o tramite PEC da inviare alle altre Parti con un preavviso di almeno 10 (dieci) giorni. Le Parti specificano che, in caso di esercizio del diritto di recesso di una Parte, nulla sarà dovuto alle altre Parti.
- 9. Trina avrà il diritto di cedere il presente accordo alla società controllata Trina Solar Gea S.r.l. previo esito positivo della voltura della STMG Trina alla medesima società. La suddetta cessione avrà dunque effetto dal momento della semplice comunicazione scritta da effettuarsi a mezzo PEC da parte di Trina alle altre Parti. Tale semplice comunicazione equivale a notifica.
- 10. Resta inteso che qualora terze nuove parti in qualità di titolari di impianti di produzione si trovassero anche sulla base delle eventuali indicazioni di Terna nella condizione di richiedere di condividere con le Parti del presente accordo l'Area Comune e le Parti Comuni di Impianto, tali terze nuove parti dovranno accettare integralmente i principi generali di condivisione come regolati dal presente accordo.
- 11. Ciascuna Parte s'impegna nei confronti delle altre a mantenere il più ampio riserbo su tutte le informazioni (verbali o scritte) riguardanti le attività e i dati delle altre Parti, ottenuti o ricevuti in occasione e in corso di esecuzione del presente accordo, ad eccezione delle informazioni soggette a obblighi informativi ai sensi delle leggi applicabili o la cui divulgazione sia richiesta da qualsiasi autorità competente, a seguito di notifica o altrimenti; o già in suo possesso per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 11 o che siano di dominio pubblico per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 11 ovvero che debbano essere comunicate a Terna.
- 12. Il presente accordo costituisce la manifestazione integrale di tutte le intese intervenute tra le Parti in merito al suo oggetto e supera e annulla ogni altra eventuale precedente comunicazione, dichiarazione, intesa o accordo (sia scritto sia orale) tra le Parti ivi incluso il contratto sottoscritto da Trina e NSG di cui alla precedente premessa d) che si intende consensulamente risolto.
- 13. Successivamente alla sottoscrizione del presente accordo, le Parti provvederanno ad inviarlo a Terna affinché quest'ultima proceda a caricarlo sul relativo portale My Terna in sostituzione del precedente accordo di cui alla precedente premessa d).
- 14. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative al presente accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario). Dette comunicazioni dovranno essere inviate ai seguenti indirizzi:

100/0

per Trina:

Piazza Borromeo 14, 20123, Milano

Att.ne: Leonardo Lotti e Valentina Mercati

Email: leonardo.lotti@trinasolar.com; valentina.mercati@trinasolar.com;

Pec: trinasolaritalysystems@unapec.it

per New Solar Green:

Via Estrafallaces, 26, 73100 Lecce

Att.ne: Prof. Franco Ricciato

Email: new.solar.green@gmail.com

Pec: new.solar.green@pec.it

per Land&Wind:

Att.ne: Vito Antonio Greco

Email: landandwindsrl@gmail.com

Pec: landandwindsrl@pec.it

15. Ciascuna Parte contraente del presente accordo autorizza l'altra e reciprocamente al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D. lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).

And Look Loo

Roma | 21/08/2020

Trina Solar Italy Systems S.r.l.

Nome: Leonardo Lotti

Carica: Legale Rappresentante

Nome: Valentina Mercati

Carica: Procuratrice

Land and Wind S.r.I.
LAND AND WIND S.R.L.

C.da Pezzaviva, s.n.

72028 TORRE S. SUSANNA (BR) Norde: Villa A HAND 2016 Co 1 9 0 7 4 9

Carica: Legale Rappresentante

New Solar Green S.r.l.,

Nome: Prof. Franco Ricciato

Carica: Legale Rappresentante



connessione/STMG)

MODELLO 4b Trasmissione elaborati di progetto

GRECO VITO ANTONIO II/la sottoscritto/a TORRE SANTA SUSANNA ,il а cognome) nato/a 13.03.1955, residente in ...TORRE.SANTA.SUSANNArovBR.), CONTRADA PEZZAVIVA (indirizzo) telefonico .3.358447.5.73 numeronumero landandwindsrl@pec.it fax josta elettronica certificata indirizzo e-mail landandwindsrl@gmail.com in qualità di Presidente del Consiglio di Amministrazione CODICE PRATICA 201901536.......(comunicato da Terna con il preventivo di

ovvero

	ragione sociale) LAND AND WIND S.R.L., con
	zzaviva s.n.c. , CAP.72028
C.F02605190749	, P.I02605190749 , numero
telefonico .±393358447573, ı	numero di fax, posta elettronica
certificata landandwindsrl@pec.it indirizzo	e-mail landandwindsrl@gmail.com CODICE
PRATICA 201901536	(comunicato da Terna con il preventivo di
	di Greco Vito Antonio in qualità di
Rappresentante Legale	(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari
poteri)	



MODELLO 4b Trasmissione elaborati di progetto

PREMESSO CHE

la Società (il sottoscritto / la società / altro) ha richiesto a Terna, all'atto
dell'accettazione del preventivo di connessione/STMG, di poter espletare direttamente
la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli
impianti di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la
connessione di cui al preventivo di connessione/STMG, consistenti in
un collegamento in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica
di trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie"
, predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna.
TRASMETTE
il progetto degli impianti per la connessione ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere
di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di rete.
A tal fine allega
copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a €
2500+IVA (definito da Terna nel preventivo di connessione/STMG) dovuto a Terna e
versato su:
Banca Popolare di Sondrio
IBAN IT90P0569603211000005500X72
Inserire nella causale di pagamento:
Codice Pratica 201901536 Trasmissione del progetto relativo all'impianto (indicare la fonte
primaria) eolica da 50.400,00 kW sito nel comune
di Torre Santa Susanna provBR per il rilascio, da parte di
Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete.



MODELLO 4b

Trasmissione elaborati di progetto

Il sottoscritto /La società /altroLAND AND WIND S.R.L.	٠,
(denominazione o ragione sociale) DICHIARA inoltre di:	

- rendere disponibile a Terna il progetto degli impianti della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN);
- cedere a Terna, a far tempo dal benestare tecnico che Terna rilascerà, il progetto delle opere elettriche di connessione alla RTN, la relativa documentazione trasmessa con il presente modello 4b e le eventuali successive integrazioni, nonché tutti i diritti di sfruttamento ed utilizzazione a questa connessi;
- autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante le opere RTN e
 a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad
 utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a
 mero titolo esemplificativo e non esaustivo ai diritti di proprietà intellettuale, di
 sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e
 modo nel complesso ed in ogni singola parte), della documentazione relativa al
 progetto;
- di avere la piena proprietà del progetto e della relativa documentazione progettuale e di aver acquisito il necessario previo consenso da parte del progettista e di tutti gli ulteriori aventi diritto al progetto;
- di garantire e tenere indenne Terna da eventuali pretese di terzi inerenti la divulgazione e lo sfruttamento del citato progetto e della relativa documentazione.

Data 11.09.2020

Il Richiedente

LAND (AND WIND S.R.L.

C. dal Rezzaviva, s.n.

72028 TORRE S. SUSANNA (BR)

C.F. e Part. IVA 0 2 6 0 5 1 9 0 7 4 9



MODELLO 4b

Trasmissione elaborati di progetto

Informativa al trattamento dei dati personali ai sensi della vigente disciplina in materia di protezione dei dati personali

In conformità alla vigente Normativa Privacy in materia di protezione dei dati personali, per tale intendendosi il Regolamento UE 2016/679 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 27 aprile 2016 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati (GDPR), il D. Lgs. n. 196/2003, il D. Lgs. 101/2018 nonché qualsiasi altra normativa sulla protezione dei dati personali applicabile in Italia, ivi compresi i provvedimenti del Garante, Le viene rilasciata la seguente informativa relativa al trattamento di dati personali svolto attraverso le modalità precisate di seguito.

Si rammenta che il diritto alla protezione dei dati personali, ai sensi della suddetta normativa, è un diritto fondamentale dell'individuo, per cui ogni trattamento sarà svolto nel pieno rispetto dei diritti e delle libertà fondamentali della persona fisica.

Le chiediamo, quindi, gentilmente di leggere l'informativa sotto riportata relativa a termini e modalità del trattamento.

1.Titolare e Soggetti coinvolti nel trattamento

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma.

In ossequio alle nuove disposizioni in materia, Terna ha provveduto a nominare la figura del Responsabile della Protezione dei dati (c.d. DPO), con i seguenti dati di contatto: dpo@terna.it .

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare mediante l'ausilio dei propri Referenti Interni e delle Persone Autorizzate al trattamento, in ossequio alle vigenti policy aziendali, nonché ai sensi della recente normativa in materia di protezione dei dati personali.

Si rappresenta che potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della Strutture aziendali competenti ed esclusivamente di quelle aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

Si rappresenta che le operazioni di trattamento possono essere effettuate solo da Persone Autorizzate che operano sotto la diretta autorità e vigilanza del Titolare attenendosi alle istruzioni da questo puntualmente impartite nell'ambito del trattamento consentito. Le Persone Autorizzate al trattamento sono obbligate ad un adeguato obbligo alla riservatezza dei dati personali trattati.

2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione e cancellazione dei dati

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative all'osservanza di obblighi di legge, adempimento delle varie tipologie contrattuali, perseguimento delle finalità di informazione commerciale interattiva (con possibile invio di materiale informativo), di promozione e di maggiore conoscenza delle esigenze del Cliente. I dati acquisiti non saranno oggetto di finalità diverse da quella sopra descritte.

Le informazioni acquisite saranno trattate in modo automatizzato ed in forma cartacea, con o senza l'ausilio di strumenti elettronici o comunque automatizzati, e saranno conservate in una forma che consenta l'identificazione dell'Interessato per un arco di tempo non superiore al perseguimento della finalità sopra indicata. Trascorso tale periodo le informazioni raccolte saranno distrutte.

La raccolta dei dati avviene mediante invio delle informazioni relative ai dati forniti dal Cliente per l'utilizzazione ed erogazione del servizio, a mezzo sito internet.

Il trattamento dei dati sarà svolto in maniera da garantire un'adeguata sicurezza dei dati, compresa la protezione, mediante misure tecniche e organizzative adeguate, da trattamenti non autorizzati o illeciti e dalla perdita, dalla distruzione o da danni accidentali. I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati.

Si rappresenta che i dati personali raccolti potranno essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono attività correlate e strumentali alla fornitura del servizio di call center e che agiscono in qualità di Responsabili Esterni del trattamento dei dati, appositamente nominati dal Titolare del trattamento ai sensi dell'art. 28/GDPR.

3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, la mancata autorizzazione al trattamento dei dati stessi comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

4. Diritti dell'interessato

Ai sensi degli artt. 15 e ss del summenzionato Regolamento Europeo in materia di protezione dei dati personali, l'interessato avrà diritto a vedersi riconosciuti una serie di diritti significativi.

In particolare, Lei potrà accedere a tutte le informazioni sul trattamento dei dati personali in merito a:

- le finalità del trattamento;
- le categorie dei dati personali trattati;
- i destinatari o le categorie degli stessi ai quali i dati possono essere comunicati;
- il periodo di conservazione o i criteri per determinarlo;

Le sono, inoltre, riconosciuti il diritto all'aggiornamento ed alla rettifica dei dati trattati, il diritto alla cancellazione e limitazione del trattamento, nonché il diritto di opposizione per motivi legittimi, ove tali diritti siano concretamente applicabili alle presenti finalità.

Le sarà, inoltre, riconosciuto il diritto di ricevere in formato strutturato, di uso comune e leggibile da un dispositivo automatico, i Suoi dati personali ed il diritto di trasmettere i dati ad un altro titolare del trattamento, senza nessun impedimento da parte del Titolare del trattamento cui li ha forniti.

Nel caso in cui ritenga che i trattamenti che La riguardano violino le norme della normativa vigente in materia di protezione dei dati personali, avrà diritto di proporre reclamo all'Autorità Garante per la Protezione dei Dati Personali ai sensi dell'art. 77 del summenzionato Regolamento.

Si sottolinea come l'esercizio da parte dell'Interessato potrà avvenire attraverso l'invio delle relative richieste all'indirizzo email <u>privacy@terna.it</u>. Le richieste verranno indirizzate e analizzate dalla Struttura CA/TA/SOP/DPP, che processerà l'istanza di concerto con il Data Protection Officer fornendo senza ingiustificato ritardo un apposito riscontro.



BCC di Erchie

CREDITO COOPERATIVO CRA DI ERCHIE (BR) VIA ROMA 89 ERCHIE 72020 - BR

Bonifico

Dati della disposizione	
Data spedizione	22/08/2020 11.50.36
Data ricezione banca	
Importo	3.050,00
Data esecuzione	
Data accredito banca	
Richiesta urgente	No
Descrizione	RICHIESTA BENESTARE PROGETTO PER CODICE PRATICA 201901536
Dati del beneficiario	
IBAN	IT14K0569603211000005335X04
Codice BIC	
Banca	BANCA POPOLARE DI SONDRIO
Denominazione	TERNA
Cod. Fisc./P.IVA	
Località	
CAP	
Indirizzo	
Numero Carta Tasca	
Dati relativi all'ordinante	
Conto n.	08537 79180 000000037053
Cod. Fisc./P.IVA	02605190749
Denominazione	LAND AND WIND S.R.L.
Indirizzo	CONTRADA PEZZAVIVA SNC
Località	TORRE SANTA SUSANNA BR
Autorizzata da	
Spedita da	LAND AND WIND S.R.L.
Stato della disposizione	
Esito	Eseguita
Data esecuzione	24/08/2020
Data contabile	
Data esecuzione banca	24/08/2020
Data addebito	
Importo commissioni	0,50
Num. operazione	000005523578325
CRO	0853700001209808487918079300IT

TERNA S.p.A.

Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

COMUNE DI ERCHIE (BR)

IDENTIFICATIVO CATASTALE: Foglio 37 - Particella 44

PIANO TECNICO DELLE OPERE

Realizzazione di opere per la connessione alla RTN di ERCHIE (BR) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) della potenza di 50,4 MW da ubicarsi in agro del comune di Torre Santa Susanna (BR)

Codice Pratica: 201901536

Tipo: **ELENCO ELABORATI**

Scala: N.A.

Elaborato:

201901536_PTO_00_00

Formato:

A4

Data: Settembre 2020

Progettista:

MATE System srl

Via Papa Pio XII, n.8 - 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 3072072

mail: info@matesystemsrl.it |pec: matesystem@pec.it

Committente: LAND AND WIND S.R.L.

Contrada Pezzaviva s.n.c. - 72028 Torre Santa Susanna (BR)

tel: +39 3358447573

mail: landandwindsrl@gmail.com pec: landandwindsrl@pec.it

Estremi per il benestare di Terna:

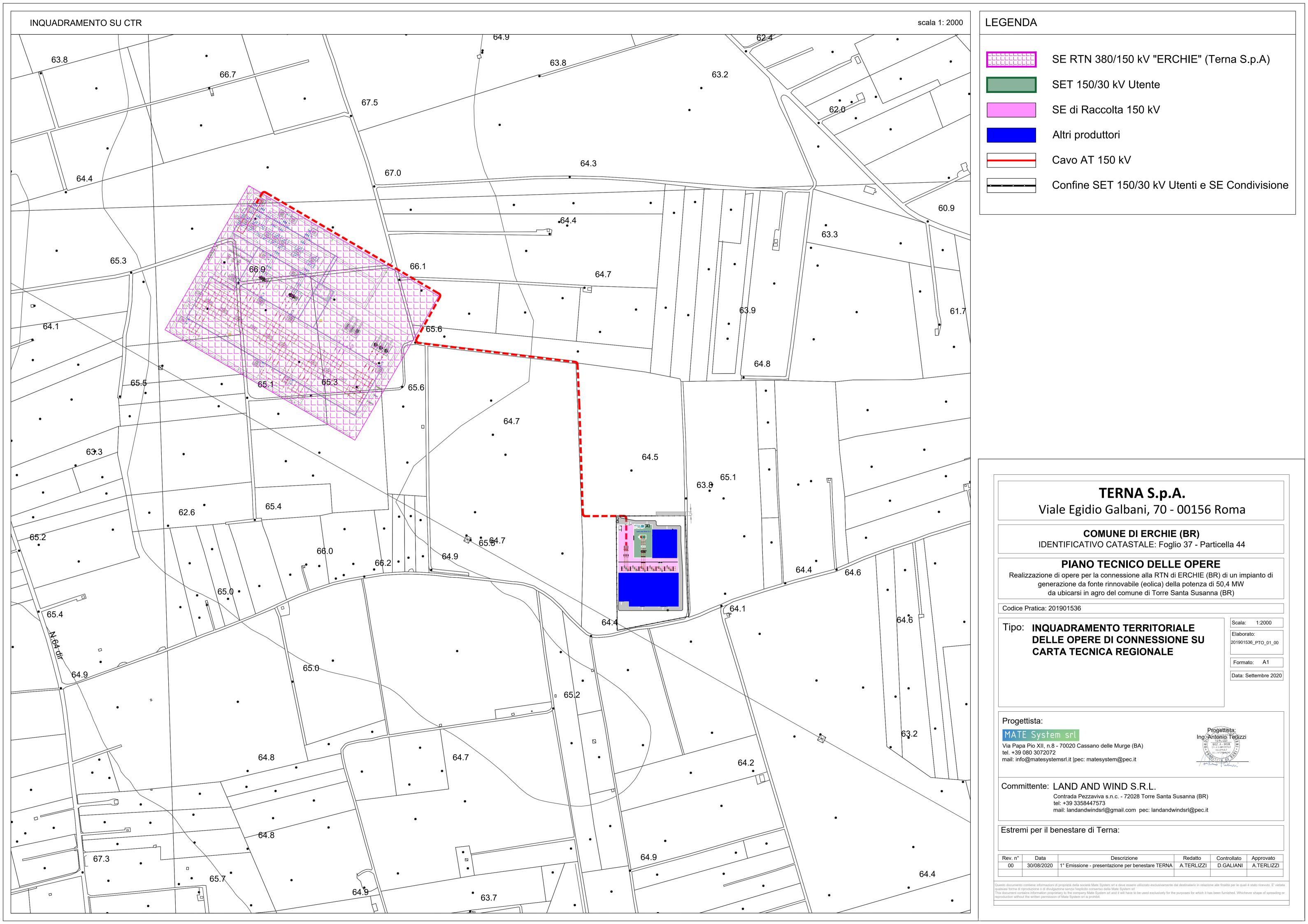
Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato
00	30/08/2020	1° Emissione - presentazione per benestare TERNA	A.TERLIZZI	D.GALIANI	A.TERLIZZI

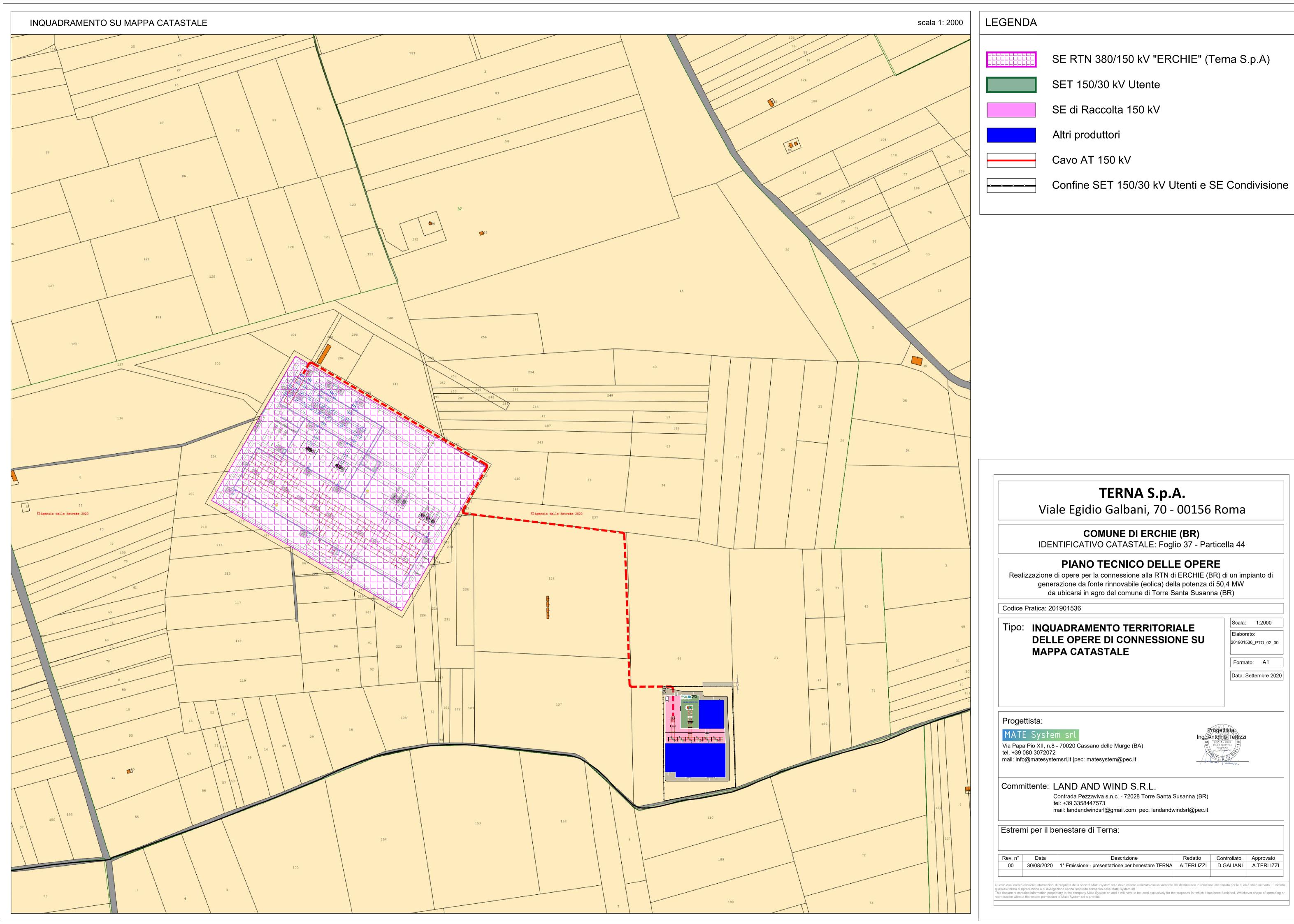
Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata

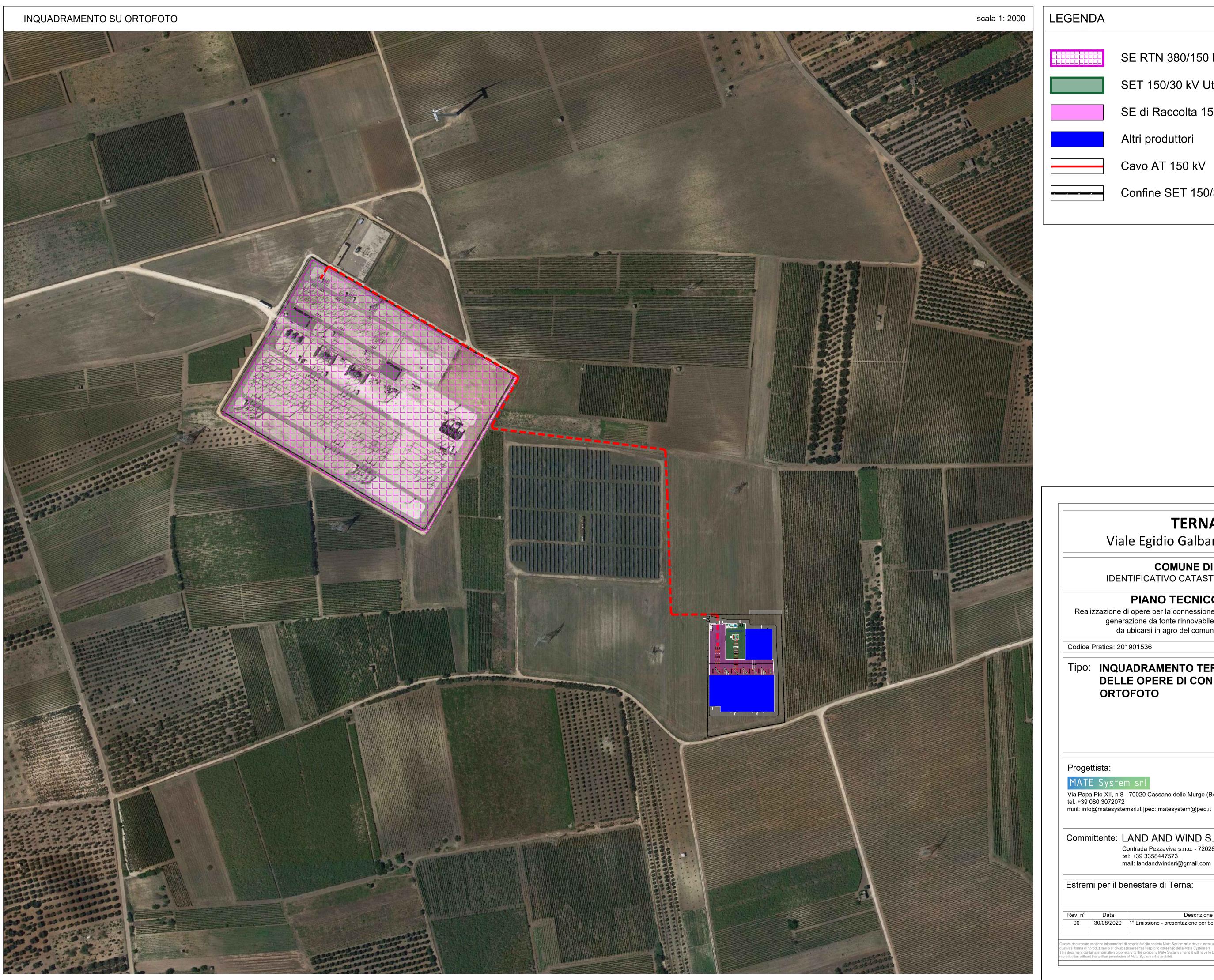
qualisasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl
This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibit.

Committente: LAND AND WIND s.r.l. Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Torre S	anta Susanna (BR	Progettazione: Mate System srl Vi Cassano delle Murge (BA) – Ing. /	,
Cod. elab.: 201901536_PTO_00-00	Tipo: Piano Tecnic	o delle Opere – PTO	Formato: A4
Data: 30/08/2020	Elenco Elaborati		Scala: n.a.

	Opere di Utente e di Rete		
Codifica elaborato	Descrizione	Rev.	Data revisione
201901536_PTO_00-00	Elenco elaborati	00	30/08/2020
201901536_PTO_01-00	Inquadramento territoriale delle opere di connessione su Carta Tecnica Regionale	00	30/08/2020
201901536_PTO_02-00	Inquadramento territoriale delle opere di connessione su mappa catastale	00	30/08/2020
201901536_PTO_03-00	Inquadramento territoriale delle opere di connessione su Ortofoto	00	30/08/2020
201901536_PTO_04-00	Pianta, sezione e prospetti della stazione utente di trasformazione AT/MT	00	30/08/2020
201901536_PTO_05-00	Pianta, sezione e prospetti dello stallo RTN assegnato ed ubicato nella SE "Galatina" e sezione tipo del cavidotto AT di connessione	00	30/08/2020
201901536_PTO_06-00	Pianta, sezione e prospetti del sistema di sbarre di raccolta AT	00	30/08/2020
201901536_PTO_07-00	Schema unifilare AT/MT	00	30/08/2020
201901536_PTO_08-00	Relazione generale	00	30/08/2020
-	Accordo per l'utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione terna denominata "Erchie	-	29/07/2020









Confine SET 150/30 kV Utenti e SE Condivisione

TERNA S.p.A.

Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

COMUNE DI ERCHIE (BR)
IDENTIFICATIVO CATASTALE: Foglio 37 - Particella 44

PIANO TECNICO DELLE OPERE

Realizzazione di opere per la connessione alla RTN di ERCHIE (BR) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) della potenza di 50,4 MW da ubicarsi in agro del comune di Torre Santa Susanna (BR)

Codice Pratica: 201901536

Tipo: INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE DI CONNESSIONE SU ORTOFOTO

Elaborato: 201901536_PTO_03_00 Formato: A1 Data: Settembre 2020

Scala: 1:2000

Progettista:

MATE System sr

Via Papa Pio XII, n.8 - 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 3072072



Committente: LAND AND WIND S.R.L.

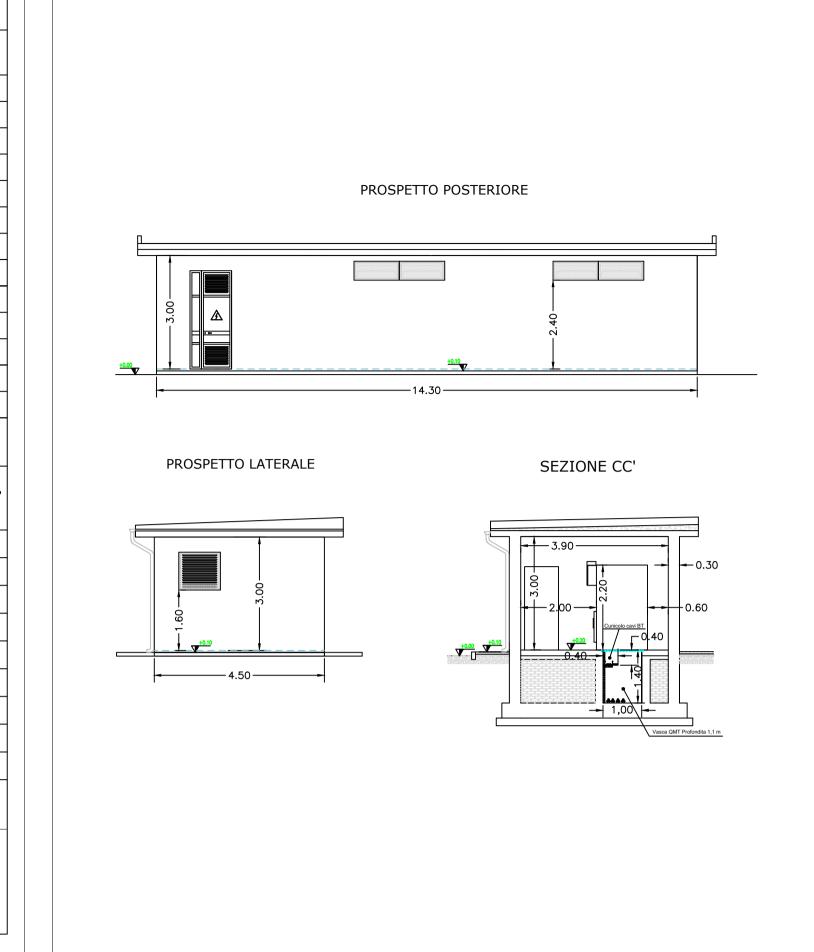
Contrada Pezzaviva s.n.c. - 72028 Torre Santa Susanna (BR) tel: +39 3358447573 mail: landandwindsrl@gmail.com pec: landandwindsrl@pec.it

Estremi per il benestare di Terna:

Descrizione Controllato Approvato 30/08/2020 1° Emissione - presentazione per benestare TERNA A.TERLIZZI D.GALIANI A.TERLIZZI



PLANIMETRIA STAZIONE DI TRASFORMAZIONE

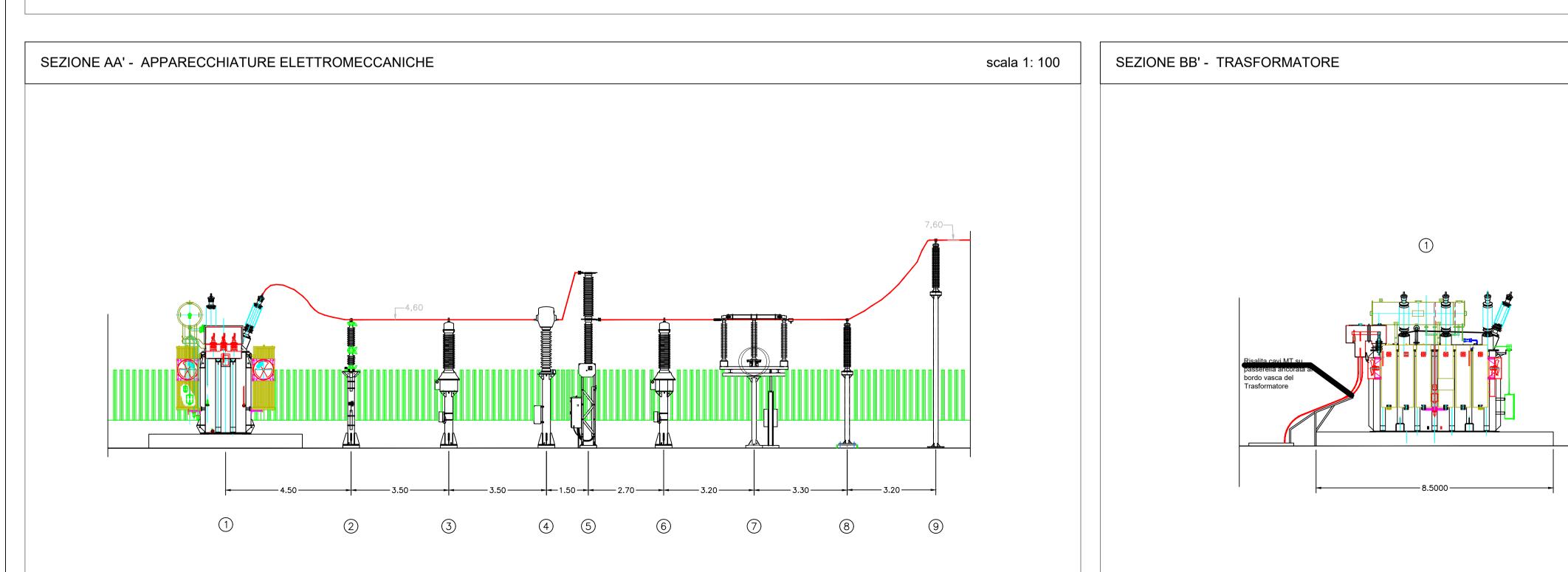


scala 1: 100

PROSPETTI E SEZIONE CC' EDIFICIO

scala 1: 100

scala 1: 100





Progettista:

MATE System srl
Via Papa Pio XII, n.8 - 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 3072072

mail: info@matesystemsrl.it |pec: matesystem@pec.it



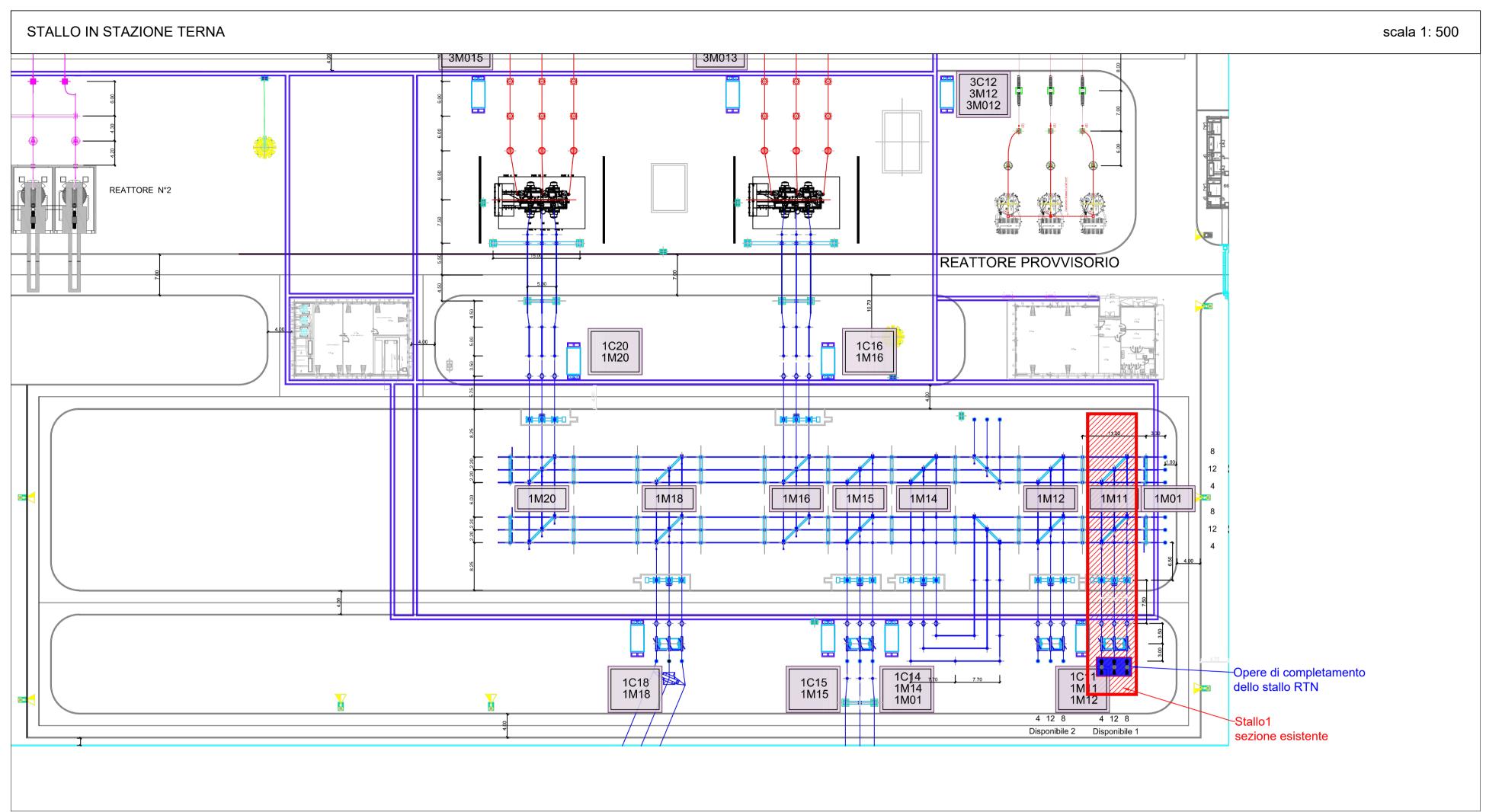
Committente: LAND AND WIND S.R.L.

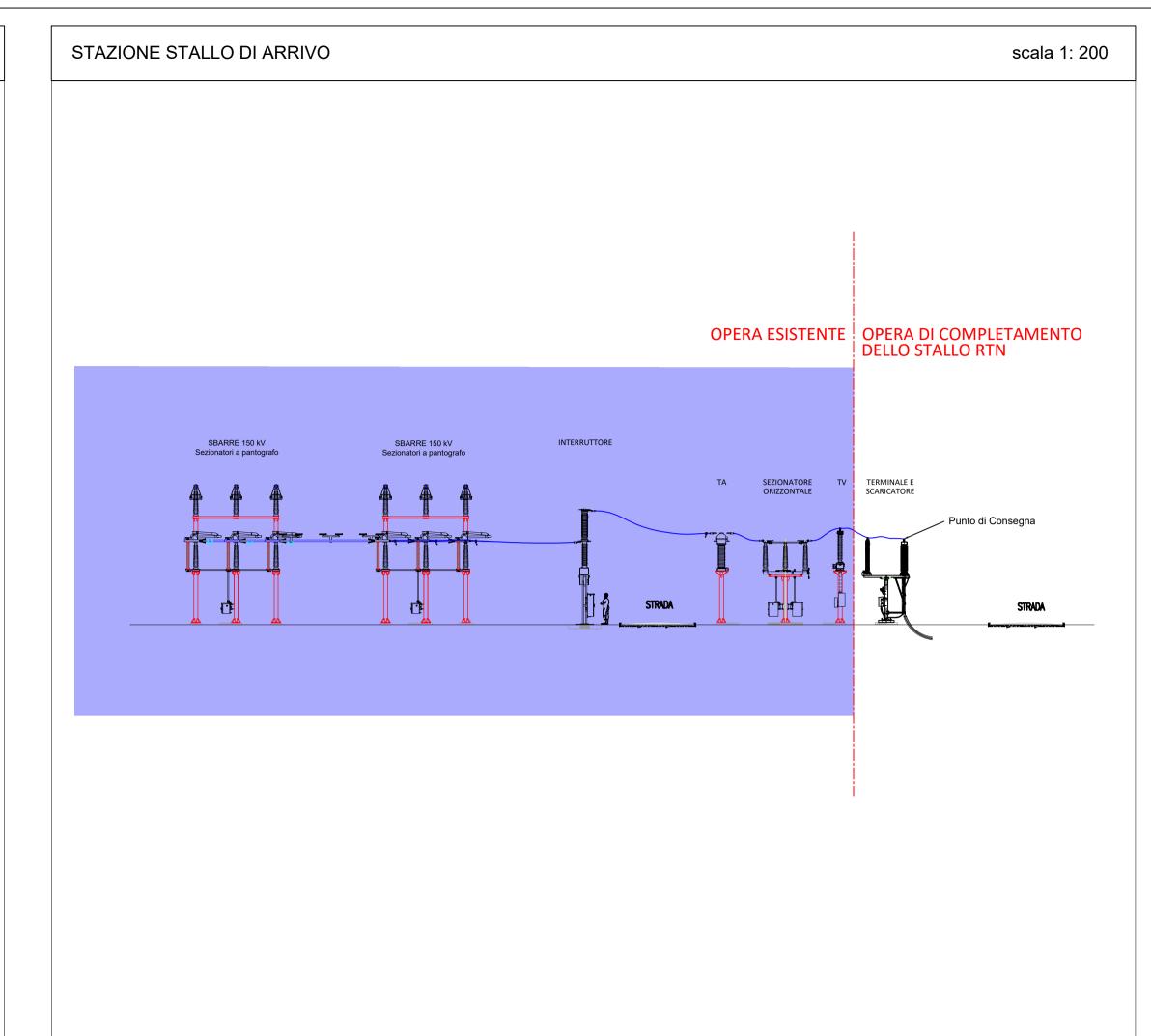
Contrada Pezzaviva s.n.c. - 72028 Torre Santa Susanna (BR) tel: +39 3358447573 mail: landandwindsrl@gmail.com pec: landandwindsrl@pec.it

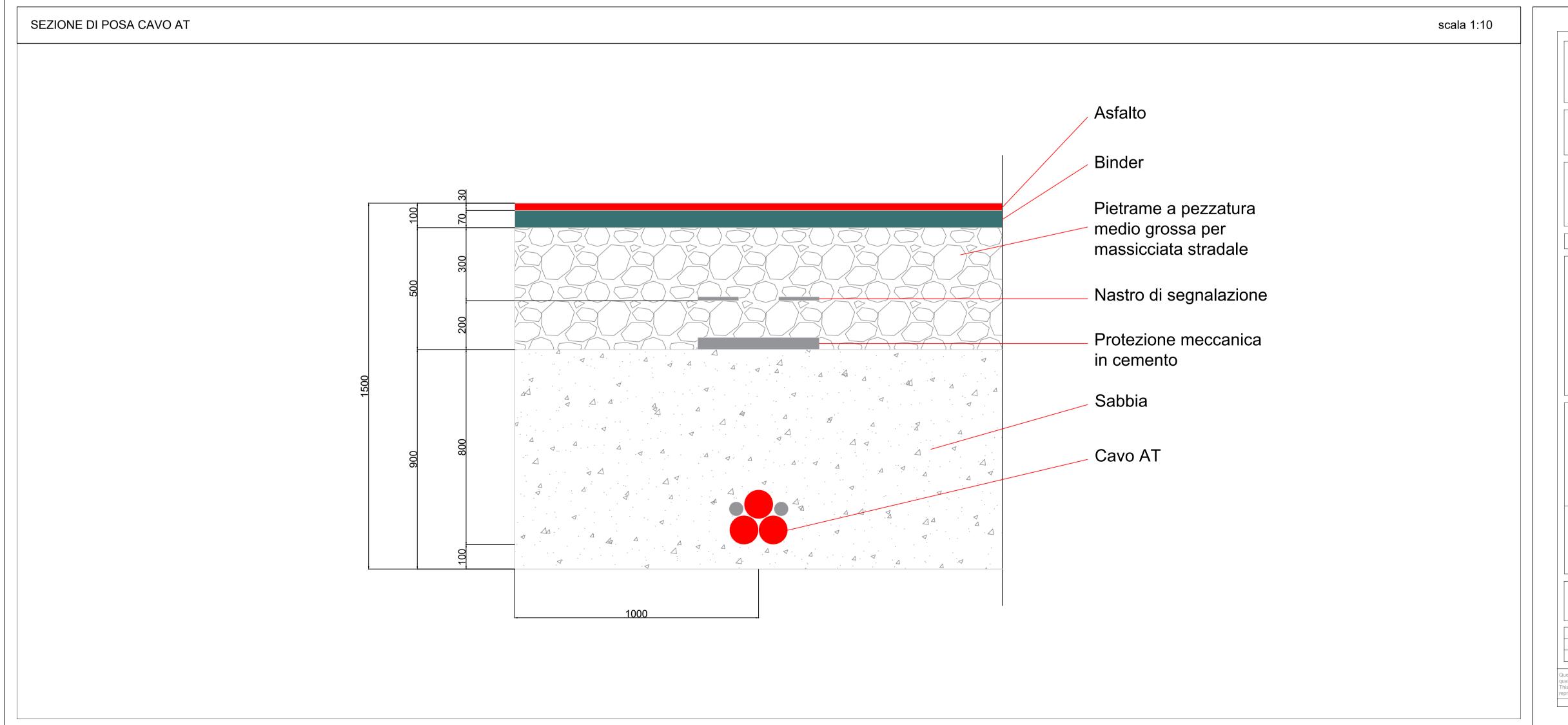
Estremi per il benestare di Terna:

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approv
00	30/08/2020	1° Emissione - presentazione per benestare TERNA	A.TERLIZZI	D.GALIANI	A.TERI

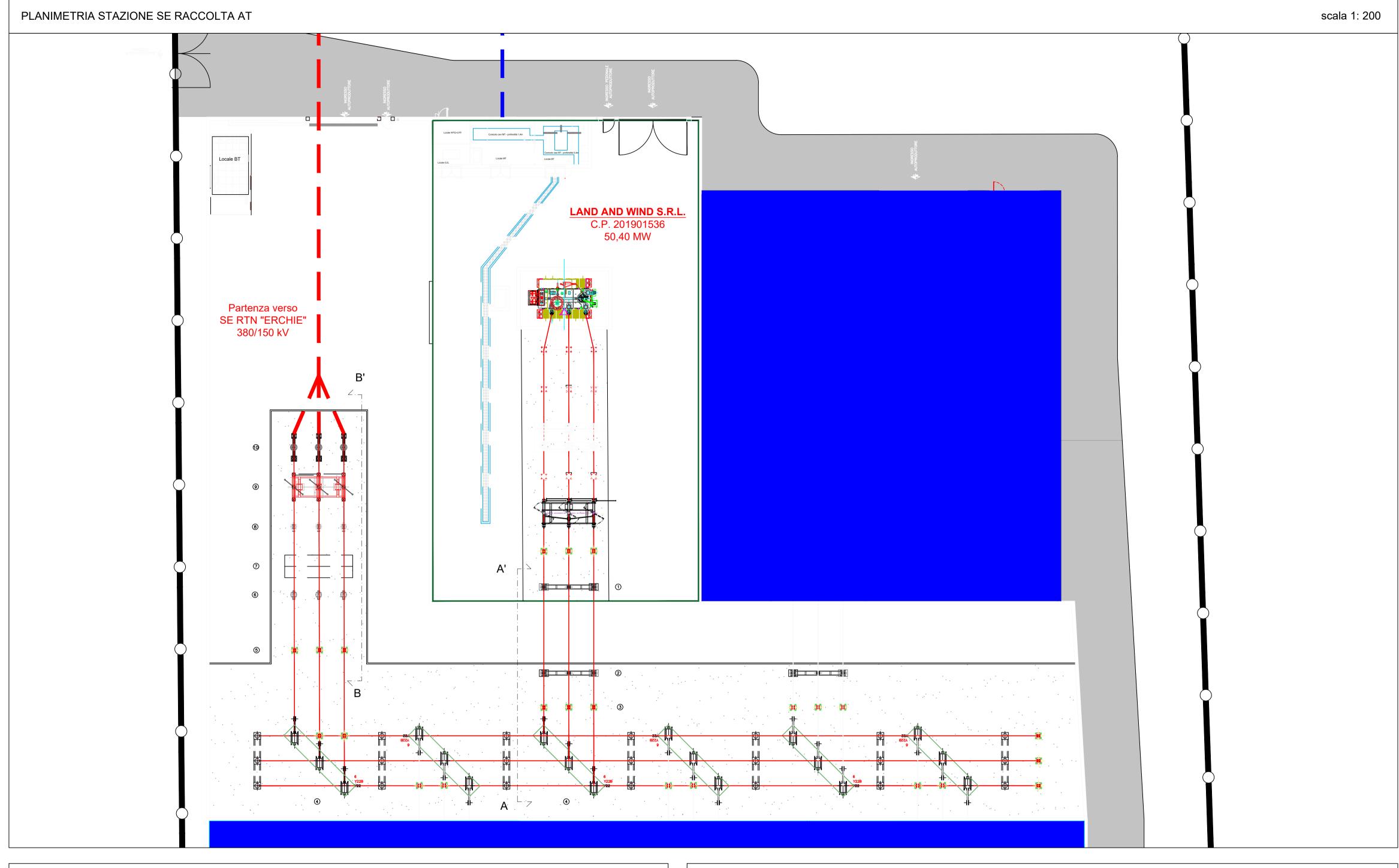
Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vie qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl
This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreadin reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibit.

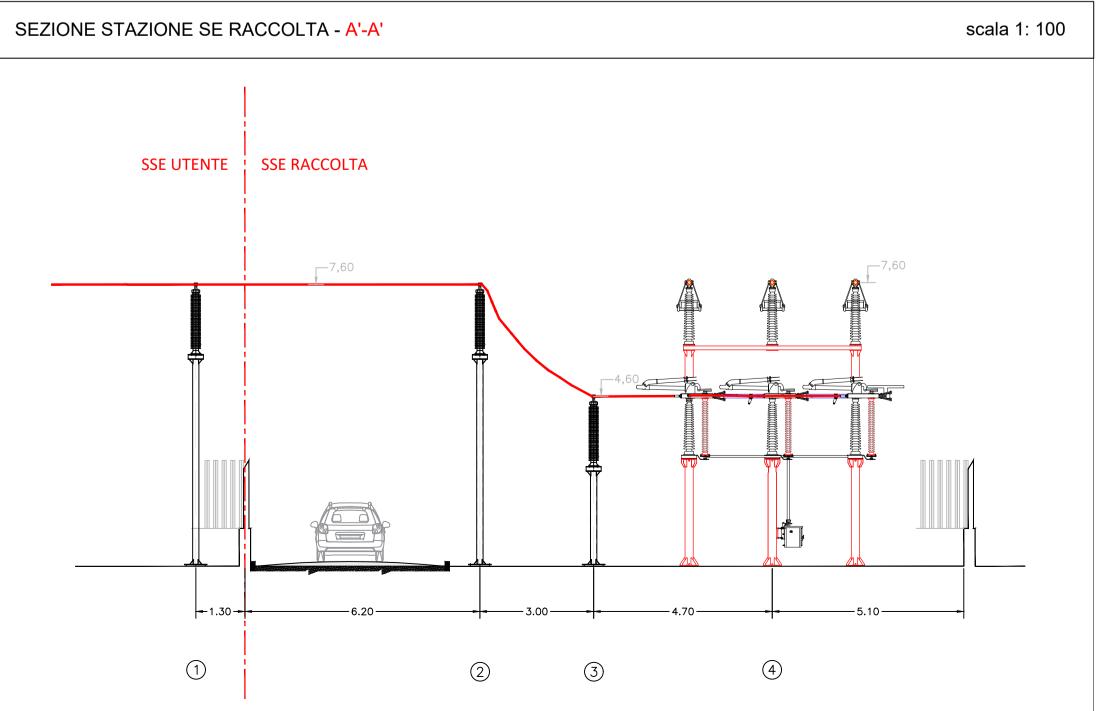


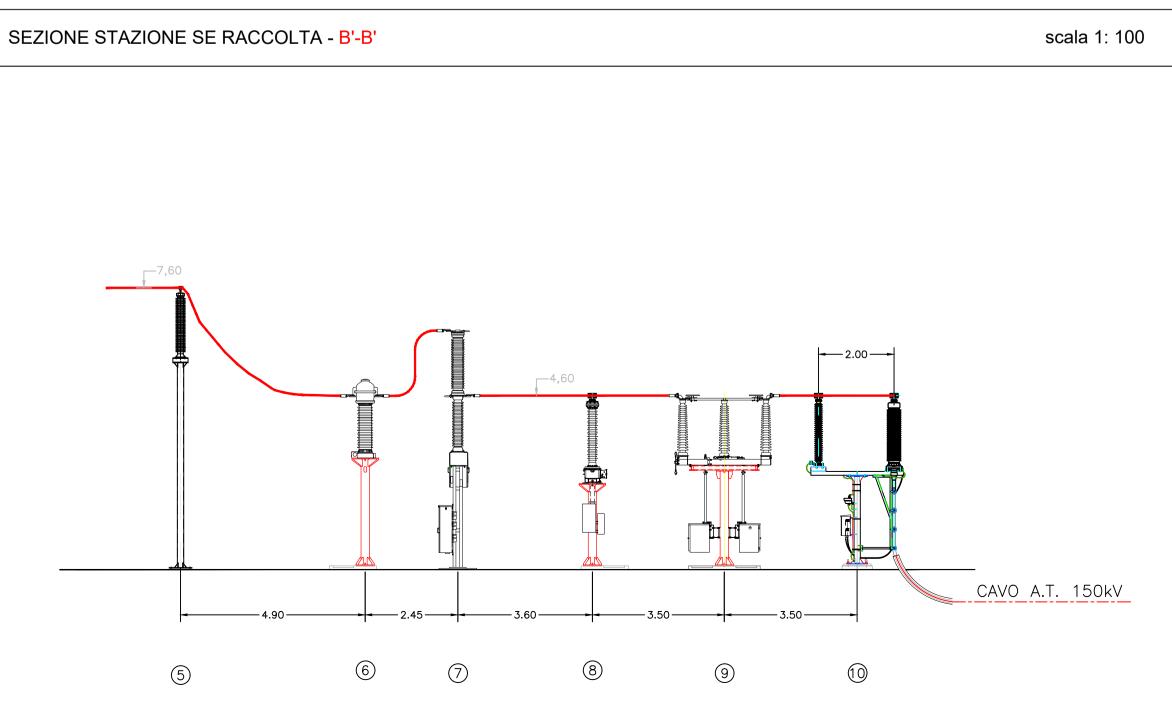














TERNA S.p.A.

Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

COMUNE DI ERCHIE (BR)

IDENTIFICATIVO CATASTALE: Foglio 37 - Particella 44

PIANO TECNICO DELLE OPERE

Realizzazione di opere per la connessione alla RTN di ERCHIE (BR) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) della potenza di 50,4 MW da ubicarsi in agro del comune di Torre Santa Susanna (BR)

Codice Pratica: 201901536

Tipo: PIANTA, SEZIONE E PROSPETTI DEL SISTEMA DI SBARRE DI RACCOLTA AT

Scala: Varie

Elaborato: 201901536_PTO_06_00

Formato: A1

Data: Settembre 2020

Progettista:

MATE System srl

Via Papa Pio XII, n.8 - 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 3072072 mail: info@matesystemsrl.it |pec: matesystem@pec.it



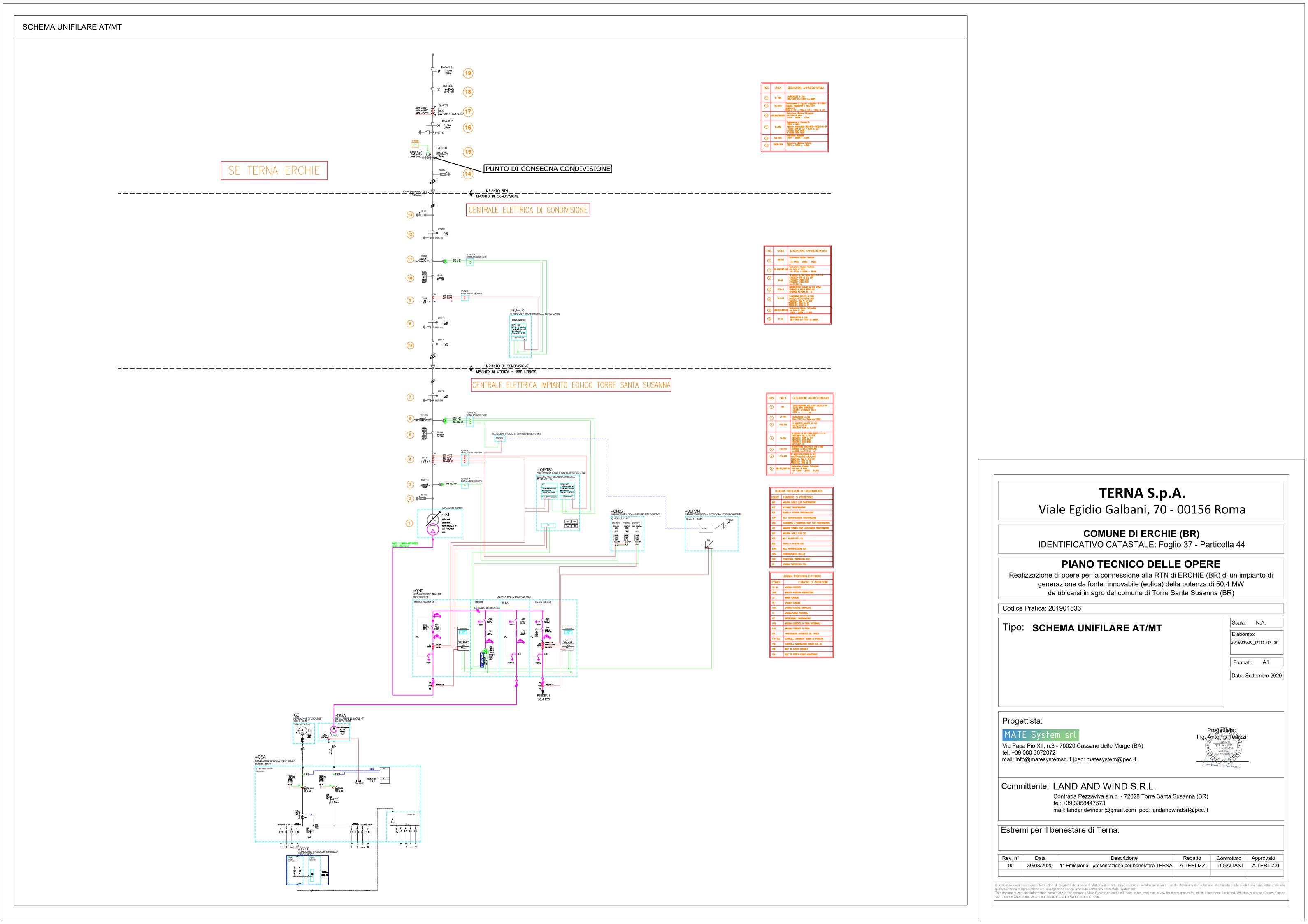
Committente: LAND AND WIND S.R.L.

Contrada Pezzaviva s.n.c. - 72028 Torre Santa Susanna (BR) tel: +39 3358447573 mail: landandwindsrl@gmail.com pec: landandwindsrl@pec.it

Estremi per il benestare di Terna:

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato
00	30/08/2020	1° Emissione - presentazione per benestare TERNA	A.TERLIZZI	D.GALIANI	A.TERLIZ

Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietat qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl
This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibit.



TERNA S.p.A.

Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

COMUNE DI ERCHIE (BR)

IDENTIFICATIVO CATASTALE: Foglio 37 - Particella 44

PIANO TECNICO DELLE OPERE

Realizzazione di opere per la connessione alla RTN di ERCHIE (BR) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) della potenza di 50,4 MW da ubicarsi in agro del comune di Torre Santa Susanna (BR)

Codice Pratica: 201901536

Tipo: RELAZIONE GENERALE Scala: N.A.

Elaborato:

201901536_PTO_08_00

Formato:

A4

Data: Settembre 2020

Progettista:

MATE System srl

Via Papa Pio XII, n.8 - 70020 Cassano delle Murge (BA) tel. +39 080 3072072

mail: info@matesystemsrl.it |pec: matesystem@pec.it



Committente: LAND AND WIND S.R.L.

Contrada Pezzaviva s.n.c. - 72028 Torre Santa Susanna (BR)

tel: +39 3358447573

mail: landandwindsrl@gmail.com pec: landandwindsrl@pec.it

Estremi per il benestare di Terna:

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato
00	30/08/2020	1° Emissione - presentazione per benestare TERNA	A.TERLIZZI	D.GALIANI	A.TERLIZZI

Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata

qualisasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl
This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibit.

Committente: LAND AND WIND s.r.l.			Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8,	
	Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Torr	re Santa Susanna (BR)	Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
	Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00	Tipo: Piano Tecnico de	lle Opere - PTO	Formato: A4
	Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.

REALIZZAZIONE DI OPERE PER LA CONNESSIONE ALLA RTN DI UN IMPIANTO EOLICO DELLA POTENZA DI 50.400,00 KW DA UBICARSI IN AGRO DEL COMUNE DI TORRE SANTA SUSANNA (BR)

COMMITTENTE:

LAND AND WIND s.r.l.

Contrada Pezzaviva, S.N. 72028 – Torre Santa Susanna (BR)

PROGETTAZIONE a cura di: MATE SYSTEM Srl

Via Papa Pio XII, 8 70020 – Cassano delle Murge (BA) Ing. Antonio Terlizzi



PIANO TECNICO DELLE OPERE

RELAZIONE GENERALE

Committente: LAND AND WIND s.r.l.		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8,	
Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Tor	re Santa Susanna (BR)	Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00 Tipo: Piano Tecnico de		elle Opere - PTO	Formato: A4
Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.

Sommario

1. Premessa	3
2. Motivazione dell'opera	
3. Ubicazione ed accessi	
4. Descrizione e caratteristiche tecniche dell'opera	
4.1 Opere di rete per la connessione	
4.2 Opere di utenza per la connessione	

Committente: LAND AND WIND s.r.l.		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8,	
Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Tor	re Santa Susanna (BR)	Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00	Tipo: Piano Tecnico de	elle Opere - PTO	Formato: A4
Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.

1. Premessa

Lo scopo del presente documento è fornire una descrizione tecnica di massima delle opere di collegamento tra l'impianto eolico da ubicarsi nel territorio comunale di Torre Santa Susanna in provincia di Brindisi della potenza in immissione di **50.400,00 kW** e la stazione RTN denominata "Erchie" 380/150 kV, posta nel limitrofo territorio comunale di Erchie (BR). L'impianto eolico, **C.P. 201901536**, sarà connesso alla RTN per il tramite di una stazione elettrica di trasformazione (SET), che consentirà di elevare la tensione dell'impianto di produzione dalla Media (MT – 30 kV) all'Alta (AT - 150 kV) Tensione, ed un sistema di sbarre AT, che raccoglierà l'energia prodotta sia dall'impianto in questione che da altri produttori con i quali si prevede di condividere lo stallo AT della SE RTN assegnato da Terna.

Il sistema di sbarre sarà connesso alla sezione a 150 kV della SE RTN "Erchie" tramite cavo interrato AT, di lunghezza pari a circa 850 mt.

2. Motivazione dell'opera

La realizzazione delle opere di utenza (SET utente e sistema di sbarre AT) per la connessione alla Rete Elettrica Nazionale di proprietà Terna S.p.A. permetteranno l'immissione nella stessa dell'energia prodotta dal parco eolico del produttore; inoltre, come sopra detto, il sistema di sbarre AT costituirà anche un centro di raccolta di ulteriori iniziative di produzione di energia da fonte rinnovabile per il collegamento delle quali occorrerà condividere lo stallo AT all'interno della SE RTN, come richiesto da Terna nella Soluzione Tecnica Minima Generale, "al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete". A tal proposito si segnala che lo stallo RTN sul quale si prevede di collegare la stazione di raccolta è il primo (partendo da Nord) della sezione esistente a 150 kV, al momento in condivisione con i produttori New Solar Green srl (CP 201901016) e Trina Italy Systems srl (CP 201900987), come riportato anche nell'accordo di condivisione allegato alla presente; il sistema di raccolta è stato ipotizzato con due ulteriori ingressi (sempre in sbarra rigida) al fine di consentire a futuri produttori di collegarsi al medesimo nodo RTN, fermo restando le limitazioni imposte da Terna circa la massima potenza collegabile allo stallo assegnato, pari a 200 MW.

3. Ubicazione ed accessi

L'individuazione del sito ed il posizionamento delle opere di utenza per la connessione (stazione di trasformazione e sistema di sbarre) risultano dai seguenti allegati:

- planimetria generale su Carta Tecnica Regionale CTR (tav. cod. 201901536-PTO-01-00);
- planimetria generale su Mappa Catastale (tav. cod. 201901536-PTO-02-00);
- planimetria generale su Ortofoto (tav. cod. 201901536-PTO-03-00).

L'area impegnata dalla stazione di trasformazione AT/MT e da quella di raccolta AT è pari a circa 3.400 mq circa ed interessa la particella 44 del foglio 37 di Erchie (BR); entrambe le stazioni saranno opportunamente recintate.

Dal punto di vista vincolistico, l'area appare idonea all'installazione delle opere di utenza, in quanto non ci riscontra la presenza di alcun tipo di vincolo, come risulta dal seguente stralcio del Piano Paesaggistico Territoriale della Regione Puglia (PPTR), approvato con DGR n. 175 del 2015 e s.m.i.. Le zone vincolate più vicine alle stazioni utente (trasformazione e raccolta) nonché alla stazione SE RTN Terna "Erchie" sono:

- Bene Paesaggistico (BP) "Boschi" e la rispettiva area buffer degli Ulteriori Contesti Paesaggistici (UCP) "Fasce di Rispetto dei Boschi" (in verde), appartenenti alle "Componenti Botanico-vegetazionali della Struttura Ecosistemica e Ambientale";
- UCP "Siti interessati da beni storico-culturali" e la rispettiva area buffer (in blu), appartenente alle "Componenti culturali ed insediative".

Committente: LAND AND WIND s.r.l.		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8,	
Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Tor	re Santa Susanna (BR)	Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00 Tipo: Piano Tecnico de		elle Opere - PTO	Formato: A4
Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.



Figura 1 - stralcio PPTR Puglia (area di intervento contornata in ciano)

La viabilità di accesso alle stazioni di utenza sarà raccordata alla viabilità esistente, la vicina Strada Statale 7ter, che collega il centro abitato di Manduria a quello di San Pancrazio Salentino.

4. Descrizione e caratteristiche tecniche dell'opera

4.1 Opere di rete per la connessione

Lo stallo RTN assegnato per la connessione è ubicato all'interno della SE RTN di Erchie e risulta al momento parzialmente realizzato; pertanto andrà completato il suo allestimento con l'installazione dei seguenti componenti:

- scaricatore ad ossido di zinco;
- terminale AT.

Tutte le apparecchiature sopra citate e le relative fondazioni in c.a. saranno in accordo all'unificazione di TERNA, cui sarà connesso il cavo AT, come da immagine sotto allegata (stralciata dall'elaborato 201901536-005).

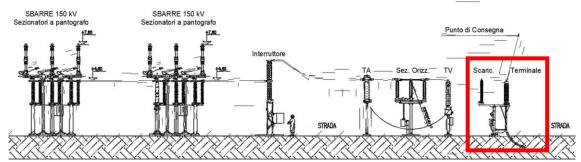


Figura 2 – sezione stallo RTN assegnato – in rosso sono perimetrate le opere di nuova installazione

4.2 Opere di utenza per la connessione

Le opere di utenza per la connessione consistono nella realizzazione delle seguenti strutture:

Committente: LAND AND WIND s.r.l.	ro Santa Sucanna (RD)	Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Torre Santa Susanna (BR) Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00 Tipo: Piano Tecnico del			Formato: A4
Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.

 stazione utente di trasformazione 150/30 kV, comprendente un montante TR equipaggiato con scaricatori di sovratensione ad ossido di zinco, TV e TA per protezioni e misure fiscali, interruttore tripolare, sezionatore orizzontale tripolare, ed isolatore rompi-tratta (vd. elaborato cod. 201901536-PTO-04-00); inoltre sarà realizzato un edificio che ospiterà le apparecchiature di media e bassa tensione.

Per quanto attiene la sezione MT/BT della stazione utente si rimanda ad una fase progettuale successiva in cui verranno dettagliati i componenti costituenti la sezione di potenza e la sezione di controllo. A titolo esemplificativo si riportano i soli componenti principali costituenti la sezione MT e non rappresentati nello schema unifilare di potenza: Inverter, **Power Plant Control (PPC - per la regolazione dei parametri di rete tensione e frequenza)** in modo da renderli conformi alle richieste del Gestore di Rete secondo quanto previsto nell'allegato A68), MV Skid, Scada del parco eolico, sistemi ausiliari di protezione e controllo, impiantistica BT (antiintrusione, antiincendio, climatizzazione, ecc.).

stazione con sbarre AT di raccolta, con n. 5 stalli dedicati ad altrettanti produttori, n. 1 stallo destinato alla connessione verso la RTN con cavo interrato; il montante di uscita sarà equipaggiato con interruttore, sezionatore orizzontale tripolare, TV induttivo, scaricatori e terminali AT, mentre ciascuno dei montanti per produttori sarà dotato di colonnini porta sbarre ed eventuale sezionatore verticale di sbarra; per maggiori dettagli si rimanda all'elaborato cod. 201901536-PTO-06-00. Anche all'interno della stazione di raccolta è prevista la realizzazione di un edificio che possa ospitare i quadri BT di comando e controllo.

La connessione tra le due stazioni (di utente e di raccolta) avverrà in tubo rigido in alluminio, mentre la connessione tra il sistema di sbarre e la SE RTN avverrà per mezzo di un conduttore costituito da una corda rotonda compatta e tamponata composta da fili di alluminio della sezione complessiva di 1000 mmq (valutata in funzione delle attuali potenze connesse al sistema di sbarre), conforme alla Norma IEC 60228 per conduttori di Classe 2; l'isolamento sarà composto da uno strato di polietilene reticolato (XLPE) adatto ad una temperatura di esercizio massima continuativa del conduttore pari a 90° (tipo ARE4H1H5E). I cavi saranno installati con configurazione a trifoglio, come riportato nel disegno allegato (cod. 201901536-PTO-05-00). La posa avverrà su strada sterrata o su terreno agricolo; lungo il circuito si prevede la posa di un ulteriore tubo Ø 250 per la eventuale posa di cavi a fibre ottiche. Vista la mutua distanza (oltre 800 m), è possibile ipotizzare nessuna connessione tra le maglie di terra delle stazioni di utenza e di quella RTN; tale aspetto andrà confermato dal Gestore della rete.

Per quanto concerne le modalità di posa del cavo AT, al momento si prevede una posa completamente in trincea; ad ogni modo saranno svolte ulteriori indagini (anche tramite utilizzo di georadar) per valutare la presenza di eventuali sotto-servizi esistenti (cavi di potenza, condotte metalliche, gasdotti, ecc.) e, qualora se ne dovesse riscontrare la presenza, il tratto di cavidotto interessato sarà realizzato mediante trivellazione orizzontale controllata (T.O.C.).

Infine, relativamente alla gestione degli schermi del cavo AT, è noto che le correnti circolanti negli stessi sono uno dei fattori che contribuiscono a ridurne la portata. Esse sono generate dalle tensioni indotte dai campi magnetici, proporzionali alla corrente che scorre nel cavo, che si concatenano con lo schermo stesso. Ne risulta, come sempre accade quando un conduttore è percorso da corrente, una produzione di calore per effetto joule che può essere eliminata azzerando la circolazione negli schermi. Altro aspetto problematico risiede nel valore della tensione indotta nello schermo che risulta proporzionale, oltreché alla corrente, alla lunghezza ed alla geometria con cui sono disposti i conduttori. Il crescere di tale valore determina una sollecitazione sugli isolanti dei cavi.

Per limitare le tensioni indotte è possibile mettere a terra gli schermi dei cavi ma in questo modo si crea un percorso di circolazione di corrente, con ritorno attraverso il terreno, da cui scaturisce la riduzione di portata di cui si è detto in precedenza.

In generale ci sono due modi possibili con cui gestire gli schermi dei cavi:

- a) collegare a terra entrambe le estremità;
- b) collegare a terra una sola estremità.

Si analizzano di seguito i pregi e i difetti di ciascuna delle configurazioni.

Committente: LAND AND WIND s.r.l.		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8,	
Contrada Pezzaviva, S.N 72028 Tor	re Santa Susanna (BR)	Cassano delle Murge (BA) – Ing. Antonio Terlizzi	
Cod. elab.: 201901536_PTO_08-00	Tipo: Piano Tecnico de	lle Opere - PTO	Formato: A4
Data: 30/08/2020	Relazione Generale		Scala: n.a.

Nel primo caso la tensione alla estremità degli schermi è nulla ma, come accennato, si crea un percorso attraverso cui scorre una corrente che determina una produzione di calore la quale, sommandosi a quella ordinaria, riduce la portata del cavo. Si sottolinea che la tensione indotta è nulla ai capi dello schermo, vincolati al potenziale di terra, ma non lungo il resto del percorso. Se quest'ultimo non è particolarmente lungo (minore di 5 km, come nel ns. caso) non è necessario prevedere alcuna giunzione a terra dei punti intermedi. Altro aspetto peculiare di una siffatta gestione degli schermi sono i potenziali che si trasferiscono all'esterno delle stazioni elettriche, nel caso in cui l'estremità dello schermo lato-stazione sia collegata all'impianto di terra di quest'ultima.

Nel secondo caso, ovvero con una sola estremità dello schermo messa a terra e l'altra isolata, non si ha una circolazione di corrente, ma lungo il percorso del cavo le tensioni indotte possono divenire di entità tanto più problematica al crescere della lunghezza del collegamento. Tale configurazione andrebbe adottata per cavi brevi (massimo un km, come nel ns. caso).

Un sistema alternativo a quelli rappresentati è quello del cross bonding in aggiunta alla messa a terra di entrambe le estremità della linea. Esso consiste in un collegamento incrociato degli schermi, da effettuarsi ad ogni terzo di percorso, ed ha il vantaggio di evitare la circolazione di correnti e l'insorgenza di tensioni eccessive sugli schemi permettendo l'allungamento delle condutture. Lo svantaggio risiede nel maggior costo dei giunti. Tale soluzione è adottata nei cavi AT e quando le lunghezze sono notevoli.

Tra le descritte la modalità di gestione, si è deciso di adottare la scelta progettuale del "single point bonding" che prevede l'atterramento degli schermi dei cavi AT:

- in corrispondenza della SE di Terna come diretto, con la raccomandazione che la messa a terra sia di tipo sconnettibile e avvenga in tre cassette distinte una per ciascuna fase;
- in corrispondenza della SE utente di raccolta come atterrato previa interposizione di scaricatori di sovratensione.

ACCORDO PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE TERNA DENOMINATA "ERCHIE"

tra i contraenti

- (1) Trina Italy Systems S.r.I., con sede legale in Milano, piazza Borromeo, 14 numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi e codice fiscale 10784100967 – rappresentata da Leonardo Lotti in qualità di Legale Rappresentante e da Valentina Mercati in qualità di Procuratrice, (di seguito "Trina");
- (2) New Solar Green S.r.I., con sede legale in Lecce, Via E.Estrafallaces, 26, 73100, Italia numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Lecce, Partita IVA e codice fiscale 05059710755 rappresentata da Franco Ricciato in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "NSG");
- (3) Land and Wind S.r.I., con sede legale in Torre Santa Susanna (BR) numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Brindisi e codice fiscale 02605190749 rappresentata da Greco Vito Antonio in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "Land&Wind");

(Trina, NSG e Land&Wind nel seguito congiuntamente "Parti" o anche singolarmente "Parte")

Premesso che

- a) Trina ha ottenuto da Terna S.p.A. (di seguito "**Terna**") in data 04/12/2019 prot. P20190085266 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "**STMG Trina**") cod. id. 201900987 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "**RTN**") che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la Stazione Elettrica ("**SE**") di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- b) NSG ha ottenuto da Terna in data 26/11/2019 prot. P20190082897 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "STMG NSG") cod. id. 201901036 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla RTN che prevede anch'esso la connessione in antenna a 150 kV con la SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- c) Land&Wind ha ottenuto da Terna in data 16/04/2020 prot. P20200024157 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "STMG Land&Wind") cod. id. 201901536 relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile alla RTN che prevede anch'esso la connessione in antenna a 150 kV con la SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- d) Trina e NSG hanno sottoscritto in data 29/07/2020 un primo accordo di condivisione per l'utilizzo di un'area comune della SE di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Erchie". Tale accordo é stato inviato a Terna e caricato da quest'ultima in data 04/08/2020 sul relativo portale My Terna.

[and 10

Tanto premesso

le Parti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

- 1. al fine di adeguarsì in conformità a quanto prescritto da Terna nelle STMG di ciascuna Parte circa la razionalizzazione dell'utilizzo delle strutture di rete, considerando che lo stallo RTN oggetto del presente accordo risulta disponibile ad accogliere l'energia prodotta da più impianti, le Parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione condivisa fra le Parti (di seguito "Area Comune") per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea a 150 kV (di seguito "Parti Comuni di Impianto").
- 2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT, mentre avranno in comune la sbarra AT ed il cavo AT di collegamento della predetta sbarra allo stallo linea RTN assegnato da Terna.
- 3. L'esercizio e la manutenzione dell'Area Comune e delle Parti Comuni di Impianto saranno gestiti dalla Parte che per prima si troverà nelle condizioni di avviare la fase esecutiva, intesa come fase di costruzione ed esercizio del proprio impianto di produzione (di seguito la "Fase Esecutiva"), la quale andrà a ripartire i costi sostenuti per le Parti Comuni di Impianto e per l'Area Comune fra le Parti secondo separati accordi preliminari in corso di definizione.
- 4. Considerato che, allo stato attuale, NSG si trova in uno stato più avanzato dello sviluppo del progetto del proprio impianto di produzione rispetto alle altre Parti, NSG sarà l'interlocutore unico verso Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto, alle messe in sicurezza ed alle questioni che, più in generale, potranno interessare l'intera area della sottostazione, previa condivisione con le altre Parti.
- 5. Con riferimento a quanto stabilito al precedente articolo 4, qualora non risultasse NSG la prima in ordine temporale fra le Parti a trovarsi nelle condizioni di avviare la Fase Esecutiva per la realizzazione del proprio impianto di produzione ovvero qualora la stessa dovesse ritardare tale realizzazione oppure rinunciare allo sviluppo o alla costruzione del proprio impianto di produzione, NSG con la sottoscrizione del presente accordo si obbliga a far subentrare nella titolarità, gestione ed esecuzione della fase di realizzazione delle Parti Comuni di Impianto la Parte che si troverà effettivamente nelle condizioni di avviare per prima la Fase Esecutiva (di seguito "Parte Attiva"). Tale subentro dovrà avvenire entro 5 (cinque) giorni dalla data in cui Parte Attiva avrà comunicato tramite PEC alle altre Parti di trovarsi nelle condizioni di avviare per prima la Fase Esecutiva dandone opportuna evidenza al fine di evitare eventuali ritardi nella realizzazione delle Parti Comuni di Impianto. Parte Attiva sarà inoltre delegata ad assumere il ruolo di interlocutore unico con Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto e alle più generali questioni che potranno interessare l'Area Comune. Resta intesto che qualora il subentro della Parte Attiva sia dovuto ad un mero ritardo da parte di NSG nell'avviare la Fase Esecutiva e non alla rinuncia allo sviluppo o alla costruzione dell'impianto di produzione, NSG - congiuntamente alle altre Parti - dovrà essere costantemente informata dalla Parte Attiva sulle interlocuzioni con Terna in relazione all'Area Comune e alle Parti Comuni di Impianto

De la la

- 6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
- 7. Per quanto attiene alla sicurezza del personale che avrà accesso all'Area Comune e alle modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le Parti, che terrà conto di tutti gli obblighi di legge e della normativa in materia di sicurezza vigente.
- 8. Ciascuna Parte potrà recedere dal presente accordo prima dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio impianto di produzione mediante lettera raccomandata a.r. o tramite PEC da inviare alle altre Parti con un preavviso di almeno 10 (dieci) giorni. Le Parti specificano che, in caso di esercizio del diritto di recesso di una Parte, nulla sarà dovuto alle altre Parti.
- 9. Trina avrà il diritto di cedere il presente accordo alla società controllata Trina Solar Gea S.r.l. previo esito positivo della voltura della STMG Trina alla medesima società. La suddetta cessione avrà dunque effetto dal momento della semplice comunicazione scritta da effettuarsi a mezzo PEC da parte di Trina alle altre Parti. Tale semplice comunicazione equivale a notifica.
- 10. Resta inteso che qualora terze nuove parti in qualità di titolari di impianti di produzione si trovassero anche sulla base delle eventuali indicazioni di Terna nella condizione di richiedere di condividere con le Parti del presente accordo l'Area Comune e le Parti Comuni di Impianto, tali terze nuove parti dovranno accettare integralmente i principi generali di condivisione come regolati dal presente accordo.
- 11. Ciascuna Parte s'impegna nei confronti delle altre a mantenere il più ampio riserbo su tutte le informazioni (verbali o scritte) riguardanti le attività e i dati delle altre Parti, ottenuti o ricevuti in occasione e in corso di esecuzione del presente accordo, ad eccezione delle informazioni soggette a obblighi informativi ai sensi delle leggi applicabili o la cui divulgazione sia richiesta da qualsiasi autorità competente, a seguito di notifica o altrimenti; o già in suo possesso per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 11 o che siano di dominio pubblico per cause non riconducibili a una violazione del presente articolo 11 ovvero che debbano essere comunicate a Terna.
- 12. Il presente accordo costituisce la manifestazione integrale di tutte le intese intervenute tra le Parti in merito al suo oggetto e supera e annulla ogni altra eventuale precedente comunicazione, dichiarazione, intesa o accordo (sia scritto sia orale) tra le Parti ivi incluso il contratto sottoscritto da Trina e NSG di cui alla precedente premessa d) che si intende consensulamente risolto.
- 13. Successivamente alla sottoscrizione del presente accordo, le Parti provvederanno ad inviarlo a Terna affinché quest'ultima proceda a caricarlo sul relativo portale My Terna in sostituzione del precedente accordo di cui alla precedente premessa d).
- 14. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative al presente accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario). Dette comunicazioni dovranno essere inviate ai seguenti indirizzi:

100/0

per Trina:

Piazza Borromeo 14, 20123, Milano

Att.ne: Leonardo Lotti e Valentina Mercati

Email: leonardo.lotti@trinasolar.com; valentina.mercati@trinasolar.com;

Pec: trinasolaritalysystems@unapec.it

per New Solar Green:

Via Estrafallaces, 26, 73100 Lecce

Att.ne: Prof. Franco Ricciato

Email: new.solar.green@gmail.com

Pec: new.solar.green@pec.it

per Land&Wind:

Att.ne: Vito Antonio Greco

Email: landandwindsrl@gmail.com

Pec: landandwindsrl@pec.it

15. Ciascuna Parte contraente del presente accordo autorizza l'altra e reciprocamente al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D. lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).

And Look Loo

Roma | 21/08/2020

Trina Solar Italy Systems S.r.l.

Nome: Leonardo Lotti

Carica: Legale Rappresentante

Nome: Valentina Mercati

Carica: Procuratrice

Land and Wind S.r.I.
LAND AND WIND S.R.L.

C.da Pezzaviva, s.n.

72028 TORRE S. SUSANNA (BR) Norde: Villa A HAND 2016 Co 1 9 0 7 4 9

Carica: Legale Rappresentante

New Solar Green S.r.l.,

Nome: Prof. Franco Ricciato

Carica: Legale Rappresentante