



REGIONE CAMPANIA

Comune principale impianto



COMUNE DI VALVA
PROVINCIA DI SALERNO

Opere connesse



COMUNE DI CALABRITTO
PROVINCIA DI AVELLINO



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA, AI SENSI DEL D.LGS N. 387 DEL 2003, COMPOSTO DA N° 7 AEROGENERATORI, PER UNA POTENZA COMPLESSIVA DI 30,1 MW, SITO NEL COMUNE DI VALVA (SA) E OPERE CONNESSE NEL COMUNE DI CALABRITTO (AV)

COD. INTERNO

DESCRIZIONE

EO-VAL-PD-OEL-02

CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA - STMG

PROGETTAZIONE:



80128 Napol - via San Giacomo dei Capri, 38
Tel/Fax 081.5797998 E-mail: inse.srl@virgilio.it



REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO	REVISIONE
Geom. D. Sgambati	P.e. F. Di Maso	Ing. N. Galdiero	Revisione 0
			DATA
			02/2020

Roma, 29 May 2008



Direzione Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete

N. Rif. TE/P2008008866

RACCOMANDATA A.R.



Spettabile
Marant S.r.l.
Piazza dei Martiri, 30
80122 Napoli

p.c. Spettabile
Enel Distribuzione S.p.A.
Divisione Infrastrutture e Reti
Area di Business Rete Elettrica
Ingegneria Rete Elettrica
Via Ombrone, 2
00198 ROMA

Oggetto: Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte eolica da 35 MVA da realizzare nel comune di Valva (SA).

Codice identificativo: 08001014.

Ci riferiamo alla Vs. richiesta di connessione per comunicarVi la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) per l'allacciamento alla rete della centrale in oggetto, elaborato ai sensi dell'art. 3 del d. lgs. n. 79/99, della deliberazione n. 281/05 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas e del Codice di Trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete (Codice di Rete).

Lo schema di allacciamento alla rete prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna sulla Cabina Primaria a 150 kV "Calabritto" di proprietà Enel Distribuzione, previa richiusura dell'antenna "Goletto - Sturno" verso la dorsale "Calabritto - Calitri - Bisaccia" mediante una nuova linea RTN a 150 kV.

In relazione a quanto stabilito all'art. 1 dell'allegato A della deliberazione 281/05, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale alla citata Cabina Primaria costituisce impianto di utenza per la connessione.

Ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla delibera 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che i tempi medi per la realizzazione degli interventi sono pari a 16 mesi, al netto dei tempi necessari per le autorizzazioni, a decorrere dalla

stipula del contratto per la connessione e dal versamento della prima rata del corrispettivo per la connessione, mentre i costi di realizzazione degli interventi medesimi sono pari a:

- 210 k€ per lo stallo linea AT con componenti in aria (compreso impegno superficie);
- 86 k€ + 215 k€/km per il raccordo AT in All – Acc sez. 585 mm² semplice terna (escluse servitù);
- 12 k€ per l'impianto di consegna con componenti in aria.

In considerazione della progressiva evoluzione del parco di produzione, Vi informiamo che potrebbe essere necessario rinforzare ulteriormente la magliatura della rete interessata dalla connessione del Vs. impianto e/o adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti eolici siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente, compresa la norma tecnica CEI 11-32.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, è necessario che facciate pervenire a TERNA e a Enel Distribuzione l'accettazione della suddetta soluzione di connessione entro 120 giorni dalla data della presente, secondo quanto previsto dal paragrafo 1A.5.3.1 del Codice di Rete, compilando il Modello 3/a allegato.

Vi informiamo infine che a valle dell'accettazione suddetta il gestore di rete di riferimento per la connessione alla RTN del Vs. impianto sarà la società Enel Distribuzione con la quale dovrete interfacciarVi per definire tutti gli aspetti tecnici e procedurali legati alla connessione medesima. Al riguardo, alleghiamo alla presente la comunicazione della società Enel Distribuzione S.p.A. relativa agli eventuali oneri delle attività finalizzate all'ottenimento delle autorizzazioni.

Con i migliori saluti.

Il Direttore

Gianni Vittorio Armani



All.: c.s.
Copia: MAN / SAT
AN / AOT NA
DS / IDC / AES



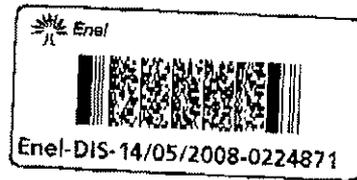
L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE INFRASTRUTTURE E RETI

INGEGNERIA E UNIFICAZIONE

00198 Roma, Via Ombrone 2
T +39 0683051 - F +39 0683055582

DIS/IUN



Prioritaria
Spett.le
TERNA
Operation Italia
Planificazione e Sviluppo Rete
Via Ostiense, 92
00154 ROMA RM

Oggetto: **Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale per l'impianto eolico da 35 MVA della società MARANT S.r.l. da realizzare nel comune di Valva (SA).**

In riferimento alla Vostra lettera stesso oggetto del 01.04.2008 prot. TE/P2008005337, Vi comunichiamo con la presente le informazioni da Voi richieste in merito alla soluzione tecnica minima generale (STMG) che intendete proporre al richiedente la connessione in oggetto, a valle delle necessarie verifiche elettriche da Voi effettuate, secondo quanto previsto dalla Delibera 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas.

In riferimento allo stato attuale degli impianti ed alle condizioni attuali di esercizio, Vi confermiamo la fattibilità della connessione dell'impianto in antenna dalla Cabina Primaria 150 kV "Calabritto", di ns. proprietà, previa richiusura dell'antenna "Sturno-Goieto" verso la dorsale "Calabritto-Calitri-Bisaccia" di Vs proprietà, mediante una nuova linea RTN a 150 kV.

A tale riguardo facciamo presente che in CP Calabritto è già previsto un nuovo stallo per il produttore ESSEBIESSE di Laviano, pertanto la richiusura di cui sopra non potrà avvenire nella suddetta Cabina Primaria.

L'impianto di rete per la connessione è costituito da:

- nuovo stallo AT presso la suddetta Cabina Primaria;
- breve raccordo AT;
- nuovo impianto di consegna da ubicare in prossimità della stessa Cabina.

I costi stimati per la realizzazione degli interventi previsti sono pari a:

- 210 k€ per lo stallo linea AT con componenti in aria (compreso impegno superficie);
- 86 k€ + 215 k€/km per il raccordo AT in All-Acc sez. 585 mm² semplice terna (escluse servitù);

P R E S		A D D I S C		TERNA SpA Rete Elettrica Nazionale																S E R V I Z I O N E					
		F	C	M	L	A	S	A	I	R	B	A	B	A	R	E	P	I	T	P	S	M	I	A	S
AZ																									
CC																									



Id. 1693617

- 12 k€ per l'impianto di consegna con componenti in aria;

Il tempo medio previsto per la realizzazione degli interventi è di 16 mesi, al netto dei tempi necessari per le autorizzazioni, dalla stipula del contratto per la connessione e dal versamento della prima rata del corrispettivo per la connessione.

In relazione alle eventuali attività inerenti le procedure autorizzative, necessarie per la costruzione degli impianti di rete per la connessione, vengono di seguito elencate le opzioni previste con i relativi oneri:

1. Predisposizione della sola documentazione

- predisposizione documenti per richieste autorizzazioni AT: 29 k€ + 4,5 k€/km (quest'ultimo importo oltre 1 km di linea AT);
- predisposizione documenti AT per procedura VIA (qualora prevista): 18 k€;
- Eventuali pratiche necessarie per opere in CP e/o espropri per ampliamenti di CP o di fabbricati: 5 k€.

2. Gestione dell' intero iter autorizzativo

Agli importi suddetti vanno aggiunti:

- 15 k€ + 1,2 k€/ km (quest'ultimo importo oltre 1 km di linea AT);

Cordiali saluti.

Eugenio Di Marino
IL RESPONSABILE



Copia a:
DTR CMP

Spettabile

TERNA S.p.A
Via Arno,64
00198 Roma

p.c. Spettabile

Enel Distribuzione S.p.A.
Divisione Infrastrutture e Reti
Area di Business Rete Elettrica
Ingegneria e Unificazione
Via Ombrone,2
00198 Roma

Napoli,03/07/2008

Raccomandata: 13046304401-3

Oggetto: Accettazione della soluzione tecnica minima generale (STMG) di Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 35 MW da realizzare nel Comune di Valva (SA).
Codice identificativo:08001014

In riferimento alla Vostra nota del 29/03/2008 prot.TE/P2008008866 Vi comunichiamo con la presente, che è nostra intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), accettando la soluzione tecnica minima generale di connessione da Voi proposta.

A tal fine si allega alla presente il Modello 3/a previsto dal Codice di Rete Terna.

Cordiali saluti.

MARANT S.r.l.
Amministratore Unico



MODELLO 3/a

Accettazione della soluzione tecnica minima generale di Connessione
(STMG)

Spett. Terna – Rete Elettrica Nazionale SpA
Via Arno, 64
00198 Roma

Il sottoscritto, (nome e cognome)
nato/a a, il,
residente in (prov. ...),, (indirizzo)
C.F., P.I.,
numero telefonico, numero di fax,
indirizzo e-mail,
in qualità di,
CODICE IDENTIFICATIVO (comunicato da Terna con la STMG)

ovvero

La società /altro MARANT S.R.L.
(denominazione o ragione sociale) con sede legale in NAPOLI
(prov. NA), PIAZZA DEL MARTIRI 30, (indirizzo) C.F.,
P.I. 05122981219, numero telefonico 081-19566613
numero di fax 081-7618660, indirizzo e-mail marant.srl@libero.it,
CODICE IDENTIFICATIVO 08001014 (comunicato da Terna con la STMG) in persona
di MARIO PALKA in qualità di AMMINISTRATORE, (legale
rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE

la soluzione tecnica minima generale indicata da Terna, con lettera del 29/03/2008
prot. TE/P.200800836 ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di riservatezza in
merito all'iniziativa in oggetto.

MODELLO 3/a

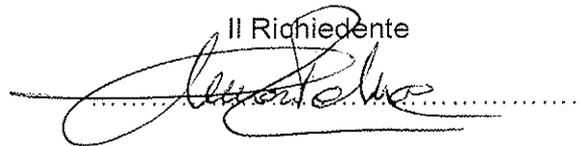
Accettazione della soluzione tecnica minima generale di Connessione (STMG)

Assume, altresì, la responsabilità degli oneri che eventualmente dovessero derivare per l'adeguamento di impianti di telecomunicazione a seguito di interferenze ai sensi dell'articolo 95 comma 9 del d. lgs. 259/03, come previsto ai paragrafi 1A.5.3.3 (*per impianto di generazione o corrispondente ad unità di consumo*) o 1A.6.2.5 (*per impianto appartenente a rete con obbligo di connessione, ovvero a rete interna d'utenza, ovvero a linea diretta, ovvero merchant lines*) del Codice di Rete.

SI IMPEGNA

a comunicare a Terna, pena decadenza della richiesta di connessione, entro 180 giorni dalla data della presente e successivamente, con cadenza semestrale, il programma cronologico di massima della propria iniziativa, descrivendo le attività necessarie e lo stato delle procedure autorizzative.

Data. 03/07/2008

Il Richiedente


MARANT S.r.l.
Amministratore Unico



E-DIS-24/11/2016-0726662



Inviata Tramite PEC:

marant@pec.marant.it

Spett.le

Marant Srl

Piazza Dei Martiri, 30

80121 Napoli NA

Raccomandata AR

Spett.le

Valva Energia Srl

Piazza Dei Martiri, 30

80121 Napoli NA



Codice di rintracciabilità: **11592**

Oggetto: **Conferma Voltura Pratica** relativo alla richiesta di connessione alla rete AT di e-distribuzione per l'impianto di produzione da fonte Eolica con potenza nominale di 35000 kW sito nel comune di Valva (SA).

Facciamo seguito alla comunicazione di Voltura della pratica in oggetto dalla Società Marant S.r.l. alla società Valva Energia S.r.l., inviata in data 14/11/2016, ns. Prot. E-DIS-15/11/2016-0703578, per comunicarvi che è stata confermata.

Vi precisiamo inoltre, come da intercorsi telefonici con l'ing. De Vita Alessandro avuti in data 18/11/2016, sono in corso verifiche sulla comunicazione di mancato inizio lavori dell'impianto di produzione.

La Dott.ssa Belmonte, n° telefono 800085577, resta a Vostra disposizione per eventuali chiarimenti.

Cordiali saluti

VITOANTONIO MORRONE
IL RESPONSABILE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005.

e-distribuzione

Posta Raccomandata Pro

AR
00071 POMEZIA
RM N.D.P.V.

Poste Italiane



25.11.2016 12.29
Euro 004,00



Mod. D4204 (Ex W8210)
EP0804/EP0406-S1[4]



14191426035-7

