



REGIONE
CAMPANIA



PROVINCIA
DI
BENEVENTO



COMUNE DI
CASTELFRANCO IN
MISCANO



PROVINCIA
DI
AVELLINO



COMUNE DI
ARIANO IRPINO

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN PARCO EOLICO DA 34 MW NEL COMUNE DI CASTELFRANCO IN MISCANO (BN) , CON OPERE DI CONNESSIONE IN CASTELFRANCO IN MISCANO (BN) E ARIANO IRPINO (AV)



Proponente	 <p>DMA LUCERA SRL Largo Augusto n.3 20122 Milano pec:dmalucera@legalmail.it</p>				
Progettazione	 <p>Viale Michelangelo, 71 80129 Napoli TEL.081 579 7998 mail: tecnico.inse@gmail.com</p> <div style="text-align: right;"> <p>Collaboratori: Geol. V.E.Iervolino Dott.Agr. A. Ianiro Archeol. A.Vella Ing. V. Triunfo Arch. C. Gaudiero Ing. F.Quarto Arch. E. Mauro Ge. Tecnica Meridionale Srl</p> </div>				
Elaborato	<p>Nome Elaborato:</p> <p style="text-align: center;">CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA - SIM</p>				
00	10-01-2022	PRIMA EMISSIONE	INSE Srl	INSE Srl	DMA Lucera Srl
Rev.	Data	Oggetto della revisione	Elaborazione	Verifica	Approvazione
Scala:	-:-				
Formato:	A4	Codice Pratica S252	Codice Elaborato	MS252-OEL02-R	



Roma, 07 Apr 2008



Direzione Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete

N. RIF. TE/P2008005594

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
Energy & Technical Services S.r.l.
Via Paolo Frisi, 22-24
00197 Roma

**Oggetto: Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 44 MVA da realizzare nel comune di Greci (AV).
Codice identificativo: 08003849.**

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione del 18.02.2008 per l'impianto indicato in oggetto, Vi comunichiamo la soluzione tecnica minima generale (STMG), elaborata 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).

In relazione alle condizioni di esercizio delle infrastrutture di rete a 150 kV limitrofe al Vs. impianto, lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "Benevento 2 - Foggia".

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 stazione costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla deliberazione 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. parco eolico, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 400 k€, al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN - Rapporto sui costi medi degli impianti di rete;

- i tempi di realizzazione degli impianti RTN necessari alla connessione della Vs. centrale sono di 20 mesi per la stazione elettrica e di 8 mesi + 1 mese/km per i raccordi alla linea RTN.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione Codice di Rete.

Inoltre 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.

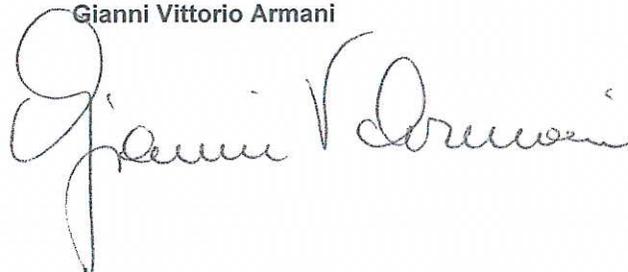
Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti eolici 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 ci facciate pervenire 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 (disponibile sul ns. sito www.terna.it, sezione Codice di Rete/Modulistica per la connessione).

Con i migliori saluti.

Il Direttore

Gianni Vittorio Armani



All: c.s.

Copia: MAN / SAT
MAN / AOT NA
DS / IDC / AES

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 **Del Mastro Antonio Carmine** *(nome e cognome)*
nato/a a **Castelfranco in Miscano (BN)**, il **08/07/1953**
residente in **Roma** *(prov RM)* **Via Paolo Frisi, 22/24** *(indirizzo)*
C.F: **03224529712**, P.I: **03224520712**.....
numero telefonico: **(+39) 06.97749843**....., numero di fax: **(+39).06.97749844**.....
indirizzo e-mail: **dma@ets-dma.com**

in qualità di : **Legale rappresentante**

CODICE IDENTIFICATIVO: **08003849** *(comunicato da Terna con la STMG)*

ovvero

La società /altro: **ENERGY & TECHNICAL SERVICE SRL**

(denominazione o ragione sociale) con sede legale in Roma

(prov RM) **Via Paolo Frisi, 22/24**, *(indirizzo)* C. F : **03224520712**

P.I : **03224520712**, numero telefonico +39.06.97749843

numero di fax: +39.06.97749844, indirizzo e-mail :dma@ets-dma.com

CODICE IDENTIFICATIVO : **08003849** *(comunicato da Terna con la STMG)* in persona

di **Del Mastro Antonio Carmine** in qualità di **Legale rappresentante**, *(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)*

ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE

la soluzione tecnica minima generale indicata da Terna, con lettera del **07 aprile 2008**
prot .: **TE/P2008005594** ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di
riservatezza in merito all'iniziativa in oggetto.

1 *Just*

MODELLO 3/a

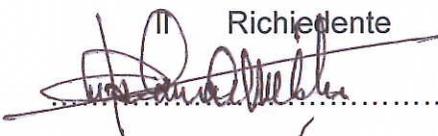
Accettazione della soluzione tecnica minima generale di Connessione (STMG)

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 15/04/2008

Il Richiedente

.....

TRISPA/P20130003214 - 28/03/2013

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
Energy & Technical Service Srl
Via Flaminia, 970/A
00189 Roma

Oggetto: **Codice Pratica: 08003849 – 201300066 - Suddivisione impianto
Comuni di Montefalcone in Valfortore – Castelfranco in Miscano – Greci (BN)**
Richiesta di connessione alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN)
per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 44 MW originali

Formuliamo la presente in nome e per conto di TERNA S.p.a., giusta procura Rep. n. 18464 del 14 marzo 2012 per Notaio Luca Troili in Roma.

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione del 07/03/2013 (ns. prot. TRISPA/A20130004494 del 18/03/2013) relativa alla richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, di cui al preventivo allegato, per confermarVi la suddivisione della potenza di connessione con l'allocazione di seguito riportata:

- **Codice Pratica: 08003849 - impianto n. 1 da 38 MW
Comuni di Montefalcone in Valfortore – Castelfranco in Miscano – Greci (BN)**
- **Codice Pratica: 201300066 - - impianto n. 2 da 6 MW
Comune di Castelfranco in Miscano**

Vi ricordiamo che i suddetti impianti dovranno condividere il medesimo stallo come previsto dal preventivo del 07/04/2008:

- *collegamento in antenna della nuova stazione elettrica 150/380 kV in entra - esce su "Benevento 2 – Foggia"*

Vi segnaliamo che per le suddette pratiche restano validi tutti gli obblighi successivi all'accettazione del preventivo succitato.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

MEG

Connessioni RTN
Il Responsabile
Chiara Vergine



Roma, 07 Apr 2008



Direzione Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete

N. Rif. TE/P2008005594

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
Energy & Technical Services S.r.l.
Via Paolo Frisi, 22-24
00197 Roma

Oggetto: Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 44 MVA da realizzare nel comune di Greci (AV).

Codice identificativo: 08003849.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione del 18.02.2008 per l'impianto indicato in oggetto, Vi comunichiamo la soluzione tecnica minima generale (STMG), elaborata 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).

In relazione alle condizioni di esercizio delle infrastrutture di rete a 150 kV limitrofe al Vs. impianto, lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "Benevento 2 - Foggia".

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 stazione costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla deliberazione 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. parco eolico, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 400 k€, al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN - Rapporto sui costi medi degli impianti di rete;

86

- i tempi di realizzazione degli impianti RTN necessari alla connessione della Vs. centrale sono di 20 mesi per la stazione elettrica e di 8 mesi + 1 mese/km per i raccordi alla linea RTN.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione Codice di Rete.

Inoltre 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.

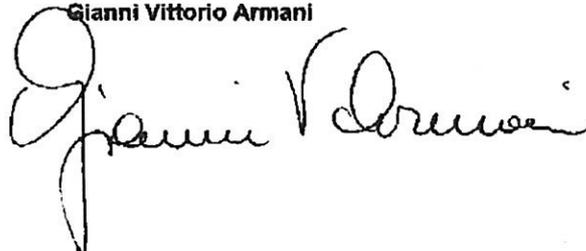
Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti eolici 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 ci facciate pervenire 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 (disponibile sul ns. sito www.terna.it, sezione Codice di Rete/Modulistica per la connessione).

Con i migliori saluti.

Il Direttore

Gianni Vittorio Armani



85
All: c.s.

Copia: MAN / SAT
MAN / AOT NA
DS / IDC / AES

 **Terna
Rete Italia**
T E R N A G R O U P

POSTE ITALIANE
P B 1 D C C O
€ 005,10
1232487

ROMA
29 03 13
★
0 9 5 5 5 9



14264962497-2

Mod. 04204 (EX. W8210)
EP0804/EP0456-SI [4]

Sede legale Terna Rete Italia SpA
Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma - Italia

[VIA PEC](#)

Spettabile
DMA LUCERA S.R.L.
Largo Augusto 3
20122 Milano
PEC: dmalucera@legalmail.it

Spettabile
**ETS - ENERGY & TECHNICAL SERVICES
S.R.L.**
Via Flaminia 970/A
00189 Roma
PEC: etsrsl@legalmail.it

Oggetto: CP: 08003849 – Comuni di Montefalcone di Valfortore, Castelfranco in Miscano, Greci (BN) – Comunicazione di esito Voltura.

Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolica) per una potenza di 38.000 kW.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comuniciamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la Società DMA LUCERA S.R.L., ha acquisito la titolarità della pratica CP: 08003849.

Contestualmente comuniciamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della Società ETS- ENERGY & TECHNICAL SERVICES S.R.L.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

Firmato digitalmente da

Luca Piemonti

Data e ora della firma: 04/06/2021 15:59:51

GC
copia: PRI/CRT