

[VIA PEC](#)

Spettabile  
**GIUNTA REGIONALE DELLA  
CAMPANIA**

Direzione Generale per Ciclo Integrato  
delle acque e dei rifiuti - Valutazioni e  
Autorizzazioni Ambientali  
STAFF Tecnico Amministrativo

Valutazioni Ambientali

Via De Gasperi, 28

80133 NAPOLI (NA)

**[staff.501792@pec.regione.campania.it](mailto:staff.501792@pec.regione.campania.it)**

e p.c. Spettabile  
**HIGH WIND S.r.l.**  
Corso Italia, 27  
39100 BOLZANO (BZ)  
**[highwind@emsmail.it](mailto:highwind@emsmail.it)**

**Oggetto: Comunicazione ai sensi dell'art. 27 bis comma 2 del D. Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii -  
Codice Pratica: 201900389 – Guardia Lombardi**

CUP 8666 – Istanza per il rilascio del provvedimento di VIA nell'ambito del Provvedimento autorizzativo unico regionale ex art. 27 bis D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. relativamente all'intervento di "Realizzazione di un impianto eolico della potenza nominale 17,4 MW nel Comune di Guardia Lombardi" – Proponente High Wind S.r.l.

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione n. 0207454 del 28.04.2020 (ns. prot. TERNA/A20200026404 del 29.04.2020 ), relativa all'impianto in oggetto, per confermare, il ns. parere in allegato.

Cordiali saluti.

**Luca Piemonti**

All.: c.s.



Strategie, Sviluppo  
e Dispacciamento  
Pianificazione Rete  
e Interconnessione

Sede Legale: Terna SpA - Viale Egidio Galvani, 70 - 00156 Roma - Italia  
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it  
Reg. Imprese di Roma: C.F. e P.I. n. 05779661007 R.E.A. 922416  
Capitale Sociale Euro 442.198.240 interamente versato

RACCOMANDATA A.R.

DA ANTICIPARE VIA PEC

TERNA/P2020  
0020188 - 24/03/2020

Spettabile

**GIUNTA REGIONALE DELLA  
CAMPANIA**

Direzione Generale per Ciclo Integrato  
delle acque e dei rifiuti - Valutazioni e  
Autorizzazioni Ambientali

Via De Gasperi, 28  
80133 NAPOLI (NA)

**staff.501792@pec.regione.campania.it**

e p.c. Spettabile

**HIGH WIND S.r.l.**

Corso Italia, 27  
39100 BOLZANO (BZ)  
**highwind@emsmail.it**

**Oggetto: Comunicazione ai sensi dell'art. 27 bis comma 2 del D. Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii -  
Codice Pratica: 201900389**

CUP 8666 – Istanza per il rilascio del provvedimento di VIA e del Provvedimento autorizzativo unico regionale ex art.27bis D.Lgs.152/2006 e ss.mm.ii. relativamente all'intervento di "Realizzazione di un impianto eolico della potenza nominale 17,4 MW nel Comune di Guardia Lombardi" – Proponente High Wind S.r.l.

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione 141118 del 04.03.2020 (ns. prot. TERNA/A20200015687 del 05.03.2020) relativa all'impianto in oggetto, per rappresentarVi quanto di seguito indicato.

Premesso che:

- in data 30.04.2019 la società HIGH WIND S.r.l. (di seguito la Società) ha



presentato a Terna richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto eolico da 27,6 MW nel Comune di Guardia Lombardi (AV);

- in data 11.07.2019 con lettera prot. TERNA/P20190049812 Terna ha comunicato la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) per la connessione, che prevede il collegamento dell'impianto di generazione in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di trasformazione 380/150 della RTN di Bisaccia;
- in data 05.11.2019 la Società ha accettato la STMG suddetta;

Vi ricordiamo che:

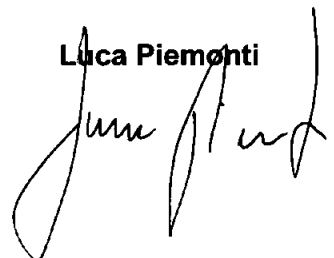
- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art.12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da TERNA.

Vi informiamo infine che il valore di potenza dell'impianto di cui all'oggetto non corrisponde al valore di potenza della richiesta in sede di STMG; a tal proposito è opportuno far presente che, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

Luca Piemonti





Raccomandata A/R

TERNA/P2019  
0049812 - 11/07/2019

Spettabile  
**High Wind S.r.l.**  
Corso Italia, 27  
39100 Bolzano (BZ)

**Oggetto: Codice Pratica: 201900389 – Comune di Guardia Lombardi (AV) – Preventivo di connessione**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 27,6 MW.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ARG/elt 99/08 e s.m.i. (TICA).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione del TICA.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione "Sistema elettrico" del sito [www.terna.it](http://www.terna.it) e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04 - SWIFT POSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di connessione  
relativo all'impianto ..... situato a .....(Comune /  
(Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/eit 226/12 e ARG/eit 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.

Contatti:

Ing. Tisti Pietro

Tel. 0683138315

Ing. D'Addese Oreste      Tel. 0683138289  
Sig.ra Nadia Capoleoni    Tel. 0683138631  
Fax: 0683138858

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalerVi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

Giacomo Donnini  


aBIS  
All.r.c.s.  
Copia: DTCS/AOT-NA  
DTCS/DSC/AE  
DSC/GISE  
ING  
Az.: PRI - CRT

---

**ALLEGATO A1**

**SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)  
PER LA CONNESSIONE**



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 27,6 MW nel Comune di Guardia Lombardi (AV). Codice Pratica: 201900389.

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Bisaccia.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/el/99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale sulla Stazione Elettrica della RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo 150 kV costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/el/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5 2.1 del Codice di Rete, sono di 450 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" pubblicato sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it));
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,0849;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono pari a 20 mesi.

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](http://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](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete.

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





Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 27,6 MW nel Comune di Guardia Lombardi (AV). Codice Pratica: 201900389.

impianti 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.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;
- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Giacomo Donnini