REGIONE LIGURIA

Comuni:

Quiliano (SV) – Altare (SV)

LOCALITA' MONTE BUROT - MONTE BARACCONE - ACQUE - ISOLA GRANDE – LE GREPPIE

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA
3 AEROGENERATORI

Sezione 11:

ALLEGATI

N. Elaborati **ALL1_ALL5** Data: **FEBBRAIO 2010**

Committente

Via Nazionale, 2,
25052 Piancogno (BS)
p.iva 00814870986

Rappresentante Legale
Dott. Elio Rosario Gheza

Progettazione

Via Alcide De Gasperi, 34,
82018 San Giorgio del Sannio (BN)
p.iva 01269320626

Progettista
Dott. Ing. Vittorio Iacono

ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI BENEVENTO
DOTT. ING. IACONO VITTORIO
ISCRITTO ALL'ALBO PROFESSIONALE
COL N. 1330

ALLEGATO 1

NOTA DI ASSENSO ALL'ALLACCIO ALLA RETE

(SOLUZIONE DI PROGETTO – CONNESSIONE AT SU SOTTOSTAZIONE PROGETTO MALLARE-ORCO FEGLINO)

Roma, 04 Feb 2008

Terna
Rete Elettrica Nazionale

Direzione Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete
00198 Roma, via Arno 64

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
FEN ENERGIA S.p.A.
Via Malpiero, 20
20138 Milano

N. Rif. TE/P20080001237

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

Oggetto: **Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 16 MVA da realizzare nel Comune di Mallare (SV).**
Codice identificativo: 07013490.

Ci riferiamo alla Vs. richiesta di connessione per comunicarVi la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) per l'allacciamento alla rete dell'impianto in oggetto, 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).

Lo schema di allacciamento alla rete, in riferimento allo stato attuale degli impianti ed alle condizioni attuali di esercizio, prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 132 kV con la Cabina Primaria di Altare (SV), di proprietà della società Enel Distribuzione, mediante la realizzazione di un impianto di rete costituito da:

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

I costi indicativi previsti per la realizzazione delle opere di competenza di Enel Distribuzione, relative all'impianto di rete per la connessione, sono i seguenti:

- 210 k€ per lo stallo AT in cabina con componenti in aria (compreso l'impegno di superficie);
- 15 k€ per l'impianto di consegna (escluse opere civili e terreno);

CERT.N.9141.TERN
ISO 9001:2000

- 86 k€ + 215 k€/km per il raccordo AT in All – Acc sez. 585 mm^2 semplice terna.

Tutti i costi esposti sono al netto di quelli relativi all'ottenimento delle autorizzazioni e delle servitù, e fanno riferimento ad una soluzione impiantistica standard di Enel Distribuzione.

Il corrispettivo per eventuali prescrizioni particolari ed eventuali oneri per adeguamenti in impianti attigui al Vs. saranno regolati a parte.

Il tempo medio previsto per la realizzazione degli interventi è pari a 16 (sedici) mesi, al netto delle autorizzazioni, dalla stipula del contratto per la connessione e dal versamento della prima rata del corrispettivo per la connessione.

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.

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 (disponibile sul sito www.terna.it, sezione Codice di Rete).

Vi informiamo infine che a valle dell'accettazione suddetta, il gestore di rete di riferimento per la connessione alla rete 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 ed alla quale dovrete inviare copia dell'accetazione di cui sopra. Al riguardo, alleghiamo alla presente la comunicazione della Società Enel Distribuzione relativa anche 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
MAN / AOT- TO
DS / IDC / AES

ALLEGATO 2

NOTA DI ASSENSO ALL'ALLACCIO ALLA RETE

(RILASCIATA PER L'IMPIANTO DI QUILIANO)

Terna
Rete Elettrica Nazionale

Direzione Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete

Roma, 14 Feb 2008

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
Fen Energia S.p.A.
Via Malipiero, 20
20138 Milano

N. Rif. TE/P20080001736

Oggetto: **Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte eolica da 12 MVA da realizzare nel comune di Quiliano (SV).**
Codice identificativo: 08002037.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione del 28.01.2008 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).

Lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna con la sezione a 132 kV della stazione elettrica a 380 kV denominata "Vado S/E".

In relazione a quanto stabilito all'art. 1 dell'allegato A della deliberazione 281/05, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 132 kV per il collegamento della Vs. centrale alla citata stazione costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 132 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€;
- i tempi di realizzazione dell'allacciamento sono pari a 12 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), 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

EE/AO

All: c.s.

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

ALLEGATO 3

RICHIESTA SOLUZIONE DI CONNESSIONE MT

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DOMANDA DI CONNESSIONE
PER IMPIANTI DI PRODUZIONE

Parte A - Generalità dell'impianto

Domanda di connessione/adeguamento della connessione esistente alla rete di Enel Distribuzione di:

- ✔ A1 - un impianto di produzione di energia elettrica;
- ○ A2 - lotto di impianti di produzione costituito da ..... impianti per una potenza complessiva di ..... kW;

sito in

- via Località - "Monte Burot - Monte Baraccone";
- comune QUILIANO;
- provincia SV;

ai sensi della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ARG/elt n. 99/08, con la quale è stato emanato il Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA) di cui al relativo allegato A.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Parte B - Dati del richiedente

Con la presente istanza, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci,

il sottoscritto

☐ B1 *(persone fisiche)*:

nome ....., cognome .....,
nato a ....., il .....,
codice fiscale .....,
residente in via .....,
comune ....., provincia .....,

☑ B2 *(soggetti diversi dalle persone fisiche)*:

nome ELIO, cognome GHEZA,
nato a Esine, il 08/04/1954,
codice fiscale GHZLEI54D08D434K,
residente in via Nazionale, 2,
comune Piancogno, provincia BS,
in qualità di legale rappresentante del/della (società, impresa, ente, associazione, condominio, ecc.) FEN ENERGIA S.p.A.,
con sede in Via Malipiero,20 - 20138 MILANO (MI),
codice fiscale 00814870986, partita IVA 00814870986,

in qualità di (barrare l'opzione corrispondente):

☑ B3 - titolare/avente la disponibilità dell'impianto in oggetto;

☐ B4 - mandatario senza rappresentanza di:

- ☐ *(persone fisiche)*
  ..... titolare/avente la disponibilità dell'impianto in oggetto
- ☐ *(soggetto diverso da persona fisica)*
  (società, impresa, ente, associazione, condominio, ecc.) .....
  .....,
  con sede in .....,
  codice fiscale ....., partita IVA .....,
  titolare/avente la disponibilità dell'impianto in oggetto;

richiede il preventivo per la connessione alla rete elettrica dell'impianto di produzione/lotto di impianti di produzione sopra descritto, ai sensi dell'articolo 3 dell'allegato A alla delibera AEEG ARG/elt n. 99/08.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Parte C - Dati dell'impianto

Parte D - Dichiarazioni

Parte E - Misura dell'energia elettrica prodotta

Nel caso di un singolo impianto di produzione il richiedente di cui alla parte B della presente domanda deve compilare un allegato C1, un allegato D1 e un allegato E1.
Nel caso di un lotto di impianti di produzione il richiedente di cui alla parte B della presente domanda deve compilare un allegato C1, un allegato D1 e un allegato E1 per ogni impianto costituente il lotto.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Allegato C1 alla domanda di connessione per impianti di produzione

Impianto n° ..1..... di ..1.....

Dati specifici dell'impianto

- ✔ C1.1 – richiesta di nuova connessione
- ○ C1.2 – richiesta di adeguamento di una connessione esistente
- C1.3 - potenza complessivamente richiesta per la connessione in immissione: ..6000.. kW;
- C1.4 - potenza nominale dell'impianto di produzione: ..6000.. kW;
- C1.5 - tipologia del sistema elettrico, indicare se monofase o trifase: ..trifase.....;
- C1.6 - contributo dell'impianto alla corrente di corto circuito: ..850... A;
- C1.7 - fonte primaria utilizzata per la produzione di energia elettrica (solare, eolica, idraulica, biogas, biomassa, ecc...): ..eolica.....;
- C1.8 - tipologia di produzione di energia elettrica (da fonte convenzionale, da fonte rinnovabile, ibrida, cogenerazione, cogenerazione ad alto rendimento, ecc...):..... ..fonte rinnovabile.....;
- C1.9 - data prevista di avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione: ...15.../..05...../.2011..;
- C1.10 - data prevista di conclusione dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione: ...15.../..11...../.2011..;
- C1.11 - data prevista di entrata in esercizio dell'impianto di produzione: ...15.../..11...../.2011..;
- C1.12 - esigenze tecniche (eventuali):

  .....

  .....

  .....

Dati relativi alla potenza richiesta in prelievo per:

- ✔ C1.13 - nuovo punto di prelievo per servizi ausiliari;
- ○ C1.14 - nuovo punto di prelievo per usi diversi dai servizi ausiliari.
- Potenza disponibile richiesta ...30... kW.
- Potenza istantanea di ..... kW per una durata di ..... secondi.

Ulteriori dati per richieste di adeguamento di connessioni già esistenti

- ○ C1.15 - POD ..... intestato a .....;
- ○ C1.16 - potenza già disponibile in immissione: ..... kW;
- ○ C1.17 - potenza già disponibile in prelievo: ..... kW;
- ○ C1.18 - aumento di potenza nominale dell'impianto di produzione: ..... kW.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Allegato D1 alla domanda di connessione per impianti di produzione

Impianto n° ..1..... di ..1.....

Dichiarazioni

Il richiedente di cui alla parte B della presente domanda dichiara di:

- ☑ D1 - voler cedere totalmente l'energia immessa in rete (si rammenta che per usufruire del trattamento previsto dall'art. 16 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 348/07, è necessario fornire la certificazione asseverata da perizia indipendente di cui al punto F.13);
- ○ D2 - di voler cedere solo parzialmente l'energia immessa in rete al netto dell'energia autoconsumata;
- ○ D3 - di voler accedere alle condizioni previste dal Testo Integrato per lo Scambio sul Posto (TISP), di cui alla delibera AEEG ARG/elt n. 74/08 (a tal fine si precisa che la registrazione sul portale del GSE all'indirizzo https://applicazioni.gsel.it/ è condizione necessaria per stipulare la convenzione di scambio con GSE, come previsto dalla citata delibera);
- ○ D4 - volersi avvalere dell'opzione prevista all'art. 3.4 dell'allegato A alla deliberazione n. 99/08 ed allo scopo indica nella planimetria allegata il punto di connessione richiesto sulla rete esistente le cui coordinate GPS risultano ..44°20'26.89'' N 8°19'35.72'' E - (rif. Elaborato n° 02.1).....;

Nel solo caso di cessione totale di energia, in merito al servizio di misura offerto da Enel Distribuzione SpA per il punto di connessione con la rete, dichiara inoltre:

- ○ D5 - di volersi avvalere di tale servizio;
- ☑ D6 - di non volersi avvalere di tale servizio.

Dichiara inoltre che in corrispondenza dello stesso punto di connessione:

- ☑ D7 - non sono connessi altri impianti di produzione;
- ○ D8 - sono connessi gli impianti di produzione indicati in allegato *(solo nel caso in cui esistano altri impianti di produzione)*.

Dichiara inoltre di non connettere all'impianto oggetto del presente contratto alcun impianto che risulti essere direttamente o indirettamente nella disponibilità di soggetti giuridici diversi dal richiedente.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Allegato E1 alla domanda di connessione per impianti di produzione

Impianto n° ..1..... di ...1.....

Misura dell'energia elettrica prodotta

Il richiedente di cui alla parte B della presente domanda comunica le scelte seguenti in merito al servizio di misura dell'energia elettrica prodotta.
Se la potenza dell'impianto di produzione è minore o uguale a 20 kW, compilare la sezione E1.1.
Se la potenza dell'impianto è maggiore di 20 kW, il responsabile del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta è il produttore, come previsto dall'art. 3 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 88/07. Se si intende richiedere il servizio di misura dell'energia prodotta offerto da Enel Distribuzione, compilare la sezione E1.2 .

E1.1 - Misura dell'energia prodotta per impianti fino a 20 kW ai sensi della del. AEEG n. 88/07

Prende atto che l'installazione del misuratore dell'energia elettrica prodotta sarà effettuata da Enel Distribuzione, secondo quanto previsto dalle norme in atto.
Per la misura dell'energia prodotta si impegna a corrispondere quanto previsto dalla vigente normativa (delibera 348/07 e successive modifiche e integrazioni). Per l'eventuale rimozione delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta si impegna a corrispondere l'importo di 75 € più IVA.

Data Firma

....

E1.2 - Misura dell'energia prodotta per impianti oltre 20 kW ai sensi della del. AEEG n. 88/07

Richiede il servizio di misura dell'energia elettrica prodotta, impegnandosi a pagare il corrispettivo di 330 € più IVA, per anno o frazione di anno, ed a richiedere l'eventuale disdetta con preavviso di almeno un mese.
In caso di durata del servizio inferiore a tre anni, si impegna a corrispondere l'importo di 120 € più Iva come corrispettivo per la rimozione delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta.

Data Firma

....

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Parte F - Documentazione da allegare

Il richiedente di cui alla parte B della presente domanda allega la seguente documentazione, ove necessario per ciascun impianto di produzione:

- F1 - planimetria (carta tecnica regionale) dell'area dove ricade la connessione in scala 1:10.000 o 1:25.000 con ubicazione degli impianti;
- F2 - planimetria catastale dell'area dell'impianto in cui siano evidenziate le proprietà dei terreni sui quali l'impianto di produzione è destinato ad insistere;
- F3 - documento, mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, attestante la disponibilità del sito oggetto dell'installazione dell'impianto. Tale documento deve indicare almeno i presupposti di tale disponibilità in termini di proprietà o di eventuali diritti di utilizzo;
- F4 - documentazione progettuale degli interventi previsti secondo quando indicato nella Norma CEI 0-2. In particolare dovrà essere prodotta la seguente documentazione:
    - F4.1 - schema elettrico unifilare della parte dell'impianto a corrente alternata tra generatori e dispositivi di conversione statica ed il punto terminale dell'impianto di utenza per la connessione con indicazione dei possibili assetti di esercizio. Sullo schema sono indicati in dettaglio organi di manovra, protezione presenti ed eventuali punti di derivazione dei carichi;
    - F4.2 - descrizione (tipologia, caratteristiche tecniche di targa) dei seguenti componenti:
        - F4.2.1 - generatori, convertitori e/o eventuali motori elettrici di potenza;
        - F4.2.2 - dispositivi (generale, di interfaccia e/o di generatore) e protezioni associate;
        - F4.2.3 - sistemi di rifasamento (eventuali);
        - F4.2.4 - eventuali trasformatori;
    - F4.3 - caratteristiche sistema di misura dell'energia prodotta e/o immessa (marca e modello del misuratore - solo nel caso in cui non sia Enel Distribuzione a fornire il servizio);
    - F4.5 - informazioni sulle eventuali apparecchiature potenzialmente disturbanti presenti nell'impianto (compilazione scheda apparecchiature sensibili e disturbanti del cliente – Allegato AC alla "Guida alle connessioni alla rete elettrica di Enel Distribuzione");
- F5 - numero delle sezioni di impianto, come definite dall'art. 5.4 della delibera n. 90/07 e successive modificazioni e integrazioni, in particolare quelle apportate dalla delibera n. 161/08;
- F6 - attestazione del rispetto o meno delle condizioni di cui alla deliberazione n. 42/02 (solo nel caso di allacciamenti di impianti di cogenerazione) - modulo disponibile sul sito internet del GSE (www.gsel.it);
- F7 - attestazione del rispetto o meno delle condizioni di cui all'articolo 8, comma 6, del decreto legislativo n. 387/03 (solo nel caso di allacciamenti di impianti ibridi);
- F8 - attestato di versamento dell'importo dovuto;
- F9 - certificazione asseverata da perizia indipendente relativa all'utilizzo della potenza in prelievo esclusivamente per i servizi ausiliari (se è stato compilato il punto C1.13 e il punto D1)

Si impegna a rendere disponibili, su richiesta di Enel Distribuzione, eventuali ulteriori dati tecnici dell'impianto che siano necessari per l'esecuzione delle verifiche preliminari di allacciamento.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Parte G - Assunti

Il richiedente di cui alla parte B della presente domanda prende atto che:

- nel caso in cui sia previsto l'allacciamento dell'impianto di produzione in un nuovo punto di connessione alla rete di Enel Distribuzione, lo stesso potrà essere attivato solo previa ricezione da parte di Enel Distribuzione di esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo da parte di un Venditore di energia elettrica;
- la connessione, compresi gli eventuali interventi sul gruppo di misura dell'energia prodotta, sarà effettuata nel rispetto delle regole tecniche di connessione conformemente alle disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas e alle norme/guide CEI di riferimento;
- i termini previsti dalla normativa vigente (delibera AEEG ARG/elt n. 99/08) per la comunicazione del punto di connessione e del preventivo di spesa decorrono dalla data di ricevimento da parte di Enel Distribuzione dei dati e dei documenti richiesti, compresa copia della ricevuta di pagamento del corrispettivo fisso di cui all'art. 5.1 dell'allegato A alla delibera stessa. Ogni eventuale ritardo derivante da incompletezza della suddetta documentazione non è imputabile ad Enel Distribuzione.

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Parte H - Recapiti per ogni comunicazione riguardante la richiesta di connessione:

Il richiedente di cui alla parte B della presente domanda lascia i seguenti recapiti per ogni ulteriore comunicazione riguardante la pratica di connessione:

- nominativo Ing. Domenico Nuzzolo;
- indirizzo Via Alcide De Gasperi, 34 - San Giorgio del Sannio (BN);
- telefono 0824/330198;
- telefono 0824/330133;
- telefono 3480300041;
- fax 0824/480865;
- e-mail nuzzolo@gierret.it;

Data

10/02/2010

Firma



NB: allegare fotocopia, in carta semplice, di un documento di identità del richiedente.

AVVISO

In attuazione delle disposizioni dell'art. 38, comma 3, del DPR 28 dicembre 2000, n. 445, le istanze, recanti anche dichiarazioni sostitutive di atto di notorietà, assumono validità solo se fatte pervenire all'ufficio di Enel Distribuzione in indirizzo unitamente a una fotocopia, in carta semplice, di un documento di identità del richiedente.

Per la compilazione del modulo seguire le istruzioni sopraindicate.

N. Raccomandata 13650093752-3

Posteitaliane

EP1816/EP1825 - Mod. 22 R - MOD. 04000B (Ex 8150B) - Sf. [4] Ed. 09

Accettazione **RACCOMANDATA** RICEVUTA

È vietato introdurre denaro e valori nelle raccomandate: Poste Italiane SpA non ne risponde

Si prega di compilare a cura del mittente a macchina o in stampatello

DESTINATARIO

ENEL SPA

DESTINATARIO CORSO REGINA MARGHERITA 267

VIA / PIAZZA N° CIV.

10153 TORINO

C.A.P. COMUNE PROV.

MITTENTE

FEN ENERGIA SPA

MITTENTE VIA NAZIONALE 2

VIA / PIAZZA N° CIV.

25032 PASSOCORNO

C.A.P. COMUNE PROV.

SERVIZI ACCESSORI RICHIESTI

Contrassegnare la casella interessata

☐ Via aerea ☐ A.R.

☐ Assegno € _____ (in cifre)

Fraz.09057 Sez.07 Operaz.0140

Causale: R 10/02/2010 14:44

Peso gr.: 213 Tariffa € 5,55 Affr. € 5,55

Serv.Agg.: AR

Bollo (accettazione manuale)

TASSE

ALLEGATO 4

CERTIFICATI AEROGENERATORI E70

Type Certificate

Typenzertifikat

Registration-No.

Registrier Nr.

78/220/576439-TC-IEC

Customers reference *Zeichen des Auftraggebers*	**Date of order** *Auftragsdatum*	**File reference** *Aktenzeichen*	**Report No.** *Prüfbericht Nr.*
	06th Feb. 2004	**8100576439**	

Name and address of customer

ENERCON GmbH
Dreekamp 5
26605 Aurich
Germany

Name und Anschrift des Auftraggebers

Description of product

Wind Turbine

ENERCON E-70 E4

Beschreibung des Produktes

with the characteristic data given in the „Design Assessment" and the attached „Annex to Design Assessment"

has been assessed by TÜV NORD concerning the design and manufacture.

Tested in accordance with

IEC IA

Geprüft nach

The Type Certification is based on the indicated documents as follows:

78/220/576439Rev1-D-IEC	Statement of Compliance for the Design Assessment of the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21
78/220/576439-T-IEC	Type Test Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21
78/220/576439-M-IEC	Manufacturing Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21
78/220/576439-C-IEC	Type Characteristics Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21

Normative references: IEC 61400-series, Ed.2 "Wind turbine generator systems" 1999

Any change in the design is to be approved by TÜV NORD. Without approval the Statement loses its validity.

Please also pay attention to the information stated overleaf

Bitte beachten Sie auch die umseitigen Hinweise

TÜV NORD CERT GmbH & Co. KG
TÜV CERT-Zertifizierungsstelle für Windenergieanlagen

The head
Der Leiter

Dipl.-Ing. Thomas Korzeniewski

TÜV NORD CERT

Hamburg, dated 21st December 2004
Hamburg, den 21.12.2004

Große Bahnstraße 31 • 22525 Hamburg • Fon +49 (0)40 8557 2713 • Fax +49 (0)40 8557 2576

Type Certificate

Typenzertifikat

Registration-No.

Registrier Nr.

78/220/374875-TC-IEC/EN

Customers reference *Zeichen des Auftraggebers*	Date of order *Auftragsdatum*	File reference *Aktenzeichen*	Report No. *Prüfbericht Nr.*
	06th April 2005	**8101374875**	

Name and address of customer / *Name und Anschrift des Auftraggebers*

ENERCON GmbH
Dreekamp 5
26605 Aurich
Germany

Description of product / *Beschreibung des Produktes*

Wind Turbine

ENERCON E-70 E4

with the characteristic data given in the „Design Assessment" and the attached „Annex to Design Assessment"

has been assessed by TÜV NORD concerning the design and manufacture.

Tested in accordance with / *Geprüft nach*

IEC / EN II A

The Type Certification is based on the indicated documents as follows:

78/220/374875-D-IEC/EN	Statement of Compliance for the Design Assessment of the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2005-06-08
78/220/576439-T-IEC	Type Test Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21
78/220/576439-M-IEC	Manufacturing Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21
78/220/576439-C-IEC	Type Characteristics Conformity Statement for the Wind Turbine ENERCON E-70 E4, TÜV NORD, dated 2004-12-21

Normative references: IEC 61400-series, Ed.2 "Wind turbine generator systems" 1999

DIN EN 61400-1, Windenergieanlagen, Teil 1: Sicherheitsanforderungen, August 2004

Any change in the design is to be approved by TÜV NORD. Without approval the Statement loses its validity.

Please also pay attention to the information stated overleaf
Bitte beachten Sie auch die umseitigen Hinweise

TÜV NORD CERT GmbH & Co. KG
TÜV CERT-Zertifizierungsstelle für Windenergieanlagen

The head
Der Leiter

Dipl.-Ing. Thomas Korzeniewski

Große Bahnstraße 31 • 22525 Hamburg • Fon +49 (0)40 8557 2713 • Fax +49 (0)40 8557 2576

Hamburg, dated 09th June 2005
Hamburg, den 09.06.2005

RT A4 VLH 02.05 9000 de

ALLEGATO 5

DISPONIBILITA’ DELLE AREE

Fen Energia s.p.a.

Sede Legale: Via Malipiero 20 **Milano** – Sede amministrativa **Piancogno** (BS) - Via Nazionale 2/b - Tel. **0364.458011** - Fax **0364.458030**
E-mail: mail@fenenergia.com C.C.I.A.A. BS N. 00814870986 - R.E.A. 326742

DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA
AI SENSI DEGLI ARTT. 46, 47 E 48 DEL D.P.R. N. 445/2000

Il sottoscritto dott. **Gheza Elio Rosario**, nato a Esine (BS) il 08/04/1954, residente a Piancogno (BS), in Via Nazionale n. 2, Carta d'Identità n. AJ 6259151, C.F. GHZLSR54D08D434W in qualità di **Presidente del Consiglio di Amministrazione** della società FEN Energia S.p.A. con sede legale in Via Malipiero, 20 – Milano (MI) e sede operativa in Via Nazionale, 2/B – Piancogno (BS)

consapevole che, ai sensi dell'art. 76 DPR n. 445/2000, la dichiarazione mendace è punita ai sensi del Codice Penale e delle leggi speciali in materia,

DICHIARA

SOTTO LA PROPRIA RESPONSABILITA'

- Di avere la disponibilità dei terreni sui quali intende presentare istanza di realizzazione di un parco eolico ed in particolare di avere la disponibilità dei terreni individuati al N.C.T. del Comune di Quiliano al foglio 14 mappali n° 7, 12, 15, 16 ed al foglio 25 mappale 5.

Milano 1 febbraio 2010