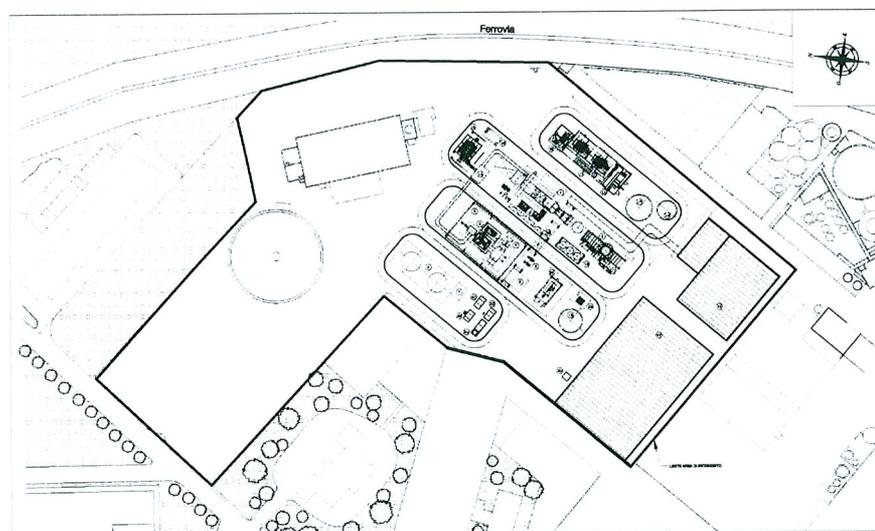


Dufenergy

Dufenergy Italia SpA

Centrale Elettrica a ciclo combinato nel sito della ex-cartiera di Lama di Reno, Comune di Marzabotto (BO)



LINEA ELETTRICA IN CAVO INTERRATO IN AT A 132 kV PER IL COLLEGAMENTO ALLA SOTTOSTAZIONE ELETTRICA

ALLEGATO 1 – STMG comunicata da Terna

Proponente:

Dufenergy Italia S.p.A.

Sede legale: via A. Diaz, 248
25010 S. Zeno Naviglio (BS)

Tel. 030/21.691 Fax 030/266.75.98

e-mail:

progetto.marzabotto@it.dufenergy.com



Direzione
Pianificazione
e Sviluppo Rete

Sece legale Terna SpA - Via Arno, 64 - 00198 Roma - Italia
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05779661007 R.E.A. 922416
Cap. Soc. 440.139.384 Euro (al 30 aprile 2008) i.v.

Roma, 13 Nov 2008

Raccomandata A/R

N. Rif. TE/P2008017102

Spett.le
Dufenergy Italia S.p.A.
Via Armando Diaz, 248
25010 San Zeno Naviglio (BS)

p.c.

Spett.le
Enel Distribuzione S.p.A.
Divisione Infrastrutture e Reti
Ingegneria e Unificazione
Via Ombrone, 2
00198 Roma

**Oggetto: Richiesta di allacciamento di un impianto di generazione a ciclo combinato alimentata a gas naturale da 75 MVA da ubicare in località Lama di Reno nel Comune di Marzabotto (BO).
Codice identificativo: 08014726**

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione, Vi comuniciamo 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 (AEEG) e del Codice di Trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete (Codice di Rete).

La STMG prevede che la centrale venga collegata in entra-esce sulla linea a 132 kV "Sasso Marconi - Vergato" di proprietà ENEL Distribuzione S.p.A., mantenendo lo stesso punto di consegna della ex Cartiera Burgo, mediante la realizzazione di un impianto di rete per la connessione costituito da:

- adeguamento cabina di consegna da schema ridotto a schema completo;
- complesso di teleconduzione.

Ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla deliberazione 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comuniciamo 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 396 k€ per l'adeguamento della cabina di consegna, 48 k€ per il complesso di teleconduzione;
- i tempi di realizzazione dell'allacciamento sono pari a 16 mesi.



In considerazione della necessità di garantire in futuro l'accesso alle infrastrutture di rete a tutti gli impianti che verranno realizzati, Vi segnaliamo che potrà essere necessario rinforzare la magliatura della rete e/o adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito.

Pertanto, fino all'entrata in servizio di tali rinforzi, Vi segnaliamo che, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere limitazioni della potenza generata dagli impianti di produzione, a causa di possibili limitazioni di capacità della rete di trasmissione nazionale.

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 siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e della normativa vigente.

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 all'art. 1A.5.3.1 del Codice di Rete, compilando il Modello 3/a (disponibile sul ns. 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'accettazione di cui sopra. Al riguardo, alleghiamo alla presente la comunicazione della Società Enel Distribuzione.

A seguito dell'eventuale accettazione della presente STMG, Vi informiamo infine che, ai sensi del punto 3 della Delibera ARG/elt 99/08, la presente STMG cesserà di validità qualora non comuniciate ufficialmente alla scrivente società l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 mesi dalla data di entrata in vigore della Delibera, vale a dire entro il 23.01.2010.

Nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause a Voi non imputabili, sarà Vs. cura, ai sensi dell'art. 31.2 dell'Allegato A alla Delibera, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, darne ufficialmente informazione alla scrivente società, all'AEEG ed al gestore di rete interessato dalla connessione di cui in indirizzo.

A handwritten signature in dark ink, appearing to be a stylized monogram or initials.



Direzione
Pianificazione
e Sviluppo Rete

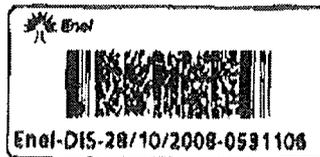
In questo caso dovrete trasmettere a tali soggetti, con cadenza periodica di 60 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dello stato di avanzamento dell'iter autorizzativo per la connessione.

In assenza dell'accettazione e delle comunicazioni di cui sopra nei termini indicati, la STMG per l'impianto di cui in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Con i migliori saluti.

Il Direttore
Gianni Vittorio Armani

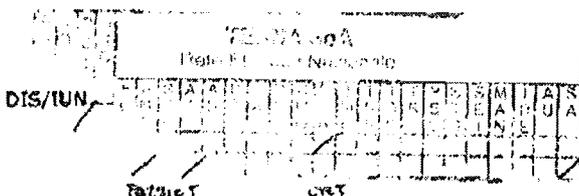
EE-PDR
All.c.s.
Copia. BDI/SAT
MAN/AOT-FI
DSC/DC/AES



DIVISIONE INFRASTRUTTURE E RETE

INGEGNERIA E UNIFICAZIONE

00198 Roma, Via Ombrone 2
T +39 0683051 F +39 068305582



PRIORITARIA

Spett.le
TERNA - Rete Elettrica Nazionale S.p.A.
Operation Italia
Pianificazione e Sviluppo Rete
Via Ostiense, 92
00154 ROMA RM

N. Rif. TE/AZ008022331 300400

Oggetto: Richiesta di allacciamento, da parte della società Dufenergy Italia S.p.A., di un impianto di generazione a ciclo combinato alimentato a gas naturale da 75 MVA da ubicare nel Comune di Marzabotto (BO).
Vs. codice identificativo: 06014726

In riferimento alla Vostra lettera stesso oggetto prot. TE/P2008012295 (ns. rif. DIS-12/08/2008-0385858), 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 oggetto in entra-esce dalla linea 132 kV "Sasso Marconi - Vergato", di ns. proprietà, mantenendo lo stesso punto di consegna della ex Cartiera Burgo, e procedendo, come da Voi indicato, all'adeguamento della cabina di consegna dall'attuale schema ridotto (solo organi di sezionamento) ad uno schema completo.

I costi medi stimati per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione sono pari a:

- 396 k€ per l'adeguamento della cabina di consegna AT;
- 48 k€ per il complesso di teleconduzione.

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 sarà regolato a parte.

Il tempo medio previsto per la realizzazione degli interventi è pari a 16 mesi dalla stipula del contratto per la connessione e dal versamento della prima rata del corrispettivo per la connessione e, comunque, a valle dell'ottenimento di tutte le necessarie autorizzazioni e servitù e adempimenti del richiedente che siano indispensabili alla realizzazione della connessione.

Cordiali saluti

Eugenio Di Marino
IL RESPONSABILE

Copia a: DIS/MAT/NE/DTR-ERM
Dipartimento Territoriale Rete Emilia Romagna e Marche



LC. 2292160

1/1

MODELLO 3/a

Accettazione del Preventivo di connessione/STMG

La società Dufenergy Italia S.p.A. con sede legale in San Zeno Naviglio, Prov. BS, Via Armando Diaz, 248, CAP 25010, C.F. e P.I. 03594850178, numero telefonico 030/21691, numero di fax 030/2667598, indirizzo e-mail: progetto.marzabotto@it.dufenergy.com, CODICE PRATICA 08014726, in persona di Francesco Bernardi, in qualità di Amministratore Delegato, titolare della richiesta di connessione relativa all'impianto di generazione a ciclo combinato alimentato a gas naturale, per una potenza ai fini della connessione di 60 MW (75 MVA) da ubicare a Lama di Reno, Comune di Marzabotto, Prov. BO.

ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE

la STMG indicata da Terna, con lettera del 13 Novembre 2008, prot. TE/P2008017102 che, ai fini dell'allacciamento dell'impianto, prevede la realizzazione di un impianto di rete per la connessione costituito da:

- Adeguamento cabina di consegna da schema ridotto a schema completo;
- Complesso di teleconduzione.

ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di riservatezza in merito all'iniziativa in oggetto.

ASSUME

altresi, 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 al paragrafo 1A.5.3.3 del Codice di Rete.

SI IMPEGNA

a comunicare a Terna, entro 18 mesi dalla data della presente l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto in oggetto.

Nel caso in cui i termini di cui sopra non possano essere rispettati, a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi, pena decadenza della richiesta di connessione, con cadenza periodica di 60 (sessanta) giorni, si impegna altresì a trasmettere a Terna, all'Autorità, nonché ad altro Gestore eventualmente indicato nel Preventivo, un aggiornamento dello stato di avanzamento dell'iter per la connessione.

San Zeno Naviglio, 25 Febbraio 2009

Il Richiedente:

Dufenergy Italia S.p.A.
L'Amministratore Delegato
Ing. Francesco Bernardi

