

Regione
Molise



Provincia di
Campobasso



Comune di
Tufara



Comune di
Gambatesa



Comune di
Riccia



Comune di
Cercemaggiore



Committente:

RWE

RWE RENEWABLES ITALIA S.R.L.

via Andrea Doria, 41/G - 00192 Roma

P.IVA/C.F. 06400370968

PEC: rwerenewablesitaliasrl@legalmail.it

Titolo del Progetto:

REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA NEI COMUNI DI GAMBATESA (CB), TUFARA (CB), RICCIA (CB) E CERCEMAGGIORE (CB).

Documento:

PROGETTO DEFINITIVO OPERE CIVILI

N° Documento:

PEPI R EG 22

ID PROGETTO:

PEPI

DISCIPLINA:

PD

TIPOLOGIA:

R

FORMATO:

A4

Elaborato:

Calcolo dei proventi annui derivanti dalla valorizzazione dell'Energia prodotta dall'impianto

FOGLIO:

1 di 1

SCALA:

N/A

Nome file:

PEPI_R_EG_22_Calcolo dei proventi annui derivanti dalla valorizzazione dell'Energia prodotta dall'impianto.pdf

Progettazione:



ENERGY & ENGINEERING S.R.L.

Via XXIII Luglio 139

83044 - Bisaccia (AV)

P.IVA 02618900647

Tel./Fax. 0827/81480

pec: energyengineering@legalmail.it

Progettista:



Ing. Davide G. Trivelli

Rev:	Data Revisione	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
0	03/07/2023	PRIMA EMISSIONE	ENERGY & ENGINEERING S.R.L.	ENERGY & ENGINEERING S.R.L.	ENERGY & ENGINEERING S.R.L.

➤ Premessa

L'ipotesi progettuale prevede l'installazione di n.8 aerogeneratori, da 6,60 MW nominali, per una potenza complessiva di impianto pari a 52,80 MW.

Gli aerogeneratori saranno collegati tra loro attraverso un cavidotto interrato in AT a 36 kV che collegherà il parco eolico alla cabina di utenza a 36 kV. Questa sarà collegata mediante cavo interrato a 36 kV alla adiacente stazione di trasformazione 150/36 kV, che costituirà il punto di connessione alla RTN.

Calcolo dei proventi annui:

Premesso che per la valutazione anemometrica del sito in progetto la società DNV, esperta in materia, ha redatto un'analisi preliminare del sito allo scopo di determinare la potenzialità dell'impianto eolico in progetto.

È stata stimata una produzione al netto delle perdite dell'impianto pari a 118,4 GWh/anno.

Partendo da questo dato e dalla valorizzazione basata sul valore medio del prezzo di acquisto dell'energia elettrica pari a **66,39 €/MWh** (Fonte GSE, media degli ultimi 5 anni) si ottiene:

- $118.400 \text{ MWh/anno} \times 66,39 \text{ €/MWh} = \mathbf{7.860.576,00 \text{ €/anno}}$

a cui andremo, eventualmente, ad aggiungere la valorizzazione basata sull'ipotesi di presenza di meccanismi di incentivazione.

In tale caso si prenderà come riferimento l'ultimo decreto FER, supponendo che l'impianto abbia partecipato e si sia aggiudicata la procedura d'asta partendo da un prezzo di acquisto di riferimento di **70 €/MWh** e considerando i due casi limite di ribasso consentiti (**2% e 70%**):

- $118.400 \text{ MWh/anno} \times 68,60 \text{ €/MWh} = \mathbf{8.122.240,00 \text{ €/anno}}$
(caso migliore 2% di 70 €/MWh);
- $118.400 \text{ MWh/anno} \times 21 \text{ €/MWh} = \mathbf{2.486.400,00 \text{ €/anno}}$
(caso peggiore 70% di 70 €/MWh).

IL PROGETTISTA

