



COMUNE DI LUCERA

PROVINCIA DI FOGGIA



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN PARCO EOLICO

RICHIESTA DI AUTORIZZAZIONE UNICA

D.Lgs. 387/2003

PROCEDIMENTO UNICO AMBIENTALE (PUA)

Valutazione di

Impatto Ambientale (V.I.A.)

D.Lgs. 152/2006 ss.mm.ii. (art. 27)

"Norme in materia ambientale"

PROGETTO

LUCERIA

DITTA

AEP s.r.l.

A 11

Pagg. 5

Titolo dell'allegato:

QUADRO ECONOMICO

1	EMISSIONE	25/11/2021
		DATA

CARATTERISTICHE GENERALI D'IMPIANTO

GENERATORE - Altezza mozzo: fino a 140 m
Diametro rotore: fino a 180 m
Potenza unitaria: fino a 6 MW

IMPIANTO - Numero generatori: 33
Potenza complessiva: fino a 198 MW

Il proponente:

AEP s.r.l.
P.zza Giovanni Paolo II, 8
71017 Torremaggiore (FG)
0882/393197
aepvento@pec.it

Il progettista:

ATS Engineering srl
P.zza Giovanni Paolo II, 8
71017 Torremaggiore (FG)
0882/393197
atseng@pec.it

Il tecnico:

Ing. Eugenio Di Gianvito
atsing@atsing.eu

Sommario

1. Computo metrico.....	4
2. Potenziale eolico dell'area di progetto e stima di producibilità.....	4
3. Inquadramento finanziario/economico.....	4

Il Progetto

AEP s.r.l., con sede legale in Torremaggiore (FG), Piazza Giovanni Paolo II, 8, nell'ambito dei suoi piani di sviluppo di impianti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, ha previsto la realizzazione di un impianto eolico nel *Comune di Lucera in provincia di Foggia*, come viene evidenziata nella **Figura 1** e prevede l'installazione di 33 aerogeneratori.

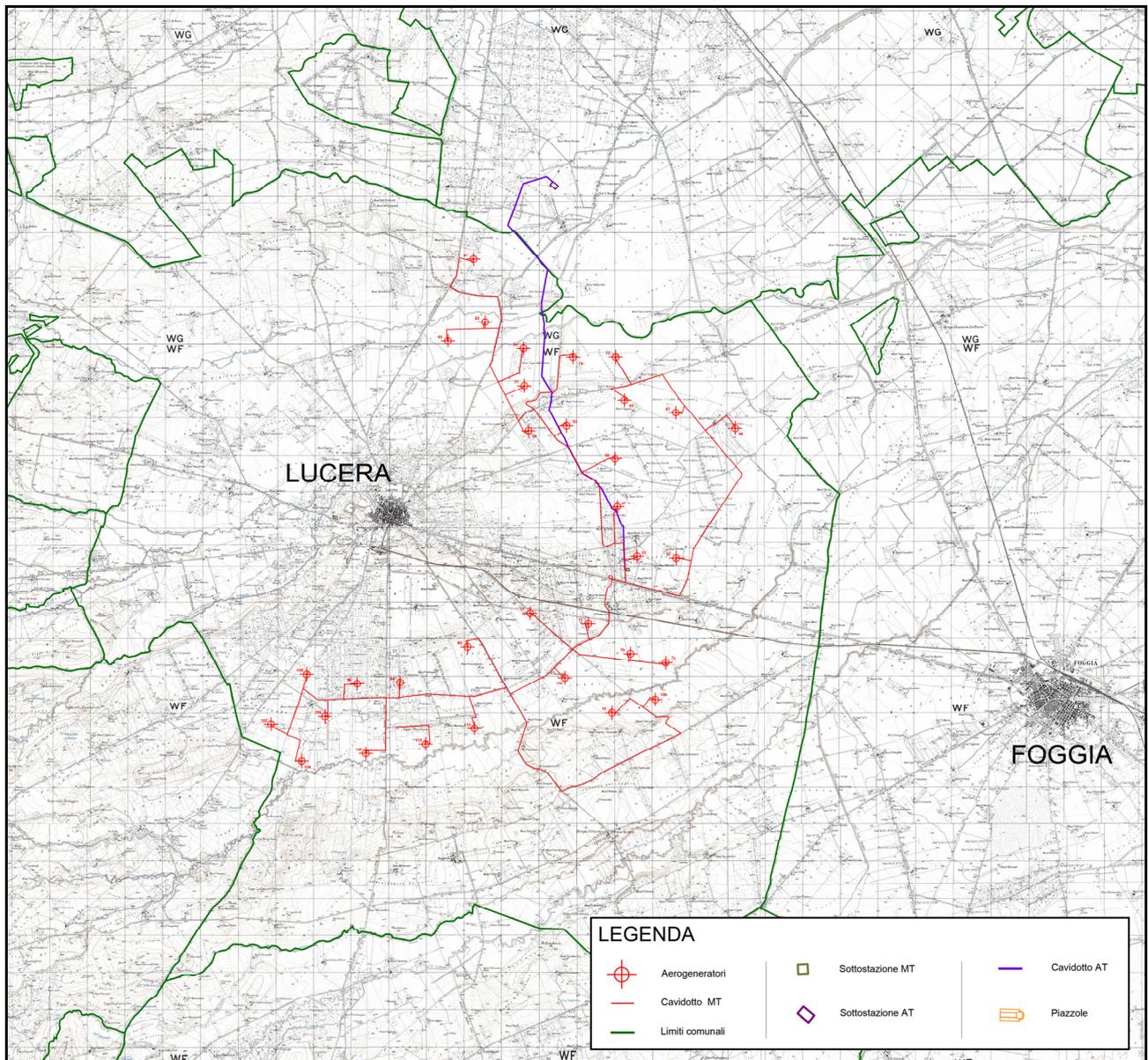


Figura 1: Localizzazione aerogeneratori su IGM

Per un'identificazione univoca di ogni singolo aerogeneratore e per una più dettagliata descrizione del progetto, si riportano nella tabella seguente le coordinate relative all'ubicazione georeferenziata di ognuno di essi nel sistema di riferimento **UTM33N – WGS84**

Numero	UTM33N – WGS84	
	Est	Nord
7b	534.358	4.591.416
7c	535.301	4.591.174
10	533.865	4.589.815
10b	535.021	4.590.175
12	533.235	4.592.230
13b	532.608	4.590.771
17	531.679	4.592.518
46	537.156	4.597.527
51	534.535	4.594.060
52	535.580	4.594.012
57	534.009	4.595.403
60	533.948	4.596.707
63	532.648	4.597.595
65	534.198	4.598.284
67	535.570	4.597.944
72	533.963	4.599.451
74	532.824	4.599.448
77	531.522	4.598.683
80	531.501	4.599.673
83	529.483	4.599.892
85	530.475	4.600.406
87	530.167	4.602.106
88	531.636	4.597.461
90	530.006	4.591.595
94	528.205	4.590.646
96	527.056	4.590.614
100	525.710	4.590.868
102	524.755	4.589.511
104	525.573	4.588.504
106	526.198	4.589.721

109	527.287	4.588.709
113	530.191	4.589.399
115	528.885	4.588.967

Tabella 1: Coordinate degli aerogeneratori nel sistema di riferimento UTM33N – WGS84

1. Computo metrico

Per quanto riguarda i costi dei singoli componenti del progetto "LUCERIA" si può fare riferimento all'allegato " *Computo Metrico Estimativo*", facente parte della documentazione progettuale.

2. Potenziale eolico dell'area di progetto e stima di producibilità

Nonostante lo studio dimostri che il potenziale eolico dell'area di progetto sia elevata, per l'elaborazione delle previsioni economico/finanziarie, abbiamo adottato dei criteri prudenziali dimostrando come il progetto presenti una redditività interessante anche con una quantità di energia elettrica prodotta nettamente inferiore ai dati forniti dallo studio.

3. Inquadramento finanziario/economico

Per l'inquadramento economico finanziario e per dimostrare la redditività dell'iniziativa, abbiamo considerato le seguenti ipotesi cautelative:

- Condizioni di ventosità minime;
- Prezzo di vendita dell'energia elettrica minimo senza considerare nel corso degli anni maggiorazioni;
- La capacità dell'impianto è stata considerata in decremento dello 0% nel corso degli anni.

Le ipotesi con le quali abbiamo redatto il bilancio atteso sono:

<p>Costo stimato per la realizzazione dell'impianto</p> <p>Costo dell'impianto dovuto ai vari componenti, più allo sviluppo del progetto ed altri costi.</p>	<p>€ 128.637.143,00</p>
<p>Decremento annuale producibilità rispetto all'anno precedente</p> <p>Tenendo conto delle ipotesi cautelative che abbiamo adottato per la redazione della previsione economico/finanziaria, abbiamo ritenuto di non considerare il decremento annuale della producibilità</p>	<p>0 %</p>
<p>Inflazione</p> <p>L'inflazione è stata considerata pari al 0%</p>	<p>0 %</p>
<p>Spese ordinarie di manutenzione e riparazione</p> <p>Le spese ordinarie di manutenzione e riparazione ordinarie sono addebitate</p>	<p>0.3 %</p>

<p>integralmente a conto economico. Sempre in un'ottica prudentiale, le spese ordinarie sono imputate anche ai primi anni, nonostante l'impianto nuovo non richieda un tale sforzo manutentivo.</p>	
<p>Affitto dei terreni</p> <p>L'affitto dei terreni è stato calcolato in base ad accordi preliminari in essere con i proprietari terrieri.</p>	€ 792.000,00
<p>Assicurazioni</p> <p>Si è previsto un costo assicurativo medio annuo</p>	€ 99.000,00
<p>OPEX</p> <p>Con la sigla OPEX si raccolgono genericamente le principali voci gestionali di competenza annuale (spese di manutenzione ordinaria e straordinaria, assicurazioni, Spese legali e consulenze varie).</p>	€ 330.000,00
<p>Prezzo di vendita dell'energia elettrica</p> <p>Così come è stato considerato un valore di produzione nettamente inferiore, anche il prezzo di vendita dell'energia elettrica è stato calcolato al minimo senza gli aumenti nel corso degli ultimi anni.</p>	€ 0,04/kWh
<p>Finanziamento</p> <p>Pianificazione di finanziamento del 70% dell'investimento con un interesse rate del 7,00% annuo. La durata del finanziamento è prevista in anni 20.</p>	€ 131.922.010,10
<p>Ammortamento</p> <p>L'ammortamento è previsto a quote costanti in ogni esercizio per 20 anni.</p>	

A seguire la pianificazione economico finanziaria per i primi 20 anni.