



COMUNI DI LESINA E SAN PAOLO DI CIVITATE  
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

ATS ALEXINA

DITTA

ATS Engineering s.r.l.

A 18

PAGG. 6

Titolo dell'allegato:

**QUADRO ECONOMICO**

1	EMISSIONE	13/05/2020
REV	DESCRIZIONE	DATA

**CARATTERISTICHE GENERALI D'IMPIANTO**

GENERATORE - Altezza mozzo: fino a 140 m.  
Diametro rotore: fino a 170 m.  
Potenza unitaria: fino a 6 MW.

IMPIANTO - Numero generatori: 21  
Potenza complessiva: fino a 126 MW.

**Il proponente:**

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

**Il progettista:**

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

**Il tecnico:**

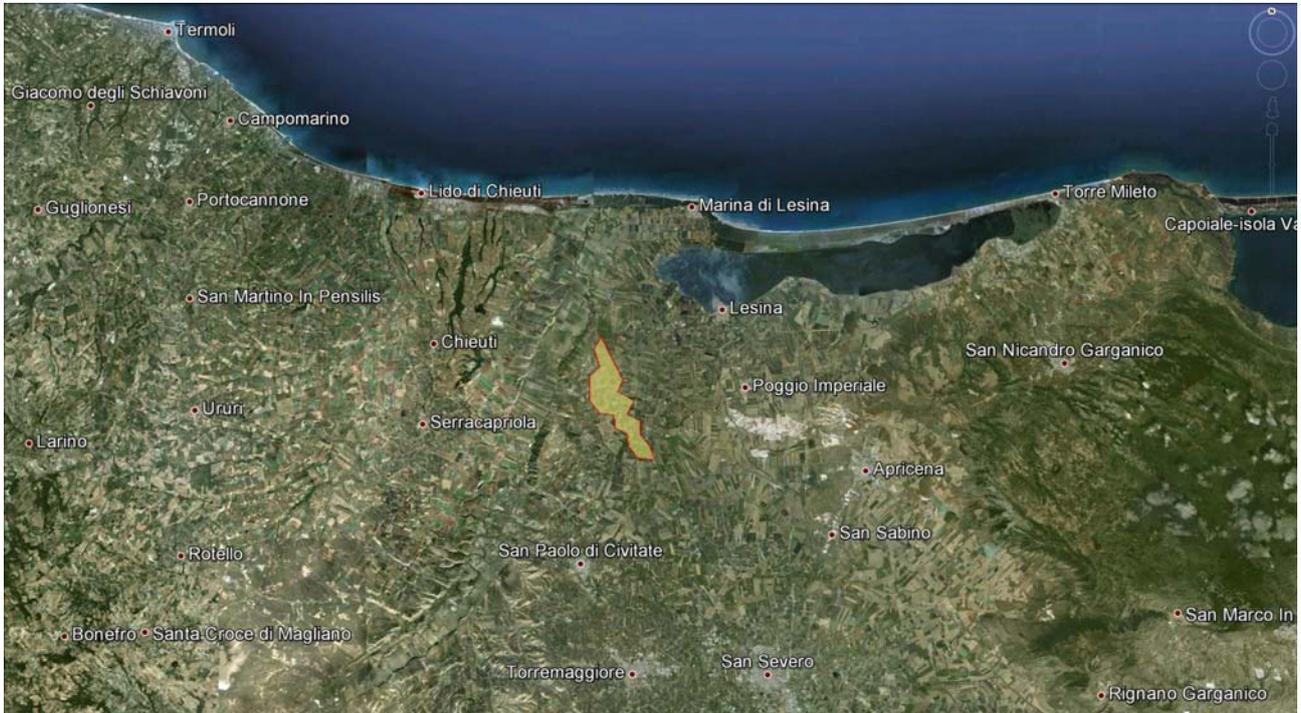
Ing. Eugenio Di Gianvito  
atsing@atsing.eu

## Indice

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

## 1. Il Progetto

ATS Engineering 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 San Paolo di Civitate e Lesina in provincia di Foggia, come viene evidenziata nella **Figura 1** e prevede l'installazione di 21 aerogeneratori.



**Figura 1:** ubicazione area di progetto

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 WGS84 - UTM 33:

Numero WTG	WGS84 UTM33N	
	Est	Nord
01	522790	4633172
02	522405	4632524
04	522138	4631040
05	522716	4631560
06	523394	4631912
07	523941	4630864
08	523663	4630200
09	523181	4629674
10	522119	4629741
13	522707	4629029
14	523452	4628971

<b>15</b>	524539	4629701
<b>16</b>	524174	4628967
<b>17</b>	523518	4628257
<b>19</b>	524158	4627995
<b>20</b>	524846	4628632
<b>21</b>	524845	4627903
<b>22</b>	524243	4627267
<b>23</b>	525345	4627317
<b>24</b>	524694	4626653
<b>25</b>	525629	4626547

**Tabella 1:** Coordinate degli aerogeneratori nel sistema di riferimento WGS84 UTM 33N.

## 2. Computo metrico

Per quanto riguarda i costi dei singoli componenti del progetto "ATS Alexina" si può fare riferimento all'allegato "A17 - Computo Metrico Estimativo", facente parte della documentazione progettuale.

## 3. Potenziale eolico dell'area di progetto e stima di producibilità

Basandosi sulla analisi effettuata delle condizioni anemometriche, micrometeorologiche e meteorologiche caratterizzanti il sito, si è stimata la produzione annuale di energia per ogni singolo aerogeneratore di progetto a cui si può fare riferimento all'allegato "A31 – Studio della producibilità energetica", facente parte della documentazione progettuale, mentre le caratteristiche degli aerogeneratori sono definite nell'allegato "A21a - Relazione descrittiva e caratteristiche di impianto". 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

## 4. Inquadramento finanziario/economico

Per l'inquadramento economico finanziario e 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:

<b>Costo stimato per la realizzazione dell'impianto</b>	€132.806.822,00
Costo dell'impianto dovuto ai vari componenti, più allo sviluppo del progetto ed altri costi.	

<p><b>Decremento annuale producibilità rispetto all'anno precedente</b></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><b>Inflazione</b></p> <p>L'inflazione è stata considerata pari al 0%</p>	<p>0 %</p>
<p><b>Spese ordinarie di manutenzione e riparazione</b></p> <p>Le spese ordinarie di manutenzione e riparazione ordinarie sono addebitate integralmente a conto economico; Sempre in un'ottica prudenziale, le spese ordinarie sono imputate anche ai primi anni, nonostante l'impianto nuovo non richieda un tale sforzo manutentivo.</p>	<p>0.3 %</p>
<p><b>Affitto dei terreni</b></p> <p>L'affitto dei terreni è stato calcolato in base ad accordi preliminari in essere con i proprietari terrieri.</p>	<p>€ 504.000,00</p>
<p><b>Assicurazioni</b></p> <p>Si è previsto un costo assicurativo medio annuo pari a € 21.000,00</p>	<p>€ 63.000,00.</p>
<p><b>OPEX</b></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>	<p>€ 210.000,00</p>
<p><b>Prezzo di vendita dell'energia elettrica</b></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>	<p>€ 0,04/kWh</p>
<p><b>Finanziamento</b></p>	<p>€ 136.110.452,00</p>

La ATS Engineering s.r.l. ha una pianificazione di finanziamento del 70% dell'investimento con un interest rate del 7,00% annuo. La durata del finanziamento è previsto in anni 20.	
<b>Ammortamento</b>  L'ammortamento è previsto a quote costanti in ogni esercizio per 20 anni.	

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