



REGIONE LAZIO  
COMUNE DI CISTERNA DI LATINA  
PROVINCIA DI LATINA



## Istanza di Valutazione di Impatto Ambientale

ai sensi degli Artt. 23, 24 e 25 del D.Lgs. 152/2006

**PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO  
DENOMINATO "PASCOLI VERDI",  
DI POTENZA DI PICCO PARI A 60,594 MW<sub>p</sub> E POTENZA  
NETTA IMMESSA IN RETE PARI A 60 MW, INTEGRATO  
CON UN SISTEMA DI ACCUMULO DI POTENZA PARI A CIRCA  
25,52 MW DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI  
CISTERNA DI LATINA (LT)**

Nome Elaborato

**Piano di manutenzione**

Societa' committente:  
HERGO RENEWABLES S.p.A.

Progettista: Ing. Gianpiero Tombolillo



Soc. HERGO RENEWABLES SpA  
Via Privata Maria Teresa, 8  
20123 Milano  
P.IVA 10416260965



Codice	Scala				
Revisione	Data	Descrizione	Eseguito	Verificato	Approvato
REL2.15	varie				
0	Aprile 2024		G. Serafinelli	A. Guida/M. Mescia	G. Tombolillo

# Indice

**1. Piano di manutenzione.....3**

## 1. Piano di Manutenzione

Si riportano di seguito le principali attività di manutenzione previste in fase di esercizio dell'impianto e la loro tempificazione operativa:

1. **Cura delle opere di mitigazione visiva:** la siepe perimetrale sarà oggetto di almeno due potature annuali: una in primavera, l'altra a fine estate. Gli ulivi saranno oggetto di potatura annuale nel periodo novembre ÷ febbraio. Le aree a prato naturale esterne alla recinzione prevedranno almeno due interventi di sfalcio annuali: uno in primavera (aprile ÷ maggio), l'altro ad inizio autunno (settembre ÷ ottobre).
2. **Lavaggio dei moduli fotovoltaici:** il lavaggio dei moduli fotovoltaici (con getti pressurizzati di esclusiva acqua addolcita) è previsto da 2 a 4 volte l'anno a valle di eventi sporcanti (piogge con presenza di sabbia o svolgimento di attività agricole polverose, quali arature e fresature). E' comunque sempre previsto un lavaggio nel periodo di marzo ÷ inizio aprile prima del periodo di massima producibilità dell'impianto (fine aprile ÷ ottobre).
3. **Controllo apparecchiature elettriche e collegamenti elettrici:** almeno una volta l'anno è previsto il controllo del perfetto serraggio/collegamento dei giunti intermedi e dei terminali dei cavi elettrici (il movimento costante degli inseguitori solari potrebbe infatti indurre lo sfilaggio di alcuni elementi con conseguenti isolamenti di stringa). Tutte le principali apparecchiature elettriche (inverter, unità di accumulo, quadri e sezionatori, etc...) sono soggette a controlli annuali volti a verificare lo stato di funzionamento e il corretto collegamento delle stesse.
4. **Manutenzione inseguitori solari:** le parti rotanti degli inseguitori sono oggetto di controllo periodico sullo stato di usura; sono previsti n.2 interventi l'anno di lubrificazione delle stesse.

- 
5. **Altri interventi di manutenzione ordinaria/straordinaria:** sebbene la gestione di guasti e rotture rientri nell'ambito della manutenzione straordinaria, considerata l'elevata vita operativa dell'impianto agrivoltaico e l'elevato numero di componenti, alcuni interventi sono certamente prevedibili, tra cui:
- a. **sostituzione di moduli fotovoltaici rotti o malfunzionanti:** i moduli fotovoltaici possono risultare malfunzionanti o rompersi per dilatazioni termiche eccessive, per difetti di fabbricazioni, per urti accidentali, per eventi meteorologici estremi (es. grandine di grosse dimensioni);
  - b. **sostituzione di cuscinetti o motori rotanti negli inseguitori solari;**
  - c. **sostituzione per guasto di apparecchiature elettriche** (inverter, telecamere, quadri elettrici di campo).