

1MWP chiavi in mano a Sessano del Molise (allego teaser "Report Progetto"), prezzo 1.020.000€ tutto incluso

REGIONE MOLISE
COMUNE di SESSANO DEL MOLISE
Provincia di ISERNIA

Sito in località: SESSANO DEL MOLISE (IS)

Tipologia terreni _ Industriali

**Analisi Vincolistica ai fini della
realizzazione di impianto FV**

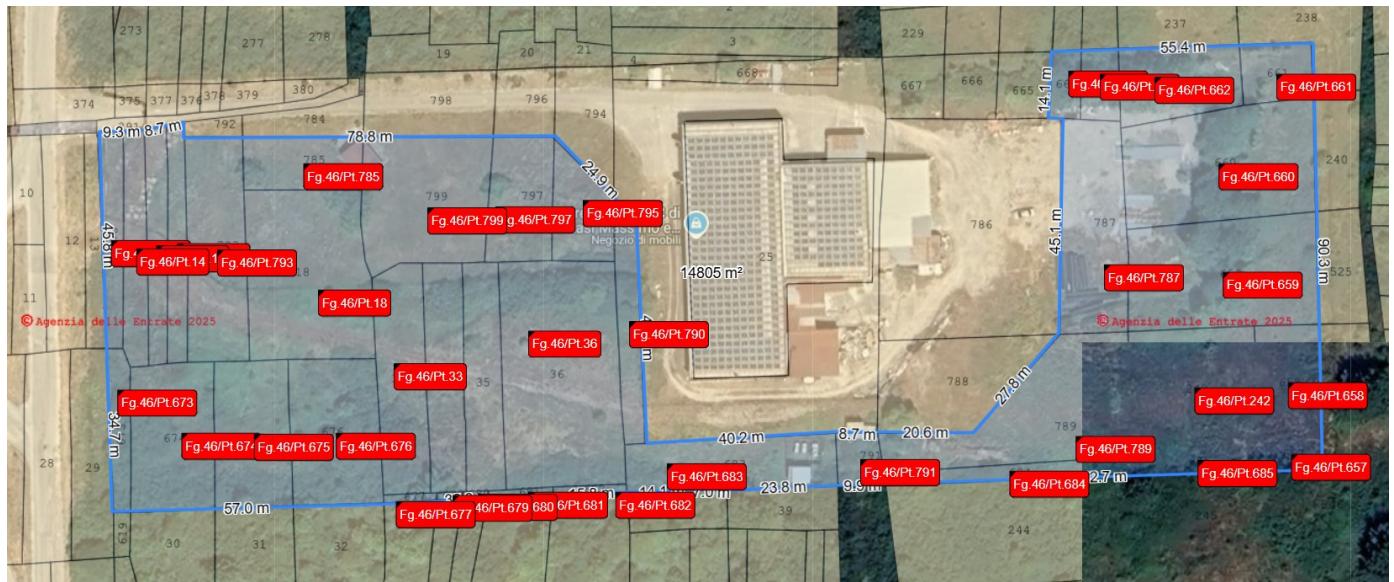
1. SINTESI ANALISI

Campo	Contenuto / Parere	
Segnalatore / Produttore	AGRI ITACA Srl	
Classificazione Terreno	Industriale	
• Regione	Molise	
• Provincia	Isernia	
• Comune	Sessano del Molise	
• Superficie [ha]	1.5 Ettari	
• Coordinate GPS	41.629781° 14.322153°	
Interconnection Assumption	Distanza Linee MT	250 mt connessione con linea interrata su CP esistente
	Distanza Linee AT	-
	Distanza Cabina primaria AT/MT in linea d'aria	--
Descrizione del sito – Eventuali vincoli conosciuti (Vincoli paesaggistici, agricoli, linee aeree o sotterranee come cavi elettrici, gasdotti)	- Previsioni di PRG, nuova viabilità; - Attraversamento linea media tensione; - Aree di rispetto dei boschi.	
Procedura Autorizzativa	P.A.S. n° 209/2023 prot 00005456	
Stima della Potenza	930 kwp (possibilità di aumentare il 20% di potenza con posizionamento di inverter e moduli idonei)	
Tipologia impianto	Fotovoltaico	
Cartografia topografica e catastale	Foglio e Particelle Fg 46 p.lle 14-16-18-33-34-35-36-242-657-658-659-660-661-662-663-664-673-674-675-676-677-678-679-680-681-682-683-684-685-785-787-789-790-791-793-795-797-799°	
Indicazione dei principali rischi ed esiti della due diligence sul Progetto	NA	
Considerazioni Finali	L'impianto fotovoltaico con sistema tracker, ha una produttività di e può essere considerato come impianto per CER e ricevere un 40% di contributo per fondo perduto sulla costruzione dell'impianto stesso. Il notevole valore di tale impianto è la facilità e comodità di allaccio sulla rete MT esistente	

IDENTIFICAZIONE DEL SITO

IDENTIFICAZIONE CATASTALE

Il sito in esame viene identificato con i seguenti dati catastali:

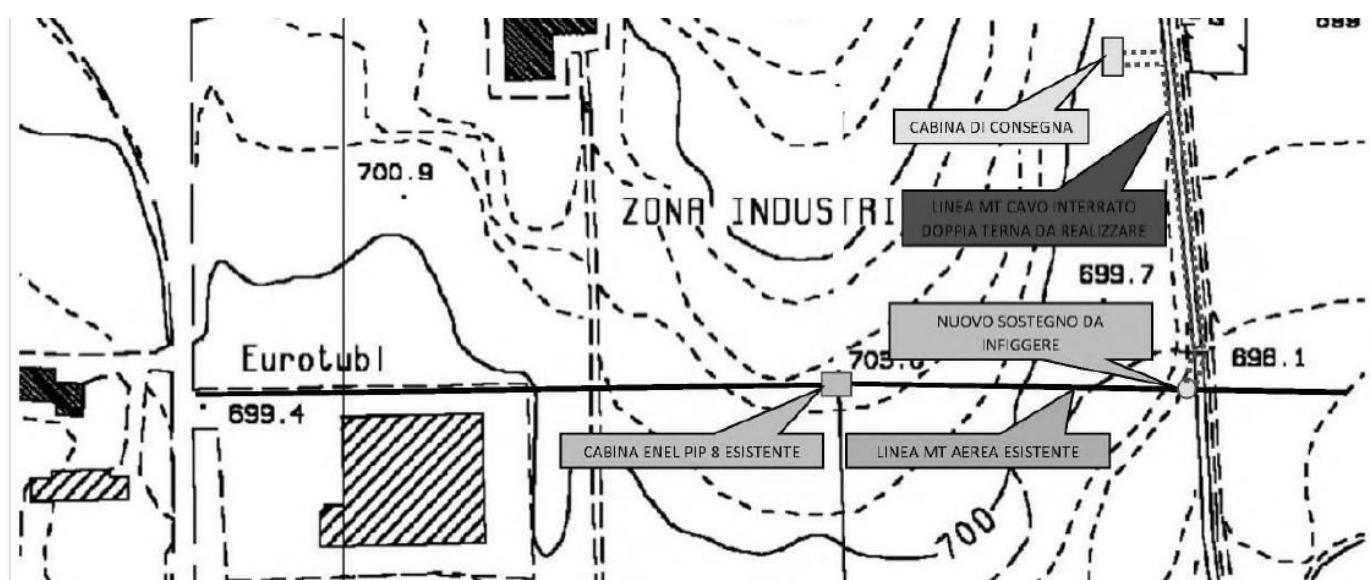


GEOLOCALIZZAZIONE

Il sito in esame ricade nel Comune di **SESSANO DEL MOLISE (IS)**, l'area si trova nella zona industriale del paese SESSANO DEL MOLISE. La superficie totale è di circa 1.5 Ettari, tipizzati da CDU come terreni industriali.



L'impianto è stato autorizzato con preventivo ENEL n° **320128331**, con costruzione di una cabina di consegna connessa alla linea MT 42791 SESSANO alimentata dalla CP DJ00-1-384245 CARPINONE. La connessione avviene tramite soluzione NETRA ESCE sulla linea MT con cavo elicord 150 sotterraneo AL 185 MMQ **per la lunghezza di circa 300 mt**



Dal punto di vista autorizzativo l'impianto è stato autorizzato con procedura P.A.S. e successiva determina regionale di **“conferenza di servizi” chiusa positivamente**



COMUNE DI SESSANO DEL MOLISE
(Provincia di Isernia)

Spett.le **REGIONE MOLISE – D.G. IV
SERVIZIO PIANIFICAZIONE E GESTIONE
TERRITORIALE E PAESAGGISTICA
Via Berta - 86170 - Isernia
regionemolise@cert.regione.molise.it**

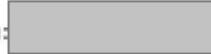
Spett.le **SOPRINTENDENZA PER I BENI ARCHITETTONICI
E PAESAGGISTICI DEL MOLISE
Palazzo Iapoce
sabap-mol@pec.cultura.gov.it**

Spett.le **COMMITTENTE**


Oggetto: Conferenza di servizi decisoria ex art. 14, c. 2, Legge n. 241/1990 – forma semplificata modalità asincrona ex art. 14-bis, comma 1, della legge n. 241/1990.

P.A.S. n. 209/2023 – Progetto dell'impianto fotovoltaico denominato “Sessano”, della potenza complessiva di 930,24 kWp da realizzarsi nel Comune di Sessano del Molise (IS).

Determinazione di conclusione positiva della Conferenza di Servizi decisoria, ex art. 14- bis, legge n. 241/1990 (articolo 1, comma 1, d.lgs n. 127 del 2016).

Ditta: 

Con riferimento al procedimento in oggetto, si trasmette in allegato copia della determinazione di conclusione positiva della Conferenza dei Servizi Decisoria, ex art. 14, comma 5, Legge n. 241 del 1990 e ss.mm.ii. in forma semplificata e modalità asincrona, emessa in data 10-08-2023, registrata con il protocollo n. 00004309.

Con osservanza.

Sessano del Molise, 10 Agosto 2023

Il Responsabile del Procedimento
Geom. Tonino Bucci

*Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 24 del D.Lgs 07/0372005, n. 82

Producibilità dell'impianto

Ai fini della producibilità viene previsto l'installazione di un impianto tracker con modulo bifacciale. Sulla base della potenza dell'impianto e della posizione geografica la producibilità attea è di **1752704.78 kWh**



Provided inputs:

Location [Lat/Lon]:	41.630,14.322
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH3
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	930
System loss [%]:	5

Simulation outputs

Vertical axis

Slope angle [°]:	52 (opt)
Yearly PV energy production [kWh]:	1752704.78
Yearly in-plane irradiation [kWh/m ²]:	2172.04
Year-to-year variability [kWh]:	82530.6

Changes in output due to:

Angle of incidence [%]:	-1.6
Spectral effects [%]:	1
Temperature and low irradiance [%]:	-8.1
Total loss [%]:	-13.23

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation

Provided inputs:

Latitude/Longitude: 41.630,14.322

Horizon: Calculated

Database used: PVGIS-SARAH3

PV technology: Crystalline silicon

PV installed: 930 kWP

System loss: 5 %

Simulation outputs

VA*

Slope angle [°]:

52 (opt)

Yearly PV energy production [kWh]:

1752704.78

Yearly in-plane irradiation [kWh/m²]:

2172.04

Year-to-year variability [kWh]:

82530.6

Changes in output due to:

Angle of incidence [%]:

-1.6

Spectral effects [%]:

1

Temp. and low irradiance [%]:

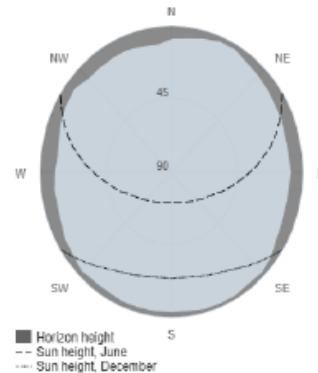
-8.1

Total loss [%]:

-13.23

* VA: Vertical axis

Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from tracking PV system:



Vertical axis

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	88036.4	101.8	20701.2
February	1002590.1	117.3	19941.5
March	1323913	57.8	30156.2
April	1574231	2.7	16667.5
May	1787902	22.5	26858.0
June	1998052	55.2	14827.2
July	2262372	3.4	12002.3
August	2035452	3.4	15019.6
September	1550461	96.3	15018.0
October	1342401	4.6	24380.5
November	88301.0	5.0	20854.4
December	87727.0	2.0	20942.0

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

Monthly in-plane irradiation for tracking PV system:

