

## AVVISO AL PUBBLICO

ALTER SOL INVICTUS SRL.,

(denominazione e ragione sociale della Società proponente corredata da eventuale logo)

### PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società ALTER SOL INVICTUS SRL., con sede legale in Roma CAP 00139

(denominazione della Società)

(Comune o Stato estero)

(RM) Via Della Bufalotta N°374

(prov.)

(indirizzo)

comunica di aver presentato in data 13/09/2024 al Ministero della transizione ecologica (data presentazione istanza)

ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto:

**IMPIANTO AGRIVOLTAICO DENOMINATO "GREEN AND BLUE SERRA E FIGUS" DELLA POTENZA DI 70,050 W NEL COMUNE DI PALMAS ARBOREA, CON CONNESSIONE RICADENTE NEI COMUNI DI: PALMAS ARBOREA ED ORISTANO;**

(denominazione del progetto come da istanza presentata al Ministero della transizione ecologica)

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 al punto 2 denominata "Installazioni relative a [...] impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW, calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale".

(tipologia come indicata nell'Allegato II del D.Lgs.152/2006)

(oppure)

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto \_\_\_\_\_, denominata "\_\_\_\_\_".

~~(tipologia come indicata nell'Allegato II bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)

tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto **I-bis** denominata "Generazione di energia elettrica" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

(oppure)

tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

(oppure)

tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_". ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure

~~nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa  
(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. \_\_\_\_\_ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.~~

~~(oppure)~~

tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

*Il Progetto rientra nella PNRR nella Missione 2 – Rivoluzione verde e transizione ecologica, in particolare M2C2.1 "Economia circolare e agricoltura sostenibile" che prevede come ambito di intervento/misura: 1. INCREMENTARE LA QUOTA DI ENERGIA PRODOTTA DA FONTI DI ENERGIA RINNOVABILE - Investimento 1.1: Sviluppo agro-voltaico.*

*La misura di investimento nello specifico prevede: i) l'implementazione di sistemi ibridi agricoltura-produzione di energia che non compromettano l'utilizzo dei terreni dedicati all'agricoltura, ma contribuiscano alla sostenibilità ambientale ed economica delle aziende coinvolte, anche potenzialmente valorizzando i bacini idrici tramite soluzioni galleggianti; ii) il monitoraggio delle realizzazioni e della loro efficacia, con la raccolta dei dati sia sugli impianti fotovoltaici sia su produzione e attività agricola sottostante, al fine di valutare il microclima, il risparmio idrico, il recupero della fertilità del suolo, la resilienza ai cambiamenti climatici e la produttività agricola per i diversi tipi di colture.*

*L'investimento si pone il fine di rendere più competitivo il settore agricolo, riducendo i costi di approvvigionamento energetico (ad oggi stimati pari a oltre il 20 per cento dei costi variabili delle aziende e con punte ancora più elevate per alcuni settori erbivori e granivori), e migliorando al contempo le prestazioni climatiche-ambientali.*

*L'obiettivo dell'investimento è installare a regime una capacità produttiva da impianti agro-voltaici di 1,04 GW, che produrrebbe circa 1.300 GWh annui, con riduzione delle emissioni di gas serra stimabile in circa 0,8 milioni di tonnellate di CO2.*

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è **Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. n. 387/2003** e l'Autorità competente al rilascio è la Regione Sardegna;

Il progetto è localizzato nello **Stato Italiano, Regione Sardegna, Provincia di Oristano (OR), Comune di Palmas Arborea; Connessione Comune Palmas Arborea (OR) e Comune di Oristano (OR);**

*(localizzazione del progetto e delle eventuali opere connesse: Regione/i, Città metropolitana, Provincia/e, Comune/i, aree marine)*

e prevede: **la realizzazione su terreni agricoli di un impianto agro fotovoltaico a terra Innovativo secondo linee guida MASE, da 70,050 MW di potenza, i moduli sono in silicio cristallino caratterizzati da una potenza nominale di 750 Wp e inverter. I moduli fotovoltaici saranno posati a terra tramite idonee strutture in acciaio zincato con inseguimento mono-assiale disposti in file parallele opportunamente distanziate onde evitare fenomeni di ombreggiamento reciproco. L'impianto sarà di tipo GRID-CONNECTED (connesso alla rete elettrica per l'immissione dell'energia) è ubicato in località "Cuccuru Is Serras", ricadente nel Comune di Palmas Arborea (OR); per quanto concerne la connessione alla sottostazione, essa ricade nei comuni di Palmas Arborea ed Oristano. La società proponente ha presentato a Terna ("il Gestore") richiesta formale di connessione alla RTN, per il quale la Società ha ricevuto, la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG), Codice Pratica: 20235736. La STMG, formalmente accettata dalla**

***Società, prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 36 kV sulla Stazione Elettrica (SE) della RTN 220/150 kV di Oristano, previo ampliamento della stessa.***

*Come dettagliato nello Studio di Impatto Ambientale, il progetto favorisce lo sviluppo sostenibile del territorio, coerentemente con gli impegni presi in ambito internazionale dall'Italia rispetto alla gestione razionale dell'energia e alla riduzione delle emissioni di anidride carbonica nell'atmosfera. La proposta progettuale presentata è stata infatti sviluppata in modo da ottimizzare il rapporto tra le opere in progetto e il territorio, limitare al minimo gli impatti ambientali e paesaggistici e garantire la sostenibilità ambientale dell'intervento. Con specifico riferimento alla componente ambientale atmosfera, si precisa che durante le fasi di costruzione e dismissione è possibile la registrazione di impatti legati alle attività di cantiere, per la presenza di mezzi meccanici nell'area. Si tratta di impatti locali, di breve durata e bassa entità, e reversibili al termine dei lavori. Nella fase di esercizio, l'impianto fotovoltaico non produrrà emissioni, contribuendo piuttosto ed evitarne una significativa quantità legata all'uso di combustibili fossili per la generazione dell'energia. Pertanto, l'impatto derivante complessivo si ritiene di lunga durata e positivo.*

*Gli impatti potenziali sulla componente suolo e sottosuolo, derivanti dalle attività di costruzione e dismissione dell'impianto, sono attribuibili all'utilizzo di mezzi meccanici e all'eventuale sversamento accidentale di carburante o olio motore. Nonostante la scarsa eventualità di accadimento di tali eventi, il progetto definisce opportune misure di prevenzione e mitigazione degli effetti nel caso si verificano. La limitata estensione dell'area di cantiere, la realizzazione dei filari fotovoltaici inframezzati da aree vegetanti integre, non determina invece sensibili limitazioni o perdite d'uso del suolo in fase di esercizio dell'impianto fotovoltaico.*

*Per la componente acqua si registra un impatto pressoché nullo, fatta eccezione per l'utilizzo di una data quantità all'anno prevista per la regolare pulizia dei pannelli fotovoltaici. Il volume previsto (300 mc) risulta essere poco significativo, specie se paragonato alle misure richieste dagli altri tipi di impianti (a gas, a carbone, nucleari) per la produzione di energia elettrica. Data la localizzazione, nonché la tipologia di opere in previsione, si precisa che l'intervento non interferirà in modo significativo con i corpi idrici superficiali o sotterranei presenti nell'ambito in analisi.*

*Con riferimento alla componente vegetazione, si determina che in fase di esercizio si prevede di occupare circa 29 ettari di suolo totale: una quantità pari al 34,96 del totale dell'area in disponibilità del Proponente. Buona parte della superficie naturale rimarrà inalterata, consentendo così all'area di svolgere le sue attuali funzioni ecosistemiche. Durante la fase di esercizio si potranno effettuare solo periodiche riduzioni di chioma della vegetazione arborea ed arbustiva, che non pregiudicano comunque la fisiologia e la vitalità delle piante. In fase di realizzazione dei lavori si potranno verificare alterazioni della vegetazione, ma tali da non ridurre significativamente la varietà floristica dell'area.*

*L'eventuale perdita di habitat faunistici nella fase di cantiere è molto limitata nello spazio e ha carattere transitorio, in quanto al termine dell'esecuzione dei lavori, le aree di cantiere vengono riportate all'uso originario.*

*Le alterazioni del paesaggio in fase di cantiere e in fase di dismissione sono del tutto trascurabili, in virtù della temporaneità dei lavori. Ad impianto realizzato, avendo le strutture una altezza di 3,25 m, risulteranno difficilmente visibili, in quanto saranno efficacemente schermate da barriere verdi che verranno realizzate come fasce di mitigazione, ad integrazione della vegetazione presente all'interno dei campi e lungo la fascia perimetrale.*

*L'impianto in progetto non produrrà effetti di rilievo con riferimento alla componente popolazione e salute umana, rispetto alla quale si segnala un incremento di impiego di operai e tecnici locali a tempo pieno per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto.*

*Le analisi condotte non hanno fatto emergere problematiche relative all'impatto elettromagnetico dei componenti del parco fotovoltaico in oggetto e alla componente vibrazioni in corso di realizzazione dei lavori.*

*Con riferimento alla componente rumore, si segnalano possibili effetti legati alle attività di cantiere. Tali impatti risultano reversibili e di bassa entità, stante anche la presenza di pochi ricettori sensibili in zona.*

*(sintetica descrizione del progetto e delle eventuali opere connesse: caratteristiche tecniche, dimensioni, finalità e possibili principali impatti ambientali; esplicitare se trattasi di nuova realizzazione o di modifica/estensione di progetto/opera esistente)*

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con l'area SIC denominata Stagno di Santa Giusta Codice area ITB030037 . *(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)*

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 giorni *(30 giorni per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR)* dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C.Colombo 44, 00147 Roma.

L'invio delle osservazioni può essere effettuato attraverso l'applicativo web per la presentazione on-line delle osservazioni per le Procedure di VAS, VIA e AIA, accessibile dal Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni ambientali al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/Procedure/InvioOsservazioni> e anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: [va@pec.mase.gov.it](mailto:va@pec.mase.gov.it) .

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione *(inserire Regione e indirizzo completo e PEC)* entro il termine 30 (trenta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.

Il legale rappresentante  
PORCU FERNANDO

(documento informatico firmato digitalmente)

ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.