



**REGIONE AUTÓNOMA DE SARDIGNA**  
**REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA**

ASSESSORADU DE SOS ENTES LOCALES, FINÀNTZIAS E URBANÌSTICA  
ASSESSORATO DEGLI ENTI LOCALI, FINANZE E URBANISTICA

Direzione generale della pianificazione urbanistica territoriale e della vigilanza edilizia  
Servizio tutela del paesaggio Sardegna settentrionale Nord-Ovest

Comunicazione trasmessa  
via pec ai sensi dell'art. 48,  
D. Lgs. n. 82/2005

M.A.S.E.  
DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI  
*va@pec.mite.gov.it*

COMMISSIONE TECNICA P.N.R.R./P.N.I.E.C.  
*COMPNIEC@pec.mite.gov.it*

MINISTERO DELLA CULTURA (Mi.C.)  
SOPRINTENDENZA SPECIALE PER IL P.N.R.R.  
*ss-pnrr@pec.cultura.gov.it*

E, P.C.

DIREZIONE GENERALE DELLA DIFESA DELL'AMBIENTE  
*difesa.ambiente@pec.regione.sardegna.it*

DIREZIONE GENERALE DELLA PIANIFICAZIONE URBANISTICA  
TERRITORIALE E VIGILANZA EDILIZIA  
SERVIZIO PIANIFICAZIONE PAESAGGISTICA E URBANISTICA  
*eell.urb.pianificazione@pec.regione.sardegna.it*

DIREZIONE GENERALE DELL'AGRICOLTURA  
*agricoltura@pec.regione.sardegna.it*

SERVIZIO TERRITORIALE  
DELL'ISPettorato RIPARTIMENTALE DI SASSARI  
*cfva.sir.ss@pec.regione.sardegna.it*

SOPRINTENDENZA ARCHEOLOGIA,  
BELLE ARTI E PAESAGGIO  
PER LE PROVINCE DI SASSARI E NUORO  
*sabap-ss@pec.cultura.gov.it*

COMUNE DI PUTIFIGARI  
*protocollo.putifigari@legalmail.it*

COMUNE DI URI  
*protocollo.uri@pec.comunas.it*

COMUNE DI ITTIRI  
*protocollo@pec.comune.ittiri.ss.it*

**Oggetto: POS. 3873/22 – [ID: 8455] Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006, relativa al progetto per la costruzione e l'esercizio di una centrale fotovoltaica a terra in zona agricola del Comune di Putifigari (SS) e delle relative opere di connessione alla R.T.N. con impianto di captazione solare ripartito su due aree distinte in regione Monte Siseri (area nord) e in regione Seddonai (area sud), presso SP12. Potenza complessiva del campo fotovoltaico pari a 72,64 MWp, insediata su**



REGIONE AUTÒNOMA DE SARDIGNA  
REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA

ASSESSORADU DE SOS ENTES LOCALES, FINÀNTZIAS E URBANÌSTICA  
ASSESSORATO DEGLI ENTI LOCALI, FINANZE E URBANISTICA

Direzione generale della pianificazione urbanistica territoriale e della vigilanza edilizia  
Servizio tutela del paesaggio Sardegna settentrionale Nord-Ovest

**complessivi circa 86 ha e capacità di generazione pari a 64,51 MW. Sistema Agro-voltaico con mantenimento e miglioramento delle attività agro-zootecniche esistenti". Proponente: Ine Seddonai S.r.l.- Autorità Competente: Ministero della Transizione Ecologica (Mi.T.E.). Trasmissione contributo istruttorio sulla documentazione integrativa.**

A seguito della comunicazione concernente l'oggetto trasmessa dalla Direzione generale della difesa dell'ambiente dell'Amministrazione di appartenenza con nota prot. n. 10366 del 28.03.2024, acquisita agli atti in data 28.03.2024 con prot. n. 16761, lo scrivente Servizio, venuto a conoscenza del fatto che in data 18.03.2024 sul portale "Valutazioni e autorizzazioni ambientali" del M.A.S.E. è stato pubblicato un avviso al pubblico con il quale è stata avviata una nuova fase di consultazione, finalizzata all'esame delle integrazioni trasmesse dalla Proponente per l'intervento in questione, viste le integrazioni presentate dalla Società interessata e in particolare l'elaborato "SS02Pu01\_VA\_A63-RP\_01-INTEGRAZIONI REL PAES", per quanto di stretta competenza, seppur tardivamente considerato il ristrettissimo tempo disponibile e la complessità tecnica dell'intervento, compatibilmente con il notevole carico di lavoro in capo all'Ufficio (peraltro gravemente sottodimensionato in termini di organico, come più volte rappresentato formalmente ai vari livelli istituzionali), ritiene opportuno fornire alle Autorità procedenti i seguenti ulteriori elementi istruttori utili alla valutazione della pratica, limitandosi a rilevare brevemente quanto segue.

In primo luogo si prende atto delle modifiche progettuali apportate dalla Proponente che, secondo quanto emerge dagli elaborati progettuali (cfr. elaborato SS02Pu01\_FV\_RGD\_01-Relazione Generale descrittiva; elaborato "SS02Pu01\_VA\_A63-RP\_01-INTEGRAZIONI REL PAES") possono essere di seguito sinteticamente elencate.

1. Modifica del layout d'impianto con riduzione della potenza complessiva (da 72,64 MWp a 42,22 MWp) e delle superfici interessate (da circa 86 Ha a circa 82 Ha), assicurando una distanza minima di 500 m dai beni culturali vincolati presenti nelle vicinanze al fine dichiarato di far ricadere i pannelli in aree "idonee" ai sensi dell'art. 20, comma 8, lettera c-quater, del Dls 199/21, come modificato dal DL 13/23 convertito con legge 41/23 del 21 aprile 2023 (distanza di 500 m da beni vincolati).
2. Recepimento delle osservazioni della R.A.S. del 05.01.23 prot. n. 474, che evidenziava delle criticità, per taluni campi previsti nel progetto originario, in relazione alla vulnerabilità geomorfologica dell'area, vincolata idrogeologicamente dal R.D.L. 3267/1923 e dalle N.T.A. del P.A.I., con riduzione delle superfici di taluni campi FV ricadenti parzialmente nelle suddette aree tutelate.
3. Incremento dell'altezza minima dei moduli dal suolo (130 cm), per assicurare il mantenimento e miglioramento dell'attività di pascolo, di gestione e monitoraggio del suolo, in aderenza ai requisiti agro-voltaici.

Per quanto di stretta competenza, facendo seguito a quanto rilevato con la precedente nota del Servizio scrivente prot. n. 63744 del 23.12.2022, che si richiama e conferma integralmente, si prende atto di quanto segue:

- relativamente alla tutela del patrimonio archeologico-paesaggistico, al rispetto delle fasce di tutela dei beni e all'eventuale individuazione di ulteriori aree di interesse archeologico di cui all'art. 142, comma 1, lett. m), D. Lgs. 42/2004, della richiesta di integrazioni prot. n. 798-P del 17.01.2024 della Soprintendenza per le Province di Sassari e Nuoro, pubblicata sul portale "Valutazioni e autorizzazioni ambientali" del M.A.S.E., rimandando alle valutazioni e ai pareri di competenza della stessa, oltre che ai sensi della Parte II del Codice, anche in qualità di Amministrazione co-decedente nei procedimenti paesaggistici;



**REGIONE AUTÒNOMA DE SARDIGNA**  
**REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA**

ASSESSORADU DE SOS ENTES LOCALES, FINÀNTZIAS E URBANÌSTICA  
ASSESSORATO DEGLI ENTI LOCALI, FINANZE E URBANISTICA

Direzione generale della pianificazione urbanistica territoriale e della vigilanza edilizia  
Servizio tutela del paesaggio Sardegna settentrionale Nord-Ovest

- relativamente alla sussistenza all'interno dei lotti prescelti di aree interessate da vegetazione assimilabile a bosco vincolate paesaggisticamente ai sensi dell'art. 142, comma 1, lett. g), D.Lgs. 42/2004, di quanto accertato dal competente Corpo Forestale e di Vigilanza Ambientale che, con nota prot. n. 81275 del 28.12.2023, acquisita al prot. n. 64311 del 29.12.2023, con riferimento alla porzione di impianto in località Monte Siseri ha comunicato allo scrivente Servizio che *"fatta eccezione per il lotto 18 e parte del 19 non vi sono aree boscate. Queste tuttavia lambiscono marginalmente tutti i lotti"*.

In merito a quest'ultimo aspetto si rileva che la Proponente, con la modifica del layout di impianto, ha anche perseguito l'effetto di lasciare libere dalla posa di pannelli le suddette aree boscate, come emerge da un confronto tra la planimetria dell'Area di Monte Siseri elaborata ai fini istruttori dal Corpo Forestale e allegata alla citata nota prot. n. 81275 del 28.12.2023 e le planimetrie della medesima area di impianto di cui agli elaborati integrativi (cfr. elaborato "SS02Pu01\_VA\_A63-RP\_01-INTEGRAZIONI REL PAES, figure di cui alle pgg. 4 e14).

Pertanto, allo stato, non risultano aree sottoposte a vincolo paesaggistico da bosco interessate dalla posa di pannelli.

Per quanto invece evidenziato con la precedente nota del Servizio scrivente prot. n. 63744 del 23.12.2022 relativamente alla necessità di un'analisi dettagliata sui tratti di caviodotto da realizzare fuori terra eventualmente ricadenti in ambito vincolato paesaggisticamente, si segnala che non sono stati rinvenuti specifici riferimenti in merito, né all'interno della Relazione paesaggistica integrativa né negli elaborati grafici.

Infine, preso atto delle misure di mitigazione previste, consistenti nell'insediamento *"nelle zone aperte, scevre da alberazione, muretti e macchia"* di *"nuove essenze della macchia mediterranea (prevalentemente mirto, corbezzolo, lentischio e parzialmente olivo selvatico)"* (cfr. elaborato "SS02Pu01\_VA\_A63-RP\_01-INTEGRAZIONI REL PAES, pgg. 80-82), si auspica che le stesse opere di mitigazione vengano potenziate in termini di estensione rispetto a quanto rappresentato nelle planimetrie di cui agli elaborati integrativi (cfr. SS02Pu01\_AT\_OM-N\_01-OPERE MITIGAZ AREA NORD del novembre 2023 e SS02Pu01\_AT\_OM--OPERE MITIGAZ AREA SUD del novembre 2023), attraverso la piantumazione lungo l'intero perimetro esterno dei lotti e, per quanto possibile, delle superfici libere disponibili, con ulteriori essenze arboree e arbustive autoctone di altezza adeguata a garantire un'immediata efficacia schermante dei moduli (la cui altezza minima dal suolo è stata elevata a 1,30 m), al fine di migliorare l'inserimento nel contesto ambientale e paesaggistico dei pannelli.

Le suddette misure di mitigazione risultano ancor più importanti e necessarie, a fini di tutela paesaggistica, in considerazione dell'impatto cumulativo che potrebbe generarsi rispetto ad altri impianti FER esistenti o di futura realizzazione nel contesto circostante.

Per fornire un quadro completo di valutazione, si evidenzia infatti che nel corso degli ultimi mesi sono pervenute, anche per l'area vasta in esame, numerose istanze volte alla realizzazione di impianti FER di grandi dimensioni, sia eolici che fotovoltaici. In particolare, tra tutti, per la stretta vicinanza alle opere in progetto, si segnalano i seguenti.

- Parco eolico denominato "Alas", costituito da 11 aerogeneratori da 6 MW, della potenza complessiva pari a 66 MW, e dalle relative opere civili ed elettriche connesse, sviluppato dalla stessa RWE Renewables Italia, nei territori di Ittiri e Villanova Monteleone, sottoposto ad analoga procedura di V.I.A. (ID 5274), ns. n. pos. 497/21, in merito al quale il Consiglio dei Ministri con deliberazione del 16.09.2022, ha espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale con



**REGIONE AUTÒNOMA DE SARDIGNA**  
**REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA**

ASSESSORADU DE SOS ENTES LOCALES, FINÀNTZIAS E URBANÌSTICA  
ASSESSORATO DEGLI ENTI LOCALI, FINANZE E URBANISTICA

Direzione generale della pianificazione urbanistica territoriale e della vigilanza edilizia  
Servizio tutela del paesaggio Sardegna settentrionale Nord-Ovest

prescrizioni. Lo stesso impianto, nell'ambito del procedimento di Autorizzazione Unica ai sensi della D.G.R. 3/25 del 2018, è stato poi autorizzato con Determinazione dell'Assessorato Regionale dell'Industria n. 49 prot. n. 3276 del 22.01.2024. L'aerogeneratore più vicino è previsto a circa 1100 m in direzione nord-est rispetto all'area sud dell'impianto in esame.

- Parco eolico denominato "Monte Rosso" composto da 14 aerogeneratori da 6,6 MW, per una potenza complessiva di 92,4 MW e delle relative opere di connessione alla RTN, sito tra i Comuni di Putifigari e Ittiri (SS), al confine con quello di Villanova Monteleone, della Società Proponente wpd Monte Rosso S.r.l., sottoposto alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 [ID: 9296] - ns. n. pos. 1228/23. L'aerogeneratore più vicino è previsto a circa 2000 m in direzione nord-est rispetto all'area sud dell'impianto in esame.

- Centrale eolica denominata "Alas 2", localizzata nei comuni di Ittiri e Villanova Monteleone, composta da 7 aerogeneratori e relative opere di connessione, di potenza complessiva pari a 50,4 MWp, proposta da RWE Renewables Italia S.r.l., sottoposta alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 [ID: 10816] - ns. n. pos. 748/24. Gli aerogeneratori più vicini sono previsti a circa 1600 m in direzione sud-est rispetto all'area sud dell'impianto in esame.

- Centrale eolica denominata "Parco eolico di Ittiri" costituita da n. 9 aerogeneratori, di potenza complessiva di 54 MW, e dalle relative opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Ittiri e Putifigari, proposta da Hergo Renewables S.p.A., sottoposta alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 [ID: 8052] - ns. n. pos. 3349/22. Gli aerogeneratori più vicini sono previsti a circa 4500-5000 m in direzione est rispetto ad entrambe le aree dell'impianto in esame.

- Parco eolico denominato "Putifigari" della potenza complessiva di 24 MW da ubicarsi nei comuni di Putifigari e Ittiri, della proponente Edison Rinnovabili S.p.A., sottoposto al procedimento per il rilascio del provvedimento unico regionale in materia ambientale (P.A.U.R.), L.R. n. 2/2021 e Delib.G.R. n. 11/75 del 2021. N. Reg. PAUR 2/24, ubicato tra le due aree di impianto a circa 4 km da entrambe (ns. n. pos. 556/24).

- Impianto fotovoltaico denominato "F-PUTI", con potenza pari a 29,127 MWp e relative opere di connessione, da ubicarsi nel Comune di Putifigari, proposto da Asja Putifigari S.r.l., sottoposta alla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. n. 152/2006, e s.m.i. - [ID: 10100] - ns. n. pos. 2514/23, localizzato a circa 1600 m in direzione sud rispetto all'area nord dell'impianto in esame.

- Centrale fotovoltaica in Comune di Putifigari, denominata "Putifigari 2" e relative opere di connessione alla RTN, dalla potenza complessiva pari a 30,36 MWp, proposto dalla Società Ine Seddonai S.r.l., sottoposta alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.) ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 [ID: 9157] - ns. n. pos. 1047/23, ubicata a sud-est tra le due aree di impianto a circa 4 km da entrambe.

- Centrale fotovoltaica localizzata nei comuni di Olmedo e Sassari, denominata "OLMEDO" e relative opere di connessione alla RTN, dalla potenza complessiva pari a 132,126 MWp, proposta dalla Società Lightsource Renewable Energy Italy SPV 12 S.r.l., sottoposta alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.) ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 [ID: 9825] - ns. n. pos. 2534/23, localizzata a circa 4700 m in direzione nord rispetto all'area nord dell'impianto in esame.



REGIONE AUTÒNOMA DE SARDIGNA  
REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA

ASSESSORADU DE SOS ENTES LOCALES, FINÀNTZIAS E URBANÌSTICA  
ASSESSORATO DEGLI ENTI LOCALI, FINANZE E URBANISTICA

Direzione generale della pianificazione urbanistica territoriale e della vigilanza edilizia  
Servizio tutela del paesaggio Sardegna settentrionale Nord-Ovest

In merito non ci si può esimere dall'evidenziare che l'attuale connotazione dei luoghi, così come attualmente fruibili dal pubblico anche dalle lunghe distanze, in considerazione dell'impegno territoriale dell'impianto in progetto e dei potenziali impatti cumulativi determinati dall'eventuale realizzazione nell'area vasta dei suddetti ulteriori impianti a energia eolica e solare, verrà inevitabilmente alterata per un lungo lasso di tempo (almeno 30 anni) - se non in via potenzialmente permanente in caso di eventuali re-powering - comportando la progressiva e irrimediabile trasformazione del piacevole e vario paesaggio agrario, che attualmente caratterizza questa porzione dell'entroterra sardo, in un paesaggio dall'impronta tipicamente industriale.

A riguardo si richiamano e si ritengono condivisibili, anche per l'areale in esame, le considerazioni della Direzione Generale dell'Ambiente della Regione Autonoma della Sardegna, rese relativamente al progetto di un impianto agro-fotovoltaico nel vicino comune di Florinas, sottoposto ad analogo procedimento di V.I.A. ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 (ID: 10494, Ns. pos. n. 3517/23): *“nell'area vasta di intervento si sta progressivamente verificando un effetto cumulo che si prospetta di gran lunga superiore alla capacità di carico dell'ambiente naturale, fenomeno che, peraltro, riguarda in maniera diffusa l'intero territorio regionale, dove, come noto, **le richieste di connessione per realizzare impianti a energie rinnovabili sono tali da superare, al 30.09.2023, di ben 8 volte** (rif. Econnexion, la mappa delle connessioni rinnovabili predisposta da TERNA S.p.A.) **quanto previsto, per la Regione Sardegna, come obiettivo da raggiungersi al 2030 sulla base della bozza del D.M. sulle c.d. "aree idonee" (6,203 GW n.d.r.), tanto da prospettarsi la progressiva sostituzione/industrializzazione dell'ambiente naturale e del paesaggio con impianti di grossa taglia (incluse le opere di connessione alla R.T.N.)”**.*

Le medesime considerazioni sono state confermate dalla stessa Direzione Generale dell'Ambiente della R.A.S. con la nota prot. n. 4004 del 06.02.2024, concernente un ulteriore impianto agrivoltaico (cfr. Procedura VIA PNIEC ID: 10708 – ns. n. pos. 164/24), in cui si segnala come - dopo appena 3 mesi dalla precedente nota - *“le richieste di connessione per realizzare impianti a energie rinnovabili sono **tali da superare al 31.12.2023 di quasi 9 volte quanto previsto per la Regione Sardegna, come obiettivo da raggiungere al 2030 sulla base della bozza del D.M. sulle cd. "Aree idonee" (6,303 GW)**”*.

Alla luce dei suddetti dati oggettivi, si ritiene opportuno segnalare alle Autorità procedenti come la reale utilità pubblica degli innumerevoli impianti FER in corso di istruttoria e in fase di autorizzazione in Sardegna, necessiti di approfondite analisi rispetto alla specifica situazione concreta e di adeguata pianificazione a livello regionale.

**Il Direttore del Servizio**

*Dott. Antonello Bellu*

(firmato digitalmente ai sensi del D.Lgs. 82/05)

SETTORE PIANI, PROGRAMMI, OO.PP.  
E INTERVENTI DI GRANDE IMPATTO  
Coordinatore: Ing. R.A. Valenti  
Funzionario amm.vo: Dott.ssa E. Demuro



Firmato digitalmente da  
ANTONELLO BELLU  
08/04/2024 13:13:34