

Impianto di produzione di energia elettrica agrivoltaico di potenza nominale pari a 71,05 MWp situato nei Comuni di Troia (FG), Lucera (FG) e Biccari (FG) e relative opere di connessione alla RTN nel Comune di Troia (FG), in provincia di Foggia

SINTESI NON TECNICA DEL SIA

Nov. 2023	00	Richiesta A.U.		PATRIZIA RUBERTO	DOMENICO ANTONIO NUZZOLO
Data	Rev.	Descrizione Emissione	Preparato	Verificato	Approvato
Logo Committente e Denominazione Commerciale			ID Documento Committente		
			H004_FV_BPR_00117		
Logo Appaltatore e Denominazione Commerciale			ID Documento Appaltatore		
 <p>sede legale e operativa San Martino Sannita (BN) Loc. Chianarile snc Area Industriale sede operativa Lucera (FG) via A. La Cava 114 P.IVA 01465940623 Azienda con sistema gestione qualità Certificato N. 50 100 11873</p> <p>Il Progettista Dott. Ing. Domenico Antonio NUZZOLO</p> 			SEZIONE SIA 00117_Sintesi non tecnica del SIA		

INDICE

1	PREMESSA	4
1.1.	Scopo e struttura dello studio	5
2	INTRODUZIONE	7
2.1.	Inquadramento dell'area complessivamente interessata dall'intervento	7
2.2.	Precisazione dei limiti dell'impianto agrivoltaico e descrizione del layout	9
2.3.	Inquadramento cartografico delle opere di protetto	12
2.4.	La procedura di valutazione ambientale per l'impianto di progetto.....	13
3.	QUADRO AMBIENTALE	14
3.1.	Salute pubblica	17
3.2.	Aria e fattori climatici	17
3.3.	Suolo	19
3.3.1.	L'occupazione di suolo dell'impianto	20
3.3.2.	La dismissione dell'impianto	21
3.4.	Acque superficiali e sotterranee	22
3.5.	Flora, fauna ed ecosistemi	23
3.6.	Paesaggio.....	24
3.7.	Beni culturali e archeologici	34
3.8.	Inquinamento acustico.....	36
3.9.	Campi elettromagnetici ed interferenze sulle telecomunicazioni.....	38
3.10.	Vibrazioni	41
4.	IMPATTI CUMULATIVI.....	43
4.1.	Introduzione	43
4.2.	Impatti cumulativi sulle visuali paesaggistiche.....	45
4.3.	Impatti cumulativi sul patrimonio culturale ed identitario	48
4.4.	Impatti cumulativi su natura e biodiversità	48
4.5.	Impatti cumulativi sulla salute umana.....	49
4.6.	Impatti cumulativi su suolo e sottosuolo	50
5.	ANALISI SOCIO ECONOMICA DEL PROGETTO.....	52
6.	SINTESI DEGLI IMPATTI E DELLE MISURE DI MITIGAZIONE	58
6.1.	La sintesi degli impatti	58



ID Documento Committente
H004_FV_BPR_00117

Pagina

3 / 74

Numero
Revisione

00

6.2. Modificazione del territorio e della sua fruizione	59
6.3. Capacità di recupero del sistema ambientale	59
6.4. La logica delle misure di compensazione.....	60
6.5. La logica degli interventi di mitigazione.....	62
6.6. Misure di mitigazione.....	65
6.7. Tabella di sintesi degli impatti e delle misure di mitigazione	67
7. CONCLUSIONI.....	72

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		4 / 74
		Numero Revisione
		00

1 PREMESSA

Il progetto proposto riguarda la realizzazione di un impianto di tipo agrivoltaico di potenza nominale pari a **71,05 MWp**, da installarsi in provincia di Foggia, nei territori comunali di Troia, Lucera e Biccari.

Proponente dell’iniziativa è la società Iren Green Generation Tech s.r.l.

L’impianto consta di sedici campi che si sviluppano nella parte settentrionale del territorio di Troia, interessando anche le zone immediatamente limitrofe di Biccari e Lucera. Gli stessi sono collegati a mezzo di un cavidotto MT interrato che si diparte dalla cabina di raccolta presente all’interno del Campo 14 e che arriva fino alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza sita alla località “Monsignore” del comune di Troia. In particolare, per la connessione alla rete RTN sarà realizzato il prolungamento del sistema sbarre in AT 150 kV, all’interno dell’esistente stazione elettrica condivisa e di trasformazione.

La viabilità locale garantisce l’accesso anche a mezzi di portata e dimensione superiore agli autoveicoli, ed in particolare l’area nord è servita dalla SP 132 e quindi da una strada locale che si interseca con quest’ultima, mentre l’area sud è servita dalla SP 125, anch’essa collegata ad una strada locale che lambisce le aree di impianto.

Il progetto proposto non insiste all’interno di nessuna area protetta, tantomeno in aree SIC o ZPS.

Si prevede l’occupazione di una superficie pari a circa 157,73 ha, tutti ricadenti in aree agricole; la vegetazione presente al momento delle ispezioni e dei rilievi in sito (estate/autunno 2023) risulta infatti costituita da ampie distese di colture estensive ad indirizzo cerealicolo con presenza elevata di uno strato erbaceo caratterizzato, a livello intercalare, da malerbe infestanti di natura spontanea.

Dal punto di vista della tutela del paesaggio, le aree sono ricomprese all’interno dell’unità paesaggistica denominata “Tavoliere” (Ambito 3 del PPTR).

Sono previste opere di mitigazione, consistenti in una fascia arbustiva perimetrale e di piante arboree nella zona a nord; a tal proposito, le specie vegetali saranno di tipo autoctono in modo da ottenere una più veloce rinaturalizzazione delle aree interessate dai lavori e l’impiego di piante con predisposizione mellifera. Il progetto prevede infatti la realizzazione di una recinzione perimetrale del parco, con messa a dimora a distanza di 50 cm dalla stessa, di una siepe arbustiva per tutta la sua lunghezza (solo in alcuni tratti

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		5 / 74
		Numero Revisione
		00

dei cluster a nord, in prossimità di alcune strade di passaggio, verranno utilizzate essenze arboree ed in particolare piante di *Olea europea*). La siepe “arbustiva” sarà realizzata con specie vegetali ad attitudine mellifera, che nell’arco di pochi anni andranno a costituire una “barriera verde”.

Al fine di ottimizzare le operazioni di valorizzazione ambientale ed agricola dell’area a completamento di un indirizzo programmatico gestionale che mira alla conservazione e protezione dell’ambiente nonché all’implementazione delle caratterizzazioni legate alla biodiversità, si intende praticare nella fascia di mitigazione arbustiva dell’impianto un progetto di apicoltura con Api Mellifere (ape comune) e relativo bio-monitoraggio ambientale. Si è ritenuto opportuno l’introduzione di un progetto di apicoltura nelle aree di intervento, non solo per sfruttare al meglio lo spazio a disposizione con una altra attività produttiva (produzione di miele), ma anche per il ruolo svolto dalle api nell’ecosistema.

1.1. Scopo e struttura dello studio

Lo studio presentato illustra le caratteristiche salienti del proposto impianto, analizza i possibili effetti ambientali derivanti dalla sua realizzazione, il quadro delle relazioni spaziali e territoriali che si stabiliscono tra l’opera e il contesto paesaggistico ed individua le soluzioni tecniche mirate alla mitigazione degli effetti negativi sull’ambiente.

È stato redatto secondo quanto previsto dalla vigente Normativa Nazionale, seguendo pertanto i contenuti indicati nell’Allegato VII alla Parte Seconda del D. Lgs. 152/2006 e nelle Linee Guida SNPA 28/2020 “*Norme tecniche per la redazione degli Studi di Impatto Ambientale*” in materia di impianti alimentati da fonti rinnovabili.

Le direttrici lungo le quali si sviluppa lo studio in oggetto sono:

- **Regime vincolistico e programmatico:** vengono elencati i principali strumenti di pianificazione territoriale ed ambientale, attraverso i quali vengono individuati i vincoli ricadenti sulle aree interessate dal progetto in esame verificando la compatibilità dell’intervento con le prescrizioni di legge.
- **Quadro progettuale:** viene descritto nel dettaglio l’intervento proposto, con analisi delle alternative di progetto (alternativa zero, di localizzazione e progettuali) e delle caratteristiche fisiche e tecniche. Viene resa anche la descrizione delle diverse fasi di vita dell’impianto (cantiere, esercizio e dismissione) con lo studio degli effetti che ciascuna di esse genera sull’ambiente che ospita l’intervento in termini di produzione attesa, di ricadute occupazionali e sociali, di emissioni, scarichi e utilizzo di materie prime.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		6 / 74
		Numero Revisione
		00

- **Quadro ambientale:** sono individuati e valutati i possibili impatti, sia negativi che positivi, conseguenti alla realizzazione dell'opera; viene resa la valutazione degli impatti cumulativi e si dà conto della fattibilità tecnico-economica dell'intervento e delle ricadute che la realizzazione apporta nel contesto sociale ed economico generale e locale; vengono individuate le misure di mitigazione e compensazione previste per l'attenuazione degli impatti negativi.
- **Stima degli impatti:** contiene la valutazione degli impatti positivi e negativi, diretti e indiretti, reversibili e irreversibili, temporanei e permanenti, a breve e lungo termine, transfrontalieri e generati dalle azioni di progetto durante le fasi di cantiere e di esercizio, cumulativi rispetto ad altre opere esistenti e/o approvate. Per la descrizione sono utilizzate matrici, grafici e cartografie reperibili tramite il sistema informatico regionale. Vengono valutati gli effetti derivanti dal cumulo con altri progetti esistenti e/o approvati attraverso la valutazione di eventuali criticità ambientali esistenti relative all'uso delle risorse naturali e/o ad aree di particolare sensibilità ambientale suscettibili in tal senso. Tutte le metodologie utilizzate per la valutazione degli impatti sono descritte nel dettaglio.

Viene infine resa la cosiddetta Sintesi non tecnica dello Studio di Impatto Ambientale, in cui sono riportate in maniera sintetica e facilmente consultabile le principali informazioni relative agli argomenti affrontati.

Il metodo di analisi seguito consiste nel sottoporre le componenti ambientali a valutazione, seguendo una opportuna struttura, di seguito articolata:

- la descrizione dell'ambiente potenzialmente soggetto ad impatti importanti sia in termini di singole componenti (aria, acqua, etc.), sia in termini di sistemi complessivi di interazioni;
- l'indicazione degli effetti attesi, chiarendo in modo esplicito le modalità di previsione adottate, gli effetti legati alle pressioni generate (inquinanti, rifiuti, etc.) e le risorse naturali coinvolte;
- la descrizione delle misure previste per il contenimento degli impatti negativi, distinguendo le azioni di:
 - prevenzione, che consentono di evitare l'impatto;
 - mitigazione, che consentono di ridurre gli impatti negativi;
 - compensazione, che consentono di bilanciare gli impatti residui a valle delle mitigazioni;
 - valutazione complessiva degli impatti individuati.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		7 / 74
		Numero Revisione
		00

2 INTRODUZIONE

2.1. Inquadramento dell'area complessivamente interessata dall'intervento

L'intervento oggetto di studio ricade nei territori comunali di Troia (FG), Biccari (FG) e Lucera (FG). In particolare, l'impianto agrovoltaico sarà ubicato alla località "Masseria Petitti – Montesanto – Masseria la Salandra".

L'impianto consta di 16 campi all'interno di ognuno dei quali si prevede l'installazione delle pannellature. In dettaglio, i campi 1, 2, 3, 4 e 5 si collocano in località Masseria Petitti in prossimità dell'incrocio tra la SP132 e la Strada dei Monti a Nord-Ovest rispetto al centro urbano di Troia da cui distano circa 4 km. A meno di 1 km di distanza in direzione Sud-ovest rispetto ai campi descritti, si collocano i campi 6, 8, 9, 10, 11, 13 siti in località Montesanto in adiacenza alla Strada dei Monti. Infine, i campi 12, 14, 15, 16 e 17 sono situati in località Masseria la Salandra ad Ovest rispetto al centro di Troia, da cui dista circa 4 km.

I campi sono collegati a mezzo di un cavidotto MT interrato che si diparte dalla cabina di raccolta presente all'interno del Campo 14 e che arriva fino alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza sita alla località "Monsignore" del comune di Troia. In particolare, per la connessione alla rete RTN sarà realizzato il prolungamento del sistema sbarre in AT 150 kV, all'interno dell'esistente stazione elettrica condivisa e di trasformazione.

L'agro del Comune di Troia si estende a ridosso della fascia di separazione che corre lungo la direttrice nord-sud del Tavoliere foggiano con i monti del Subappennino Dauno su una superficie di circa 167 chilometri quadrati.

Il territorio comunale presenta di conseguenza caratteristiche appenniniche nella sua porzione occidentale, mentre va via via degradando verso levante, dove l'ultima propaggine del sub Appennino Dauno scivola dolcemente nella piana del Tavoliere, mostrando dolci colline di modesta altezza modellate dall'incessante azione dei fenomeni atmosferici e separate dalle vaste piane formate dai numerosi torrenti e canali che le solcano.

Il centro abitato di Troia mostra una conformazione assai stretta e allungata, dovuta al fatto che la cittadina sorse lungo un antico tracciato, il tratturello Camporeale-Foggia, che ha rappresentato la principale via di comunicazione tra Campania e Puglia fino al Settecento, quando venne aperta al transito la via regia delle Puglie (corrispondente all'attuale strada statale 90 delle Puglie). Tanto il tratturello (erede dell'antica Via Traiana e della medievale Via Francigena) quanto il centro abitato (sorto sulle ceneri dell'antica

Eca) corrono su una dorsale collinare pressoché rettilinea (con direttrice sudovest-norddest) compresa tra il torrente Celone a nord-ovest e l'ampia valle del Cervaro a sud-est.

L'intero territorio comunale risulta compreso tra i 118 e i 523 metri sul livello del mare. Si registra una escursione altimetrica complessiva pari a 405 metri.

Il territorio comunale si presenta come una distesa di terreni coltivati in assoluta prevalenza a cereali (grano duro) e in misura minore a uliveti, frutteti, vigneti ed orti.

I rilievi si dispongono con andamento pressoché parallelo tra loro e danno origine ad un sistema collinare nei cui avvallamenti corrono impluvi e canali; i campi, appezzamenti spesso di forma rettangolare molto allungata, si coltivano trasversalmente ai crinali e in direzione dei corsi d'acqua; le differenze cromatiche dovute alle periodiche rotazioni quadriennali dei campi a "maggese" o a riposo, disegnano le colline con tratti geometrici. Il paesaggio, solo apparentemente monotono, mantiene un elemento di dinamicità cromatica stagionale, legato alla conduzione della particolare attività agricola dei luoghi; infatti, il paesaggio risulta totalmente diverso a seconda delle stagioni e del momento del ciclo culturale: brullo, di colore marrone, durante il periodo autunnale, dal verde scuro al verde chiaro in inverno e in primavera, giallo e infine nero d'estate dopo la combustione tradizionale delle stoppie di grano.

Per raggiungere Troia dall'autostrada Bologna-Bari, uscendo al casello di Foggia, si imbocca la SS.16, da qui la SS.90 delle Puglie e la SS. 546 fino a Troia; mentre dall'autostrada Napoli-Bari, uscendo al casello di Candela, si imbocca la Superstrada per Foggia e poi la SS.190 per Troia.

Le aree ove è prevista l'installazione dell'impianto agrovoltaiico si colloca in un contesto agricolo il cui intorno è già caratterizzato dalla presenza di impianti fotovoltaici ed eolici. In dettaglio i siti di impianto si collocano a Sud-Est rispetto al centro cittadino, che si pone a circa 4 km di distanza.

Il tracciato del cavidotto esterno MT e si sviluppa quasi interamente su strada esistente, fino a alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza sita alla località "Monsignore" del comune di Troia.

L'area di installazione risulta ben servita dalla viabilità esistente, che consente non solo il collegamento diretto con Troia, ma anche un facile accesso alle arterie stradali principali quali strade provinciali e statali.

L'uso agricolo prevalente del suolo è quello a seminativo intervallato solo raramente da uliveti e/o frutteti.

La morfologia dell'area circostante la zona di intervento è pianeggiante, circondata da aree con andamento collinare a bassa e media pendenza.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		9 / 74
		Numero Revisione
		00

Per quanto attiene l'idrografia superficiale, la zona è solcata dal Canale Iorenzo, dal Torrente Calvino e da tutta una rete di tributari, canali e fiumare di più modeste intensità, tutti, comunque, a carattere torrentizio a deflusso esclusivamente stagionale.

Dal punto di vista naturalistico l'area d'installazione dell'impianto agrovoltico è esterna ad Aree Naturali Protette, Aree della Rete Natura 2000, Aree IBA ed Oasi.

Il tracciato del cavidotto sarà interrato in parte su strada e in parte su suolo agricolo, fino ad arrivare alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza.

Il territorio interessato dall'intervento fa registrare un elevato tasso di antropizzazione, in particolare in relazione allo sviluppo agricolo e allo sviluppo degli impianti da fonti rinnovabili. In tempi recenti tutta l'area in esame è stata investita da un notevole sviluppo di elementi infrastrutturali inseriti tra i segni del paesaggio agrario. In particolare, la stessa stazione elettrica a 380/150 kV di Terna risulta essere un importante e grande nodo infrastrutturale, realizzato proprio per permettere la connessione degli impianti da fonti rinnovabili proposti nel territorio e ad essa convergono numerose linee elettriche dei produttori di energia e da essa si dipartono linee a 150 kV e 380 kV che smistano energia nell'intero territorio regionale e nazionale.

Nell'area di riferimento, oltre alla SE di Terna, sono ubicate le seguenti opere ed infrastrutture:

- Impianti eolici e fotovoltaici realizzati, nonché le opere elettriche ad essi annesse;
- Numerose stazioni elettriche di utenza in adiacenza alla stazione a 380 kV suddetta;
- Cabina primaria di Enel, denominata Troia Ovest 150/20 kV;
- Il metanodotto Massafra-Biccari di Terna
- Un tratto dell'acquedotto di approvvigionamento idropotabile dell'AqP (Acquedotto Pugliese).

Immediatamente ad ovest del centro abitato di Troia, è previsto il tracciato dell'importante strada regionale n. 1 che collegherà Candela a Poggio Imperiale; a giugno 2021 c'è stata l'aggiudicazione della gara per la progettazione esecutiva dell'opera indetta da Invitalia.

Nei paragrafi a seguire si riportano alcune informazioni, tratte liberamente da diversi siti internet, relative all'evoluzione storica del territorio dei comuni interessati dalle opere, e la descrizione dell'ambito di interesse tratta dal PPTR della Regione Puglia.

2.2. Precisazione dei limiti dell'impianto agrovoltico e descrizione del layout

Come anticipato in premessa, l'impianto agrovoltico di progetto consta di 16 campi all'interno di ognuno dei quali si prevede l'installazione delle pannellature.

Di fatto un impianto agrovoltaico è una tipologia di impianto fotovoltaico installato su suoli agricoli che consente non solo di produrre energia elettrica da fonte solare, ma anche di continuare la coltivazione delle aree o di prevedere nuove coltivazioni. Si tratta quindi di un impianto fotovoltaico combinato all'attività di coltivazione dei campi.

La distanza tra le file parallele delle pannellature, disposte con asse in direzione Nord-Sud, oltre ad evitare l'ombreggiamento reciproco tra le strutture, è definita in modo da consentire la coltivazione delle fasce di terreno d'interfila in maniera agevole, garantendo l'accesso ai mezzi agricoli.

Sono previste opere di mitigazione, consistenti in una fascia arbustiva perimetrale e di piante arboree nella zona a nord; a tal proposito, le specie vegetali saranno di tipo autoctono in modo da ottenere una più veloce rinaturalizzazione delle aree interessate dai lavori e l'impiego di piante con predisposizione mellifera. Il progetto prevede infatti la realizzazione di una recinzione perimetrale del parco, con messa a dimora a distanza di 50 cm dalla stessa, di una siepe arbustiva per tutta la sua lunghezza (solo in alcuni tratti dei cluster a nord, in prossimità di alcune strade di passaggio, verranno utilizzate essenze arboree ed in particolare piante di *Olea europea*). La siepe "arbustiva" sarà realizzata con specie vegetali ad attitudine mellifera, che nell'arco di pochi anni andranno a costituire una "barriera verde".

L'impianto agrovoltaico di progetto ha una potenza complessiva di picco installata pari a 71,05 MW ed è costituito da 116.472 moduli in silicio monocristallino ognuno di potenza pari a 610 Wp. Tali moduli sono collegati tra di loro in modo da costituire stringhe da 24 moduli; i gruppi di stringhe sono collegati allo string-box, poi, gruppi di string-box alle cabine di campo.

Nel dettaglio, il progetto prevede la realizzazione/installazione di:

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		11 / 74
		Numero Revisione
		00

- N. 116.472 moduli fotovoltaici da 610 Wp collegati in stringhe installati su strutture di supporto;
- N°17 inverter di potenza nominale 4200 kVA;
- N°17 trasformatori MT/BT potenza nominale 4200 kVA;
- N°17 cabine di campo all'interno dell'area d'impianto;
- N°1 cabina di raccolta all'interno dell'area d'impianto;
- Recinzione esterna perimetrale alle aree di installazione dei pannelli fotovoltaici;
- Cancelli carraio da installare lungo la recinzione perimetrale per gli accessi di ciascuna area campo;
- Realizzazione di circa 15,4 km di viabilità a servizio dell'impianto;
- Realizzazione e adeguamento di circa 3,1 km di viabilità di accesso ai campi;
- Un cavidotto MT interrato interno ai singoli campi agrivoltaici per il collegamento delle cabine di campo e alla cabina di raccolta, avente una lunghezza complessiva di circa 13,35 km;
- Un cavidotto MT interrato esterno ai campi agrivoltaici per il collegamento tra i vari campi e per il collegamento della cabina di raccolta alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza sita alla località "Monsignore" del comune di Troia, avente una lunghezza complessiva di circa 7,05 km;
- Fascia arbustiva perimetrale e di piante arboree nella zona a nord

L'energia elettrica viene prodotta da ogni gruppo di moduli fotovoltaici in corrente continua e viene trasmessa all'inverter che provvede alla conversione in corrente alternata.

Ogni inverter è posto all'interno della cabina di campo all'interno della quale è ubicato il trasformatore MT/BT.

Le linee MT in cavo interrato collegheranno fra loro le cabine di campo e quindi proseguiranno dalla cabina di raccolta alla stazione elettrica di utenza.

Per la realizzazione dell'impianto sono previste le seguenti opere ed infrastrutture:

- **Opere civili:** installazione delle strutture di supporto dei moduli fotovoltaici; realizzazione ed adeguamento della viabilità di accesso ai campi, realizzazione della recinzione perimetrale al campo agrivoltaico; realizzazione degli scavi per la posa dei cavi elettrici; realizzazione delle cabine di campo, della cabina di raccolta e della stazione elettrica;
- **Opere impiantistiche:** installazione dei moduli fotovoltaici collegati in stringhe; installazione degli inverter; installazione dei trasformatori all'interno delle cabine di campo; installazione delle apparecchiature e realizzazione dei collegamenti all'interno della cabina di raccolta; esecuzione dei collegamenti elettrici, tramite cavidotti interrati, tra i moduli fotovoltaici, le

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		12 / 74
		Numero Revisione
		00

cabine di campo, la cabina di raccolta, la stazione elettrica, il cavidotto di collegamento con la RTN, lo stallo di rete; realizzazione degli impianti di terra dei gruppi di campo, delle cabine di campo, della cabina di raccolta e della stazione elettrica.

- **Coltivazioni, opere di mitigazione e compensazione:** preparazione del terreno degli spazi di interfila ai fini della coltivazione; messa a dimora delle essenze previste per la fascia arborea perimetrale ai campi.

2.3. Inquadramento cartografico delle opere di protetto

L'impianto agrovoltaiico di progetto ricade nei territori comunali di Troia (FG), Biccari (FG) e Lucera (FG). In particolare, l'impianto agrovoltaiico sarà ubicato alla località "Masseria Petitti – Montesanto – Masseria la Salandra".

L'impianto consta di 16 campi all'interno di ognuno dei quali si prevede l'installazione delle pannellature. In dettaglio, i campi 1, 2, 3, 4 e 5 si collocano in località Masseria Petitti in prossimità dell'incrocio tra la SP132 e la Strada dei Monti a Nord-Ovest rispetto al centro urbano di Troia da cui distano circa 4 km. A meno di 1 km di distanza in direzione Sud-ovest rispetto ai campi descritti, si collocano i campi 8, 9, 10, 11, 13 siti in località Montesanto in adiacenza alla Strada dei Monti. Infine, i campi 12, 14, 15, 16 sono situati in località Masseria la Salandra ad Ovest rispetto al centro di Troia, da cui dista circa 4 km.

I campi sono collegati a mezzo di un cavidotto MT interrato che si diparte dalla cabina di raccolta presente all'interno del Campo 14 e che arriva fino alla stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV di utenza sita alla località "Monsignore" del comune di Troia. In particolare, per la connessione alla rete RTN sarà realizzato il prolungamento del sistema sbarre in AT 150 kV, all'interno dell'esistente stazione elettrica condivisa e di trasformazione.

L'intervento si inquadra sui fogli 420 – "Troia", 407 – "San Bartolomeo in Galdo" e 408 – "Foggia" della cartografia IGM in scala 1:50.000.

Dal punto di vista catastale, le aree dei pannelli fotovoltaici e le cabine di campo ricadono sulle seguenti particelle:

Comune di Biccari

- Foglio 38 p.lle 118,33;
- Foglio 39 p.lle 27,28,29,49,52,53;
- Foglio 40 p.lle 26, 377;

Comune di Lucera

- Foglio 150 p.lle 6,41,51,92,93,94,103,104;

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		13 / 74
		Numero Revisione
		00

- Foglio 151 p.lle 4,6,26,35,42,43,44;

-

Comune di Troia

- Foglio 2 p.lle 5, 6, 8, 38, 39,42,43,53,65,72,75,74,77,78,87,88, 89,158,159,160,181,183, 186,188,196,240,241,343,359,369,370,371,372,373,374,375;
- Foglio 3 p.lle 1,30,67,68,70,71,72,74,75,80,91,92,109,110,111,112,119,120,121.

La cabina di raccolta ricade nella particella 571 del foglio 6 del Comune di Troia. Il cavidotto di connessione interessa i fogli 2, 3, 4, 5 e 6 del Comune di Troia, un tratto di viabilità esistente posta sul confine con il foglio 1 del comune di Castelluccio Valmaggiore, fogli 150 e 151 del comune di Lucera e fogli 38, 39 e 40 del comune di Biccari e si sviluppa quasi interamente su strada esistente.

L'elenco completo delle particelle interessate dalle opere e dalle relative fasce di asservimento è riportato nel Piano Particellare di Esproprio allegato al progetto.

Si fa presente che le aree sulle quali è prevista la realizzazione dei campi agrovoltaiici sono già nella disponibilità della proponente in virtù di contratti sottoscritti con i proprietari terrieri.

2.4. La procedura di valutazione ambientale per l'impianto di progetto

Il progetto di impianto agrivoltaico in esame presenta una potenza complessiva pari a 71,05 MW (superiore alla soglia di 10 MW), pertanto, secondo quanto stabilito dal D.Lgs. 152/2006, risulta soggetto a procedura di VIA in sede statale. Infatti, l'impianto a generazione solare (fotovoltaica), rientra tra i progetti di cui all'allegato II alla parte seconda del Decreto, così come modificato dall'art.31 comma 6 della Legge 108 del 2021.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		14 / 74
		Numero Revisione
		00

3. QUADRO AMBIENTALE

Sono descritte nel presente capitolo le principali componenti ambientali, fisiche e socio-economiche del contesto territoriale in cui si inserisce il progetto, potenzialmente perturbate dalla realizzazione dello stesso.

A tal proposito è stata identificata l'Area Vasta e l'Area di Studio come segue:

- Area di Studio coincide con l'area di realizzazione dell'impianto agrivoltaico e delle relative opere di connessione;
- Area Vasta è la porzione di territorio nella quale si esauriscono gli effetti significativi, diretti e indiretti, dell'intervento con riferimento alla componente considerata.

La caratterizzazione di ciascuna componente è stata estesa a tutta l'area vasta con specifici approfondimenti relativi all'Area di Studio. L'Area Vasta assume dimensioni/forme diverse a seconda della componente analizzata. Ogni cartografia tematica a corredo dello studio è stata estesa all'Area Vasta, in scala adeguata alla comprensione dei fenomeni.

Le componenti ambientali, fisiche e socio-economiche, di seguito sintetizzate, sono state analizzate singolarmente in riferimento allo stato quali-quantitativo attuale (fase ante operam) e alle eventuali criticità esistenti al fine di delinearne gli impatti indotti dal progetto:

- **Atmosfera:** caratterizzazione meteo-climatica e qualità dell'aria
- **Acque:** inquadramento idrogeologico, qualità delle acque sotterranee, caratterizzazione idrografica e idrologica, qualità delle acque superficiali;
- **Geologia:** inquadramento geologico e geomorfologico, litologia e permeabilità, rischio geologici e dissesto gravitativo, sismicità e siti contaminati;
- **Suolo, Uso del suolo e patrimonio agroalimentare:** caratteristiche pedologiche, uso del suolo, qualità del suolo, produzioni agroalimentari;
- **Biodiversità:** caratterizzazione della vegetazione, della flora, della fauna e delle aree di interesse conservazionistico e ad elevato valore ecologico;
- **Sistema paesaggistico:** inquadramento paesaggistico, patrimonio culturale e beni materiali;
- **Agenti fisici:** rumore, vibrazioni, campi elettromagnetici, radiazioni ionizzanti e non ionizzanti, radiazioni ottiche;
- **Viabilità e traffico:** rete stradale, dati sul traffico;
- **Popolazione e salute umana:** contesto socio-demografico, contesto socio-economico, salute umana.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		15 / 74
		Numero Revisione
		00

I documenti disponibili in letteratura sugli impatti ambientali connessi agli impianti fotovoltaici nelle diverse fasi dell'opera (costruzione, esercizio e manutenzione, dismissione) concordano nell'individuare possibili impatti negativi sulle risorse naturalistiche e sul paesaggio.

Le informazioni bibliografiche, gli studi scientifici e le esperienze maturate negli ultimi anni (anni in cui l'eolico ha avuto una decisa diffusione) hanno fatto rilevare che i maggiori impatti ambientali connessi alla realizzazione degli impianti fotovoltaici gravano sul paesaggio (in relazione all'impatto visivo determinato dagli aerogeneratori), sulla introduzione di rumore nell'ambiente ed, in misura minore, sull'avifauna (in relazione alle collisioni con le pale degli aerogeneratori e alla perdita o alterazione dello habitat nel sito e in una fascia circostante) e sul consumo di suolo. Conformazione e caratteristiche dei luoghi, grandezza e tipologia degli impianti, disegno generale delle opere incidono, poi, in modo determinante nella definizione degli impatti sull'ambiente e della sostenibilità di un progetto di impianto agrovoltaiico.

L'impianto in oggetto prevede l'installazione di pannelli solari posizionati su aree pianeggianti ed aree con andamento collinare a bassa e media pendenza, installati in modo tale da seguire l'orografia dei luoghi e tali quindi da non determinare significative alterazioni morfologiche.

L'occupazione di suolo risulterà limitata anche in considerazione del fatto che le pratiche agricole originarie potranno continuare anche all'interno delle aree d'impianto.

Infatti, un impianto agrovoltaiico è una tipologia di impianto fotovoltaico installato su suoli agricoli che consente non solo di produrre energia elettrica da fonte solare, ma anche di continuare la coltivazione delle aree o di prevedere nuove coltivazioni. Si tratta quindi di un impianto fotovoltaico combinato all'attività di coltivazione dei campi.

L'impianto di progetto si colloca ad un'opportuna distanza dai recettori per cui non si prevedono impatti sulla salute umana legati all'introduzione di rumore nell'ambiente ed all'elettromagnetismo.

L'impianto, ubicato al di fuori di aree naturali protette, di siti della Rete Natura 2000, di aree IBA o di altri ambiti di tutela ambientale, non determinerà un impatto significativo sulle componenti naturalistiche.

La cura adottata nella scelta del sito d'impianto e le accortezze adottate nel definire il layout d'impianto sono tali da non far prevedere significativi impatti su quelle che sono, nel caso di un impianto agrovoltaiico, le componenti ambientali più delicate (suolo, paesaggio, avifauna).

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		16 / 74
		Numero Revisione
		00

Le opere di progetto ricadono al di fuori di ambiti fluviali, lacuali o lontani da bacini artificiali. Per tale motivo l’impatto atteso sulla componente idrologia superficiale è nullo anche in considerazione del fatto che l’impianto agrovoltaiico è privo di emissioni e scarichi e non determina l’impermeabilizzazione delle aree d’intervento. Il cavidotto MT attraverserà alcune aste del reticolo idrografico. La posa del cavo è prevista quasi interamente lungo viabilità esistente e il superamento delle aste del reticolo idrografico avverrà mediante TOC. Per tale motivo non sussiste alcuna interazione tra le opere e il regime idraulico ed idrografico delle aree interessate.

In relazione alle opere di progetto si fa presente che i campi fotovoltaici sono ubicati all’esterno di aree vincolate ai sensi del D.Lgs. n.42/04, così come la Stazione Elettrica di Utenza. Brevi tratti di cavidotto MT e un tratto di viabilità esistente prevista in adeguamento, interferiscono con aste del reticolo idrografico iscritte nell’elenco delle acque pubbliche e relativa fascia di rispetto di 150 m, nonché con una piccola area boscata.

In particolare, si evidenziano le seguenti interferenze (cfr. elab H004_FV_BPD_00020):

- il cavidotto a servizio del Campo 4 supera il Torrente Iorenzo e la relativa fascia di rispetto di 150 m;
- Il cavidotto MT in prossimità della Masseria “*La Salandra*” attraversa il Canale Iorenzo e la relativa fascia di rispetto di 150 m;
- Il cavidotto MT in prossimità della Masseria “*Vigna Masci*” attraversa il “Vallone Tamerice” la relativa fascia di rispetto di 150 m;
- Il cavidotto MT in prossimità della Masseria “*Marchese*” attraversa il “Torrente Celone” e la relativa fascia di rispetto di 150 m.
- un breve tratto di strada esistente prevista in adeguamento ricade all’interno della fascia di tutela del Canale Iorenzo.

In merito alle suddette interferenze relative al cavidotto, si fa presente che lo stesso verrà realizzato sempre su viabilità esistente oppure verrà posato con la tecnologia della T.O.C. (trivellazione orizzontale controllata) in modo da non alterare lo stato attuale dei luoghi ed il regime idrografico del corso d’acqua. L’intervento risulta, pertanto, non invasivo e non altera la percezione delle aree attraversate. L’opera da realizzare, nella sua fase di esercizio, inciderà sul sito esclusivamente in termini di occupazione di suolo e di modifica delle condizioni visuali e percettive del medesimo. Quest’ultime alterazioni, date le caratteristiche delle opere, saranno in ogni caso apprezzabili solo dalla breve distanza.

Nei paragrafi successivi vengono affrontati dettagliatamente gli impatti sulle diverse componenti paesaggistiche ed ambientali. Alcune trattazioni trovano ulteriori approfondimenti nelle relazioni e tavole specialistiche allegate alla presente relazione. Ad

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		17 / 74
		Numero Revisione
		00

esempio, la trattazione completa del rapporto delle opere con il paesaggio e le caratteristiche percettive dei luoghi è argomentata nella relazione paesaggistica e relativi allegati grafici. L'impatto sulle componenti naturalistiche (flora e fauna) è approfondito nello studio naturalistico.

Si fa presente che l'impianto agrovoltaico è caratterizzato dalla totale reversibilità. Al termine della vita utile la dismissione dell'impianto potrà restituire il territorio allo stato ante operam per cui gli eventuali impatti ambientali indotti si annullerebbero.

Come indicato nella relazione tecnica e nel Piano di Dismissione allegati al progetto e nelle misure di mitigazione in calce al presente studio, è prevista la totale dismissione dei campi fotovoltaici, delle strade di nuova realizzazione interne e esterne ai campi. E' inoltre prevista la dismissione del cavidotto solo nei campi fotovoltaici e lungo le strade di nuova realizzazione. Non si prevede dismissione del cavidotto sulla strada esistente, né dismissione delle opere di connessione.

3.1. Salute pubblica

La presenza dell'impianto agrovoltaico non origina rischi per la salute pubblica, in quanto le aree interessate dalle pannellature saranno tutte recintate e l'accesso al pubblico sarà negato. Anche l'area della sottostazione sarà interclusa al pubblico in quanto delimitata da recinzione. I cavidotti saranno tutti interrati lungo viabilità esistente e, in generale, non ci saranno parti attive con le quali si potrà entrare in contatto.

Le opere elettriche saranno progettate secondo criteri e norme standard di sicurezza, in particolare per quanto riguarda la realizzazione delle reti di messa a terra delle strutture e dei componenti metallici.

Per quanto riguarda l'impatto acustico, elettromagnetico e quello dovuto alle vibrazioni, come si dirà nei paragrafi a seguire, non si prevedono significative interferenze in quanto sono rispettati tutti i limiti di legge e le buone pratiche di progettazione e realizzazione. In definitiva, rispetto al comparto "Salute Pubblica" non sussistono problemi di sorta.

3.2. Aria e fattori climatici

L'area circostante il sito d'impianto non è interessata da insediamenti antropici significativi o da infrastrutture di carattere tecnologico che possano compromettere la qualità dell'aria, ma adibita esclusivamente ad attività agricole e a produzione di energia da fonte solare.

In considerazione del fatto che l'impianto agrovoltaico è assolutamente privo di emissioni aeriformi, non sono previste interferenze con il comparto atmosfera in fase di esercizio che, anzi, considerando una scala più ampia, non potrà che beneficiare delle mancate

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		18 / 74
		Numero Revisione
		00

emissioni riconducibili alla generazione di energia tramite questa fonte rinnovabile. Una tale quantità di energia, prodotta con un processo pulito, sostituirà un'equivalente quantità di energia altrimenti prodotta attraverso centrali termiche tradizionali, con conseguente emissione in atmosfera di sensibili quantità di inquinanti. In particolare, facendo riferimento al parco impianti Enel ed alle emissioni specifiche nette medie associate alla produzione termoelettrica nell'anno 2000, pari a 516 g/kWh di CO₂, a 2.5 g/kWh di SO₂, a 0.9 g/kWh di NO₂, ed a 0.1 g/kWh di polveri, le mancate emissioni ammontano, su base annua, a:

- 91811 t/anno circa di anidride carbonica, il più diffuso gas ad effetto serra;
- 327 t/anno circa di anidride solforosa;
- 118 t/anno circa di ossidi di azoto, composti direttamente coinvolti nella formazione delle piogge acide.
- 13 t/anno circa di polveri, sostanze coinvolte nella comparsa di sintomatologie allergiche nella popolazione.

Considerando una vita economica dell'impianto pari a circa 20 anni, complessivamente si potranno stimare, in termini di emissioni evitate:

- 1836219 t circa di anidride carbonica, il più diffuso gas ad effetto serra;
- 6539 t circa di anidride solforosa;
- 2354 t circa di ossidi di azoto, composti direttamente coinvolti nella formazione delle piogge acide.
- 262 t circa di polveri, sostanze coinvolte nella comparsa di sintomatologie allergiche nella popolazione.

In definitiva, il processo di produzione di energia elettrica da fonte solare, è un processo totalmente pulito con assenza di emissioni in atmosfera per cui la qualità dell'area e le condizioni climatiche che ne derivano non verranno alterate dal funzionamento dell'impianto proposto.

Limitati problemi di produzione di polveri si avranno temporaneamente in fase di costruzione dell'impianto. Anche tale problematica può essere limitata umidificando le aree di lavoro e i cumuli di materiale, limitando la velocità dei mezzi sulle strade non pavimentate, bagnando le strade non pavimentate nei periodi secchi, predisponendo la telonatura per i mezzi di trasporto di materiali polverulenti. In definitiva, rispetto al comparto "Ambiente Atmosferico" non sussistono impatti di tipo negativo. Piuttosto, si registra un impatto di tipo positivo in termini di mancate emissioni in atmosfera per effetto della produzione di energia da fonte rinnovabile.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		19 / 74
		Numero Revisione
		00

3.3. Suolo

Dal punto di vista geologico generale, il sito in esame ricade in un ampio settore della Avanfossa bradanica, limitato ad E dall'Avampaese apulo, rappresentato dal promontorio garganico e ad O dai Thrusts più esterni del Subappennino dauno.

Dal punto di vista geomorfologico generale l'area si trova nella fascia, di medio-bassa collina, di raccordo tra i rilievi appenninici e la vasta pianura del Tavoliere tra i rilievi collinari a N-W di Troia, ai margini orientali dell'Appennino meridionale e il settore occidentale del Tavoliere.

La morfologia dei luoghi è caratterizzata da basse colline con fianchi bassi e poco inclinati, con ampie valli. Le quote più alte sono dell'ordine di 300/350 m, rispetto ai fondovalle ove queste si aggirano intorno a 200/250 m s.l.m.

Il territorio comunale è solcato da due importanti corsi d'acqua: il Torrente Celone e il Torrente Vulgano e da tutta una rete di tributari, molti dei quali hanno un deflusso esclusivamente stagionale. Le valli dei corsi d'acqua sono assai ampie, con fianchi bassi e poco inclinati.

Dal punto di vista idrogeologico, la presenza di depositi di sabbie fini permeabili per porosità, poggianti sulle sottostanti argille subappennine praticamente impermeabili, permette la formazione, per accumulo, di una modesta falda freatica superficiale, che si attesta a profondità tra i 5.00 e i 10 metri dal p.c.

Il suolo strettamente afferente all'area di studio è attualmente destinato ad uso seminativo. La realizzazione dell'impianto agrovoltico non comporterà l'insorgere di particolari interferenze.

In fase di cantiere l'impatto sul suolo avviene principalmente nella scarificazione del terreno per permettere la posa delle cabine, nello scavo e rinterro dei cavidotti, nella realizzazione della viabilità, nella posa della recinzione e nella posa delle strutture di sostegno dei pannelli. L'impatto è molto contenuto in quanto le uniche sostanze inquinanti presenti nel cantiere sono i combustibili necessari per il funzionamento dei generatori ausiliari e degli automezzi, e verranno prese tutte le precauzioni per evitare sversamenti nell'ambiente; l'unico impatto che si manifesta è dovuto alla movimentazione del terreno che sarà comunque contenuto, poiché la realizzazione dell'area di cantiere prevista avverrà senza scavi o movimentazioni del terreno particolari, grazie al fatto che il suolo è già pressoché idoneo allo scopo.

L'impatto per sottrazione di suolo viene considerato poco significativo in quanto, una volta posati i moduli, l'area sotto i pannelli resta libera e subisce un processo di rinaturalizzazione spontanea che porta in breve al ripristino del soprassuolo originario. Inoltre, come più volte detto, l'impianto agrovoltico si presta alla sua convivenza con lo svolgimento delle attività agricole: le aree interessate dai pannelli potranno essere

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		20 / 74
		Numero Revisione
		00

coltivate mantenendo le colture preesistenti o ricorrendo ad altre colture anche più redditizie che ben si prestano alla compresenza dell'impianto (cfr. elab. H004_FV_BGR_00092).

L'impianto non rilascia alcuna sostanza nei terreni e non c'è rischio di contaminazione degli stessi; alla fine della sua vita utile si prevederà la totale dismissione dello stesso con sgombrò dei suoli occupati. Si provvederà, nello specifico, alla rimozione dei pannelli, la demolizione e rimozione dei manufatti fuori terra, ove possibile si provvederà al recupero delle parti di cavo elettrico che risultano "sfilabili"; gli stessi elementi costituenti il sistema di fondazione saranno totalmente rimossi, così come pure la viabilità a servizio dell'area. In tal modo si restituiranno i terreni "sgombri" dagli elementi costitutivi dell'impianto.

Dal punto di vista dell'uso del suolo, i pannelli fotovoltaici saranno installati su terreni attualmente adibiti ad uso seminativo.

Il cavidotto MT dell'impianto di utenza verrà realizzato in gran parte lungo strada esistente e verrà posato a circa 1,2m dal piano campagna e non comporterà sottrazione di suolo. Nel breve tratto in cui il cavidotto si sviluppa su suolo agricolo, data la profondità di posa, non impedirà le normali pratiche di coltivazione.

Per la connessione alla rete RTN sarà realizzato il prolungamento del sistema sbarre in AT 150 kV, all'interno dell'esistente stazione elettrica condivisa e di trasformazione.

In ultimo si ricorda che l'impianto rientra in zona agricola del PUG del comune di Troia, in zona agricola del PRG del comune di Biccari e nei contesti rurali del PUG di Lucera e quindi è compatibile con la destinazione d'uso delle aree ai sensi del D.lgs. 387/2003.

In definitiva, non sussistono impatti negativi relativamente all'uso del suolo soprattutto se si considera che l'impianto agrovoltaiico consentirà l'uso agricolo dei suoli interessati dalle pannellature.

3.3.1. L'occupazione di suolo dell'impianto

Secondo i dati forniti dall'ISTAT relativi al Censimento dell'agricoltura del 2010, il territorio di Troia presenta un'estensione territoriale pari a 14807,94 ha. La superficie agricola utilizzata (SAU) del Comune risulta pari a 14307,35 ha di cui 13280,30 ha destinati a seminativi. Il comune di Lucera con i suoi 27.245,27 ha di (SAU) superficie agricola utilizzata, (a fronte di una superficie comunale di 33.979 ha), occupa un posto di rilievo tra i centri di interesse agricolo più conosciuti ed apprezzati della Capitanata. Il comune di Biccari presenta un'estensione territoriale pari a 10.665 ha e una superficie agricola utilizzata (SAU) pari a 7.919,67 ha.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		21 / 74
		Numero Revisione
		00

Per il territorio comunale interessato dalle opere prevale l'uso agricolo del suolo con la predominanza di seminativi e, in particolare, delle colture cerealicole, mentre risultano marginali le altre coltivazioni come ad esempio quelle legnose. L'uso del suolo risulta essere poco diversificato e il paesaggio agrario assume una indubbia monotonia culturale.

L'impianto di progetto interesserà suoli attualmente destinati a seminativo con colture cerealicole e comporterà un'occupazione di suolo irrisoria rispetto alla superficie agricola utilizzata dell'intero territorio comunale.

La percentuale di occupazione di suolo reale di fatto risulterà ancor più bassa se si considera che le aree interessate dalle pannellature potranno essere ancora coltivate e il sistema della viabilità prevista a servizio dell'impianto agrovoltico potrà essere utilizzato per lo svolgimento delle pratiche agricole.

L'impianto di progetto comporta nel suo complesso un'occupazione di suolo agricolo molto contenuta (1,58 kmq). Tale rapporto diventa del tutto irrisorio se si considera l'intera estensione dell'ambito del Tavoliere. Infatti, l'intera area occupata dall'impianto di progetto risulta lo 0.0038% della superficie del Tavoliere che è pari a 3507,99 kmq (dato desumibile dalla scheda del PPTR).

Per cui, considerando la superficie occupata dall'impianto e il rapporto con le superfici agricole utilizzate, "l'assetto rurale complessivo preesistente" resterà sostanzialmente immutato anche in considerazione del fatto che la realizzazione del campo agrovoltico non pregiudicherà lo svolgimento delle pratiche agricole sulle aree interessate e su quelle limitrofe, né modificherà il sistema di canalizzazioni idrauliche.

3.3.2. La dismissione dell'impianto

Per quanto riguarda la fase di dismissione dell'impianto è preciso impegno della società proponente provvedere, a fine vita dell'impianto, al ripristino finale delle aree e alla dismissione dello stesso, assicurando la completa rimozione dei moduli fotovoltaici e delle relative strutture di supporto, della recinzione, delle cabine di campo e di raccolta, della viabilità di servizio nonché la rimozione del cavidotto interno previsto lungo quest'ultima.

Non verranno rimossi i tratti di cavidotto MT e AT previsti su viabilità esistente che, essendo interrati, non determinano impatti sul paesaggio né occupazioni di suolo. Tale scelta è stata effettuata al fine di evitare la demolizione della sede stradale per la rimozione e di evitare disagi alla circolazione locale durante la fase di dismissione.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		22 / 74
		Numero Revisione
		00

Inoltre, è auspicabile pensare che i cavi già posati possano essere utilizzati per altre installazioni o comunque per migliorare la rete elettrica locale. Inoltre, non è prevista la rimozione della fascia arbustiva perimetrale ai campi agrovoltaici, né di tutti gli interventi compensativi previsti. Non verranno dismesse le opere di rete.

3.4. Acque superficiali e sotterranee

La realizzazione dell'impianto di progetto non comporterà modificazioni significative alla morfologia del sito in quanto l'area interessata dalle opere è caratterizzata da leggere pendenze e gli interventi verranno realizzati assecondando la naturale conformazione del terreno. Non saranno previsti interventi di sistemazione o di livellamento delle aree, in quanto le strutture si adatteranno all'orografia preesistente. Pertanto, è trascurabile l'interferenza con il ruscellamento superficiale delle acque anche in considerazione del fatto che verranno previste le opportune opere di regimentazione idraulica che recapiteranno le acque raccolte verso i naturali punti di scolo.

Poiché l'esercizio dell'impianto agrovoltaico si caratterizza per l'assenza di scarichi ed emissioni, è da escludere qualsiasi forma di contaminazione delle acque superficiali e profonde. Le acque meteoriche di dilavamento del piazzale della stazione, prima di essere recapitate mediante dispersione superficiale o profonda, verranno opportunamente trattate.

Per quanto riguarda l'assetto idraulico, l'intero impianto non interessa aree a pericolosità idraulica censite dal PAI. Dagli studi idraulici condotti si deduce che le aree di impianto sono in sicurezza idraulica (cfr. elab. H004_FV_BCR_00090/1). In corrispondenza delle interferenze dirette con il reticolo idrografico identificato nella carta idrogeomorfologica dell'Autorità di Bacino (Can.le Lavanaio o Troiano) (cfr. elab. H004_FV_BGD_00026, sono previsti interventi di Trivellazione Orizzontale Controllata (TOC). Ove non sono presenti interferenze dirette con aste del reticolo, la posa del cavidotto è prevista con scavo a cielo aperto, ove necessario, approfondendo la sezione stessa di scavo.

Dallo studio di compatibilità idrologica e idraulica effettuato (cfr. elabb. H004_FV_BCR_00090) è emerso che le aree dei campi agrovoltaici e l'area della stazione elettrica di utenza non interferiscono con aree allagabili calcolate per un periodo di ritorno pari a 200 anni. Il cavidotto MT invece, interferisce in più punti con aste del reticolo idrografico minore e con aree allagabili. Tuttavia, il cavidotto MT si sviluppa interamente su strada esistente, e laddove sono presenti intersezioni con aste del reticolo, è prevista la posa in TOC.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		23 / 74
		Numero Revisione
		00

Dallo studio di compatibilità si riscontra che la realizzazione degli interventi non inciderà in alcun modo sull'attuale regime idrologico ed idraulico dell'area attraversata e le opere previste sono in sicurezza idraulica anche in virtù delle modalità realizzative delle opere stesse.

3.5. Flora, fauna ed ecosistemi

Al fine di valutare gli impatti sulle componenti naturalistiche, è importato precisare che i campi agrivoltaici risultano esterni ad Aree Protette, ai siti della Rete Natura 2000 (pSIC, SIC, ZPS, ZSC), alle aree IBA. Lo studio naturalistico allegato al progetto, al quale si rimanda per maggiori approfondimenti, riporta indagini di dettaglio su vegetazione, flora, fauna e habitat, dalle aree interessate dalle opere di progetto e dell'area vasta.

Dallo studio naturalistico emerge quanto segue. La vegetazione in pieno campo presente nei siti di impianto risulta costituita ampie distese di colture estensive ad indirizzo cerealicolo con presenza elevata di uno strato erbaceo caratterizzato, a livello intercalare, da malerbe infestanti di natura spontanea. Facendo riferimento all'area che sarà interessata dall'intervento in progetto, le specie arboree e arbustive risultano essere rappresentate all'esterno delle aree in esame: si riscontrano, in particolare, specie arboree di interesse agrario quali l'olivo (*Olea europea*). Lo strato erbaceo naturale e spontaneo si caratterizza per la presenza di graminaceae, compositae, cruciferae, ecc.. La copertura di un tempo è totalmente scomparsa e visivamente il paesaggio agrario in certe zone ricorda un'area a seminativo ormai del tutto abbandonata. Su questi terreni si sono verificati, e si verificano anche oggi, degli avvicendamenti fitosociologici e sinfitosociologici, e conseguentemente, delle successioni vegetazionali che sulla base del livello di evoluzione, strettamente correlato al tempo di abbandono, al livello di disturbo antropico (come incendi, disboscamenti e ripristino delle coltivazioni, ecc..) oggi sono ricoperti da associazioni vegetazionali identificabili, nel loro complesso, come campi incolti, praterie nude, cespugliate e arbustate, gariga, macchia mediterranea, ecc..

Nessuna delle specie riscontrate risulta di valore conservazionistico, cioè a vario titolo inclusa in Liste Rosse o in allegati di specie da tutelare, trattandosi di specie estremamente comuni e diffuse nelle aree a seminativo di gran parte della penisola italiana. In definitiva, una interpretazione letterale dell'art. 2 della Direttiva "Habitat" (le misure adottate a norma della presente direttiva sono intese ad assicurare il mantenimento o il ripristino, in uno stato di conservazione soddisfacente, degli habitat naturali e delle specie di fauna e flora selvatiche di interesse comunitario) e dell'art. 1 (Lo « stato di conservazione » di un habitat naturale e considerato « soddisfacente » quando la sua area di ripartizione naturale e le superfici che comprende sono stabili o in estensione) porta in modo

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		24 / 74
		Numero Revisione
		00

inequivocabile a sostenere che lo stato di conservazione di habitat e specie non sono messe a rischio dal proposto campo agrovoltaico. Difatti, in riferimento agli aspetti botanico-vegetazionali, non si prevede riduzione, frammentazione o degrado di habitat della Direttiva 92/43/CEE; in pratica, i principali aspetti floristici e vegetazionali di pregio delle vicine ZSC non sono né direttamente, né indirettamente interessati. In definitiva, l'impatto sulla vegetazione e sulla flora è nulla in quanto le opere insisteranno su seminativi e non saranno interessati in modo diretto ambiti di tutela.

Per quanto riguarda gli aspetti faunistici, sia nell'area interessata direttamente dal progetto che nella fascia di 10 km attorno sono presenti aree in grado di ospitare specie di uccelli rapaci. Il contesto faunistico non si discosta dall'ambiente tipico e diffuso dell'agroecosistema foggiano. Lo stato di salute delle popolazioni animali ospitate dai vicini siti di Rete, il progetto in esame, quindi, non interferisce con gli obiettivi di conservazione dei Siti di Natura 2000 limitrofi, né con la capacità di autoriparazione ed auto rinnovamento degli stessi. (rif. elaborato H004_FV_BGR_00128).

3.6. Paesaggio

L'inserimento di un'infrastruttura nel paesaggio determina sempre l'instaurarsi di nuove interazioni e relazioni paesaggistiche, sia percettive che di fruizione, con il contesto.

Nel caso di un impianto di produzione di energia da fonte solare, l'impegno paesaggistico è genericamente riferito all'occupazione di suolo e alla percezione visiva.

In relazione alla sottrazione di suolo, si fa presente che tipicamente, per la tipologia di impianto in esame vengono prescelte superfici libere, regolari e facilmente accessibili, le stesse che potenzialmente si prestano meglio all'agricoltura. Nel caso dell'impianto di progetto, poiché i pannelli verranno installati con un'altezza al mozzo superiore a 1,50 m dal suolo e tra le file verranno garantite dei corridoi di larghezza pari a 5 m, vi sono due elementi di vantaggio rispetto ad un impianto fotovoltaico tradizionale. Il primo è che tutta la superficie può essere utilizzabile per le coltivazioni (resterebbero fuori solo le "aree" di interesse delle palificazioni), il secondo è che è possibile avere lo spazio aereo per utilizzare piccole forme di meccanizzazione che garantisce una più economica gestione di queste aree. In tale ottica, un impianto agrovoltaico come quello previsto in progetto risulta molto più vantaggioso rispetto all'installazione di un impianto fotovoltaico tradizionale. Infatti, nel caso in esame non si può parlare di sottrazione del suolo.

L'impegno paesaggistico si riconduce dunque, essenzialmente, alla percezione visiva, che diventa elemento centrale, per la valutazione della capacità del paesaggio di inglobare, accogliere e far proprio l'impianto di progetto.

È evidente, a tal proposito, che il rilievo delle opere va commisurato ai caratteri dell'ambito ove le stesse si inseriscono e in particolare va tenuto ben presente il forte grado di infrastrutturazione dell'area.

È utile ribadire come l'ambito paesaggistico in esame sia tuttora interessato da un processo evolutivo molto forte che ne sta cambiando giorno per giorno le peculiarità e i caratteri distintivi. È infatti evidente come negli ultimi decenni l'area abbia subito un importante processo di "arricchimento" delle reti infrastrutturali e impiantistiche, e come nuove attività si aggiungono alle attività agricole tradizionali, che hanno dominato in passato in maniera esclusiva il paesaggio.

Nondimeno, l'area prossima all'intervento vede nello sviluppo di diversi impianti fotovoltaici ed eolici, nella diffusa presenza di linee e reti elettriche, nella disseminata presenza di case, capannoni e annessi agricoli e nella presenza di infrastrutture, gli elementi antropici più caratterizzanti l'assetto percettivo complessivo.

Per quanto riguarda le interferenze dirette con i beni soggetti a tutela paesaggistica:

Componenti Botanico Vegetazionali

- Beni Paesaggistici

- Il cavidotto Mt interessa un'area boscata in corrispondenza del Torrente Celone (cfr. elab. H004_FV_BPD_00020).

- Ulteriori Contesti Paesaggistici

- Il cavidotto esterno MT interessa un'area di rispetto dei boschi in corrispondenza del Torrente Celone, (cfr. elab. H004_FV_BPD_00021).

Si fa presente in corrispondenza dell'area boscata e della relativa fascia di rispetto la posa del cavidotto MT è prevista in parte su strada esistente ed in TOC, per cui non comporterà né la trasformazione né la rimozione della vegetazione arborea o arbustiva presente. Per quanto stabilito alla lettera a6) del comma 2 dell'art. 63 delle NTA del PPTR l'intervento è ammissibile.

Si rammenta inoltre che la tecnica della TOC consente di non danneggiare la vegetazione preesistente né manomettere la naturalità del soprassuolo. Pertanto, ai sensi dell'art. 66 delle NTA del PPTR, l'intervento è ammissibile.

Componenti delle Aree Protette e dei Siti Naturalistici

- Beni Paesaggistici

- Nessuna interferenza (cfr. elab. H004_FV_BPD_00020).

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		26 / 74
		Numero Revisione
		00

- Ulteriori Contesti Paesaggistici
 - Nessuna interferenza (cfr. elab. H004_FV_BPD_00021).

Componenti Culturali ed insediative

- Beni Paesaggistici
 - Nessuna interferenza (cfr. elab. H004_FV_BPD_00020).
- Ulteriori Contesti Paesaggistici
 - Il cavidotto MT interrato su strada esistente interessa l'area di rispetto della Masseria San Domenico (cfr. elab. H004_FV_BPD_00021).

In riferimento a detta interferenza si ribadisce come il cavidotto interessa la fascia di tutela solo per un breve tratto di strada esistente. La sua posa quindi, risulta coerente con quanto previsto all'art. 82 delle Norme di Piano.

Componenti dei valori Percettivi

- Ulteriori Contesti Paesaggistici
 - Il cavidotto MT interrato percorre un breve tratto della SP125 classificata come "strada a valenza paesaggistica".

Poiché in corrispondenza delle interferenze con la viabilità paesaggistica, il cavidotto è previsto interrato per tutto il suo tracciato, l'intervento non comporterà la privatizzazione dei punti di vista "belvedere" accessibili al pubblico ubicati lungo la sede stradale, né comprometterà l'intervisibilità e l'integrità percettiva delle visuali panoramiche. Inoltre, la posa del cavo non richiederà la realizzazione di segnaletica e cartellonistica stradale tale da comprometta l'intervisibilità e l'integrità percettiva delle visuali panoramiche. Pertanto, l'intervento è ammissibile ai sensi dei commi 4 e 5 dell'art. 88 delle NTA del PPTR.

Per quanto detto, l'intervento risulta compatibile con le norme di tutela del PPTR e, pertanto, è ammissibile ai fini della tutela paesaggistica

È possibile, quindi, affermare che le interferenze più rilevanti delle opere con i beni paesaggistici siano indirette. Risulta, quindi, indispensabile un'analisi degli aspetti percettivi del territorio e, rispetto a questi, valutare le reali condizioni di visibilità dell'oggetto di studio.

L'analisi percettiva costituisce un elemento essenziale di progettazione prima ancora che di verifica e valutazione di impatto paesaggistico. In definitiva, come ampiamente argomentato nei precedenti paragrafi, il progetto individua il quadro delle relazioni spaziali e visive tra le strutture, il contesto ambientale, insediativo, infrastrutturale, le

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		27 / 74
		Numero Revisione
		00

proposte di valorizzazione dei beni paesaggistici e delle aree, le forme di connessione, fruizione, uso che contribuiscano all’inserimento sul territorio. Il tutto al fine di calibrare il peso complessivo dell’intervento rispetto ai caratteri attuali del paesaggio e alla configurazione futura, nonché i rapporti visivi e formali determinati, con una particolare attenzione alla percezione dell’intervento dal territorio, dai centri abitati e dai percorsi, all’unità del progetto, alle relazioni con il contesto.

Per tale motivo, i criteri di progettazione del layout per l’impianto in questione sono ricaduti non solo sull’ottimizzazione della risorsa solare, ma su una gestione ottimale delle viste e di armonizzazione con l’orografia e con i segni rilevati.

Compatibilmente ai vincoli territoriali, la scelta del layout è stata effettuata nel rispetto della compagine paesaggistica preesistente ovvero sulla base della “disponibilità di spazi” che per la loro naturale conformazione attualmente già si presentano “idonei” ad accogliere l’impianto senza dover ricorrere a scavi e riporti eccessivi.

Anche per favorire l’inserimento paesaggistico ed architettonico del campo agrovoltaiico di progetto, limitando l’occupazione di suolo, sono state scelte dei moduli fotovoltaici in silicio monocristallino, caratterizzati da elevata efficienza (intesa come rapporto tra produzione e superficie occupata) rispetto ad altre tecnologie esistenti sul mercato.

La posizione dell’impianto, in prossimità della viabilità esistente, limita la realizzazione di strade di accesso ai campi; ciò permette di ridurre i movimenti di terra e le trasformazioni che potranno essere indotte al contesto.

Infatti, per accedere ai singoli campi agrovoltaiici sono previste delle esigue rampe di accesso prospicienti le strade esistenti.

All’interno delle singole aree di produzione di energia da fonte solare, è prevista la realizzazione di una viabilità perimetrale che corre lungo la recinzione per consentire di raggiungere le cabine di campo e la cabina di raccolta. La viabilità complessiva da realizzarsi all’interno delle aree di impianto presenta uno sviluppo lineare complessivo di circa 15,4 km.

I cavidotti MT interrati interno ed esterno saranno interrati in parte su e in minima parte su suolo agricolo. In definitiva i cavidotti essendo interrati non saranno motivo di impatto visivo.

Tutte le accortezze adottate nelle fasi di progetto, gestione e dismissione dell’impianto, riconducono l’impatto sul paesaggio dell’impianto di progetto al solo impatto visivo indotto dalle opere.

È stato pertanto verificato se l’impianto di progetto potrà inserirsi in armonia con tutti i segni preesistenti e, al contempo, se avrà tutte le caratteristiche per scrivere una nuova traccia nella storia del paesaggio locale.

Verificato quindi il layout già nella fase preliminare, e successivamente definita con precisione la posizione del campo agrovoltaiico, è stato possibile simulare, comprendere e valutare l'effettivo impatto che la nuova struttura impiantistica genera sul territorio.

Il tema della valutazione della percezione visiva dell'impianto, come richiesto dalle linee guida nazionali, normalmente può essere affrontato con l'elaborazione di una carta dell'intervisibilità basata su un modello tridimensionale del terreno creato a partire dalle curve di livello; su di essa sono rappresentati i punti del territorio da cui è possibile vedere almeno una porzione dell'impianto, e per differenza cromatica i punti dai quali l'impianto non risulta visibile.

Tale elaborazione digitale affronta il tema asetticamente e esclusivamente partendo da un astratto principio quantitativo che tiene conto semplicemente dell'orografia del territorio, traslasciando gli ostacoli determinati dalla copertura boschiva e dai manufatti.

È un metodo che non tiene assolutamente conto delle relazioni visive reali e soprattutto non entra nel merito della qualificazione delle viste e dei nuovi rapporti percettivi che si instaurano tra il paesaggio attuale e l'intervento impiantistico che in esso si inserisce.

Per questo motivo, per determinare la validità dell'inserimento paesaggistico e per verificare l'effettiva percezione dell'impianto, lo studio di carattere generale è stato approfondito e verificato attraverso una puntuale ricognizione in situ che interessa particolari punti di osservazione e i principali percorsi stradali. La reale percezione visiva dell'impianto dipende quindi non solo dall'orografia del territorio, ma anche dall'andamento delle strade, dalla copertura boschiva e dagli ostacoli che di volta in volta si frappongono tra l'osservatore e l'oggetto della verifica percettiva.

L'areale indagato per le valutazioni dirette e cumulative sia sul paesaggio che sul patrimonio culturale ed identitario è pari a 10 km ed è superiore al raggio di 3 km incentrato sull'impianto, in coerenza con quanto previsto dalla D.D. n. 162/2014 del Servizio Ecologia della Regione Puglia, che stabilisce indirizzi applicativi della D.G.R. n. 2122 del 23/10/2012 relativa alla valutazione degli impatti cumulativi di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili nella Valutazione di Impatto Ambientale.

Richiamando quanto anticipato precedentemente, sono soprattutto le caratteristiche orografiche a condizionare le reali relazioni percettive dell'opera rispetto all'intorno.

Dallo studio dell'intervisibilità effettuato emerge che le condizioni percettive dell'intorno e l'altezza modesta delle strutture fanno sì che l'impatto visivo potenziale dell'impianto non risulti critico. Per la scelta dei punti di visuale da cui effettuare la verifica, e per un'analisi di dettaglio delle eventuali relazioni paesaggistiche (percettive e di fruizione) che si potrebbero stabilire tra le opere di progetto ed il paesaggio, si è fatto riferimento anche agli elementi di rilievo percettivo segnalati dal PPTR nell'area di interesse.

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		29 / 74
		Numero Revisione
		00

L’impianto interessa un’area di transizione tra l’ambito del Tavoliere e del Subappennino Dauno, nella quale si individuano i seguenti punti di fruizione del paesaggio.

Struttura Percettiva e valori della visibilità

Il Tavoliere si presenta come un’ampia zona sub-pianeggiante a seminativo e pascolo caratterizzata da visuali aperte, con lo sfondo della corona dei Monti Dauni, che l’abbraccia a ovest, e quello del gradone dell’altopiano garganico che si impone ad est.

L’area, delimitata dal fiume Ofanto, dal fiume Fortore, dal torrente Candelaro, dai rialti dell’Appennino e dal Golfo di Manfredonia, è contraddistinta da una serie di terrazzi di depositi marini che degradano dalle basse colline appenniniche verso il mare, conferendo alla pianura un andamento poco deciso, con pendenze leggere e lievi contro pendenze.

Queste vaste spianate debolmente inclinate sono solcate da tre importanti torrenti: il Candelaro, il Cervaro e il Carapelle e da tutta una rete di tributari, che hanno spesso un deflusso esclusivamente stagionale. Il sistema fluviale si sviluppa in direzione ovest-est con valli inizialmente strette e incassate che si allargano verso la foce, e presentano ampie e piane zone interfluviali.

Nei pressi della costa, dove la pianura fluviale e la pianura costiera si fondono, le zone interfluviali sono sempre più basse finché non sono più distinguibili dal fondovalle, se non come tenui alture o basse collinette.

I fiumi che si impantanavano nei laghi costieri sono stati rettificati e regimentati e scorrono in torrenti e canali artificiali. Si tratta di un ambiente in gran parte costruito attraverso opere di bonifica, di appoderamento e di lottizzazione, con la costituzione di trame stradali e poderali evidenti.

Poche sono le aree naturali sopravvissute all’agricoltura intensiva, ormai ridotte a isole, tra cui il Bosco dell’Incoronata e i rarefatti lembi di boschi ripariali di alcuni corsi d’acqua principali (torrente Cervaro).

La struttura insediativa caratterizzante è quella della pentapoli, costituita da una raggiera di strade principali che si sviluppano a partire da Foggia, lungo il tracciato dei vecchi tratturi, a collegamento del capoluogo con i principali centri del Tavoliere (Lucera e Troia, San Severo, Manfredonia e Cerignola).

Seppure l’aspetto dominante sia quello di un “deserto cerealicolo pascolativo” aperto, caratterizzato da pochi segni e da “orizzonti estesi”, è possibile riscontrare al suo interno paesaggi differenti: l’alto Tavoliere, leggermente collinare, con esili contrafforti che dal Subappennino scivolano verso il basso, con la coltivazione dei cereali che risale il versante; il Tavoliere profondo, caratterizzato da una pianura piatta, bassa, dominata dal centro di Foggia e dalla raggiera infrastrutturale che da essa si diparte; il Tavoliere meridionale e settentrionale, che ruota attorno a Cerignola e San Severo con un una superficie più ondulata e ricco di colture miste (vite, olivo, frutteti e orti).

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		30 / 74
		Numero Revisione
		00

I paesaggi rurali del Tavoliere sono accumulati da un fattore caratterizzante che risulta essere la profondità e la grande estensione.

Il Tavoliere è caratterizzato da “visuali aperte” in cui si osserva un uso prevalentemente monocolturale che occulta la rete dei canali e i piccoli salti di quota; i molini ed i sylos sono gli unici elementi verticali che orientano e caratterizzano il visitatore.

Ad est e ovest i limiti del sistema sono dati da due elementi ambientalmente contrapposti: sulla costa il sistema delle saline con le zone umide che giungono da Zapponeta a Margherita fino all’Ofanto; ad ovest, nell’entroterra, si articola invece il sistema di piane parallele al Cervaro che giungono fino alla corona dei Monti Dauni, chiudendo dal punto di vista percettivo il paesaggio della piana.

Luoghi privilegiati di fruizione del paesaggio

L’impianto interessa un’area di transizione tra l’ambito del Tavoliere e del Subappennino Dauno, nella quale si individuano i seguenti punti di fruizione del paesaggio.

Punti panoramici potenziali

Siti posti in posizioni orografiche strategiche, accessibili al pubblico, da cui si gode di visuali panoramiche su paesaggi, luoghi o elementi di pregio, naturali o antropici:

- I belvedere dei centri storici del subappennino meridionale dal quale si ammira un paesaggio assai vario, dalla piana del Tavoliere al promontorio garganico ad est ai monti dell’Appennino Irpino ad ovest
- I beni architettonici e culturali posizionati in punti strategici

Nell’ambito dell’area sottesa al raggio di 10 km dall’impianto di progetto ricadono i centri abitati, di Troia, Biccari, Castelluccio Valmaggiore e Celle S.Vito.

Riguardo ai principali beni storico culturali, considerando che la ricognizione è stata estesa ad un’area di 5 km dall’impianto di progetto più prossimo dell’intorno, si segnalano:

- la masseria Torricelli, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 179 m;
- la masseria Porta di Ferro, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 2 km;
- la masseria Iameli, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 3,9 km;
- la masseria Rizzabella, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 2,9 km;
- la masseria Goffredo, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 1,2 km;
- la masseria San Domenico, da cui l’impianto di progetto più prossimo dista circa 3,4 km;

- la masseria Lamia, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 1,4 km;
- la masseria Parco, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,7 km;
- la masseria Difesa, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,9 km;
- la masseria Del Pero, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 4,1 km;
- la masseria del Bisco, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 4,4 km;
- la masseria De Luca-Menichella, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,12 km;
- la masseria Suonno da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 1,04 km.
- la masseria Bufalera, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,5 km.
- la masseria I Launi, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 100 m.
- la masseria Le Mezzane, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,3 km.
- la masseria Cuparoni, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,7 km.
- la masseria Sangiovannaro, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,9 km.
- la masseria Sant'Antonio, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,9 km.
- la masseria S.Antonio, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,8 km.
- la masseria Montaratro, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,9 km.
- la masseria Santa Maria in Vulgano, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,6 km.
- la masseria Posta Montaratro, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 4,3 km.
- Masseria La Posta, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,5 km.
- Masseria Posta Antinozzi, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 3,2 km.
- la masseria Capo Posta, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 1,08 km.
- la Posta, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,9 km.
- Caserotte, da cui l'impianto di progetto più prossimo dista circa 2,5 km.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		32 / 74
		Numero Revisione
		00

Rispetto alla rete tratturale, le distanze minime dell'impianto sono le seguenti:

- circa 4 km dal Regio Tratturello Foggia – Camporeale.

Le strade d'interesse paesaggistico

Sono le strade che attraversano paesaggi naturali o antropici di alta rilevanza paesaggistica da cui è possibile cogliere la diversità, peculiarità e complessità dei paesaggi dell'ambito o è possibile percepire panorami e scorci ravvicinati.

Il PPTR individua per questa zona le strade provinciali SP132, SP131 e SP125.

Considerazioni circa la verifica di visibilità effettuata

La verifica della visibilità dell'impianto è stata eseguita dapprima valutando la mappa dell'intervisibilità.

La mappa dell'intervisibilità rileva le aree dalle quali l'impianto di progetto è potenzialmente visibile, basandosi sulla sola orografia del territorio e tralasciando gli ostacoli percettivi e le reali condizioni di visibilità. Tale mappa ha consentito di escludere i punti dai quali l'impianto sicuramente non è visibile, e di individuare i punti dai quali l'impianto risulta potenzialmente visibile.

Come si rileva dalla mappa dell'intervisibilità riportata sulla tavola H004_FV_BGD_00085, il bacino di intervisibilità teorico riguarda una porzione limitata rispetto all'intero areale indagato e in particolar modo si sviluppa lato Sud Ovest rispetto all'impianto. Inoltre, dalla verifica in situ e dalle fotosimulazioni post operam è possibile esprimere delle considerazioni in merito alla potenziale interferenza percettiva dell'impianto.

Considerando i punti di maggiore apertura visuale posti lungo le strade e nei tratti privi di vegetazione di bordo o colture arboree limitrofe, particolare attenzione è stata posta nella verifica della potenziale interferenza dell'impianto rispetto agli elementi di interesse che punteggiano il territorio e che è possibile tralasciare sia da fermi, sia in movimento. Per il territorio in esame e in relazione ai punti di vista considerati e al progetto proposto, si esplicitano le seguenti considerazioni.

- Dallo studio dell'intervisibilità risulta chiaro che il bacino visuale teorico in cui il progetto ricade ricomprende la porzione di territorio a Sud-Ovest dell'impianto. Si rileva inoltre l'effetto schermante degli alti colli che si frappongono tra l'area di impianto e i centri abitati che si trovano a sud-ovest della stessa, tra cui Castelluccio Valmaggiore e Biccari;
- Da Troia l'area di impianto è visibile solo dalla zona di affaccio nella parte nordoccidentale del centro abitato, ma per effetto della distanza (oltre i 4 km),

dell'andamento del territorio e della presenza di altre infrastrutture, la percezione dell'impianto diventa poco significativa;

- Per quel che riguarda i principali siti storico-culturali si fa presente che, il campo agrovoltaico è quasi sempre schermato dall'orografia o dalla presenza di ostacoli naturali o antropici.

In definitiva, si è potuto constatare che la maggior parte dei beni rientrano nel campo di visibilità "teorica" dell'impianto di progetto o margine dello stesso. Tuttavia, i campi che costituiscono l'impianto agrovoltaico e che risultano potenzialmente visibili in relazione ai beni architettonici e archeologici sono nella quasi esclusività dei casi, mimetizzati e difficilmente riconoscibili grazie alla morfologia reale del territorio, alle alberature presenti e di progetto (fascia alberata posta a nord del campo) e dagli elementi esistenti che caratterizzano il paesaggio. Dagli molti siti la vista dell'impianto risulta poco nitida per effetto della distanza che ne attenua la percezione. Infatti, per le sue peculiarità strutturali e per il suo sviluppo verticale contenuto, l'impianto agrovoltaico nel suo complesso tende a confondersi e mimetizzarsi con lo sfondo, anche grazie al fatto che l'osservatore è maggiormente catturato dalla vista dei vari aerogeneratori sparsi sul territorio, che per dimensioni e sviluppo verticale, tendono ad avere un impegno percettivo maggiore.

- Percorrendo le diverse strade, anche di rilievo paesaggistico, che contornano l'area di impianto si ha una percezione differente delle opere spesso seminasconde dalle alberature lungo di esse, dal costruito e soprattutto dall'andamento orografico. Dai pochi punti di affaccio o comunque punti dai quali la visuale è aperta, l'impianto è percepito spesso in maniera parziale. Inoltre, la sua vista è spesso associata ad impianti eolici, che hanno senz'altro un impatto percettivo maggiore.
- La modesta altezza delle strutture e le caratteristiche orografiche e infrastrutturali del contesto in cui esser si inseriscono, fanno sì che l'impianto risulti difficilmente visibile dalla media e lunga distanza. L'impianto assume rilievo percettivo solo in prossimità dello stesso.
- L'estensione planimetrica e la forma dell'impianto risulterebbero apprezzabili solo da una visione dall'alto. Nel territorio di riferimento non ci sono significativi punti con una escursione altimetrica tale da avere un'effettiva visione dall'alto del campo agrovoltaico. Oltre ai siti di Masseria Lamia e Masseria De Luca Menichella risultano pochi altri punti di affaccio a quota superiore a quella di progetto, come ad esempio il tratto della SP132 in prossimità del centro di Troia e lo stesso centro urbano di Troia. Da tale punto di osservazione, l'impianto per effetto della distanza (oltre i 4 km) si confonde

con i segni preesistenti del territorio e perde il proprio peso percettivo data la presenza dei numerosi aerogeneratori che caratterizzano lo skyline.

- Le opere, che tra l'altro insistono su un suolo agricolo, data la sua tipologia, estensione e funzione non ha alcuna capacità di aumentare né ridurre la riconoscibilità dei luoghi né di introdurre ulteriori elementi di diversità.
- I collegamenti elettrici saranno tutti interrati.

3.7. Beni culturali e archeologici

Le indagini condotte hanno restituito un'immagine delle aree in cui ricadono le opere in progetto e di quelle ad esse contermini ed hanno permesso di individuare le preesistenze archeologiche e di valutare il grado di rischio archeologico.

All'interno di un buffer di 3 km dal progetto non sono presenti le aree sottoposte a vincolo archeologico diretto.

Tuttavia si segnala che nell'area sono presenti le seguenti aree UCP-aree a rischio archeologico come inquadrate nel PPTR della regione Puglia:

Tabella 1 - Aree UCP a rischio archeologico

Comune	Cod_r	Località	Decreto
TROIA	FG001971	CANCARRO	
TROIA	FG002056	CASINA MARCHESE	
TROIA	SP373_FG	CASINO DI GENNARO	
TROIA	SP363_FG	CASEROTTE	
LUCERA	FG001960	CASINA CIRCELLI	INTEGRAZIONE CONFORMITA' PUG art.100 e DGR 496/17
LUCERA	SP353_FG	PORTA DI FERRO	INTEGRAZIONE CONFORMITA' PUG art.100 e DGR 496/17
LUCERA	FG002027	MONTARATRO	INTEGRAZIONE CONFORMITA' PUG art.100 e DGR 496/17
LUCERA	FG001792	MASSERIA MONTARATRO	INTEGRAZIONE CONFORMITA' PUG art.100 e DGR 496/17

L'area a rischio più in prossimità del progetto è quella di Caserotte (SP363_FG) che si trova ad una distanza di circa 200mt dal cavidotto in progetto. Tutte le altre aree a rischio inquadrate dal PPTR si pongono tutte ad oltre 500 mt dal progetto.

Degli itinerari storici individuati nell'ambito degli studi sulla viabilità antica della regione, vi è un unico tratturo che si interferisce con l'area del progetto. Seguendo la numerazione e la cartografia messa a disposizione PPTR Regione Puglia si segnala la presenza di un unico tratturo nell'area di buffer:

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina 35 / 74
		Numero Revisione
		00

Tabella 2 - Tratturi tutelati PPTR Puglia

Nr.	Denominazione	rif. Catastali
032	Regio Tratturello Foggia Camporeale	BCT_168

Il tratturo non interferisce col progetto, ma si colloca a S dell'ingresso del cavidotto in sottostazione.

Nell'area interessata da buffer non ci sono vincoli monumentali (artt 10 e 45) ma sono presenti dei siti storico culturali inquadrati nella classe UCP stratificazione insediativa del PPTR Regione Puglia come "segnalazione architettonica":

Tabella 3 - UCP segnalazioni architettoniche - PPTR Puglia

Denominazione	Località/Comune	Codice
CASEROTTE	TROIA	FG007197
MASSERIAA CAPO POSTA	LUCERA	N.C. INTEGRATO CONFORMITA' PUG art.100 e DGR 496/17
POSTA ANTINOZZI	TROIA	N.C.
MASSERIAA LA POSTA	BICCARI	N.C.
SANTA MARIA IN VULGANO	BICCARI	FG003878
MASSERIA SANGIOVANNARO	TROIA	FG002601
LE MEZZANE	BICCARI	FG003880
MASSERIA I LAUNI	BICCARI	FG003879

MASSERIA BUFALERIA	BICCARI	FG003876
MASSERIA SUOMO	BICCARI	FG003868
MULINO CONTINI	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	SP801_FG
MASSERIA PANELLA	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004906
MASSERIA DEL BISCO	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004905
MASSERIA DEL PERO	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004904
MASSERIA DIFESA	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004903
MASSERIA PARCO	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004902
MASSERIA LAMIA	CASTELLUCCIO VALMAGGIORE	FG004901
MASSERIA SAN DOMENICO	TROIA	FG002596
MASSERIA GOFFREDO	TROIA	FG002594
MASSERIA RIZZABELLA	TROIA	FG002593
MASSERIA PORTA DI FERRO	TROIA	FG002591
MASSERIA TORRICELLI	TROIA	FG002590
MASSERIA CAMPO SUALDO	ORSARA DI PUGLIA	FG002611

L'area di buffer per la valutazione del rischio del progetto interferisce in due punti con l'area di rispetto dei siti storico culturali. La prima interferenza è con Masseria i Launi (FG003879) dove l'area di buffer del campo fotovoltaico n. 1 interferisce in parte con l'area di rispetto della masseria.

Mentre la seconda interferenza è con la Masseria san Domenico (FG002596) dove il cavidotto,

collocato sulla strada provinciale interferisce con l'area di rispetto del sito storico culturale. (cfr. elab. H004_FV_BPR_00129) Si segnala, tuttavia, che il cavidotto verrà posato al di sotto della strada imbrecciata esistente, già interessata da diversi cavi elettrici interrati, e quindi in aree già interessate da opere, senza necessità di operare scavi in terreni nudi o non già rimaneggiati.

3.8. Inquinamento acustico

I risultati ottenuti dallo studio di impatto acustico effettuato (rif. elaborato H004_FV_BGR_00123) manifestano la conformità ed il rispetto di tutti i limiti di legge

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		37 / 74
		Numero Revisione
		00

imposti dalla legislazione vigente e validi su tutto il territorio nazionale in assenza del Piano di Zonizzazione Acustica Comunale.

I Comuni di Troia, Lucera e Biccari non si sono ancora dotati di Piano di Zonizzazione Acustica e pertanto vigono i limiti di immissione acustica assoluta validi per tutto il territorio nazionale (70 dB(A) diurni e 60 dB(A) notturni) con il rispetto dei limiti al differenziale di 5 dB(A) per il giorno e 3 dB(A) per la notte.

I risultati, ottenuti considerando anche il contributo degli impianti eolici esistenti e in iter autorizzativo, evidenziano quanto segue:

Verifica dei limiti al differenziale:

Per la verifica del limite di immissione differenziale come contributo dovuto al campo agrivoltaico in esercizio si è considerato il valore istantaneo massimo che si potrà registrare con l'impianto agrivoltaico in funzione. Tale condizione si verifica nel momento in cui tutte le Power Station, costituite da inverter e rispettivi trasformatori, sono normalmente in funzione e contestualmente si attivano tutti i solar panel array (motorini di inseguimento solare) che fanno ruotare i pannelli. La verifica del livello di immissione differenziale si differenzia da quella del limite di immissione assoluta per il fatto che come Livello di rumore Ambientale viene preso il valore massimo istantaneo quindi tale differisce sostanzialmente dal livello di pressione sonora che esprime il valore di accettabilità in quanto quest'ultimo risulta essere mediato su tutto il tempo di riferimento.

Ricordando che la normativa vigente prevede che il criterio differenziale non si applichi (art. 4, comma 2 del D.P.C.M. 14/11/1997) quando l'effetto del rumore sia da ritenersi trascurabile, ovvero qualora:

- il rumore misurato a finestre aperte sia inferiore a 50 dB(A) durante il periodo diurno e 40 dB(A) durante il periodo notturno;
- il livello del rumore ambientale misurato a finestre chiuse sia inferiore a 35 dB(A) durante il periodo diurno e 25 dB(A) durante il periodo notturno.

Per il caso di studio, si può notare che per nessuno dei ricettori considerati il Criterio di Immissione Differenziale trova applicazione, in quanto per tutti i ricettori il livello di pressione sonora in periodo diurno nella configurazione più gravosa, vale a dire “a finestre aperte”, risulta essere inferiore al valore limite di applicazione del criterio stesso pari a 50.0 dB(A) (cfr. elab. H004_FV_BGR_00123)

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		38 / 74
		Numero Revisione
		00

L'impianto di progetto rispetta i limiti di pressione acustica stabiliti dalla normativa vigente validi per tutto il territorio nazionale per i Comuni sprovvisti di Piani di Zonizzazione

Acustica e, cautelativamente, rispetta anche i più stringenti limiti validi per le Zone III "Aree di tipo misto" nonché i relativi valori limite di qualità.

Non si prevedono pertanto problematiche legate all'impatto acustico.

3.9. Campi elettromagnetici ed interferenze sulle telecomunicazioni

Interferenze sulle telecomunicazioni

La problematica relativa alle interferenze che i pannelli fotovoltaici in progetto potrebbero indurre nella propagazione dei segnali di telecomunicazione è trascurabile sia per la distanza dell'impianto da ripetitori di segnale sia perché l'impianto non si frappone a direttrici di propagazione di segnali di nessuna società di telecomunicazioni.

Impatto elettromagnetico

La normativa nazionale per la tutela della popolazione dagli effetti dei campi elettromagnetici disciplina separatamente le basse frequenze (es. elettrodotti) e le alte frequenze (es. impianti radiotelevisivi, stazioni radiobase, ponti radio).

Il 14 febbraio 2001 è stata approvata dalla Camera dei deputati la legge quadro sull'inquinamento elettromagnetico (L.36/01). In generale il sistema di protezione dagli effetti delle esposizioni agli inquinanti ambientali distingue tra:

- effetti acuti (o di breve periodo), basati su una soglia, per cui si fissano limiti di esposizione che garantiscono - con margini cautelativi - la non insorgenza di tali effetti;
- Effetti cronici (o di lungo periodo), privi di soglia e di natura probabilistica (all'aumentare dell'esposizione aumenta non l'entità ma la probabilità del danno), per cui si fissano livelli operativi di riferimento per prevenire o limitare il possibile danno complessivo.

È importante dunque distinguere il significato dei termini utilizzati nelle leggi (riportiamo nella tabella seguente le definizioni inserite nella legge quadro).

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		39 / 74
		Numero Revisione
		00

Tabella 4 - Definizioni di limiti di esposizione, di valori di attenzione e di obiettivi di qualità secondo la legge quadro

Limiti di esposizione	Valori di CEM che non devono essere superati in alcuna condizione di esposizione, ai fini della tutela dagli effetti acuti.
Valori di attenzione	Valori di CEM che non devono essere superati negli ambienti abitativi, scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze prolungate. Essi costituiscono la misura di cautela ai fini della protezione da possibili effetti di lungo periodo.
Obiettivi di qualità	Valori di CEM causati da singoli impianti o apparecchiature da conseguire nel breve, medio e lungo periodo, attraverso l'uso di tecnologie e metodi di risanamento disponibili. Sono finalizzati a consentire la minimizzazione dell'esposizione della popolazione e dei lavoratori ai CEM anche per la protezione da possibili effetti di lungo periodo.

La normativa di riferimento in Italia per le linee elettriche è il DPCM del 08/07/2003 (G.U. n. 200 del 29.08.2003) "Fissazione dei limiti massimi di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici generati alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti"; tale decreto, per effetto di quanto fissato dalla legge quadro sull'inquinamento elettromagnetico, stabilisce:

- I limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità per la tutela della salute della popolazione nei confronti dei campi elettromagnetici generati a frequenze non contemplate dal D.M. 381/98, ovvero i campi a bassa frequenza (ELF) e a frequenza industriale (50 Hz);
- I limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità per la tutela della salute dei lavoratori professionalmente esposti nei confronti dei campi elettromagnetici generati a frequenze comprese tra 0 Hz e 300 GHz (esposizione professionale ai campi elettromagnetici);
- Le fasce di rispetto per gli elettrodotti.

Relativamente alla definizione di limiti di esposizione, valori di attenzione e obiettivi di qualità per l'esposizione della popolazione ai campi di frequenza industriale (50 Hz) relativi agli elettrodotti, il DPCM 08/07/03 propone i valori descritti in tabella riportata a seguire, confrontati con la normativa europea.

Il valore di attenzione di 10 μ T si applica nelle aree di gioco per l'infanzia, negli ambienti abitativi, negli ambienti scolastici e in tutti i luoghi in cui possono essere presenti persone per almeno 4 ore al giorno. Tale valore è da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio.

L'obiettivo di qualità di 3 μ T si applica ai nuovi elettrodotti nelle vicinanze dei sopraccitati ambienti e luoghi, nonché ai nuovi insediamenti ed edifici in fase di realizzazione in prossimità di linee e di installazioni elettriche già esistenti (valore inteso come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio). Da notare che questo valore corrisponde approssimativamente al livello di induzione prevedibile, per linee a pieno carico, alle distanze di rispetto stabilite dal vecchio DPCM 23/04/92.

Si ricorda che i limiti di esposizione fissati dalla legge sono di 100 μ T per lunghe esposizioni e di 1000 μ T per brevi esposizioni.

Per quanto riguarda la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti, il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, sentite le ARPA, ha approvato, con Decreto 29 Maggio 2008, "La metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti".

Tale metodologia, ai sensi dell'art. 6 comma 2 del D.P.C.M. 8 luglio 2003, ha lo scopo di fornire la procedura da adottarsi per la determinazione delle fasce di rispetto pertinenti alle linee elettriche aeree e interrate, esistenti e in progetto. I riferimenti contenuti in tale articolo implicano che le fasce di rispetto debbano attribuirsi ove sia applicabile l'obiettivo di qualità: "Nella progettazione di nuovi elettrodotti in corrispondenza di aree di gioco per l'infanzia, di ambienti abitativi, di ambienti scolastici e di luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore e nella progettazione di nuovi insediamenti e delle nuove aree di cui sopra in prossimità di linee ed installazioni elettriche già presenti nel territorio" (Art. 4).

Le componenti dell'impianto sulle quali rivolgere l'attenzione al fine della valutazione dell'impatto elettromagnetico sono:

- Il cavidotto in MT;
- La sezione in media ed alta tensione all'interno della stazione elettrica 30/150 kV;
- il cavidotto interrato AT a 150 kV per il collegamento della stazione elettrica 30/150 kV di utente con il futuro ampliamento della seziona a 150 kV della stazione elettrica esistente 380/150 kV di Troia di proprietà TERNA S.p.A.

Per ogni componente è stata determinata la Distanza di Prima Approssimazione. La determinazione delle DPA è stata effettuata in accordo al D.M. del 29/05/2008 riportando per ogni opera elettrica la summenzionata DPA. Dalle analisi, i cui risultati sono riassunti nei grafici e tabelle riportati nei paragrafi precedenti, si può desumere quanto segue:

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		41 / 74
		Numero Revisione
		00

- Per il cavidotto del collegamento esterno in media tensione del parco agrovoltaiico la distanza di prima approssimazione non eccede il range di ± 2 m rispetto all'asse del cavidotto.

I valori di campo elettrico risultano rispettare i valori imposti dalla norma (<5000 V/m) in quanto le aree con valori superiori ricadono all'interno dell'edificio MT ed all'interno della stazione elettrica il cui accesso è consentito al solo personale autorizzato.

Tutte le aree summenzionate delimitate dalla DPA ricadono all'interno di aree nelle quali non risultano recettori sensibili ovvero aree di gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici, luoghi adibiti a permanenza di persone per più di quattro ore giornaliere.

Si può quindi concludere che le opere dell'impianto di progetto rispettano la normativa vigente.

Per maggiori dettagli si rimanda alla relazione H004_FV_BER_00126.

3.10. Vibrazioni

Allo stato attuale non esiste una norma a livello nazionale che stabilisca valori limite per l'esposizione alle vibrazioni; tuttavia esistono alcune norme tecniche nazionali ed internazionali cui si può far riferimento e che possono fungere da indicatori. Tali norme sono distintamente orientate e relative a:

Esposizione Umana:

- ISO 2631-2: Valutazione dell'esposizione umana alla vibrazione del corpo intero – Vibrazione negli edifici.
- UNI 9614: Misura delle vibrazioni negli edifici e criteri di valutazione del disturbo
- UNI 11048: Metodo di misura delle vibrazioni negli edifici al fine della valutazione del disturbo

Danni ad edifici:

- ISO 9916: Criteri di misura e valutazione degli effetti delle vibrazioni sugli edifici.

La tematica legata ai potenziali danni agli edifici sia intrinsecamente esclusa, e quanto poco probabile e/o rilevante possano essere invece le ripercussioni in termini di esposizione umana essendo le aree di cantiere, di tipo temporaneo, dislocate in ambiente aperto ove la propagazione di rumore e vibrazioni è di tipo sferico (quindi proiettata

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		42 / 74
		Numero Revisione
		00

lungo tutte le direzioni e non in modo esclusivo e diretto nei confronti di una o più zone edificate) e dove non sono valutati e considerati tutti gli elementi di tipo naturale e/o artificiale, la cui presenza esercita un effetto barriera alla propagazione delle onde.

Per un impianto fotovoltaico in fase di esercizio si può concludere che, per quanto attiene l'emissione di vibrazioni da parte delle apparecchiature elettriche, l'apporto in termini di effetti o sensazioni di vibrazione nei confronti di specifici recettori e/o strutture e fabbricati di qualsiasi tipologia, durante l'attività produttiva si attesta su livelli inferiori la soglia di percezione umana e pertanto il loro contributo può essere considerato trascurabile e/o nullo.

Allo stesso modo il dato previsionale ottenuto per la fase di cantiere conferma che l'impatto causato dalle vibrazioni durante la realizzazione dell'impianto fotovoltaico in oggetto sia assolutamente trascurabile e che nessun recettore riceve un fenomeno vibrazionale tale da ingenerare disturbo. Le stesse conclusioni valgono per la fase di realizzazione del cavidotto esterno per la quale solo lievi disturbi possono verificarsi per i recettori posti più in prossimità del tracciato stradale, essendo le lavorazioni in prossimità degli edifici ma concentrate in periodi di tempo estremamente ridotti.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		43 / 74
		Numero Revisione
		00

4. IMPATTI CUMULATIVI

4.1. Introduzione

L'analisi degli impatti cumulativi è stata effettuata facendo riferimento alla D.G.R. della Puglia n. 2122 del 23 ottobre 2012, la quale fornisce gli indirizzi per la valutazione degli impatti cumulativi degli impianti a fonti rinnovabili nelle procedure di valutazione ambientale, e tenendo conto, nella definizione dell'area massima di studio, anche della D.D. 162/2014 del Servizio Ecologia della Regione Puglia esplicativa della DGR 2122/2012.

La DGR 2122/2012 indica i criteri per la valutazione degli impatti cumulativi dovuti alla compresenza di impianti eolici e fotovoltaici al suolo:

- già in esercizio;
- per i quali è stata già rilasciata l'Autorizzazione unica ovvero dove si sia conclusa la PAS;
- per i quali hanno avuto la valutazione ambientale positiva;
- per i quali i procedimenti siano ancora in corso in stretta relazione territoriale e ambientale con il progetto.

La DGR 2122/2012 esplicita alcuni criteri uniformi relativi ai seguenti ambiti tematici che possono essere interessati dal cumulo di impianti:

- Visuali paesaggistiche;
- Patrimonio culturale e identitario;
- Natura e biodiversità;
- Salute e pubblica incolumità;
- Suolo e sottosuolo.

La DGR, inoltre, assegna alla Valutazione d'impatto ambientale una funzione di coordinamento di tutte le intese, concessioni, licenze, pareri, nulla osta ed assensi comunque denominati in materia ambientale, indicando con precisione quali pareri ambientali debbano essere resi all'interno del procedimento di VIA

Con riferimento alla D.D. 162/2014 è stata considerata un'area vasta di studio corrispondente ad un raggio di 10 km.

La DD162/2014 fornisce maggiori indicazioni di dettaglio rispetto alla DGR 2122. In particolare, illustra i metodi relativi alla definizione del dominio di impianti della stessa famiglia da considerare cumulativamente nell'areale di studio per la definizione

 <p>iren green generation Iren Green Generation Tech s.r.l.</p>	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		44 / 74
		Numero Revisione
		00

dell'impatto ambientale complessivo. Il dominio di impianti che determinano impatti cumulativi è definito da sottoinsiemi di tre famiglie di impianti di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile:

- Dominio A: impianti dotati di titolo autorizzativo
- Dominio B: impianti con valutazione ambientale positiva
- Dominio S: impianti realizzati o per cui siano già iniziati i lavori di realizzazione.

Tenendo conto degli indirizzi della DGR n.2122/2012 e della DD 162/2014 è stata approfondita la tematica degli impatti cumulativi.

L'immagine a lato inquadra l'impianto agrovoltaico di progetto rispetto alle installazioni attualmente realizzate e in iter autorizzativo.

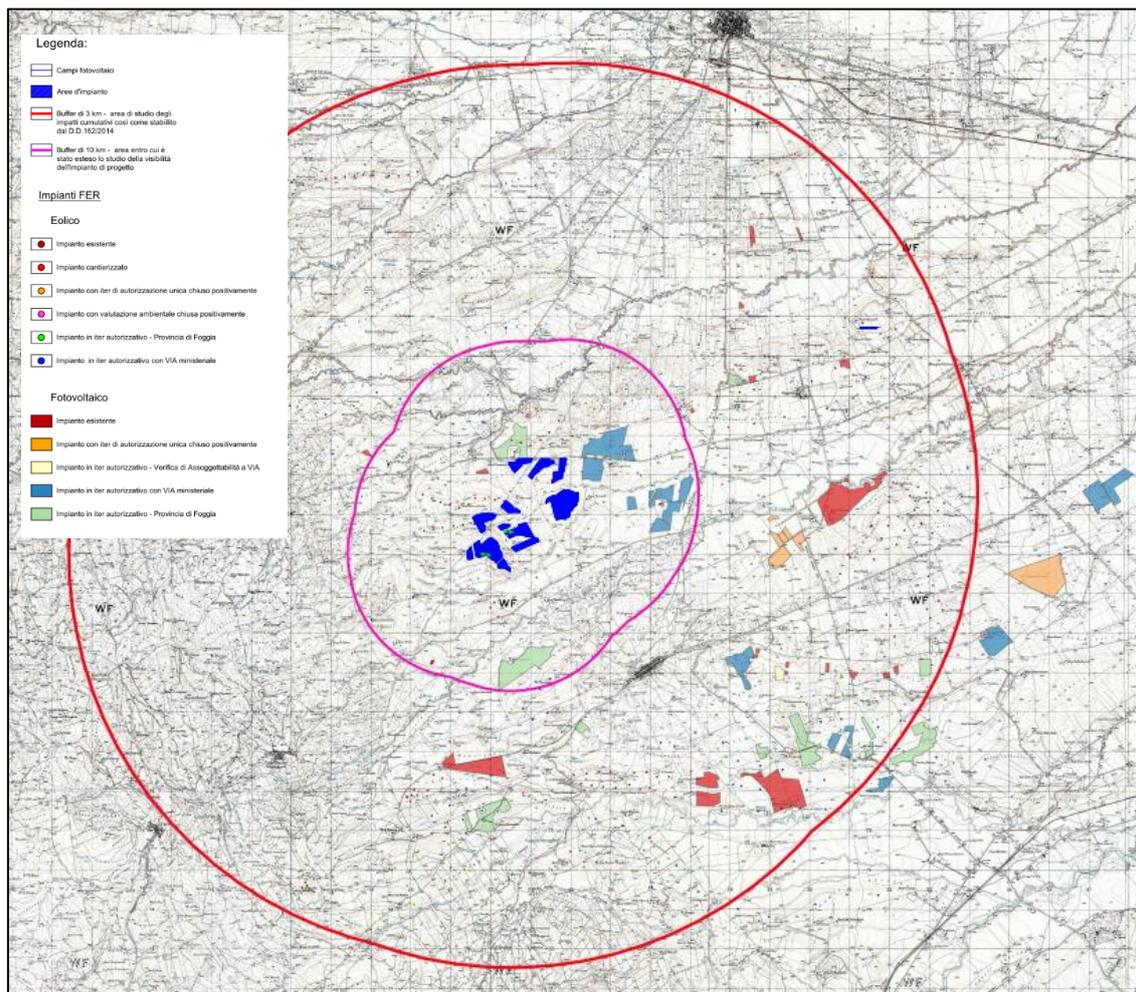


Figura 1 - Inquadramento rispetto agli impianti FER esistenti, autorizzati ed in iter (cfr. H004_FV_BGD_00015)

4.2. Impatti cumulativi sulle visuali paesaggistiche

L'impatto percettivo è determinato essenzialmente dalle componenti degli impianti che possono incidere sulle visuali panoramiche. In tale ottica, gli elementi sui quali porre l'attenzione sono i pannelli fotovoltaici, mentre, le opere accessorie degli impianti fotovoltaici, data la loro esigua consistenza non sono tali da incidere sulle alterazioni percettive.

Come già detto nei paragrafi precedenti, nell'areale indagato per le valutazioni circa gli impatti cumulativi sono presenti diversi impianti fotovoltaici in esercizio, autorizzati o in iter autorizzativo.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		46 / 74
		Numero Revisione
		00

Resta comunque importante non presupporre che in tale luogo la realizzazione dell'impianto non abbia alcun peso; sicuramente però si può dire che in un tale paesaggio la realizzazione in oggetto ha una capacità di alterazione certamente poco significativa, soprattutto per ciò che riguarda l'impatto cumulativo con impianti analoghi.

Dalla carta di intervisibilità cumulativa (H004_FV_BGD_00085) il campo visivo dell'impianto di progetto risulta quasi completamente assorbito da quello degli impianti fotovoltaici esistenti, autorizzati ed in iter. Infatti, le aree dalle quali risulta visibile il solo impianto di progetto sono marginali e riguardano aree già prossime ad aree di visibilità di altri impianti.

Si fa presente che la visibilità reale dell'impianto di progetto risulta fortemente condizionata dalla presenza della vegetazione e di altri ostacoli visivi, per cui, il campo di visibilità reale è notevolmente ridotto rispetto a quanto restituito dalle elaborazioni della mappa.

Dai pochi punti del territorio indagato, da cui effettivamente l'impianto sarà visibile, anche associato alle altre iniziative, lo sarà quasi sempre in maniera parziale. Inoltre, date le caratteristiche degli impianti fotovoltaici, aventi uno sviluppo verticale contenuto e planimetricamente aderenti all'andamento del terreno, già alla media distanza, è possibile confonderlo con lo sfondo. Non ultimo, la presenza di numerose installazioni eoliche diminuisce il peso percettivo degli impianti fotovoltaici, poiché lo sguardo dell'osservatore è maggiormente catturato dalla presenza di strutture con maggior sviluppo verticale, proprio come le torri eoliche.

Come detto in precedenza, il maggior peso percettivo si ha solamente nell'immediata vicinanza dell'osservatore all'impianto. Tuttavia, la previsione della fascia di mitigazione a nord dell'impianto attenuerà la percezione dell'impianto offrendo alla vista specie arboree ed arbustive tipiche del paesaggio agrario.

In definitiva è possibile escludere effetti percettivi cumulativi significativi tali da incidere in modo rilevante sulle visuali panoramiche.

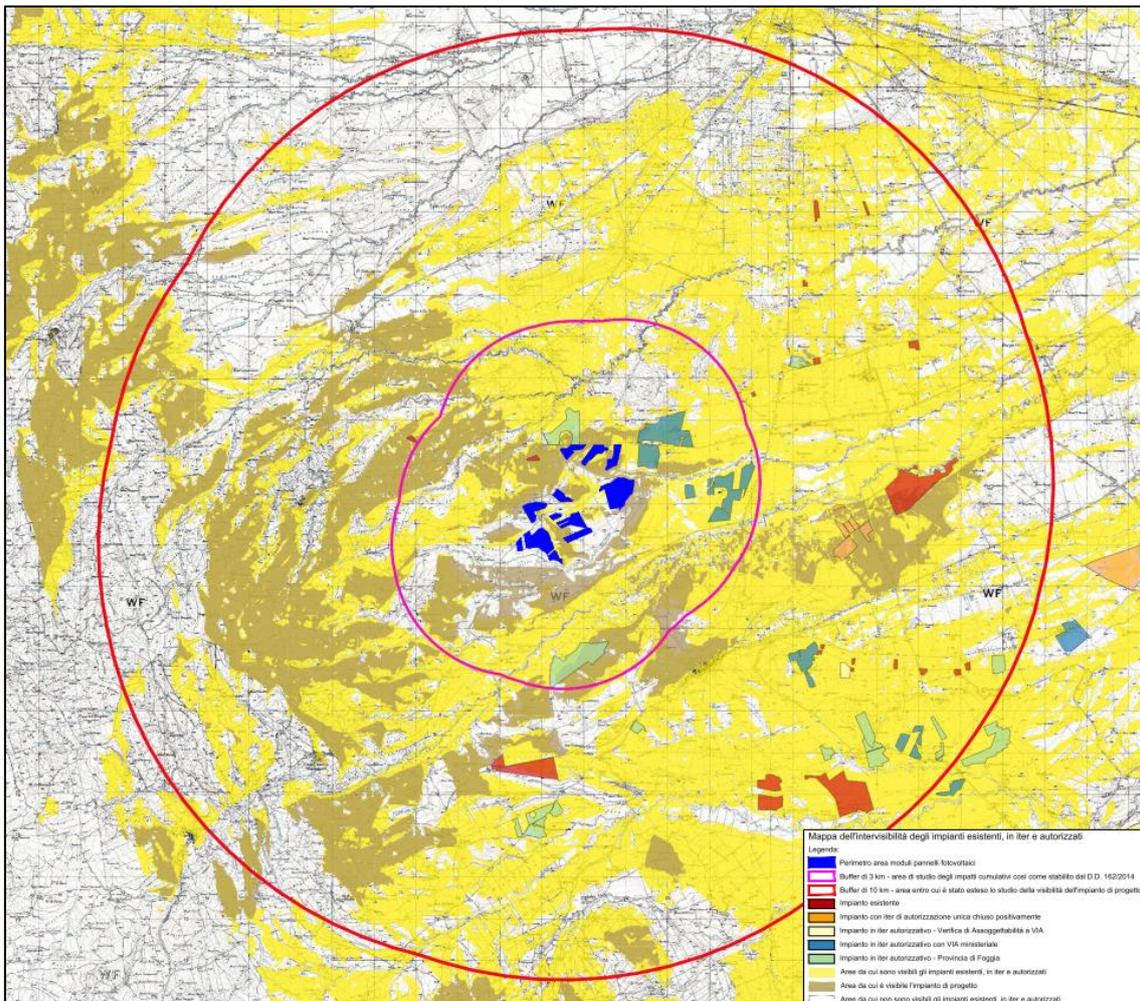


Figura 2 - Intervisibilità cumulativa (cfr. H004_FV_BGD_00085)

Mappe schematica intervisibilità di impatto percettivo cumulativo tra impianto agrovoltaiico di progetto, quelli esistenti e quelli autorizzati e non realizzati.

Le aree campite in bianco indicano le parti del territorio dove non risultano visibili gli impianti; le aree campite in beige indicano le parti di territorio da cui il solo impianto di progetto risulta visibile in tutto o in parte; le aree campite in giallo indicano le parti di territorio da cui solo gli impianti esistenti, autorizzati e in iter autorizzativo risultano visibili in tutto o in parte.

La circonferenza magenta indica il buffer di 3 km dall'impianto, ovvero l'area di studio degli impatti cumulativi così come previsto dal D.D.162 del 2014 del Servizio Ecologia

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		48 / 74
		Numero Revisione
		00

della Regione Puglia. Lo studio di intervisibilità è stato tuttavia esteso all'area ricompresa nel buffer di 10 km dall'impianto (circonferenza rossa). È immediato notare come l'area di visibilità degli campi agrivoltaici in progetto ricada nell'ambito di quella relativa agli esistenti e autorizzati. Pertanto, l'impianto non introduce nuove aree di visibilità rispetto a quelle già impegnate visivamente dagli aerogeneratori esistenti e anche da quelli in iter di autorizzazione.

4.3. Impatti cumulativi sul patrimonio culturale ed identitario

Relativamente agli impatti sugli elementi del patrimonio culturale ed identitario, gli eventuali impatti di cumulo dell'area d'intervento vanno analizzati, per quanto analizzato nei paragrafi precedenti, solo sotto l'aspetto visivo. La percezione simultanea degli impianti fotovoltaici presenti nell'areale di studio, rispetto ai principali elementi percettivi risulta confinata a una porzione di territorio limitata. Infatti, l'orografia della zona caratterizzata dall'alternanza di rilievi, anche se di altezza contenuta, e di zone vallive caratterizzate da pendenze basse, assieme alla vegetazione e al costruito che si interpone, consente di schermare in molti casi la vista, anche contemporanea, degli impianti. Dalle poche emergenze culturali presenti nell'area di studio dalle quali è possibile scorgere l'impianto di progetto anche associato ad altri impianti presenti sul territorio, poste a circa 4 km dal campo agrovoltaico, la vista risulta sempre parziale e comunque attenuata dalla distanza.

In definitiva è possibile escludere l'insorgere di effetti percettivi cumulativi significativi tali da incidere in modo rilevante sulle visuali panoramiche.

Inoltre, l'inserimento dei moduli di progetto non determinerà un'alterazione significativa dei lineamenti dell'ambito visto a grande scala.

4.4. Impatti cumulativi su natura e biodiversità

Dall'analisi della sovrapposizione cartografica delle opere del progetto agrovoltaico in studio e degli altri impianti per la produzione di energia con gli habitat di interesse comunitario e prioritari (All. I della Direttiva 92/43/CEE), rilevati dal PPTR della Regione Puglia (DGR 2442/2018), dalla carta degli habitat della Regione Puglia (Carta della Natura ISPRA 2014) e dai rilievi di campo, con gli habitat di interesse regionale (PPTR), e con la carta della distribuzione delle specie floristiche di interesse conservazionistico rilevati dal PPTR della Regione Puglia (DGR 2442/2018), si evince che le complessive opere sono localizzate esternamente agli habitat naturaliformi di

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		49 / 74
		Numero Revisione
		00

interesse conservazionistico essendo infatti localizzati principalmente, se non esclusivamente, in campi coltivati a seminativi.

Dall'analisi degli elaborati cartografici si evince che le opere progettuali in studio e quelle relative agli altri impianti per la produzione di energia esistenti e da realizzare hanno interessato e interesseranno in modo permanente principalmente campi agricoli interessati da seminativi, non evidenziando impatti negativi su habitat e flora di interesse conservazionistico.

Non si evincono quindi impatti cumulativi su habitat All. I della Direttiva 92/43/CEE, su specie floristiche All. II, IV e V della Direttiva 92/43/CEE e su habitat di interesse regionale del PPTR, in quanto le opere hanno interessato e interesseranno in modo permanente esclusivamente campi agricoli interessati da seminativi. Inoltre, non si evincono impatti cumulativi nei confronti di Ulivi monumentali (LR n.14/2007), che risultano comunque assenti nell'area Interessata dalle opere di progetto, di Vigneti per la produzione di vini DOC, DOCG, IGP, e di Alberi Monumentali (Regione Puglia DGR 1103/2018, DGR 298/2018, Legge n. 10/2013, DM 757/2019).

In definitiva, date l'ubicazione delle opere di progetto rispetto agli ambiti di tutela e le caratteristiche floristiche e faunistiche delle aree interessate, essendo irrilevante l'incidenza dell'intervento sulle componenti naturalistiche, non si rilevano effetti di cumulo significativi su biodiversità ed ecosistemi.

4.5. Impatti cumulativi sulla salute umana

Ai fini della valutazione degli impatti cumulativi sulla sicurezza e sulla salute pubblica, è stato affrontato il tema dell'impatto elettromagnetico e dell'impatto acustico.

Per una corretta stima previsionale dell'impatto acustico sono stati considerati anche gli impianti (fotovoltaici e/o eolici) già esistenti, autorizzati o in Iter (e di nota collocazione sul territorio) che potessero potenzialmente fornire un apporto in termini di immissioni acustiche nell'ambito di un perimetro di studio di 2000 e/o 5000 m dal baricentro dell'impianto agrovoltaiico in oggetto.

Gli impianti eolici e fotovoltaici presenti nell'area di progetto a distanze inferiori ai 2000 metri sono stati inseriti nel modello di calcolo cosicché i risultati ottenuti forniscono i valori di immissione cumulativa al ricevitore individuato, tenendo in conto tutti i contributi significativi forniti ai fini della valutazione del clima acustico ante e post operam.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		50 / 74
		Numero Revisione
		00

Ulteriori impianti sono stati trascurati in quanto, in virtù delle considerevoli distanze dal recettore in esame, forniscono un apporto acustico assolutamente nullo o comunque certamente trascurabile (come accertato anche in sede di campagna fonometrica), soprattutto perché le sorgenti che maggiormente incidono sul recettore antropico considerato sono sicuramente rappresentate dagli assi stradali che le fiancheggiano, dalle attività antropiche presenti nell'area PIP del Comune di Troia e dagli impianti eolici più prossimi, che, oltre a rappresentare la principale fonte di immissione, agiscono anche come elemento di schermatura e mascheramento per qualsiasi altra sorgente rumorosa posta a distanze maggiori.

Per quanto riguarda l'impatto elettromagnetico, non si rilevano significativi effetti di cumulo.

4.6. Impatti cumulativi su suolo e sottosuolo

Ai fini della valutazione degli impatti cumulativi sul suolo e sul sottosuolo, si è adottato il cosiddetto "Criterio A: impatto cumulativo tra impianti fotovoltaici" di cui alla DD 162/2014 del Servizio Ecologia della Regione Puglia.

In primo luogo, è stata definita l'AVA ovvero l'Area di Valutazione Ambientale. La superficie pannellata dell'impianto di progetto risulta pari a circa 315.872 mq. Il raggio R del cerchio avente la stessa area è pari a circa 317 m.

Per il calcolo dell'AVA viene considerata la superficie del cerchio (calcolata a partire dal baricentro dell'impianto di progetto) avete raggio pari a 6 volte R e considerata al netto delle aree non idonee di cui al RR24. Pertanto, il raggio dell'AVA è pari a $6 \times 317 \text{ m} = 1903 \text{ m}$.

. L'area AVA al netto delle aree non idonee netta è pertanto pari a 6.973.971mq.

Nota la superficie dell'area di valutazione al netto delle aree non idonee si riporta il calcolo dell'indice di pressione cumulativa stimato come segue:

$$\text{IPC} = 100 \times \text{SIT} / \text{AVA}$$

essendo SIT la somma di tutti gli impianti fotovoltaici ricadenti nell'AVA.

Si registra la presenza di un solo impianto esistente, e quindi un valore del SIT pari a 24804,00 mq, il valore dell'ICP risulta pari a:

$$\text{ICP} = 100 \times 24804 / 7256933 = 0,34\%$$

ovvero di gran lunga inferiore al valore 3.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		51 / 74
		Numero Revisione
		00

Pertanto, l'intervento proposto in relazione alla presenza di altri impianti risulta sostenibile sotto il profilo dell'occupazione di suolo e sottosuolo.

5. ANALISI SOCIO ECONOMICA DEL PROGETTO

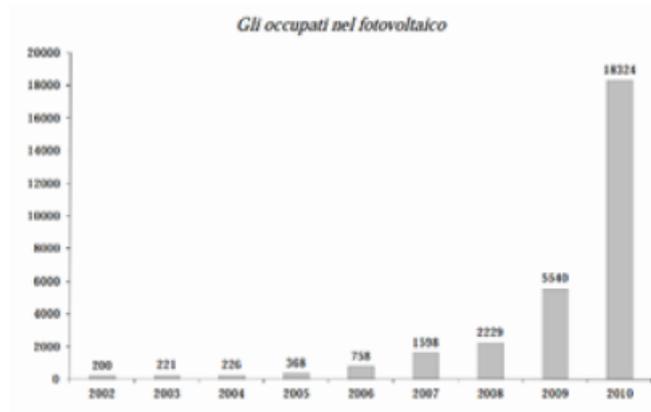
L'innovazione e l'espansione del settore fotovoltaico ha inciso in maniera significativa sullo sviluppo dell'economia del nostro paese in termini di numero di occupati, valore aggiunto e investimenti.

Nel mercato del fotovoltaico, e delle rinnovabili in generale, convogliano le attività di diversi settori (produzione di tecnologie, produzione di energia, distribuzione di tecnologie, manutenzione degli impianti, etc.). Di conseguenza non è semplice identificare le figure professionali coinvolte in questo settore, in quanto spesso operanti in diversi comparti. Lo sviluppo del fotovoltaico ha dato luogo ad una trasformazione del mercato del lavoro, portando alla creazione di numerose professionalità come pure alla sostituzione di alcune tipologie di lavoro con nuove figure professionali, a seguito dello spostamento delle produzioni delle tecnologie tradizionali verso quelle rinnovabili. Infine, molte figure professionali esistenti sono state trasformate e adattate alle nuove qualifiche richieste dalle tecnologie e dai metodi di lavoro connessi alla produzione di energia solare.

La maniera esemplificativa, per dare evidenza dei benefici apportati dal settore fotovoltaico in termini di ricadute occupazionali, si riportano a seguire i dati registrati dal 2002 al 2010.

Circa 220.000 risultavano gli occupati nell'industria solare fotovoltaica a livello mondiale all'inizio del 2010, ed oltre 300.000 alla fine dello stesso anno. Questo numero includeva gli occupati lungo l'intera catena: produzione di materiale fotovoltaico e strumentazione necessaria per la sua produzione, sviluppo e installazione dei sistemi, avviamento e gestione degli impianti, finanziamento degli impianti.

In Italia gli occupati diretti nel fotovoltaico sono passati da poche centinaia del 2002 a ben oltre i 18.000 del 2010. Proprio il 2010 ha visto una crescita straordinaria di questo mercato che, tradotta in termini di impatto occupazionale, ha significato un aumento del 230% nel numero di lavoratori impegnati nel settore rispetto al dato del 2009.



Dal rapporto sulla “Situazione energetica Nazionale nel 2020”, pubblicato dal Ministero della transizione ecologica nel luglio 2021, si traggono dati decisamente più recenti riferiti all’occupazione generata dal settore FER. Nel rapporto sono riportati dei dati di occupazione calcolati secondo un modello di calcolo del GSE che stima le ricadute economiche e occupazionali connesse alla diffusione delle fonti rinnovabili in Italia. Si riportano di seguito le tabelle riferite ai dati occupazionali relativi al settore delle rinnovabili elettriche.

Tabella 15: Ricadute economiche e occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2019 suddivise per tecnologie

Tecnologia	Investimenti (mln €)	Spese O&M (mln €)	Valore Aggiunto generato per l'intera economia (mln €)	Occupati temporanei diretti+indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti+indiretti (ULA)
Fotovoltaico	835	379	670	5.392	5.952
Eolico	598	326	536	4.139	3.775
Idroelettrico	117	1.051	855	1.051	11.893
Biogas	102	536	477	967	5.937
Biomasse solide	12	603	272	115	3.756
Bioliquidi	0	557	115	4	1.626
Geotermoelettrico	-	59	44	-	600
Totale	1.665	3.511	2.968	11.667	33.538

Tabella 14: Ricadute economiche e occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2020 suddivise per tecnologie - (elaborazioni preliminari)

Tecnologia	Investimenti (mln €)	Spese O&M (mln €)	Valore Aggiunto generato per l'intera economia (mln €)	Occupati temporanei diretti+indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti+indiretti (ULA)
Fotovoltaico	807	393	668	5.187	6.160
Eolico	123	328	308	853	3.807
Idroelettrico	176	1.055	893	1.610	11.939
Biogas	1	538	416	7	5.953
Biomasse solide	8	604	270	73	3.764
Bioliquidi	2	557	115	16	1.626
Geotermoelettrico	-	59	44	-	600
Totale	1.117	3.534	2.713	7.746	33.850

Figura 3 - Indicazioni occupati su territorio nazionale dal rapporto ANEV (al 2030)

Nelle tabelle riportate, le ricadute permanenti si riferiscono all'occupazione correlata alle fasi di esercizio e manutenzione degli impianti per l'intera durata del loro ciclo di vita, mentre le ricadute temporanee riguardano l'occupazione temporalmente limitata alla fase di progettazione, sviluppo, realizzazione e installazione degli impianti.

Inoltre, le ricadute occupazionali sono distinte in dirette, riferite all'occupazione direttamente imputabili al settore oggetto di analisi, e indirette, relative ai settori fornitori dell'attività analizzata sia a valle sia a monte. L'occupazione stimata è espressa in ULA (Unità di Lavoro), che indicano la quantità di lavoro prestato nell'anno da un occupato a tempo pieno.

Oltre ai benefici di carattere ambientale che scaturiscono dall'utilizzo di fonti rinnovabili esplicitabili in barili di petrolio risparmiati, tonnellate di anidride carbonica, anidride solforosa, polveri, e monossidi di azoto evitate, si hanno, quindi, anche benefici legati agli sbocchi occupazionali derivanti dalla realizzazione di impianti fotovoltaici.

La realizzazione dell'impianto in oggetto presenterà un forte impatto positivo sociale ed economico per la zona in cui è prevista la sua realizzazione, sia per la possibilità di

utilizzare ditte locali nei vari momenti della sua costruzione, sia per la possibilità di poter poi gestire l'intero impianto.

Infatti, la realizzazione delle opere necessarie alla funzionalità dell'impianto, in particolare le opere civili di sistemazione dell'area, porterà un ulteriore vantaggio dovuto all'impiego di risorse locali per i movimenti di terra, la fornitura di materiale e la costruzione dei manufatti.

L'esecuzione delle opere civili ed il montaggio degli impianti richiede l'impiego di: operai manovratori dei mezzi meccanici, operai specializzati edili, operai specializzati elettrici e trasportatori. Inoltre, la realizzazione delle opere a verde consentirà l'impiego di personale specializzato.

L'impianto a regime offrirà lavoro in ambito locale: a personale non specializzato per le necessità connesse alla guardiana, la manutenzione ordinaria per il taglio controllato e la cura della vegetazione e la pulizia dei pannelli; a personale qualificato per la verifica dell'efficienza delle connessioni lungo la rete di cablaggio elettrico; a personale specializzato per il controllo e la manutenzione delle apparecchiature elettriche ed elettroniche di trasformazione dell'energia elettrica.

Nello specifico, in corso di realizzazione dei lavori si determineranno:

- Variazioni prevedibili del saggio di attività a breve termine della popolazione residente e l'influenza sulle prospettive a medio-lungo periodo della professionalizzazione indotta:

- Esperienze professionali generate;
- Specializzazione di mano d'opera locale;
- Qualificazione imprenditoriale spendibile in attività analoghe future, anche fuori zona, o in settori diversi;

- Evoluzione dei principali settori produttivi coinvolti:

- Fornitura di materiali locali;
- Noli di macchinari;
- Prestazioni imprenditoriali specialistiche in subappalto,
- Produzione di componenti e manufatti prefabbricati, ecc;

- Domanda di servizi e di consumi generata dalla ricaduta occupazionale con potenziamento delle esistenti infrastrutture e sviluppo di nuove attrezzature:

- Alloggi per maestranze e tecnici fuori sede e loro familiari;
- Ristorazione;
- Ricreazione;
- Commercio al minimo di generi di prima necessità, ecc.

Tali benefici, non dovranno intendersi tutti legati al solo periodo di esecuzione dei lavori, né resteranno confinati nell'ambito del territorio del comune interessato.

Ad esempio, le esperienze professionali e tecniche maturate saranno facilmente spendibili in altro luogo e/o tempo soprattutto in virtù del crescente interesse nei confronti dell'utilizzo delle fonti rinnovabili per la produzione di energia e del crescente numero di installazioni di tal genere.

Ad impianto in esercizio, ci saranno opportunità di lavoro nell'ambito delle attività di monitoraggio e manutenzione del parco agrovoltaiico, svolte da ditte specializzate che spesso si servono a loro volta di personale locale. Inoltre, servirà altro personale che si occuperà della cessione dell'energia prodotta.

Per la realizzazione e la dismissione dell'impianto in esame si prevede l'impiego di:

- 30 addetti in fase di progettazione dell'impianto.
- 60 addetti in fase di realizzazione dell'impianto;
- 50 addetti in fase di dismissione.

Per la fase di esercizio si prevedono ulteriori figure che verranno coinvolte per lo svolgimento delle attività di controllo, manutenzione dell'impianto e delle apparecchiature elettriche ed elettromeccaniche, nonché addetti da coinvolgere nelle possibili attività agricole che potranno rendersi compatibili con la presenza dell'impianto agrovoltaiico.

I dati occupazionali confrontati con il limitato impatto ambientale dell'impianto agrovoltaiico di progetto e con l'incidenza contenuta sulle componenti ambientali, paesaggistiche e naturalistiche, confermano i vantaggi e la fattibilità dell'intervento.

Quale ricaduta sociale primaria non si può ignorare il forte valore etico della scelta di un'energia che deriva da una fonte rinnovabile e quindi totalmente ecologica; l'impianto, infatti, contribuirà autonomamente al processo di sensibilizzazione dell'opinione pubblica sul fotovoltaico. Il suo inserimento, inoltre, potrà comunicare la forte possibilità di integrazione dell'opera nel contesto senza creare alcuna emissione nociva, rafforzando il concetto che con la tecnologia fotovoltaica sia possibile ottenere energia pulita sfruttando unicamente la fonte solare.

L'integrazione dell'impianto con il contesto locale è ancor più favorita dalle peculiarità dell'opera, che fonde e accoglie al suo interno l'attività agricola tradizionale con la produzione energetica da fonte rinnovabile.

L'impianto diverrà un polo di attrazione ed interesse per tutti coloro che vorranno visitarlo per cui si prevedranno continui flussi di visitatori che potranno determinare anche

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		57 / 74
		Numero Revisione
		00

richiesta di alloggio e servizi contribuendo ad un ulteriore incremento di benefici in termini di entrata di ricchezza.

L'impianto, inoltre, consentendo la possibilità di coltivare le aree interne alle recinzioni anche colture più redditizie delle attuali, si potrà inserire in una filiera di produzioni agricole di pregio con ulteriori ripercussioni sociali e occupazionali.

Tutti questi, sono aspetti di rilevante importanza in quanto vanno a connotare l'impianto proposto non solo come una modifica indotta al paesaggio ma anche come "fulcro" di notevoli benefici intesi sia in termine ambientale (tipo riduzione delle emissioni in atmosfera), che in termini occupazionale-sociale perché sorgente di innumerevoli occasioni di lavoro nonché promotore dell'uso "razionale" delle fonti rinnovabili.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		58 / 74
		Numero Revisione
		00

6. SINTESI DEGLI IMPATTI E DELLE MISURE DI MITIGAZIONE

6.1. La sintesi degli impatti

Il confronto fra gli elaborati progettuali e la situazione ambientale del sito consente di individuare una serie di tipologie di interferenze fra l'opera e l'ambiente (si vedano le tabelle seguenti che riportano gli impatti in maniera sintetica).

In linea di principio occorre chiarire che qualsiasi attività umana dà origine ad una serie di interferenze, ora più pesanti ora meno, con l'ambiente in cui l'opera si inserisce. Il problema da affrontare, quindi, non è tanto quello di “non interferire”, ma piuttosto di “interferire correttamente”, intendendo con il termine “interferenza corretta” la possibilità che l'ambiente (e con esso tutte le sue componenti) possa assorbire l'impatto dell'opera con il minimo danno. Ciò significa che la realizzazione di un intervento deve contemplare la possibilità che le varie componenti ambientali non ricevano dallo stesso input negativi al punto da soccombergli.

Il fatto che un'opera possa o meno essere “correttamente inserita in un ambiente” spesso dipende da piccoli accorgimenti da adottare nella fase di progettazione e realizzazione, accorgimenti che permettono all'ambiente ed alle sue componenti di “adattarsi” all'impianto senza compromettere equilibri e strutture

Nel caso specifico del campo agrivoltaico, l'opera certamente interferisce con l'ambiente in quanto nuovo elemento aggiunto, ma la quantificazione dell'interferenza dipende in gran parte dalle dimensioni dell'opera e in secondo luogo dalle soluzioni tecniche adottate per la realizzazione.

Le tipologie di interferenze individuate sono costituite da:

- a) in senso generico:
 - Alterazione dello stato dei luoghi
- b) in particolare:
 - Occupazione di aree da parte dell'impianto e delle strutture di servizio;
 - Rumori estranei all'ambiente in fase di cantiere ed in fase di esercizio;
 - Inserimento di elementi percettivi estranei al paesaggio;

Appare evidente come alcune di queste interferenze non possano essere evitate, né si possa prevedere una mitigazione di rilievo delle stesse.

Per altre interferenze, da una parte si può operare con un'azione di mitigazione, dall'altra le stesse scelte progettuali pongono automaticamente un limite alle interferenze attraverso, ad esempio, l'individuazione dei siti idonei in aree agricole e lontano da ambiti

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		59 / 74
		Numero Revisione
		00

naturali di pregio, come è stato fatto per l'impianto in esame, o attraverso una attenta disposizione delle macchine in relazione agli impianti e ai segni esistenti.

A tal proposito si è ritenuto ragionevole escludere la localizzazione dell'impianto in aree naturalistiche di interesse o nel loro intorno e di armonizzare il posizionamento delle torri nel rispetto dei segni preesistenti e dell'orografia dei luoghi. Circa l'estraneità dei nuovi elementi si fa presente che l'impianto si inserisce in un contesto già caratterizzato dalla presenza di installazioni simili per cui si armonizzerà con il trend evolutivo dell'ambito di riferimento.

Il campo di visibilità teorico del nuovo impianto sarà totalmente assorbito da quello determinato dagli impianti esistenti autorizzati e in iter autorizzativo. La percezione visiva reale dell'impianto di progetto si sommerà solo a quella degli impianti più prossimi in quanto, l'orografia della zona, caratterizzata da un'alternanza di rilievi di altezze sì contenute, ma comunque posti in uno spazio relativamente ridotto, ed il numero limitato di punti di affaccio fruibili, impediscono in molti casi la visione d'insieme. In definitiva, l'intervento proposto non altererà in modo rilevante il rilievo percettivo attuale dei luoghi. Da ultimo, si noti che i pannelli possono essere smantellati facilmente e rapidamente a fine ciclo produttivo. Le interferenze tra il proposto impianto e le componenti ambientali si differenziano a seconda delle fasi (realizzazione, esercizio, dismissione).

6.2. Modificazione del territorio e della sua fruizione

La realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare, facendo salva la modificazione a livello paesaggistico per quanto riguarda la percezione di "nuovi elementi", non influirà in modo sensibile sulle altre componenti del territorio.

L'area interessata dai moduli fotovoltaici si inserisce in un'area a destinazione agricola già caratterizzata dalla presenza di altri impianti simili.

L'impianto agrovoltaiico di progetto, tuttavia, sposa armoniosamente la coltivazione dei terreni con la produzione di energia. Infatti, la possibilità di poter coltivare le strisce di terreno comprese tra le file dei pannelli fotovoltaici riduce l'impatto ambientale senza rinunciare alla ordinaria redditività delle colture agricole ivi praticate.

Pertanto, dal punto di vista ambientale, l'impianto non modificherà in modo radicale la situazione attuale.

6.3. Capacità di recupero del sistema ambientale

L'introduzione dei pannelli lascerà spazio alla vegetazione, infatti il progetto prevede la coltivazione dei terreni posti nello spazio che si sviluppa fra le varie file delle strutture a

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		60 / 74
		Numero Revisione
		00

supporto dei pannelli fotovoltaici. Infatti, gli spazi disponibili sono sufficienti a consentire la lavorazione dei terreni con i mezzi agricoli in maniera agevole.

È pensabile praticare qualsiasi tipo di coltura, purché non si tratti di specie vegetali con sviluppo prevalente in altezza, al fine di evitare l'adombramento delle strutture, e che non necessitino di importanti trattamenti fitosanitari, che sporcherebbero i pannelli.

Dunque, è possibile ipotizzare la coltivazione di fagioli, lenticchie, ceci, piselli, fave al di sotto delle strutture di supporto dei pannelli.

Al fine di ottimizzare le operazioni di valorizzazione ambientale ed agricola dell'area a completamento di un indirizzo programmatico gestionale che mira alla conservazione e protezione dell'ambiente nonché all'implementazione delle caratterizzazioni legate alla biodiversità, si intende praticare nella fascia di mitigazione arbustiva dell'impianto un progetto di apicoltura con Api Mellifere (ape comune) e relativo bio-monitoraggio ambientale. Si è ritenuto opportuno l'introduzione di un progetto di apicoltura nelle aree di intervento, non solo per sfruttare al meglio lo spazio a disposizione con una altra attività produttiva (produzione di miele), ma anche per il ruolo svolto dalle api nell'ecosistema.

- Opere di mitigazione

E' prevista lungo il perimetro dei campi agrovoltaiici posti a nord, internamente alla recinzione perimetrale, la realizzazione di una fascia arbustiva. In dettaglio si prevede la piantumazione di specie vegetali di tipo autoctono. La siepe "arbustiva" sarà realizzata con specie vegetali ad attitudine mellifera, che nell'arco di pochi anni andranno a costituire una "barriera verde". Tale fascia consente sia di mitigare visivamente l'impianto sia di restituire al territorio elementi tipici di naturalità dello stesso.

In prossimità di alcune strade di passaggio verranno utilizzate essenze arboree ed in particolare piante di Olea europea.

6.4. La logica delle misure di compensazione

Le misure di compensazione non riducono gli impatti residui attribuibili al progetto ma provvedono a sostituire una risorsa ambientale che è stata depauperata con una risorsa considerata equivalente. Inoltre, hanno lo scopo di bilanciare il peso territoriale ed ambientale dell'impianto compensando i potenziali effetti negativi indotti dall'impianto stesso.

I potenziali impegni ambientali determinati dalla realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare possono riconducibili principalmente a:

- Occupazione di superficie;
- sottrazione di habitat;
- Impatto percettivo;

	<p>ID Documento Committente</p> <p>H004_FV_BPR_00117</p>	Pagina
		61 / 74
		Numero Revisione
		00

- Emissioni di CO2 durante il ciclo di vita dell'impianto.

Come già descritto nei paragrafi precedenti, a fronte dei potenziali impatti sono state messe in atto le seguenti compensazioni alcune delle quali sono già insite nelle scelte progettuali:

- È stato previsto un impianto di tipo agrovoltaico che, rispetto ad un impianto fotovoltaico tradizionale, produce energia da fonte solare ma consente di poter coltivare le aree interne a quelle d'impianto anche con colture più redditizie rispetto alle preesistenti compensando, pertanto, la potenziale sottrazione di superficie all'utilizzo del suolo;
- È stata prevista la realizzazione di habitat naturali sulle aree contermini a quell'impianto e che sono nella disponibilità del committente. Su tali aree si prevederà lo sviluppo di ambienti potenzialmente rinvenibili nell'area vasta ma che di fatto risultano in stato di degrado e di frammentazione, garantendo benefici ambientali anche a scala territoriale e compensando, pertanto, la potenziale sottrazione di habitat. Per maggiori dettagli si rimanda alla relazione SIA.SN09.2 allegata. Alla creazione di nuovi habitat contribuirà anche la messa in opera della fascia arborea prevista lungo il perimetro dell'area d'impianto che di fatto contribuirà anche a compensare anche gli aspetti riportati a seguire, oltre ad essere una valida misura di mitigazione.
- Come già detto, è prevista la realizzazione di una fascia arborea lungo il perimetro esterno delle aree d'impianto a nord che compensa la percezione dell'impianto agrovoltaico offrendo alla vista la percezione di elementi arborei tipici del contesto agricolo di riferimento.
- Durante il ciclo di vita dell'impianto saranno prodotte emissioni in atmosfera di CO2 che si verificheranno soprattutto durante la fase di realizzazione delle componenti dell'impianto, e in modo meno significativo durante la fase di realizzazione e di dismissione. Durante la fase di esercizio le emissioni in atmosfera saranno nulle; piuttosto la produzione di energia da fonte rinnovabile contribuirà alle cosiddette mancate emissioni in atmosfera tipiche degli impianti alimentati da fonti tradizionali.

Tra le varie soluzioni che potrebbero compensare le emissioni in atmosfera di CO2, l'impianto di alberi a carattere sempre verde rappresenta sicuramente la scelta

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		62 / 74
		Numero Revisione
		00

ecologicamente più efficace in quanto manifesta anche altri effetti benefici sotto il profilo ambientale e paesaggistico.

Infatti, studi botanici hanno avuto modo di constatare che un'essenza arborea di medie dimensioni che vegeta in un contesto più naturale e idoneo alla propria specie, assorbirà tra i 20 e i 50 kg CO₂ all'anno.

La fascia arbustiva prevista in progetto, oltre ad avere degli effetti mitigativi, di fatto contribuisce anche a compensare le emissioni di CO₂ in atmosfera che si registreranno durante la vita utile dell'impianto.

6.5. La logica degli interventi di mitigazione

La logica degli interventi di mitigazione dell'opera tiene conto delle realtà ambientali e delle esigenze gestionali dell'impianto.

Poiché l'intervento interferisce con le componenti ambientali durante le tre fasi di costruzione, esercizio e dismissione, gli interventi mitigativi saranno differenti. In taluni casi, gli interventi di mitigazione si contemplano già nelle scelte progettuali, tipo la scelta della tipologia di pannelli o la disposizione degli stessi.

Grande attenzione verrà mostrata soprattutto nella fase di esercizio, quella più lunga dal punto di vista temporale, durante la quale saranno prevedibili maggiori impatti.

Nella situazione ambientale del sito, tra le strutture dei pannelli all'interno del parco, potranno essere previste colture di diverso tipo che ben si prestano alla loro compresenza con l'impianto fotovoltaico; lungo il perimetro dei campi a nord, invece, si prevede di realizzare delle fasce arbustive che andranno a limitare la visuale dell'impianto dall'esterno. In tal modo sarà possibile offrire anche un habitat naturale alla piccola fauna stimolando quindi la riconquista degli spazi interessati dalla realizzazione.

L'impatto sul paesaggio di fatto è già attenuato dal contenuto sviluppo verticale dei pannelli, dalla conformazione morfologica del sito caratterizzato da dolci pendenze, dal numero esiguo di punti alti di affaccio e dalla presenza di ostacoli diffuso sul territorio.

Nel paragrafo a seguire si riportano le possibili interferenze e gli interventi di mitigazione degli impatti.

Tabella 5 - Elenco delle azioni e interferenze previste per la realizzazione dell'impianto

AZIONI	INTERFERENZE
Realizzazione delle piste di servizio	Occupazione di suolo e sottrazione di habitat Movimento di terra Messa a discarica dei materiali di risulta Rumore Polveri
Sistemazione delle aree in cui inserire l'impianto agrovoltaiico	Occupazione di suolo e sottrazione di habitat Movimento di terra Messa a discarica dei materiali di risulta Rumore Polveri
Installazione dei pannelli fotovoltaici	Movimenti di mezzi di trasporto Realizzazione di strutture estranee all'ambiente Rumore Polveri Disturbo fauna
Realizzazione delle cabine di campo, della cabina di raccolta	Scavi Posa in opera fondazioni e manufatto cabina Rumore Polveri
Realizzazione dei cavidotti MT interni ed esterni	Scavi Ripristino dello stato dei luoghi Rumore Polveri

Tabella 6 - Elenco delle azioni e interferenze previste durante l'esercizio dell'impianto

AZIONI	INTERFERENZE
Funzionamento dell'impianto in fase produttiva	<p>Presenza delle strutture dell'impianto</p> <p>Occupazione di suolo</p> <p>Rumore</p> <p>Campi elettromagnetici</p>

Tabella 7 - Elenco delle azioni e interferenze previste durante la fase di dismissione

AZIONI	INTERFERENZE
Rimozione della viabilità a servizio dell'impianto	<p>Movimento di terra</p> <p>Rumore</p> <p>Polveri</p>
Sistemazione delle aree da cui dismettere l'impianto agrovoltaiico	<p>Occupazione di suolo e sottrazione di habitat</p> <p>Movimento di terra</p> <p>Messa a discarica dei materiali di risulta</p> <p>Rumore</p> <p>Polveri</p>
Dismissione di pannelli	<p>Movimenti di mezzi di trasporto</p> <p>Rumore</p> <p>Polveri</p> <p>Disturbo fauna</p>
Dismissione cabine di campo e di raccolta	<p>Scavi</p> <p>Messa a discarica dei materiali di risulta</p> <p>Rumore</p> <p>Polveri</p>
Rimozione cavidotti su viabilità di impianto	<p>Scavi</p> <p>Ripristino dello stato dei luoghi</p> <p>Rumore</p> <p>Polveri</p>

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		65 / 74
		Numero Revisione
		00

6.6. Misure di mitigazione

Per “mitigazioni” si intendono gli accorgimenti tecnici da applicare al progetto per ridurre gli impatti ambientali previsti. La programmazione delle attività di cantiere, l’esercizio e la fase di dismissione dell’impianto ha posto la massima attenzione a tutte le protezioni e/o interventi che eliminino o comunque riducano al massimo gli impatti negativi sull’ambiente.

Le principali misure di mitigazione degli impatti riguardano soprattutto le fasi di costruzione e dismissione dell’impianto per le quali si attendono gli impatti potenziali più significativi dovuti all’esecuzione delle lavorazioni; le stesse misure, ove applicabili, estendibili e necessarie, saranno attuate anche nella fase di esercizio. In quest’ultima fase, gli impatti riguarderanno essenzialmente la sfera percettiva e la sottrazione di suolo, in quanto: l’impianto risulta neutro rispetto alle potenziali contaminazioni sul suolo, aria, acque; si presenta fondamentalmente statico (a meno del lento orientamento dei pannelli) con interazioni nulle rispetto a fauna e flora; le fonti sonore e di emissioni elettromagnetiche sono ubicate a dovuta distanza dai recettori.

Dalla valutazione degli impatti si individua che le uniche emissioni in atmosfera rilevanti dalle fasi di cantiere e di dismissione sono quelle legate alla diffusione di polveri dovute essenzialmente ai movimenti di terra e al traffico veicolare pesante. Si tratta comunque di danni temporanei contingenti alle attività di cantiere. Per evitare la diffusione di polveri è prevista, ad esempio, la bagnatura delle piste di servizio non pavimentate o la pulizia delle strade pubbliche utilizzate. A livello di inquinamento acustico, i disturbi sonori sono rilevabili, con bassa significatività, solo per le attività di costruzione e dismissione. La scarsa densità abitativa rende le emissioni di rumore e vibrazioni tali da non arrecare nessun impatto importante sulla popolazione.

La facilità di installazione dei pannelli fotovoltaici e la loro modularità permette di assecondare la morfologia del sito interessato che essendo pressoché pianeggiante non necessiterà di interventi di livellamento e movimenti di terra. L’intervento stesso con tali caratteristiche costruttive consentirà di attenuare l’impatto visivo.

Per quanto riguarda la stabilità dei terreni lo studio geologico ha messo in evidenza che non sussistono problemi di stabilità e di portanza per i terreni interessati dal progetto. L’opera non apporterà effetti rilevanti sulla stabilità dei terreni sottostanti e circostanti, né in senso positivo né in senso negativo.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		66 / 74
		Numero Revisione
		00

La manutenzione ordinaria e straordinaria non comporterà rischi alla contaminazione del suolo o di falde, per cui non si ritiene necessaria l'installazione di ulteriori misure di mitigazione.

Per quanto riguarda il traffico, le fasi di cantiere e di dismissione sono collegate all'utilizzo di mezzi meccanici d'opera e di trasporto comunque limitate nel tempo. Al fine di minimizzare la trasformazione del fondo laddove possibile si utilizzerà la viabilità preesistente l'intervento.

Relativamente agli impatti su flora, fauna ed ecosistemi si metteranno in atto, sebbene lo studio naturalistico non abbia evidenziato la presenza di criticità (rif. elab. H004_FV_BGR_00128), le seguenti misure di mitigazione:

- utilizzo di pannelli ad alta efficienza per evitare il fenomeno abbagliamento nei confronti dell'avifauna;
- utilizzo di recinzione permeabile verso la microfauna presente in sito;
- installazione di un sistema di illuminazione dall'alto verso il basso in modo da evitare la dispersione verso il cielo della luce artificiale, in accordo con quanto previsto dalla normativa regionale e nazionale in materia di inquinamento luminoso (ad esempio l.r. 23 novembre 2005, n. 15), e in modo da diminuire l'impatto nei confronti della chiroptero fauna potenzialmente presente.

L'opera in oggetto presenta un impatto visivo non critico e di durata coincidente con la vita utile dell'impianto. La prevenzione da adottare per l'inserimento dell'opera nel paesaggio, cercando di minimizzare l'impatto visivo dalle medie e lunghe distanze della scena, è confortata dalla morfologia del sito. L'alternanza dei rilievi modesti e le dolci pendenze che caratterizzano il sito, il numero limitato di punti di affaccio o sommitali fruibili, gli ostacoli fisici naturali e antropici sparsi sul territorio, limitano la vista dell'impianto alla media e lunga distanza.

Dalla breve distanza, la messa in opera di fasce a verde con ulivi e specie arbustive lungo il perimetro esterno delle aree pannellate, attenuerà la percezione dell'impianto offrendo la vista di elementi tipici del paesaggio agrario di riferimento.

Per quanto riguarda il fenomeno dell'abbagliamento, considerato le caratteristiche progettuali proposte, detto fenomeno è da ritenersi trascurabile e quindi non si prevedono mitigazioni anche perché l'area di impianto non è interessata da flussi migratori, per cui non sussistono criticità reali in merito a tale fenomeno.

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina 67 / 74
		Numero Revisione
		00

L'esercizio dell'opera in oggetto non comporta rischi rilevanti alla salute pubblica ed alla sicurezza, saranno ovviamente previste tutte le misure di prevenzione e protezione disposte dalle normative vigenti in termini di sicurezza sul lavoro.

Infine, per ciò che concerne le emissioni elettromagnetiche, esse risultano trascurabili e comunque al di sotto dei valori soglia previsti dalla normativa in vigore, e pertanto non si rendono necessarie ulteriori mitigazioni.

6.7. Tabella di sintesi degli impatti e delle misure di mitigazione

Tabella 8 - legenda degli impatti

IMPATTO	Nulla Incerto Negativo Positivo
MAGNITUDO	Trascurabile Limitato Poco significativo Significativo Molto significativo
REVERSIBILITA'	Reversibile Irreversibile
DURATA	Breve Lunga (vita dell'impianto)

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
SALUTE PUBBLICA			
Impatto elettromagnetico	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Il campo elettromagnetico delle cabine di campo, della cabina di raccolta rientra ai limiti di ammissibilità a brevi distanze dalle stesse. Per il cavidotto MT la distanza di prima approssimazione non eccede il range di ± 2 m rispetto all'asse. All'interno della fascia non si riscontra nessun tipo di edificazione.
	Poco significativo		
	Reversibile		
	Lunga durata		

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
ATMOSFERA E CLIMA			
Emissioni di polveri	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Bagnatura dei tracciati; Bagnatura e/o copertura dei cumuli di terreno e altri materiali; Copertura dei carichi nei cassoni dei mezzi di trasporto; Pulizia ad umido dei pneumatici dei veicoli; Copertura con pannelli mobili delle piste provvisorie; Impiego di barriere antipolvere temporanee.
	Trascurabile		
	Reversibile		
	Breve durata (cantiere – dismissione)		
Emissioni di sostanze inquinanti e di gas climalteranti	Positivo	Globale	Non è necessario prevedere misure di mitigazione perché le installazioni non producono sostanze inquinanti
	Significativo		
	Reversibile		
	Lunga durata		
IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
AMBIENTE IDRICO			
Emissioni di sostanze inquinanti	Nulla		
Alterazioni del deflusso idrico superficiale e profondo	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Per limitare l'interferenza con il deflusso idrico superficiale, si prevedranno opportuni sistemi di regimentazione delle acque meteoriche. In corrispondenza degli attraversamenti con il reticolo idrografico, il cavidotto verrà posato mediante TOC al disotto dell'alveo.
	Trascurabile		
	Reversibile		
	Lunga durata		

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
---------	-------	---------------------	-----------------------

SUOLO E SOTTOSUOLO

Erosione, dissesti ed alterazioni morfologiche	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Ubicazione dei campi e delle opere accessorie su aree pianeggianti; Massimo rispetto dell'orografia; Realizzazione di opere di raccolta e drenaggio delle acque meteoriche
	Trascurabile		
	Reversibile		
	Breve durata (cantiere – dismissione)		
Occupazione di superficie	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Restringimento delle aree di cantiere alle aree strettamente necessarie alla gestione dell'impianto; Posa dei cavidotti a profondità di 1,2m su strada esistente o a margine di viabilità di servizio. L'ubicazione e la profondità di posa del cavidotto non impediranno le arature profonde anche nel caso dovessero essere attraversati i campi; Possibilità di utilizzo della viabilità interna da parte dei conduttori dei fondi per la fruibilità dei campi; Possibilità di poter coltivare le aree interne ai campi agrovoltaci con specie che si prestano alla compresenza con l'impianto e che consentano di ridurre la redditività agricola dei suoli occupati.
	Trascurabile		
	Reversibile		
	Lunga durata		

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
FLORA			
Perdita di specie e sottrazione di habitat	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> I pannelli solari e le opere accessorie ricadono tutte su terreni seminativi e non comporteranno sottrazione di habitat naturali; Il comparto floristico interessato è quello dei coltivi con prevalenza di colture cerealicole; Le uniche formazioni vegetazionali naturali interessate ricadono lungo alcune aste del reticolo idrografico. In tali punti i cavidotti verranno realizzati in TOC per cui non sussistono reali interferenze con la vegetazione. Al termine dei lavori si restituiranno le superfici non necessarie alla gestione dell'impianto alle pratiche agricole; a impianto dismesso tutte le aree ritorneranno allo stato ante operam.
	Trascurabile		
	Reversibile		
	Lunga durata		

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
---------	-------	------------------	-----------------------

FAUNA			
Disturbo ed allontanamento di specie	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Non si rendono necessarie misure di mitigazioni in quanto i tempi di esecuzione dei lavori consentiranno l'allontanamento delle specie senza alcun danno e la riconquista degli spazi avverrà in modo naturale al termine dei lavori. Tuttavia, la realizzazione di fasce di mitigazione a verde e la messa in opera di interventi di compensazione avranno effetti benefici sulla fauna locale.
	Poco significativo		
	Reversibile		
	Breve durata (cantiere – dismissione)		
Collisione avifauna	Negativo	Locale / globale	<ul style="list-style-type: none"> I pannelli non costituiscono ostacoli, spesso addirittura sono utilizzati per la nidificazione degli uccelli.
	Significativo		
	Reversibile		
	Lunga durata		

IMPATTO	STIMA	AREA DI RICADUTA	MISURA DI MITIGAZIONE
PAESAGGIO E PARTIMONIO CULTURALE			
Alterazione della percezione visiva	Negativo	Locale/globale	<ul style="list-style-type: none"> Per effetto dell'orografia, del limitato numero di punti di affaccio o sommitali fruibili, la visibilità dell'impianto di progetto è associata solo a quella degli impianti più prossimi. Inoltre, la vista dello stesso non è fruibile da beni di interesse storico architettonico, se non da alcune masserie, poste comunque ad una distanza tale da rendere poco apprezzabile la vista dell'impianto. Si adotteranno misure di mitigazione come le fasce arboree posizionate lungo la recinzione dei campi che consentono sia di mitigare visivamente gli impianti sia di restituire al territorio elementi tipici di naturalità dello stesso.
	Significativo		
	Irreversibile		
	Lunga durata		
Impatto su beni culturali ed ambientali, modificazioni degli elementi costitutivi del paesaggio	Negativo	Locale	<ul style="list-style-type: none"> Realizzazione delle strade interne all'impianto senza finitura con manto bituminoso, scegliendo tipologia realizzativa simile a quella delle piste brecciate esistenti; Assenza delle alterazioni morfologiche; Mantenimento delle attività antropiche preesistenti.
	Poco significativo		
	Irreversibile		

	Lunga durata		
--	--------------	--	--

Tabella 9 - impatti nella fase di costruzione, esercizio e dismissione

Componente ambientale		Qualificazione impatto		
		Costruzione	Esercizio	Dismissione
Salute pubblica	Elettromagnetismo			
Atmosfera e clima				
Ambiente idrico				
Suolo e sottosuolo				
Flora				
Fauna				
Paesaggio				
Traffico veicolare				

Legenda:

	Impatto trascurabile		Impatto alto
	Impatto basso		Impatto positivo
	Impatto medio		Non applicabile

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		72 / 74
		Numero Revisione
		00

7. CONCLUSIONI

Considerato il progetto per le sue caratteristiche e per la sua ubicazione, si possono fare le seguenti conclusioni:

Rispetto all'ubicazione:

- L'impianto interessa il territorio dei comuni di Troia (FG), Biccari (FG) e Lucera (FG).
- Le opere in progetto ricadono all'esterno di aree naturali protette; aree ZPS, pSIC, IBA, aree umide o oasi di protezione del WWF.
- Le opere di progetto non incidono in modo diretto sulle componenti paesaggistiche ad eccezione di alcuni tratti del cavidotto MT che interferiscono con le aste di reticoli idrografici iscritti nell'elenco delle acque pubbliche e relative fasce di rispetto di 150 m, Le modalità realizzative delle opere sono tali da non determinare impatti negativi diretti sulle aree tutelate riconducibili ad acque pubbliche o formazioni ripariali. Ove le interferenze riguardano il passaggio di cavidotti su acque pubbliche, i cavi saranno realizzati in TOC in modo da non alterate le condizioni idrologiche e paesaggistiche attuali.
- L'impianto insiste su di un suolo allo stato agricolo ed è ben assorbito dal contesto, ove sono presenti opere simili.
- L'intervento si colloca su aree caratterizzate da un'orografia regolare e per lo più pianeggiante, pertanto la proposta progettuale, costituita da strutture di modesta altezza, non determinerà una significativa alterazione percettiva dei luoghi.
- L'area d'intervento presenta una bassa valenza ecologica motivo per il quale l'incidenza dell'intervento sulle componenti naturalistiche sarà poco rilevante.
- Non sono presenti attività o impianti tali da far prevedere possibili incidenti atti a procurare danni.
- In riferimento alle componenti culturali si evince che nelle zone di territorio interessate dal progetto sono presenti diverse masserie con le quali l'impianto dista e non interferisce.

Rispetto alle caratteristiche delle opere in progetto:

- Si prevede l'installazione di pannelli fotovoltaici.
- Le risorse naturali utilizzate sono il sole ed il suolo che si presenta attualmente dedicato esclusivamente ad uso agricolo.
- La produzione di rifiuti è legata alle normali attività di cantiere mentre in fase di esercizio è minima; i terreni di scavo saranno riutilizzati completamente.

- Gli interventi contemplati nel progetto in esame non apportano disfunzioni nell'uso e nell'organizzazione del territorio, né gli obiettivi del progetto sono in conflitto con gli utilizzi futuri del territorio.
- L'introduzione dei pannelli lascerà spazio allo svolgimento di pratiche agricole: infatti; il progetto prevede la possibilità di coltivare i terreni posti nello spazio che si sviluppa fra le varie file delle strutture a supporto dei pannelli fotovoltaici.
- È prevista la realizzazione di fasce arbustive lungo il perimetro dei campi agrovoltaiici. posti a nord. Tali interventi permetteranno di mitigare visivamente l'impianto e di restituire al territorio elementi tipici di naturalità dello stesso, contribuendo anche alla creazione di habitat naturali.
- La presenza dell'impianto agrovoltaiico non origina rischi per la salute pubblica, in quanto le aree interessate dalle pannellature saranno tutte recitate e l'accesso al pubblico sarà negato.
- Non sussistono impatti negativi relativamente all'uso del suolo soprattutto se si considera che l'impianto agrovoltaiico consentirà l'uso agricolo dei suoli interessati dalle pannellature.
- La realizzazione degli interventi non inciderà in alcun modo sull'attuale regime idrologico ed idraulico dell'area attraversata e le opere previste sono in sicurezza idraulica anche in virtù delle modalità realizzative delle opere stesse.
- Saranno messi in opera interventi di compensazione ambientali atti a bilanciare l'impegno ambientale dell'impianto agrovoltaiico e a creare habitat naturali per il ripristino della vegetazione naturale che nell'area vasta è andata degradandosi e per la colonizzazione di specie faunistiche locali.
- L'impianto sia nella sua fase di progettazione che nelle successive fasi di realizzazione e gestione è fonte di occupazione lavorativa e diverrà, inoltre, un polo di attrazione ed interesse per tutti coloro che vorranno visitarlo per cui si prevedranno continui flussi di visitatori che potranno determinare anche richiesta di alloggio e servizi contribuendo ad un ulteriore incremento di benefici in termini di entrata di ricchezza.

In conclusione, si ritiene che l'impianto di progetto non comporterà impatti significativi sulle componenti salute pubblica, aria, fattori climatici ed acque superficiali, che piuttosto potranno godere dei vantaggi dovuti alla produzione di energia senza emissioni in atmosfera e nel suolo.

In considerazione delle scelte progettuali eseguite, l'occupazione del suolo sarà minima e limitata alle sole aree strettamente necessarie alla gestione dell'impianto; le coltivazioni in essere potranno continuare fino al perimetro delle aree strettamente interessate

	ID Documento Committente H004_FV_BPR_00117	Pagina
		74 / 74
		Numero Revisione
		00

dall'impianto e potranno essere agevolate dalle piste di servizio ove è prevista la realizzazione delle stesse.

L'impianto andrà a modificare in qualche modo gli equilibri attualmente esistenti allontanando semmai la fauna più sensibile dalla zona solo durante la fase di cantiere. È da sottolineare che l'intensa attività agricola, così come è stata condotta negli anni a dietro, ha compromesso il patrimonio naturalistico ed ambientale dell'area già da molti decenni, trasformando la compagine naturalistica originaria dei luoghi. Comunque, alla chiusura del cantiere, come già verificatosi altrove, si assisterà ad una graduale riconquista del territorio da parte della fauna, con differenti velocità a seconda del grado di adattabilità delle varie specie.

Dal punto di vista paesaggistico si può ritenere che le interferenze fra l'opera e l'ambiente individuate confrontando gli elaborati progettuali e la situazione ambientale del sito sono riconducibili essenzialmente all'impatto visivo dei pannelli.

L'impianto di progetto sarà sicuramente visibile da alcuni punti del territorio, ma in questo caso, data la dimensione in altezza limitata dell'impianto, la presenza di infrastrutture, la copertura vegetazionale, l'andamento orografico dell'area, il modesto numero di punti sommitali fruibili, le particolari condizioni di visibilità dei pannelli, si può affermare che tale condizione non determinerà un impatto di tipo negativo.

In definitiva, per quanto discusso, si ritiene che l'impianto di progetto risulti sostenibile rispetto ai caratteri ambientali e paesaggistici dell'ambito entro cui si inserisce.