

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN PARCO AGRIVOLTAICO E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RTN

Comune di Vizzini (CT)

Località "Poggio del Lago"

A. PROGETTO DEFINITIVO DELL'IMPIANTO, DELLE OPERE CONNESSE E DELLE INFRASTRUTTURE INDISPENSABILI

OGGETTO


| | |
|--------------------------|---|
| Codice: ITS_VZN | Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs 387/2003 e D.Lgs 152/2006 |
| N° Elaborato: A13_SIA | Studio Impatto Ambientale- Quadro Programmatico |

| Tipo documento | Data |
|---------------------|----------------|
| Progetto definitivo | Settembre 2022 |

Progettazione



Proponente



ITS Vizzini Srl
Via Sebastiano Catania, 317
95123 Catania (CT)
P.IVA 05767660870
pec: itsvizzini@pec.it

Rappresentante legale

Emmanuel Macqueron

Progettisti

Ing. Vassalli Quirino



Ing. Speranza Carmine Antonio



REVISIONI

| Rev. | Data | Descrizione | Elaborato | Controllato | Approvato |
|------|----------------|-------------|-----------|-------------|-----------|
| 00 | Settembre 2022 | Emissione | LD | QV/AS/DR | QI |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

| | |
|--|--|
| ITS_VZN_A13_SIA_Quadro Programmatico.doc | ITS_VZN_A13_SIA_Quadro Programmatico.pdf |
|--|--|

INDICE

| | |
|---|-----------|
| 1. PREMESSA..... | 4 |
| 1.1 CRONISTORIA DEL PROGETTO | 5 |
| 1.1.1. <i>Criterio di priorità cronologica delle istanze.....</i> | <i>6</i> |
| 2. STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE - QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO | 7 |
| 3. DESCRIZIONE E LOCALIZZAZIONE DELL’IMPIANTO | 9 |
| 3.1 COERENZA DEL PROGETTO CON GLI OBIETTIVI EUROPEI DI DIFFUSIONE DELLE FER..... | 9 |
| 3.2 INQUADRAMENTO TERRITORIALE..... | 10 |
| 4. LA PROCEDURA DI VIA | 14 |
| 4.1 SETTORE AMBIENTE: NORMATIVA PER LA PROCEDURA DI VIA IN EUROPA, IN ITALIA E IN SICILIA | 14 |
| 4.2 LA VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE DEL PROGETTO AGRO-FOTOVOLTAICO..... | 18 |
| 5. SETTORE ENERGIA: STRATEGIA, PIANIFICAZIONE E NORMATIVA..... | 19 |
| 5.1 GLI ACCORDI INTERNAZIONALI..... | 19 |
| 5.2 L’UNIONE EUROPEA E LE POLITICHE ENERGETICHE..... | 21 |
| 5.3 PIANIFICAZIONE ENERGETICA NAZIONALE | 23 |
| 5.4 IL GREEN NEW DEAL ITALIANO, LA PANDEMIA ED IL PNRR..... | 34 |
| 5.5 NORMATIVA SPECIFICA IN MATERIA ENERGETICA: IL DLGS 387/2003, LE LINEE GUIDA NAZIONALI E IL D.LGS 28/2011..... | 36 |
| 5.4.1. <i>Fotovoltaico in Italia</i> | <i>38</i> |
| 5.6 AMBITO TEMATICO DEL PROGETTO: STRATEGIE E STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE ENERGETICA DELLA REGIONE SICILIA. 43 | 43 |
| 6. STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE ENERGETICA: VINCOLI E TUTELA DELL’AMBIENTE. 47 | 47 |
| 7. ANALISI DELLE TUTELE | 50 |
| 7.1. VINCOLO PAESAGGISTICO | 50 |
| 7.1.1. <i>Piano di tutela del patrimonio - Geositi</i> | <i>53</i> |
| 7.1.2. <i>Vincolo archeologico</i> | <i>54</i> |
| 7.2. VINCOLO IDROGEOLOGICO | 55 |
| 7.3. VINCOLO AMBIENTALE | 58 |

| | | |
|-----------|--|------------|
| 7.3.1. | <i>Sistema delle aree protette in Sicilia</i> | 59 |
| 7.3.2. | <i>Aree protette EUAP</i> | 60 |
| 7.3.3. | <i>RETE NATURA 2000</i> | 65 |
| 7.3.4. | <i>DIRETTIVA UCCELLI E IMPORTANT BIRD AREAS</i> | 78 |
| 7.3.5. | <i>CONVENZIONE DI RAMSAR</i> | 80 |
| 7.3.6. | <i>SINTESI E CONSIDERAZIONI SUL VINCOLO AMBIENTALE</i> | 82 |
| 7.4. | PIANIFICAZIONE DI BACINO | 83 |
| 7.4.1. | <i>Piano di gestione del rischio di alluvioni - PGRA</i> | 90 |
| 7.4.2. | <i>Pianificazione di Tutela delle Acque - PTA</i> | 93 |
| 7.5. | PIANO FAUNISTICO VENATORIO | 100 |
| 7.6. | PIANO DI BONIFICA DELLE AREE INQUINATE | 102 |
| 7.7. | AREE PERCORSE DAL FUOCO..... | 104 |
| 7.8. | LEGGE REGIONALE 6 APRILE 1996, N.16 | 107 |
| 7.9. | RISCHIO SISMICO..... | 109 |
| 7.10. | RIFIUTI..... | 110 |
| 7.11. | PIANO REGIONALE DI COORDINAMENTO PER LA TUTELA DELLA QUALITÀ DELL'ARIA | 111 |
| 8. | PIANIFICAZIONE LOCALE | 113 |
| 8.1. | PIANIFICAZIONE URBANISTICA TERRITORIALE (PTCPCT) | 113 |
| 8.2. | PIANO PAESISTICO REGIONALE - PTPRS | 117 |
| 8.2.1. | <i>PAESAGGIO LOCALE</i> | 120 |
| 8.2.2. | <i>Compatibilità rispetto al piano paesistico</i> | 128 |
| 8.3. | PIANO REGOLATORE GENERALE - PRG..... | 129 |
| 9. | CONCLUSIONI | 131 |

1. PREMESSA

Il presente Studio di Impatto Ambientale è parte integrante della domanda della istruttoria tecnica sull'impatto ambientale di un progetto proposto dalla società ITS VIZZINI SRL che è finalizzato alla realizzazione di un impianto agrivoltaico della potenza di 45 MW e delle opere connesse stanziato nell'agro del comune di Vizzini (CT) su un'area di estensione pari a circa 118 ha in località "Poggio del Lago".

Le procedure di valutazione di impatto ambientale sono disciplinate dal D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii. Per gli impianti di produzione di energia elettrica da FER soggetti a procedure di valutazione di impatto ambientale, le funzioni amministrative sono attribuite alle Regioni per quasi tutti i tipi di impianti (sono di competenza dello Stato solo quelli a mare, gli impianti idroelettrici > 30 MW, impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza complessiva superiore a 30 MW e quelli termici superiori a 300 MW). Tali limiti di potenze hanno poi subito una modifica con l'approvazione del Decreto Semplificazioni Bis (DL n.77 del 31 maggio 2021).

L'opera preposta rientra tra gli "impianti fotovoltaici di potenza superiore a 10 MW", così come precisato al comma 6, art. 31 del DL n.77 del 31 maggio 2021 ("Decreto Semplificazioni Bis") che modifica l'allegato IV alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 (punto 2 lettera b) ed è pertanto **soggetta a Valutazione di Impatto Ambientale di competenza statale**. Inoltre, per effetto dei disposti dell'art. 27 comma 1 del D. Lgs. 152/2006 così come modificato e aggiornato dal D.Lgs. 104/2017, "nel caso di procedimenti di VIA di competenza statale, il proponente può richiedere all'autorità competente che il provvedimento di VIA sia rilasciato nell'ambito di un provvedimento unico (PUA) comprensivo di ogni autorizzazione, intesa, parere, concerto, nulla osta, o atto di assenso in materia ambientale".

Il progetto proposto rientra inoltre nell'ambito del più ampio procedimento di Autorizzazione Unica di cui all'art. 12 del D. Lgs. 387/03 e ss.mm.ii.

Il SIA, pertanto, si prefigge l'obiettivo di prevedere e stimare l'impatto ambientale del proposto impianto agrivoltaico, di identificare e valutare le possibili alternative e di indicare le misure per minimizzare o eliminare gli impatti negativi, al fine di permettere

all'Autorità competente la formulazione della determinazione in merito alla VIA di cui agli art. 25, 26, 27 del Titolo III del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.

Inoltre, si sono studiate tutte le accortezze progettuali che tendono a mitigare gli impatti dell'impianto agrivoltaico e delle relative opere elettriche: dall'utilizzo di pannelli non riflettenti (per eliminare l'impatto sull'avifauna e ridurre il rischio di abbagliamento), al ripristino morfologico dei luoghi impegnati dal cantiere e delle opere elettriche, al rispetto dell'orografia e del paesaggio riguardo alla progettazione del layout e della posizione e dei tracciati delle opere elettriche.

1.1 Cronistoria del progetto

Il progetto già sottoposto a procedura di verifica di assoggettabilità a VIA (art.19 D.Lgs.152/2006), conclusasi con PARERE ISTRUTTORIO C.T.S. N. 390 del 22/12/2021 della Regione Sicilia - Assessorato Territorio e Ambiente - Commissione Tecnica Specialistica per le autorizzazioni ambientali è stato caratterizzato dalle seguenti fasi:

- In data 20/07/2020 la Società Quadran ITALIA Srl - ora QAIR ITALIA SRL - trasmetteva alla Regione Siciliana - Assessorato del Territorio e dell'Ambiente - Dip. Ambiente - Servizio 1 - Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali, l'Istanza n. 259, "Progetto per la realizzazione di un parco fotovoltaico e delle relative opere di connessione alla RTN nel comune di Vizzini (CT), in Località Poggio del Lago" - procedura di Verifica di Assoggettabilità a VIA art. 19 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., che la acquisiva al proprio prot. Dipartimentale al n. 42049 del 23/07/2020;
- In data 30/07/2020 la società QAIR ITALIA Srl trasmetteva integrazione per il perfezionamento dell'istanza n.259 sopracitata;
- In data 30/07/2020 è stata costituita la società di scopo ITS VIZZINI SRL con sede a Catania, controllata al 100% da QAIR ITALIA SRL la quale conseguentemente ha ceduto alla suddetta società tutti i titoli, diritti, obbligazioni, posizioni ed azioni del progetto in essere;
- In data 13/08/2020 con nota prot. 047530, la Regione Siciliana - Assessorato del Territorio e dell'Ambiente - Dip. Ambiente - Servizio 1 - Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali comunicava alla scrivente la procedibilità dell'istanza per la procedura ambientale in oggetto, con relativa conferma di pubblicazione del

progetto sul sito web istituzionale “Portale Valutazioni Ambientali VIA-VAS (link:<https://si-vvi.regione.sicilia.it> - Codice Procedura 997)”;

- In data 16/04/2021 la società QAIR ITALIA Srl chiedeva riscontro circa lo stato della pratica;
- In data 29/12/2021 la società QAIR ITALIA Srl comunicava alla Regione Sicilia l'avvenuta voltura, cessione e subentro a favore della società ITS VIZZINI SRL;
- In data 22/01/2022 con nota prot. 87907 la Regione Siciliana - Assessorato del Territorio e dell'Ambiente - Dip. Ambiente - Servizio 1 - Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali comunicava alla scrivente il parere di assoggettabilità a VIA.

Per tale ragione la Proponente ha colto l'occasione per migliorare e integrare l'iniziativa progettuale, che viene proposta al MITE secondo i nuovi criteri normativi. La nuova proposta progettuale è infatti un upgrade: il tempo trascorso dalla presentazione dell'istanza di “Verifica ad Assoggettabilità a VIA ai sensi dell'art. 19 del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.” ha permesso di approfondire temi fondamentali e particolarmente attenzionati nelle più recenti normative e piani europei. La soluzione di fatto prevede il connubio ottimizzato di produzione di energia elettrica e produzione agricola, rispettivamente secondo le migliori tecnologie presenti sul mercato e le condizioni pedoagronomiche del sito.

1.1.1. Criterio di priorità cronologica delle istanze

Come già descritto nel paragrafo precedente, la soluzione progettuale dell'impianto agrivoltaico di Vizzini ha subito delle variazioni per migliorarne l'impatto nell'ecosistema e per massimizzarne la producibilità elettrica rispetto a quanto avvenuto nella prima scelta. La riformulazione del progetto così come sopra meglio specificata, utilizzando scelte progettuali tecnicamente più complesse allo scopo di una migliore integrazione del progetto con l'ambiente ed il paesaggio ovvero con un minore impatto dello stesso sul paesaggio e sull'ambiente, hanno comportato un aggravio dei tempi per la predisposizione della documentazione, facendo sì che nel frattempo nell'aerale circostante i terreni individuati dalla scrivente per la realizzazione dell'iniziativa in parola altri competitors presentassero altre istanze per impianti simili, senza che gli stessi abbiano tenuto minimamente conto di possibili effetti cumulativi con l'impianto e con l'istanza della scrivente.

La scrivente, pertanto, nella valutazione del progetto in parola, in riferimento a possibili impatti cumulativi con altre iniziative simili, ha tenuto conto del criterio di priorità

cronologica delle istanze, riconoscendo la necessità che in presenza di eventuali interferenze strutturali o di rete con altri impianti presentati successivamente a quello in parola, il progetto in parola non debba subire un indebito svantaggio. Tale asserzione assume ancora maggior valore ed importanza per ciò che riguarda possibili impatti cumulativi. Infatti, per il progetto in parola la valutazione degli eventuali impatti cumulativi è stata eseguita con riferimento alle istanze presentate precedentemente a quella della scrivente e non basando la valutazione sulle istanze presentate successivamente.

2. STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE - QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO

Il presente Studio di Impatto Ambientale (SIA) è stato redatto in ossequio a quanto richiesto dalla normativa regionale e nazionale in materia ambientale. Illustra le caratteristiche salienti del proposto impianto agrivoltaico, 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; individua le soluzioni tecniche mirate alla mitigazione degli effetti negativi sull'ambiente.

Nel dettaglio, lo studio, secondo le indicazioni di cui all'*art. 22 All. VII Parte II D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.*, si articola in tre macro-sezioni:

- ▲ **QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO** (secondo le indicazioni di cui all'*art. 3 DPCM 1988*): in cui si definisce il quadro di riferimento normativo e programmatico in cui si inserisce l'opera, con il dettaglio sulla conformità del progetto alle norme in materia energetica e ambientale e agli strumenti di programmazione e di pianificazione paesaggistica e urbanistica vigenti, nonché agli obiettivi che in essi sono individuati verificando la compatibilità dell'intervento con le prescrizioni di legge;

- ▲ **QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE** (secondo le indicazioni di cui all'*art. 4 DPCM 1988*): vengono motivate la scelta della tipologia d'intervento e del sito di installazione, viene descritto l'impianto agro-fotovoltaico in tutte le sue componenti, riportando una sintesi degli studi progettuali, le caratteristiche fisiche e tecniche degli interventi e la descrizione della fase di realizzazione e di

esercizio dell'impianto. Viene inoltre affrontata l'analisi di eventuali alternative tecnologiche, localizzative e strategiche, nonché dell'alternativa zero;

- ▲ **QUADRO DI RIFERIMENTO AMBIENTALE** (secondo le indicazioni di cui all'*art. 5 DPCM 1988*): in cui si individuano e valutano i possibili impatti, sia negativi che positivi, derivanti dalla realizzazione dell'opera in relazione ai diversi fattori ambientali, con diverso grado di approfondimento in funzione delle caratteristiche del progetto, della specificità del sito e della rilevanza, della probabilità, della durata e della reversibilità dell'impatto.

Verrà inoltre predisposta una *Sintesi non Tecnica* che riassume in sé tutti i contenuti al fine di rendere fruibile lo studio di impatto ambientale soprattutto durante la fase di coinvolgimento del pubblico.

La presente relazione costituisce la parte prima dello studio di impatto ambientale e si concentra principalmente sulla descrizione dei principali strumenti di programmazione, pianificazione generale, strumenti di tutela e vincoli relativi alla fonte rinnovabile fotovoltaica in generale e più specificatamente sulle aree oggetto di intervento, rispetto a cui si sono operate le scelte d'inserimento progettuale.

3. DESCRIZIONE E LOCALIZZAZIONE DELL'IMPIANTO

Il progetto prevede la realizzazione di un impianto agrivoltaico nella località “Poggio del Lago”, nel comune di Vizzini, in provincia di Catania.

Il progetto si pone l'obiettivo di integrare la produzione di energia elettrica da fonte solare con le pratiche agro-zootecniche, questo si caratterizza, infatti, per diversi aspetti innovativi:

- Dal punto di vista della tecnologia si utilizzeranno pannelli montati su tracker monoassiali ad inseguimento solare;
- Dal punto di vista agronomico la combinazione di agricoltura e pannelli fotovoltaici potrebbe avere effetti sinergici che supportano la produzione agricola, la regolazione del microclima, la conservazione dell'acqua e la produzione di energia rinnovabile (Fonte: APV- RESOLA-National Renewable Energy Laboratory).

3.1 Coerenza del progetto con gli obiettivi europei di diffusione delle FER

L'Accordo di Parigi ha reso necessario porre alcuni obiettivi finalizzati alla riduzione delle emissioni in atmosfera: facendo riferimento all'emissione di gas climalteranti si impone una *riduzione al 2030 del 40% rispetto ai livelli registrati nel 1990*.

In Italia il raggiungimento di tale obiettivo viene imposto dalla SEN 2017 la quale applica gli obiettivi strategici europei al contesto nazionale.

Ruolo chiave nella riduzione dell'emissione dei gas climalteranti è affidato alla riduzione del consumo, fino alla totale rinuncia, delle fonti classiche di energia quali i combustibili fossili in favore di un'adozione sempre crescente delle fonti di energia rinnovabile (FER): si parla di una riduzione del consumo dei combustibili fossili pari al 30% e di un aumento delle FER di circa il 27% rispetto ai livelli registrati nel 1990.

In questo contesto ben si colloca il progetto proposto **dalla società ITS VIZZINI SRL; infatti, quest'ultimo è perfettamente in linea con l'obiettivo di aumento delle FER da portare al 27% entro il 2030. Il motivo principale risiede nel fatto che, tra le FER, le fonti *eolico e fotovoltaico* sono tra quelle riconosciute come più mature ed economicamente vantaggiose al giorno d'oggi.**

Inoltre, l'impianto è coerente rispetto alle nuove *Linee Guida in materia di impianti agrivoltaici* pubblicate nel Giugno 2022 con l'obiettivo di accelerare il percorso di crescita sostenibile del Paese, così come definito dal decreto legislativo dell'8 novembre 2021, n. 199.

3.2 Inquadramento territoriale

Il progetto di campo agrivoltaico prevede l'installazione di n°79'884 pannelli fotovoltaici di una potenza complessiva pari circa a 45 MW da stanziare nel territorio comunale di Vizzini (CT).

Il sito scelto per l'installazione dell'impianto fotovoltaico è da individuare nelle località "Poggio del Lago", area dislocata a sud-est dei centri abitati di Vizzini (CT) e Buccheri (SR) da cui dista (in linea d'aria) rispettivamente 6 e 4 km.

Le coordinate geografiche che individuano il punto centrale del sito destinato alla realizzazione del progetto in esame sono fornite nel sistema UTM WGS 84 e sono le seguenti:

- Longitudine: 482450 m - 484405 m E;
- Latitudine: 4110640 m - 4108839 m N.

I pannelli saranno collegati fra loro ed alla stazione di trasformazione mediante cavi elettrici in CC a BT e poi alla cabina di consegna mediante un elettrodotto interrato a 30 kV.

Per quanto riguarda il posizionamento della sottostazione, anch'essa sarà ubicata nel comune di Vizzini, nella provincia di Catania, e posizionata a nord rispetto all'area di impianto.

L'energia elettrica prodotta giungerà e sarà immessa, mediante collegamento in antenna a 150 kV, sulla futura SE di smistamento a 380/150 kV della RTN denominata "Vizzini", da inserire in entra-esce sul futuro elettrodotto "Chiaramonte Gulfi-Paternò".

L'impianto, e l'annesso cavidotto, ricadono nella seguente cartografia - Carta Tecnica Regionale (CTR) della regione Sicilia in scala 1: 10.000: Fogli n° 645060, n° 645020 e n° 640140.

Di seguito si riporta uno stralcio dell'elaborato grafico "Carta con localizzazione georeferenziata" raffigurante il perimetro dell'intera area individuata per la realizzazione dell'impianto; il sistema di riferimento utilizzato è l'UTM WGS 84.

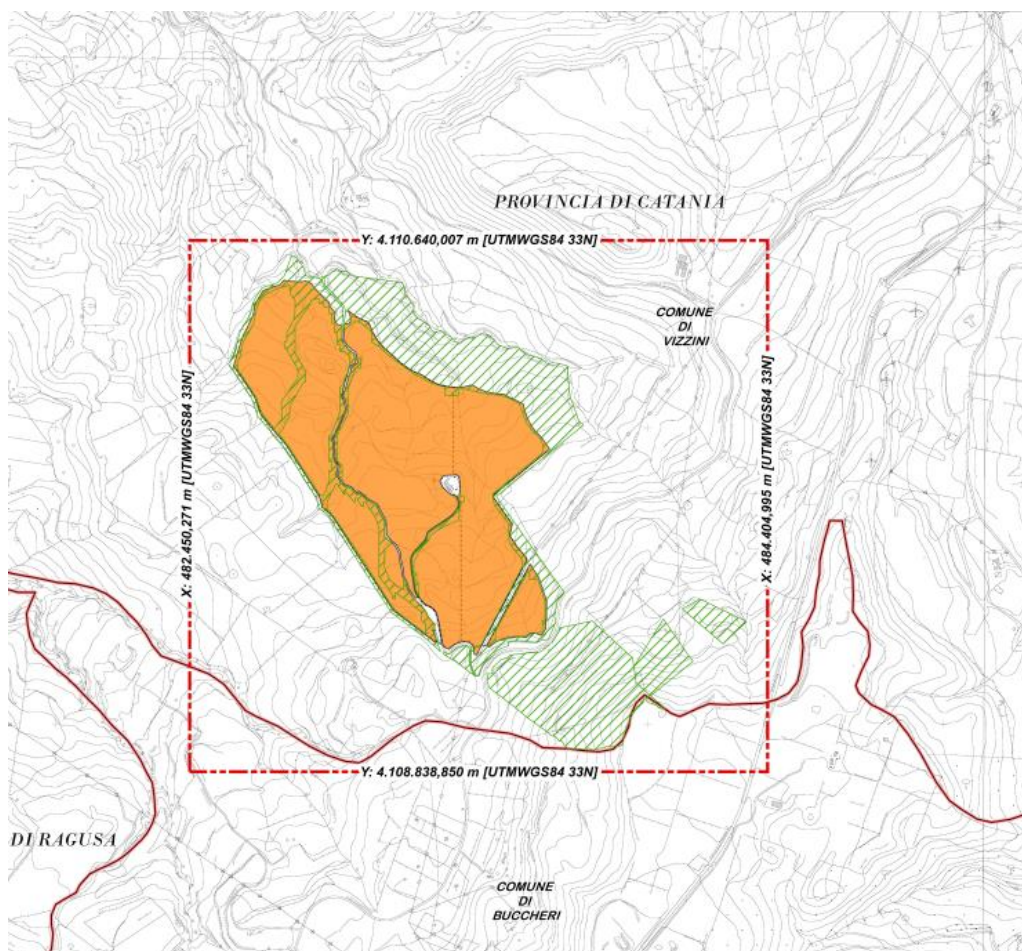


Figura 1: coordinate geografiche del perimetro racchiudente l'area di progetto fornite nel sistema di riferimento UTM WGS84 - (Rif.- "Carta con localizzazione georeferenziata")

L'area da destinare al campo fotovoltaico è per la maggior parte utilizzata come seminativo e in minore entità è caratterizzata da aree caratterizzate da prati aridi, praterie e boscaglie ripariali.



Figura 2: Foto panoramica della futura area di impianto, scattata con il supporto di drone

La viabilità utile al collegamento dell'area è costituita dalla SS 124 - Strada Statale di Vizzini - che a mezzo della SS 194, con cui si innesta ad ovest, e poi della SS115, consente il collegamento alla E45 e dunque alla costa sud dell'isola.

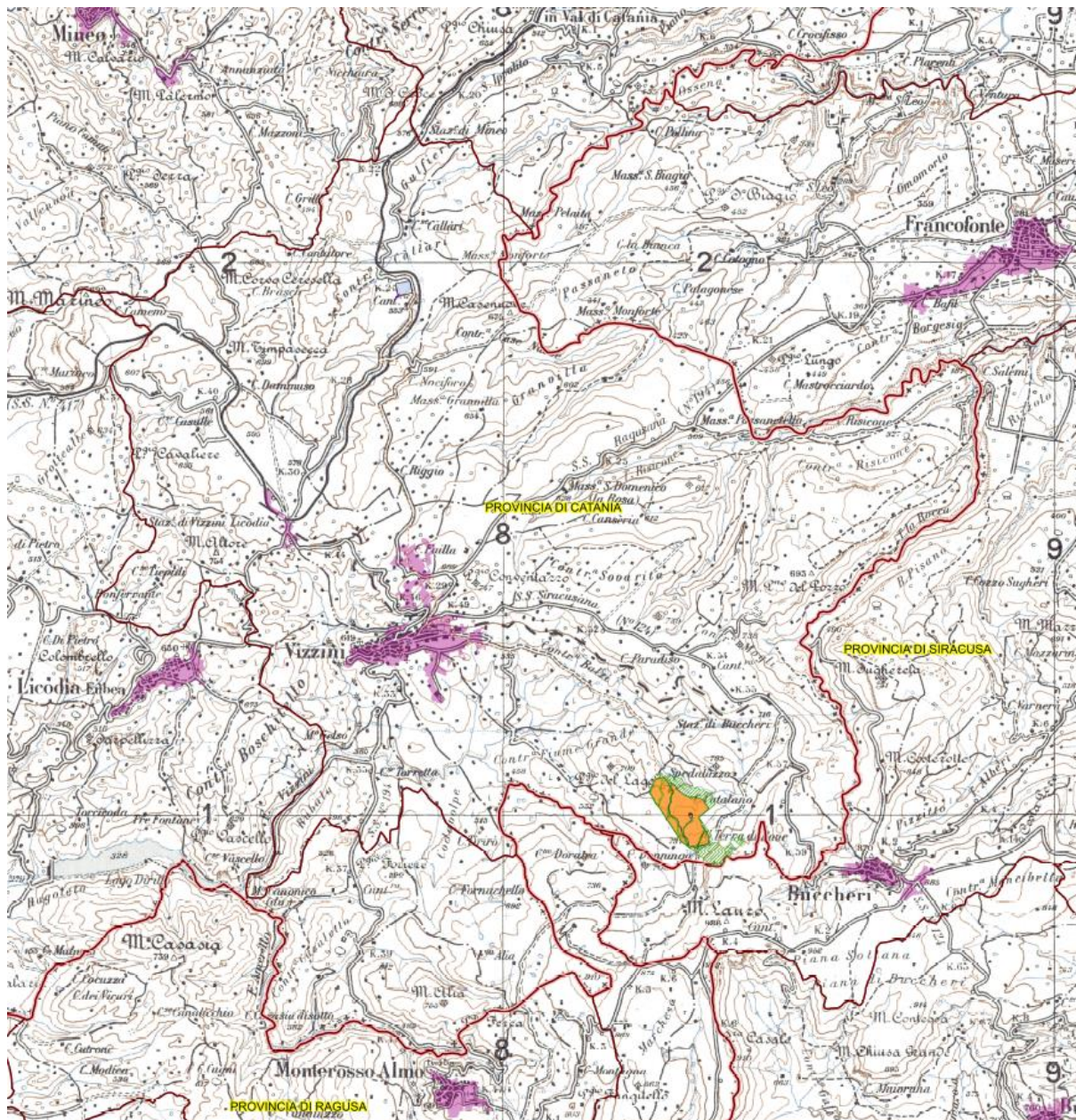


Figura 3: Inquadramento generale dell'area su IGM 25.000 (Rif. Elaborato grafico "Inquadramento generale")

4. LA PROCEDURA DI VIA

Nella crescente antropizzazione del pianeta terra tale da vedere un'ingente e continua costruzione di opere edili e civili vi è una crescente preoccupazione nel voler migliorare la qualità della vita dell'uomo senza però eccedere con la capacità di carico del pianeta stesso, visto il sempre più ingente impoverimento dell'ambiente naturale e delle sue risorse e contemporaneo aumento della produzione di rifiuti.

Da qui prende piede il concetto di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) poiché nell'interazione tra uomo e ambiente (con la realizzazione di qualsiasi tipo di opera) è quasi impossibile salvaguardare lo stato originario dell'ambiente stesso pur mantenendo ferma la volontà di ridurre o prevenire a monte il manifestarsi di impatti di qualsivoglia natura (diretti/indiretti; positivi/negativi; reversibili/irreversibili; cumulativi; globali/locali).

4.1 Settore ambiente: Normativa per la procedura di VIA in Europa, in Italia e in Sicilia

Il concetto di tutela, salvaguardia e valorizzazione ambientale, dal punto di vista normativo, si introduce per la prima volta negli USA, nel 1970, con la National Environmental Policy Act (NEPA); la procedura vera e propria di Valutazione di Impatto Ambientale viene introdotta in Europa con la **Direttiva 85/337/CEE** che recita quanto segue: *“la valutazione dell'impatto ambientale individua, descrive e valuta, in modo appropriato per ciascun caso particolare gli effetti diretti ed indiretti di un progetto sui seguenti fattori: l'uomo, la fauna e la flora; il suolo, l'acqua, l'aria, il clima e il paesaggio; i beni materiali ed il patrimonio culturale; l'interazione tra i fattori sopra citati.”* (art. 3). Tale direttiva specifica, inoltre, quali progetti debbano essere obbligatoriamente soggetti a VIA da parte di tutti gli Stati membri (All. I) e quali invece solo nel caso in cui gli Stati membri stessi lo ritengano necessario (All. II).

N.B. Gli elettrodotti sono stati inseriti nell'allegato II alla Direttiva europea, e quindi, per questo non obbligatoriamente da sottoporre alla valutazione.

La Comunità europea ha poi adottato in seguito:

- La **Direttiva 96/61/CE** che introduce la prevenzione e la riduzione integrate dell'inquinamento proveniente da attività industriali (IPPC, Integrated Pollution Prevention and Control) e l'AIA (Autorizzazione Integrata Ambientale);
- La **Direttiva 97/11/CE** che formula una proposta di direttiva sulla valutazione degli effetti sull'ambiente di determinati piani e programmi (aggiorna e integra la Direttiva 337/85/CEE sulla base dell'esperienza condotta dagli Stati membri); nel dettaglio:
 - amplia la portata della VIA aumentando il numero dei tipi di progetti da sottoporre a VIA (*allegato I*);
 - rafforza la base procedurale garantendo nuove disposizioni in materia di selezione, con nuovi criteri (*allegato III*) per i progetti dell'allegato II, insieme a requisiti minimi in materia di informazione che il committente deve fornire;
 - introduce le fasi di "screening" e "scoping".
- La **Direttiva 2003/35/CE** che rafforza la partecipazione del pubblico nell'elaborazione di taluni piani e programmi in materia ambientale, migliora le indicazioni delle Direttive 85/337/CEE e 96/61/CE relative alle disposizioni sull'accesso alla giustizia e contribuisce all'attuazione degli obblighi derivanti dalla convenzione di Århus del 25 giugno 1998¹;
- La **Direttiva 2011/92/UE** del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 dicembre 2011 concernente la valutazione dell'impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati entra in vigore dal 17 febbraio 2012 con l'obiettivo di racchiudere in sé (testo unico) tutte le modifiche apportate nel corso degli anni alla direttiva 85/337/CEE che viene conseguentemente abrogata. Particolare rilievo viene dato alla *partecipazione del pubblico* ai processi decisionali, anche mediante mezzi di comunicazione elettronici, in una fase precoce della procedura garantendo l'accesso alla documentazione fornita dal proponente ed alle informazioni ambientali rilevanti ai fini della decisione;

¹ **Convenzione Internazionale** tenutasi il 25 giugno 1998 ad Aarhus "Convenzione sull'accesso alle informazioni, la partecipazione del pubblico ai processi decisionali e l'accesso alla giustizia in materia ambientale" Ratificata con Legge del 16 marzo 2001, n. 108 (Suppl. alla G.U. n.85 dell'11 aprile 2001)

- La **Direttiva 2014/52/UE**, entrata in vigore il 16 maggio 2014, apporta importanti cambiamenti in materia di valutazione di impatto ambientale (VIA) modificando la direttiva 2011/92/UE in vista di:
 - un maggiore coinvolgimento del pubblico e delle forze sociali;
 - la semplificazione della procedura d'esame per stabilire la necessità o meno di una valutazione d'impatto ambientale;
 - rapporti più chiari e comprensibili per il pubblico;
 - obbligo da parte degli sviluppatori di cercare di prevenire o ridurre a monte gli eventuali effetti negativi dei progetti da realizzarsi.

A livello nazionale la direttiva europea viene recepita da:

- La **Legge 8 luglio 1986 n. 349**, la quale istituisce il Ministero dell'Ambiente, organo preposto alla procedura di VIA;
- Il **Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri n. 377 del 1988** (10.8.88 e 27.12.88) che contiene le norme tecniche per la redazione dello Studio di Impatto Ambientale (SIA) e specificano quanto concerne le pronunce di compatibilità ambientale; in particolare rende obbligatoria la VIA per le opere descritte all'All. I;
- Il **Decreto del Presidente della Repubblica del 12 aprile 1996** atto di indirizzo e coordinamento alle Regioni che stabilisce in via generale i principi per la semplificazione e lo snellimento delle procedure amministrative in merito all'applicazione della procedura di VIA per i progetti all'All. B (All.II della **Direttiva 337/85/CEE**);
- Il **Decreto del Presidente della Repubblica del 3 settembre 1999** che va a modificare le categorie da assoggettare alla VIA (indicate negli All. A e B del DPR del 12 aprile 1996);
- Il Testo Unico per L'ambiente (**Decreto Legislativo n. 152 del 3 aprile 2006**) **Parte II e ss.mm.ii.** (tra cui vanno segnalati il *D.Lgs. 4/2008*, il *D.Lgs. 128/2010*, il *D.Lgs. 46/2014* ed il *D.Lgs 104/2017*), che accanto alla descrizione della procedura di VIA (Tit. III), introduce anche disposizioni per:
 - La *Valutazione Strategica Ambientale* (VAS) di piani e programmi (Tit. II);
 - L'*Autorizzazione Integrata Ambientale* (AIA - Tit. III-BIS) da portare avanti parallelamente alla VIA per la messa in esercizio di talune categorie di impianti (All. VIII D.Lgs. 152/06).

Al *Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM)* in concertazione con il *Ministero per i Beni e le attività culturali (MIBAC)*, l'art. 35 del D.Lgs. 152/06 affida la competenza della VIA di progetti di opere e interventi rientranti nelle categorie di cui all'art. 23 nei casi in cui si tratti di:

- opere o interventi sottoposti ad autorizzazione alla costruzione o all'esercizio da parte di organi dello Stato;
- opere o interventi localizzati sul territorio di più regioni o che comunque possano avere impatti rilevanti su più regioni;
- opere o interventi che possano avere effetti significativi sull'ambiente di un altro Stato membro dell'Unione europea.

Il **D.Lgs. 4/2008** rende esplicita la differenza tra gli interventi da assoggettare a procedura di VIA Statale e Regionale (vengono sostituiti gli allegati dal I a V della Parte II del D.Lgs 152/2006).

Il **D.Lgs. 104/2017** modifica la Parte II e i relativi allegati del D.Lgs. 152/2006 per adeguare la normativa nazionale alla Direttiva n. 2014/52/UE.

Come già anticipato il D.Lgs 152/2006 (concernente disposizioni in materia di Valutazione di Impatto Ambientale, VAS, difesa del suolo, lotta alla desertificazione, tutela delle acque e della qualità dell'aria, gestione dei rifiuti) è stato aggiornato e modificato più volte. L'aggiornamento più recente fa capo al Decreto Legislativo 16/06/2017, n.104 che ha modificato la Parte II e i relativi allegati del D.Lgs n.152/2006 per adeguare la normativa nazionale alla Direttiva n.2014/52/UE.

Pertanto, a livello regionale sono state approvate ed adottate le seguenti norme:

- **D.ARTA 17 maggio 2006** “*Criteri relativi ai progetti per la realizzazione di impianti per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del sole*” il quale stabilisce (relativamente ai progetti di impianti per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del sole) le direttive, i criteri e le modalità procedurali, ai fini dell'*emissione dei provvedimenti di cui al DPR 12 aprile 1996 e ss.mm.ii.*;
- **l'avviso del 30 novembre 2007** (pubblicato sul GURS nella stessa data) relativo all'*applicazione del D Lgs n. 152/06* con cui l'ARTA stabilisce la “piena applicazione anche per la parte relativa alle procedure ambientali di VAS, VIA e di IPPC” e “contestualmente, con l'art. 48, comma c), viene abrogato il DPR 12 aprile 1996”. Viene così annullata la validità del precedente atto normativo quale il **D ARTA 23 marzo 2004** “Criteri di selezione dei progetti per l'applicazione delle procedure di

impatto ambientale ai fini del rilascio del parere di cui all'art. 10 del DPR 12 aprile 1996"; in tal merito farà fede l'All. IV parte II D Lgs 152/06². Resta invece valido l'art.10 LR n.4/2003 "Spese di istruttoria delle procedure di valutazione di impatto ambientale"³;

- **DP Sicilia 18 luglio 2012 n.48** "*Regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12 maggio 2010, n.11*" il quale sancisce l'immediata applicazione nel territorio della Regione siciliana delle disposizioni di cui al DM 10 settembre 2010 recante "Linee guida per il procedimento di cui all'articolo 12 del D Lgs 29 dicembre 2003, n. 387 per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili nonché linee guida tecniche per gli impianti stessi".

L'autorità competente in materia di VIA è l'**Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente (ARTA) - Dipartimento Ambiente - Servizio 1 VAS-VIA** (art.7, comma 4 D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.): è infatti con **DA n.295/Gab del 28 Giugno 2019** che si approva la "Direttiva per la corretta applicazione delle procedure di Valutazione ambientale dei progetti" indicando nell'All. All'iter *procedurale per la presentazione dell'Istanza*.

4.2 La Valutazione di Impatto Ambientale del progetto agro-fotovoltaico

Accanto all'autorizzazione unica (AU) che deve esser rilasciata dall'autorità competente secondo quanto disposto dall'art. 12 del D.Lgs. 387/03 si presenta, sempre all'autorità competente, uno studio di impatto ambientale con la finalità di mostrare la descrizione e le interazioni principali del progetto con la pianificazione settoriale e territoriale oltreché misure di intervento per la prevenzione e mitigazione degli impatti positivi e negativi individuati.

Il progetto proposto da realizzarsi in agro nel comune di Vizzini, in località "Poggio del Lago", rientra tra gli "impianti fotovoltaici di potenza superiore a 10 MW", così come

² ALLEGATO IV - Progetti sottoposti alla Verifica di assoggettabilità di competenza delle regioni e delle province autonome di Trento e Bolzano tra cui figurano tra cui gli "impianti industriali non termici per la produzione di energia, vapore ed acqua calda con potenza complessiva superiore a 1 MW" (comma 2) punto b.).

³ "Ai fini dell'istruttoria per il rilascio dei pareri di cui all'articolo 91 della LR 3 maggio 2001, n. 6, il committente privato versa in entrata al bilancio regionale una somma pari allo 0,1 per cento dell'importo del progetto di massima presentato." (art.10 LR n.4/2003)

precisato al comma 6, art. 31 del DL n.77 del 31 maggio 2021 (“Decreto Semplificazioni Bis”) che modifica l’allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 (punto 2) ed è pertanto soggetta a Valutazione di Impatto Ambientale di competenza statale.

5. SETTORE ENERGIA: STRATEGIA, PIANIFICAZIONE E NORMATIVA

In questo capitolo si specifica l’ambito in cui si inquadra l’iniziativa in termini di politica energetica a livello internazionale, nazionale e regionale. Saranno descritte le relazioni ed i rapporti di coerenza esistenti con gli atti di programmazione e di pianificazione vigenti con particolare riferimento ai trattati internazionali e alle Leggi dell’Unione Europea aventi carattere di indirizzo. In seguito, saranno poi prese in considerazione le previsioni e gli obiettivi degli strumenti di programmazione energetica di carattere nazionale e poi regionale.

5.1 Gli accordi internazionali

Le caratteristiche salienti delle recenti politiche ambientali internazionali in relazione al contrasto ai cambiamenti climatici e all’uso delle risorse energetiche sono ascrivibili a due processi:

- il primo è relativo al tentativo internazionale di giungere a comuni accordi per la riduzione, in tempi e quantità definite, delle emissioni in atmosfera derivate dalla combustione delle fonti energetiche;
- Il secondo processo riguarda la promozione delle fonti rinnovabili e l’uso razionale dell’energia, nonché l’incentivo ad accelerare la transizione verso minori consumi di combustibili a minor impatto ambientale.

La prima iniziativa che, a livello internazionale, cerca di inserire dei veri e propri interventi nelle linee di programmazione nazionale e regionale, è il **Protocollo di Kyoto**.

Il Protocollo di Kyoto è un trattato internazionale che l’**11 dicembre 1997** viene stipulato tra 180 paesi in occasione della 3^a COP (Conference of the Parties) della Convenzione Quadro delle Nazioni Unite sui Cambiamenti Climatici (*UNFCCC*, United Nations Framework Convention on Climate Change) ma che entra in vigore solo il **16 febbraio 2005** con l’adesione da parte della Russia (che da sola è responsabile del 17,6% delle emissioni totali) in quanto raggiunto il presupposto per l’attuazione dello stesso (ossia almeno 55 nazioni aderenti, responsabili complessivamente del 55% dell’emissioni di gas climalteranti in atmosfera). Da tener conto che non hanno aderito a tale trattato Cina e India (allora

paesi in via di sviluppo, onde evitare di ostacolare la loro crescita produttiva) e gli USA, tra e maggiori potenze industriali e responsabili, da soli, del 36,2% delle emissioni totali.

Il target del protocollo è quello di ridurre nel periodo 2008-2012 le emissioni di gas climalteranti rispetto al livello registrato nel 1990, nel dettaglio una riduzione del 5,3% a livello mondiale, dell'8% a livello europeo e del 6,5% a livello nazionale per quanto riguarda l'Italia.

Per favorire la cooperazione internazionale, nella COP-7 tenutasi a Marrakech nel 2001, il Protocollo introduce tre meccanismi per il raggiungimento degli obiettivi ambientali:

- la “*International Emissions Trading*”, che dà la possibilità di trasferire o acquistare diritti di emissione;
- la “*Joint Implementation*” ovvero l’attuazione congiunta, che permette ai Paesi industrializzati e a quelli ad economia di transizione di accordarsi su una diversa distribuzione degli obblighi purché venga rispettato l’obbligo complessivo;
- il “*Clean Development Mechanism*”, strumento orientato a favorire la collaborazione e cooperazione tra Paesi industrializzati e paesi in via di sviluppo e consistente nella realizzazione, nei Paesi in via di sviluppo, di progetti che possano produrre effetti ambientali benefici e al contempo crediti di emissione per i paesi promotori dell’intervento.

Ruolo cruciale, nell’ambito dell’incentivazione all’utilizzo di energia pulita ed alla lotta contro ai cambiamenti climatici, viene ricoperto dall’accordo sul clima di Parigi, stipulato a Parigi nel 2015 e firmato a New York nel 2016. Fra gli obiettivi di tale accordo vi è quello di puntare sulle nuove tecnologie: si deve tendere all’utilizzo di una nuova tecnologia capace di diminuire drasticamente le emissioni inquinanti nella produzione di energia. Tale obiettivo sarà raggiunto mettendo in disparte il carbone che è causa principale della attuale produzione di CO₂ (in particolare perché molto utilizzato nei Paesi di economia in crescita) riducendo in modo rilevante il petrolio e puntando sul ricorso al metano in associazione con le fonti rinnovabili di energia.

Pertanto, con l’accordo di Parigi, gli impegni internazionali dovranno diventare più consistenti: una recente ricerca pubblicata sulla rivista Nature calcola che un terzo delle riserve di petrolio, metà delle riserve di petrolio e l’80% delle riserve di carbone, dovrebbero restare sottoterra per evitare che l’aumento di temperatura superi i 2 gradi.

L'Italy Climate Report 2016 afferma invece che, per fermarci a 1,5 gradi, si dovrebbero consumare solo un terzo delle riserve di petrolio, un quarto di quelle di gas e un decimo di quelle di carbone in modo da tagliare le emissioni serra dell'85% al 2050 e azzerarle al 2070.

5.2 L'Unione Europea e le politiche energetiche

Nel tentativo di trasformare l'Europa in un'economia ad alta efficienza energetica e a basso tenore di carbonio, perseguendo gli obiettivi imposti dal Protocollo di Kyoto, ruolo chiave viene svolto dalle *Fonti di Energia Rinnovabile* (FER), non a caso:

- il **Libro Bianco** (Com(97) 599 del 26 novembre 1997) in attuazione del **Libro Verde** (Com(96)576 def. del 20 novembre 1996) promuove l'uso delle fonti di energia rinnovabile fissando al 12%, entro il 2010, il contributo al fabbisogno energetico dell'UE (consumo interno lordo) per la riduzione dell'emissione dei gas climalteranti;
- la **Direttiva 2001/77/CE** del Parlamento Europeo e del Consiglio del 27 settembre 2001 che esplicitamente verte sulla *promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità* e che permette ai singoli stati membri di individuare autonomamente i propri obiettivi di incremento della quota dei consumi elettrici da fonte rinnovabile e di adoperarsi per la rimozione delle barriere di tipo autorizzativo. Per L'Italia l'obiettivo di consumo interno lordo di elettricità da FER al 2010 è pari al 25%, ciò significa che l'installazione di nuovi impianti da fonte rinnovabile deve giungere ad una produzione cumulata di circa 76 TWh.
- il successivo "**Pacchetto Clima-Energia**" o strategia del 20-20-20 contenuto nella *Direttiva 2009/29/CE* e da porre in atto nel periodo 2013-2020, ha come obiettivo centrale quello di raggiungere un incremento della percentuale complessiva delle energie da fonte rinnovabile portandola al 20% del consumo totale dell'UE (accanto alla riduzione delle emissioni del 20% rispetto al livello registrato nel 1990 e all'aumento del 20% del risparmio energetico).
- Il **Clean Energy Package** o strategia del 40-32-32,5 fissa gli obiettivi per il periodo 2020- 2030 facendo seguito all'Accordo di Parigi tenutosi durante la COP21; nel dettaglio fissa la riduzione al 40% delle emissioni di gas serra (rispetto alle emissioni del 1990), il 32% di penetrazione delle fonti rinnovabili nei consumi di energia e la

riduzione del 32,5% dei consumi di energia rispetto allo scenario di riferimento del 2008 come obiettivo per l'efficienza energetica.

- Il “**Winter Package**”, preceduto dalla comunicazione “Clean Energy for all Europeans”, rappresenta una delle più ampie e complesse iniziative adottate nell'ambito energetico: tra i principali obiettivi vi è quello di decarbonizzazione del settore produttivo energetico, affermando che la transizione verso l'energia pulita è la strada per la crescita futura, l'aumento dell'occupazione e la chiave di attrazione degli investimenti, diventando così una concreta opportunità di crescita per tutta l'economia europea;
- Il **Green New Deal Europeo COM (2019)640** che riformula su nuove basi l'impegno della commissione europea ad affrontare i problemi legati al clima e all'ambiente. Nel dicembre 2020 il consiglio europeo ha approvato un nuovo obiettivo UE vincolante di riduzione interna netta delle emissioni di gas serra di almeno il 55% entro il 2030 rispetto ai livelli del 1990 (un aumento di 15 punti percentuali rispetto all'obiettivo per il 2030 che era stato fissato nel 2014). Per tale ragione la comunicazione della Commissione ha annunciato iniziative riguardanti un serie di settori d'intervento fortemente interconnessi tra cui clima, ambiente, energia, trasporti, industria, agricoltura e finanza sostenibile.

Rapporto di coerenza della proposta in progetto

Il progetto proposto all'interno del presente studio di impatto ambientale risulta perfettamente coerente con le strategie internazionali ed europee sopracitate, in quanto prevede una produzione di energia da fonte inesauribile e rinnovabile e con emissioni nulle di CO₂ in atmosfera con conseguenti benefici ambientali e con un sensibile contributo al raggiungimento degli obiettivi sostenuti dall'UE.

La coerenza si evidenzia sia in termini di adesione alle scelte strategiche energetiche, sia in riferimento agli accordi globali vincolanti in tema di contrasto ai cambiamenti climatici e sia rispetto alle direttive e regolamenti di attuazione comunitari susseguenti.

Non meno importante risulta inoltre il momento storico e politico dove gli scontri fra la Russia e l'Ucraina potrebbero mettere seriamente in crisi il mercato energetico tramite la sospensione o i rincari legati alla distribuzione del gas. Per tale ragione si sottolinea ancor di più la necessità di produrre energia da fonti rinnovabili ed inesauribili.

5.3 Pianificazione energetica nazionale

In Italia il recepimento del *Protocollo di Kyoto* si ha con:

- la **Delibera CIPE n. 137** del 19 novembre 1998, “*Linee guida per le politiche e misure nazionali di riduzione delle emissioni dei gas serra*”;
- la Legge di ratifica nazionale del Protocollo di Kyoto, **Legge n. 120/02** del 02.06.2002 - “*Ratifica ed esecuzione del Protocollo di Kyoto alla Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici, fatto a Kyoto l’11 dicembre 1997*”;
- la **Delibera CIPE n.123** del 19 dicembre 2002, approvazione del “*Piano Nazionale per la riduzione delle emissioni di gas responsabili dell’effetto serra, 2003-2010*”, quale revisione della Legge n. 120/02 sopracitata.

Da tener conto che l’obiettivo imposto per l’Italia, da raggiungere entro il 2012, è pari al 6.5% rispetto al livello del 1990.

Alle *Delibere CIPE* fanno seguito il Libro Verde e il Libro Bianco.

Il *Libro Verde* in questo caso serve a creare un raccordo fra i dettami della Comunità Europea in materia di fonti rinnovabili e gli indirizzi programmatici del Governo centrale: in materia di FER punta allo sviluppo dell’energia da fonti rinnovabili con incentivazione a livello regionale. In attuazione del Libro Verde, il *Libro Bianco* presenta le linee guida per la politica energetica italiana; in riferimento alle fonti rinnovabili espone gli obiettivi, le strategie e gli strumenti al fine di stimolarne l’uso e raggiungere le soglie di emissioni previste dal Protocollo di Kyoto (*delibera CIPE 137/98* del 13/12/1998 “*Linee guida per le politiche e misure nazionali di riduzione delle emissioni dei gas serra*”).

Nel 1975 viene adottato un **Piano Energetico Nazionale** (PEN) il quale focalizza l’attenzione su centrali nucleari, sviluppo delle risorse nazionali di energia, importazioni di gas e razionalizzazione del sistema petrolifero; PEN che viene necessariamente aggiornato a seguito dell’abbandono del nucleare sancito dal referendum tenutosi nel novembre del 1987.

La rinuncia al nucleare ha messo l’Italia in una posizione scomoda rispetto agli altri paesi europei rendendola espressamente dipendente in quanto ad approvvigionamento energetico (45000 GWh di energia importata), esigenza lievemente e gradualmente compensata con il ricorso alle FER, in particolare all’eolico (4800 GWh prodotti dagli impianti eolici nel 2008 e 59000 GWh totali, considerando anche gli impianti idroelettrici e

l'energia fornita dalla combustione dei rifiuti; valore comunque insufficiente per il raggiungimento dell'obiettivo posto pari al 22% di produzione energetica da FER ed equivalente a ben 76000 GWh).

Con il PEN del 1988 si riescono a fissare degli obiettivi concreti (applicati poi con le *leggi n.9 e n.10 del 10 gennaio 1991*) consistenti in:

- risparmio dell'energia;
- protezione dell'ambiente e della salute;
- sviluppo delle risorse nazionali (inclusa la ricerca di nuovi giacimenti nel campo delle fonti non rinnovabili);
- competitività del sistema produttivo italiano (cercando di assicurare alle imprese l'energia ed i prodotti energetici necessari a costi non superiori a quelli sostenuti dai concorrenti esteri).

Per il raggiungimento degli obiettivi di Kyoto, tuttavia, è necessario puntare maggiormente al taglio degli sprechi e all'aumento della percentuale da FER.

La **Legge 10/91** *“Norme per l'attuazione del Piano Energetico nazionale in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia”* traduce in norme giuridiche le finalità del PEN '88. L'*art. 1* della suddetta legge, con riferimento alle fonti energetiche rinnovabili, recita quanto segue: *“al fine di migliorare i processi di trasformazione dell'energia, di ridurre i consumi di energia e di migliorare le condizioni di compatibilità ambientale dell'utilizzo dell'energia a parità di servizio reso e di qualità della vita, le norme del presente titolo favoriscono ed incentivano, in accordo con la politica energetica della Comunità economica europea, l'uso razionale dell'energia, il contenimento dei consumi di energia nella produzione e nell'utilizzo di manufatti, l'utilizzo delle fonti rinnovabili di energia, la riduzione dei consumi specifici di energia nei processi produttivi”*.

La volontà di indirizzare la politica nazionale ad un uso razionale dell'energia si concretizza in misure tali da:

- promuovere il risparmio energetico;
- diffondere l'utilizzo delle fonti rinnovabili;
- incrementare la produzione di energia da fonti nazionali.

Lo stesso articolo specifica che l'utilizzo delle fonti rinnovabili di energia o assimilate è considerato di pubblico interesse e di pubblica utilità e che le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubbliche (*comma 4*).

Le Province e le Regioni (*art. 5*) devono predisporre una pianificazione improntata alle energie rinnovabili che contenga:

- il bilancio energetico,
- l'individuazione dei bacini energetici,
- l'identificazione dei possibili siti per il teleriscaldamento,
- un piano finanziario per la realizzazione di nuove iniziative produttive nel settore energetico e la destinazione dei fondi,
- “la formulazione di obiettivi secondo priorità di intervento”,
- l'iter per l'individuazione di impianti per la generazione di energia fino a 10 MW.

All'art. 11 la stessa Legge 10/91 norma il risparmio energetico e le fonti rinnovabili e assimilate.

Ruolo saliente quindi nella pianificazione energetica nazionale è rappresentata dall'energia ottenuta da fonti rinnovabili: l'incentivo alla costruzione di nuovi impianti in tale ambito è dato dal **Decreto Cip 6/92** in cui il Comitato Interministeriale Prezzi fissa le tariffe di acquisto. Tale decreto costituiva da incentivo per i produttori di energia elettrica di impianti alimentati da fonti rinnovabili o assimilate i quali cedevano, ad un prezzo fisso superiore a quello di mercato, l'energia in eccedenza ad Enel che a sua volta recuperava la differenza di prezzo direttamente dagli utenti tramite apposita voce in bolletta.

Nonostante l'incentivo si nota un ritardo nella produzione di energia rinnovabile vera e propria, questo perché le fonti rinnovabili assimilate ossia le termiche con utilizzo dei reflui (caratterizzate da potenze e costi impiantistici superiori di più ordini di grandezza a quelle da fonti rinnovabili propriamente dette) hanno esaurito velocemente la capienza economica degli incentivi in conto capitale di tali leggi.

La problematica viene prontamente superata dal **D.Lgs. 79/99** (cosiddetto **Decreto Bersani**) che si spinge verso il concetto di *liberalizzazione del mercato energetico*:

“Al fine di incentivare l'uso delle energie rinnovabili, il risparmio energetico, la riduzione delle emissioni di anidride carbonica e l'utilizzo delle risorse energetiche nazionali, a decorrere dall'anno 2001, gli importatori e i soggetti responsabili degli impianti che, in ciascun anno, importano o producono energia elettrica da fonti non rinnovabili hanno l'obbligo di immettere nel sistema elettrico nazionale, nell'anno successivo, una quota

prodotta da impianti da fonti rinnovabili, entrati in esercizio o ripotenziati, limitatamente alla producibilità aggiuntiva, in data successiva a quella di entrata in vigore del presente decreto.” (D.Lgs. 79/99, art 11. comma 1).

L’innovazione del Decreto Bersani sta nell’introduzione di Titoli, emessi dal GSE (Gestore dei Servizi Elettrici), che prendono il nome di **Certificati Verdi**, titoli attestanti la produzione di energia da fonti rinnovabili; la Legge n. 239 del 23/08/2004 (Legge Marzano) ha ridotto a 50 MWh la taglia del "certificato verde", che in precedenza era pari a 100 MWh (art. 11 D.Lgs. 79/99).

Nel mercato dei Certificati Verdi si avvicendano domanda ed offerta:

- la *domanda* è costituita dall’obbligo per produttori e importatori di immettere annualmente una quota di energia prodotta da fonti rinnovabili pari al 2% di quanto prodotto e/o importato da fonti convenzionali nell’anno precedente;
- l’*offerta*, invece, è rappresentata dai Certificati Verdi emessi a favore degli Operatori con impianti che hanno ottenuto la qualificazione a Fonte Rinnovabile dal GRTN (Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale), ovvero dai Certificati Verdi che il GRTN stesso emette a proprio favore a fronte dell’energia prodotta dagli impianti Cip 6.

I certificati creati in questo modo hanno validità annuale e vengono emessi per 12 anni (in base al D.Lgs.152/06) ai fini dei riconoscimenti previsti dal Decreto Bersani, e possono essere contrattati direttamente fra i proprietari degli impianti stessi e gli operatori interessati, oppure servendosi dell’apposito mercato creato dal GME (Gestore del Mercato Elettrico).

Si parla di *liberalizzazione del mercato energetico* poiché se prima era ENEL a mantenere il monopolio su tutte le fasi del ciclo energetico (produzione, trasmissione, dispacciamento, distribuzione e vendita), con l’attuazione del Decreto Bersani si ha avuto un vero e proprio spaccettamento delle stesse per cui dal 1999 il mercato risulta aperto alla concorrenza e competitivo, visti i numerosi nuovi operatori coinvolti.

Il Decreto legislativo 79/99 attuato dal decreto ministeriale dell’11 novembre 1999 e sue successive modifiche viene sostituito nel 2005 dal Decreto ministeriale 24 ottobre 2005. Sono seguiti una serie di atti normativi ed in particolare il DM 6 luglio 2012, il DM del 23 giugno 2016 e il DM 4 luglio 2019, cosiddetto FER I.

Il nuovo decreto 4 luglio 2019 riguardante gli incentivi alle fonti rinnovabili per il triennio 2019-2021 (il "Nuovo DM FER") è stato approvato dai Ministeri dello Sviluppo Economico e

dell'Ambiente, è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 186 del 9 agosto 2019 ed è entrato in vigore il 10 agosto 2019.

L'obiettivo della norma è sostenere la produzione di energia da fonti rinnovabili per il raggiungimento dei target europei al 2030 definiti nel Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC), attraverso la definizione di incentivi e procedure indirizzati a promuovere l'efficacia, l'efficienza e la sostenibilità, sia in termini ambientali che economici, del settore. Il provvedimento, in particolare, incentiva la diffusione di impianti fotovoltaici, eolici, idroelettrici e a gas di depurazione. La disciplina contenuta nel Nuovo DM FER è in gran parte simile a quella prevista nel DM 2016.

L'accesso agli incentivi potrà avvenire unicamente mediante iscrizione ai registri e partecipazione alle procedure competitive d'asta e diversamente da quanto previsto nel DM 2016, il Nuovo DM FER elimina l'accesso diretto per gli impianti di piccola taglia.

Un cambiamento significativo è rappresentato dalle nuove soglie di potenza discriminanti l'accesso agli incentivi mediante iscrizione nei registri rispetto alla partecipazione alle aste al ribasso. Tale soglia, che ai sensi del DM 2016 era di 5 MW di potenza per tutte le fonti, è stata ridotta a 1 MW; tale novità viene giustificata facendo riferimento ai risultati dei registri ex DM 2016 che hanno visto in molti casi la saturazione dei contingenti.

Altro elemento di novità è il raggruppamento degli impianti in due categorie distinte per fonte energetica, ciascuna delle quali concorrerà nel medesimo registro o nella medesima procedura d'asta. Tali categorie sono (A) eolico e fotovoltaico, (A-2) solo per i registri, impianti fotovoltaici i cui moduli sono installati in sostituzione di eternit, e (B) idroelettrico e impianti alimentati a gas. Ad esse si affianca poi la terza categoria degli impianti oggetto di rifacimento.

Anche in questo caso la scelta è orientata dalla possibilità di far competere diverse categorie di impianti con analoghe potenzialità di riduzione dei costi.

Sono previsti sette round di registri e aste, vale a dire uno ogni 4 mesi a partire dal primo a settembre 2019 e terminando con l'ultimo a settembre 2021 viene infine introdotta la possibilità di partecipare alle aste ed ai registri anche agli aggregati costituiti da più impianti appartenenti al medesimo gruppo e che abbiano nel caso dei registri una potenza unitaria superiore a 20 kW e una potenza aggregata complessiva non superiore a 1 MW, e per le aste una capacità unitaria tra i 20 kW e i 500 kW e una potenza aggregata complessiva non superiore a 1 MW.

Sia per le aste che per i registri è stato introdotto, tra i criteri di priorità, l'antiorità della data ultima di completamento della domanda di partecipazione alla procedura; i partecipanti dovranno quindi, a parità di requisiti con altri progetti, cercare di formalizzare la propria partecipazione nel minor tempo possibile al fine di guadagnare ulteriori possibilità di risultare aggiudicatari. Per quanto riguarda le tariffe, è confermato che gli impianti che entreranno in operazione entro 1 anno dall'entrata in vigore del Nuovo DM FER, beneficeranno dalle tariffe più alte previste dal DM 2016.

Il 15 dicembre 2021 è entrato in vigore il decreto sulle fonti rinnovabili **RED II (Renewable Energy Directive)** n.199/2021, pubblicato in Gazzetta Ufficiale il 30/11/2021. Il decreto legislativo attua la Direttiva UE 2018/2001 sulla "*promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili*" con la finalità di avviare l'intera Unione Europea verso una transizione energetica totalmente green, in ottemperanza all'Accordo di Parigi del 2015.

Il Decreto sulle fonti rinnovabili RED II introduce rilevanti novità, nuovi obblighi ma anche semplificazioni burocratiche, nella disciplina energetica toccando tutti i temi più attuali in questo particolare momento storico:

- gli incentivi alle rinnovabili elettriche;
- gli incentivi ai biocarburanti (biometano in primis);
- la promozione del riscaldamento ottenuto da FER;
- l'impiego dei proventi delle aste della CO₂ per coprire gli oneri di bolletta;
- la normativa dell'autoconsumo;
- le semplificazioni burocratiche;
- la disciplina per individuare le aree idonee ad installarvi gli impianti;
- i nuovi obblighi per l'edilizia;
- le misure per l'incentivazione del teleriscaldamento.

Il testo del **Decreto sulle fonti rinnovabili RED II** individua 5 criteri che sono particolarmente rilevanti per incentivare il comparto delle **FER**:

1. Edifici: 60% dei consumi coperti da rinnovabili;
2. Procedure e titoli abilitativi per installare gli impianti;
3. Rimodulazione degli incentivi per le rinnovabili;
4. Fotovoltaico al posto dell'amianto;
5. Individuazione delle aree idonee agli impianti rinnovabili.

In seguito alla pubblicazione in Gazzetta Ufficiale si dovranno attendere 180 giorni affinché sia possibile l'adozione dei criteri.

Tornando agli obiettivi posti dal PK (Protocollo di Kyoto), nonostante la significativa riduzione media nel quinquennio (2008-2012) pari al 4,6%, si è dovuto riconoscere il mancato soddisfacimento degli impegni presi per l'Italia con il Protocollo internazionale (-6,5% richiesto a fronte dei livelli di gas climalteranti registrati nel 1990); se le emissioni medie annuali consentite dal PK per l'Italia sono pari a 483.3 Mt CO₂eq, quelle registrate sono state invece pari a 495.4 Mt CO₂eq con un debito annuale accumulato di 20.5 Mt CO₂eq. e riconducibile a 16.9 Mt CO₂eq considerando il contributo dato sia dal settore forestale che dai crediti derivanti dai progetti di cooperazione internazionale.

Nonostante il fallimento dell'obiettivo del 2012, l'Italia ha comunque dovuto rimboccarsi le maniche per raggiungere gli obiettivi imposti dal "Pacchetto Clima-Energia" adottando politiche e misure, indirizzate alla promozione delle fonti rinnovabili e dell'efficienza energetica, con la SEN (Strategia Energetica Nazionale) adottata con DM 10 novembre 2017 dal Ministero dello Sviluppo Economico e dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare. Gli obiettivi del pacchetto vengono ampliamenti soddisfatti, come illustrato in Figura 4, raggiungendo nel dettaglio:

- una riduzione del 21% in emissione di gas climalteranti;
- il 19-20% di incidenza data dall'uso di energia da fonti rinnovabili sul consumo totale;
- un aumento dell'efficienza energetica pari al 24%.

A conferma di quanto esposto, da Fonte GSE, si riporta un grafico (Figura 5) in cui si illustra come in Italia nel 2018 le FER hanno comunque soddisfatto circa il 18% dei consumi finali lordi di energia superando l'obiettivo previsto dal target europeo al 2020.

Al fine di regolare il periodo post-2020, entra in vigore il 4 aprile 2016 (11 dicembre 2016 per l'Italia) l'*Accordo di Parigi* firmato da più di 170 paesi, tra cui l'UE e l'Italia, e preso a seguito della XXI Conferenza delle Parti (COP21). L'elemento chiave del nuovo "**Quadro Clima-Energia 2030**" così sancito è la riduzione del 40%, a livello europeo, dei gas climalteranti rispetto al livello registrato nel 1990; obiettivo da raggiungere in Italia con l'attuazione della **SEN 2017**.

Al fine di perseguire gli obiettivi del 2030 l'8 gennaio 2019 il MiSE di concerto con il MATTM invia alla Commissione Europea una proposta di **Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima** (PNIEC) in materia di governance dell'energia e del clima (in attuazione del

Regolamento (UE) 2018/1999 dell'11 dicembre 2018). Il PNIEC individua le misure necessarie per il raggiungimento degli obiettivi nazionali al 2030 e lo fa sulle cosiddette *cinque dimensioni dell'energia*: decarbonizzazione (comprese le fonti rinnovabili), efficienza energetica, mercato unico dell'energia, innovazione e competitività.

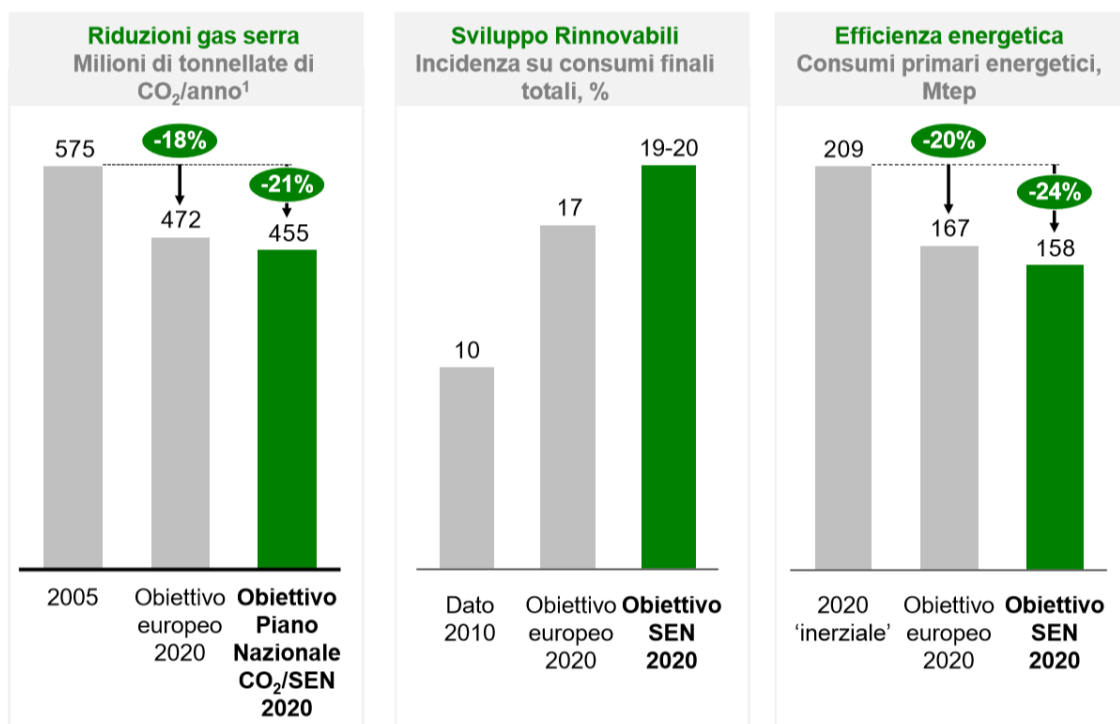


Figura 4: Raggiungimento obiettivi imposti dal “Pacchetto Clima-Energia”. FONTE: SEN (Strategia Energetica Nazionale)

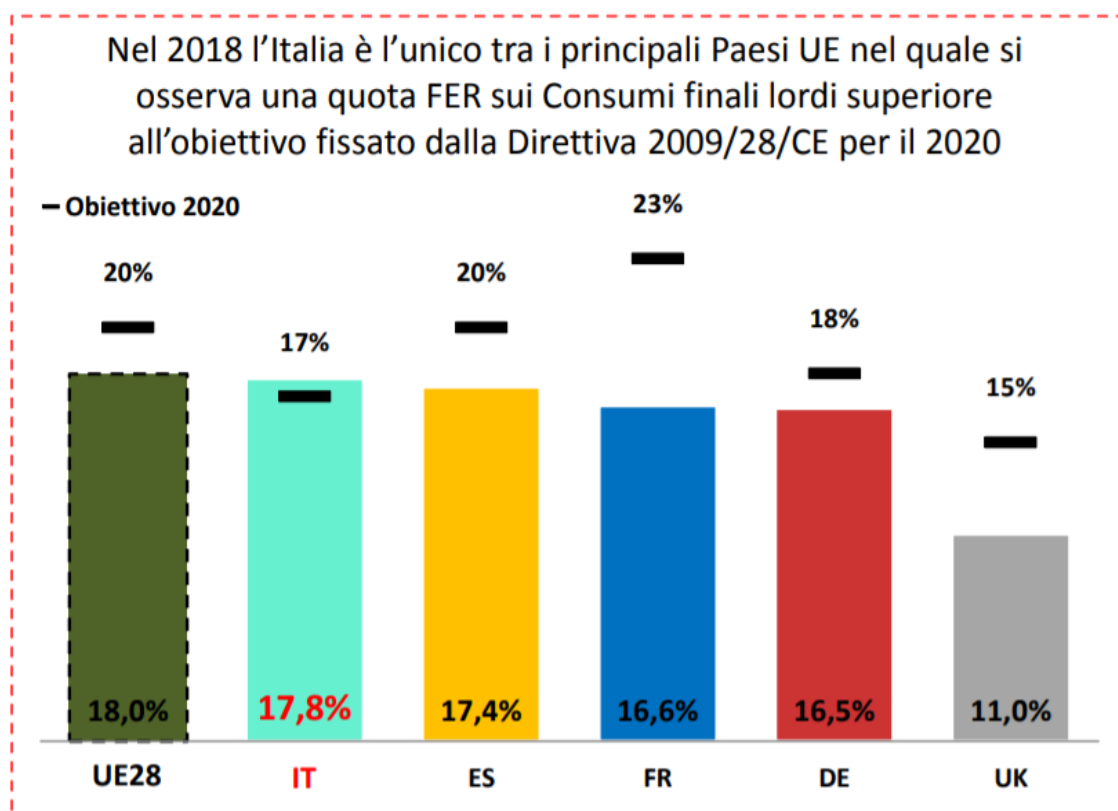


Figura 5: FONTE GSE "SVILUPPO E DIFFUSIONE DELLE FONTI RINNOVABILI DI ENERGIA IN ITALIA E IN EUROPA - ANNO 2018"

Gli obiettivi del PNIEC sono i seguenti:

- una percentuale di produzione di energia da fonti rinnovabili nei consumi finali lordi di energia pari al 30%, in linea con gli obiettivi previsti per il nostro Paese dall'UE;
- una quota di energia da fonti rinnovabili nei consumi finali lordi di energia nei trasporti del 22% a fronte del 14% previsto dalla UE;
- una riduzione dei consumi di energia primaria rispetto allo scenario di riferimento (PRIMES 2007) del 43% a fronte di un obiettivo UE del 32,5%;
- la riduzione dei "gas serra", rispetto al 2005, per tutti i settori non ETS del 33%, obiettivo superiore del 3% rispetto a quello previsto dall'UE.

| | Obiettivi 2020 | | Obiettivi 2030 | |
|---|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | UE | ITALIA | UE | ITALIA (PNIEC) |
| Energie rinnovabili (FER) | | | | |
| Quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia | 20% | 17% | 32% | 30% |
| Quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia nei trasporti | 10% | 10% | 14% | 22% |
| Quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi per riscaldamento e raffrescamento | | | +1,3% annuo (indicativo) | +1,3% annuo (indicativo) |
| Efficienza energetica | | | | |
| Riduzione dei consumi di energia primaria rispetto allo scenario PRIMES 2007 | -20% | -24% | -32,5% (indicativo) | -43% (indicativo) |
| Risparmi consumi finali tramite regimi obbligatori efficienza energetica | -1,5% annuo (senza trasp.) | -1,5% annuo (senza trasp.) | -0,8% annuo (con trasporti) | -0,8% annuo (con trasporti) |
| Emissioni gas serra | | | | |
| Riduzione dei GHG vs 2005 per tutti gli impianti vincolati dalla normativa ETS | -21% | | -43% | |
| Riduzione dei GHG vs 2005 per tutti i settori non ETS | -10% | -13% | -30% | -33% |
| Riduzione complessiva dei gas a effetto serra rispetto ai livelli del 1990 | -20% | | -40% | |
| Interconnettività elettrica | | | | |
| Livello di interconnettività elettrica | 10% | 8% | 15% | 10% ¹ |
| Capacità di interconnessione elettrica (MW) | | 9.285 | | 14.375 |

Figura 6: Principali obiettivi su energia e clima dell'UE e dell'Italia al 2020 e al 2030 (Fonte: PNIEC)

Nell'ambito delle *rinnovabili elettriche* il PNIEC prevede una grande crescita del fotovoltaico (+30 GW) sia a terra sia sugli edifici, una spinta riduzione dei consumi ed emissioni nel settore residenziale e terziario (-7 Mtep), la decarbonizzazione dei trasporti (-8 Mtep di petroliferi, +2 Mtep di rinnovabili), l'elettificazione dei consumi (+1.6 Mtep tra trasporti, residenziale e terziario) e la riduzione della dipendenza energetica (dal 77% al 63 %); tali obiettivi saranno perseguibili attraverso la realizzazione di nuove infrastrutture ed impianti con particolare attenzione agli impatti ambientali e attraverso la connessione di diversi ambiti quali ad es. generazione elettrica, mobilità e altri consumi al fine di minimizzare gli oneri e massimizzare i benefici per i consumatori e le imprese.

L'Italia si è dunque posta l'obiettivo di coprire, nel 2030, il 30% del consumo finale lordo di energia da fonti rinnovabili delineando un percorso di crescita sostenibile con la piena integrazione del sistema. In particolare, l'obiettivo per il 2030 prevede un consumo finale lordo di energia di 111 Mtep, di cui circa 33 Mtep (milioni di tonnellate equivalenti di petrolio) da fonti rinnovabili. Nello specifico, la quota di energie rinnovabili nel settore

elettrico dovrà essere del 55,4%, quella nel settore termico del 33% e per i trasporti del 26%.

Attraverso il piano, l'Italia ha ribadito il suo impegno a promuovere un'accelerazione della ricerca e dell'innovazione tecnologica a supporto della transizione energetica verso un sistema basato sulle energie rinnovabili, attraverso un significativo aumento dei fondi pubblici dedicati alla ricerca in "tecnologia pulita", che vengono raddoppiati: dai circa 222 milioni di euro nel 2013 ai circa 444 milioni di euro nel 2021.

Per quanto riguarda la generazione elettrica attraverso impianti da produzione di energia elettrica tramite fonte solare, il PNIEC fissa un obiettivo minimo di realizzazione di 28,55 GW al 2025 e di 52 GW al 2030 (vedi figura seguente).

| Fonte | 2016 | 2017 | 2025 | 2030 |
|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Idrica | 18.641 | 18.863 | 19.140 | 19.200 |
| Geotermica | 815 | 813 | 920 | 950 |
| Eolica | 9.410 | 9.766 | 15.950 | 19.300 |
| di cui off shore | 0 | 0 | 300 | 900 |
| Bioenergie | 4.124 | 4.135 | 3.570 | 3.760 |
| Solare | 19.269 | 19.682 | 28.550 | 52.000 |
| di cui CSP | 0 | 0 | 250 | 880 |
| Totale | 52.258 | 53.259 | 68.130 | 95.210 |

Figura 7: Obiettivi di crescita della potenza (MW) da fonte rinnovabile al 2030 (Fonte: PNIEC)

Il progetto in essere ricade fra i progetti ricompresi nel PNIEC e precisamente nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2.1 denominata "Nuovi impianti per la produzione di energia e vettori energetici da fonti rinnovabili, residui e rifiuti, nonché ammodernamento, integrali ricostruzioni, riconversione e incremento della capacità esistente, relativamente a: generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II del D.Lgs. 152/06.

5.4 Il Green New Deal Italiano, la pandemia ed il PNRR

Per quanto riguarda la neutralità climatica, il punto cruciale del *Green Deal europeo* sta nella promessa di azzerare l'impatto climatico dell'Unione e di tutti gli Stati membri entro il 2050, come dice chiaramente l'ultima versione del testo della legge sul clima. L'Italia sembra aver imboccato la strada giusta, come dimostra il fatto che tra il 1990 e il 2018 le emissioni di gas serra sono diminuite del 17%, passando da 516 a 428 milioni di tonnellate di CO₂ equivalente.

I dati Ispra mostrano che l'Italia brilla soprattutto per l'impiego delle fonti rinnovabili e per un'industria che negli ultimi anni ha imparato a usare in modo più efficiente l'energia: dal 1990 sono diminuite del 13% anche le emissioni di gas serra legate ad agricoltura e allevamento; all'interno di questa categoria, l'impatto più pesante (addirittura l'80%) è dovuto al bestiame bovino.

In controtendenza, però, rispetto al 1990 sono aumentate del 2% le emissioni di gas climalteranti dovute all'energia e ai trasporti: motivo per cui risulta necessario aumentare l'utilizzo di fonti rinnovabili per produrre "energia pulita". Per far fronte a tutto questo il Green Deal europeo prevede una serie di strumenti finanziari e operativi. Uno dei più noti è il meccanismo per una transizione giusta, che si propone di "non lasciare indietro nessuno", cioè di fornire un sostegno anche ai territori che tuttora sono dipendenti da un'economia fossile. La promessa è quella di mobilitare almeno 150 miliardi di euro nel periodo 2021-2027: in parte fondi stanziati dall'Unione stessa e dagli Stati, in parte investimenti privati.

Con l'arrivo della pandemia la sfida è diventata ancora più difficile in quanto bisognerà far ripartire il sistema, e farlo in un'ottica di sviluppo sostenibile. Nel discorso sullo Stato dell'Unione del 16 settembre, la presidente della Commissione europea Ursula von Der Leyen si è dimostrata molto motivata in merito.

Tutto ruota intorno a Next Generation Eu, il colossale stanziamento da 750 miliardi di euro (500 a fondo perduto e solo 250 sotto forma di prestito) che darà sostegno agli Stati nei primi anni, quelli più duri.

Noto anche con il nome di "recovery fund" o "fondo per la ripresa", è uno strumento che si va ad aggiungere al bilancio europeo e porta con sé due buone notizie per chi spera in una ripresa sostenibile del nostro paese. La prima: all'Italia andrà la fetta più ampia, pari

a 209 miliardi di euro (81,4 in sussidi e 127,4 in prestiti), a condizione, però, che il Piano di ripresa e di resilienza messo a punto dal governo rispetti i requisiti fissati dalla Commissione.

La seconda: il 37 % dei fondi di Next Generation Eu verrà destinato direttamente agli obiettivi del Green Deal europeo. L'ha annunciato la stessa Von Der Leyen a settembre, specificando anche i “progetti faro” su cui focalizzare gli investimenti: **energie pulite, idrogeno, ristrutturazioni edilizie e punti di ricarica per veicoli elettrici. *La vera ripartenza passa per la sostenibilità.***

Next Generation Italia: Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) - Recovery Plan

Questo documento traccia gli obiettivi, le riforme e gli investimenti che l'Italia vuole realizzare con i fondi europei di Next Generation EU. Il PNRR (ultima revisione) trasmesso in Europa per la valutazione è stato approvato il 26 aprile 2021 dal Consiglio dei Ministri del Governo Draghi. Il Piano vale 248 miliardi, cifra che guarda però al complesso dei progetti e no, in senso stretto, a quelli previsti da Next Generation EU, che hanno un orizzonte temporale al 2026. Guardando nel dettaglio a questi ultimi, le risorse ammontano a 235,6 miliardi di cui 191,5 della Recovery and Resilience Facility, 31 dal Fondo complementare e 13,5 dal programma React-Eu.

In questo scenario i fondi destinati a programmi “aggiuntivi”, cioè al di fuori di quanto già previsto dai programmi di finanza pubblica prima del Recovery, si attesta a 182,7 miliardi, compresa l'anticipazione dei Fondi nazionali sviluppo e coesione per 15,8 miliardi. I 191,5 miliardi del RRF si dividono in 68,9 miliardi di euro in sovvenzioni e 122,6 miliardi di euro in prestiti.

L'impianto del PNRR si articola in 6 macro-missioni:

- digitalizzazione, innovazione, competitività e cultura;
- rivoluzione verde e transizione ecologica;
- infrastrutture per una mobilità sostenibile;
- istruzione e ricerca;
- inclusione e coesione;
- salute.

Riguardo alla rivoluzione verde e transizione ecologica saranno destinati 59,47 miliardi dal PNRR + 1,31 da React-EU + 9,16 dal fondo complementare.

Nel 2021 è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 129 del 31 maggio il Decreto-legge 31/05/2021 n.77 recante “Governance del Piano Nazionale di Rilancio e Resilienza e prime misure di rafforzamento delle strutture amministrative e di accelerazione e snellimento delle procedure”.

Come premesso, il Decreto 77/2021 introduce importanti innovazioni normative proprio per accelerare le procedure amministrative al fine di raggiungere gli obiettivi del PNRR e del PNIEC, soprattutto per la parte relativa alla transizione energetica.

5.5 Normativa specifica in materia energetica: il DLgs 387/2003, le Linee Guida Nazionali e il D.Lgs 28/2011

Sempre in materia di rinnovabili segue il D.Lgs. 387/03 in recepimento della *Direttiva Europea 2001/77/CE sulla promozione e l'incremento dell'elettricità da fonti rinnovabili nel mercato interno* che promuove misure per il perseguimento degli obiettivi indicativi nazionali e concorre alla creazione delle basi per un futuro quadro comunitario in materia.

L'*art. 12 comma 1 del D.Lgs. 387/03* introduce una semplificazione non indifferente nelle procedure amministrative per la realizzazione degli impianti da FER ribadendo che le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti: si tratta di un *procedimento autorizzativo unico* (svolto secondo le modalità indicate dalla Legge 241/90) della durata di 180 giorni che consente il rilascio, da parte della Regione o di altro soggetto da essa delegato, di un'autorizzazione che costituisce titolo a costruire ed esercire l'impianto nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico e che costituisce, ove occorra, variante allo strumento urbanistico (*art. 12 comma 3 D.Lgs. 387/03*).

Per impianti con una potenza determinata (D.Lgs. 387/03, tabella A art. 12) si può far ricorso allo strumento della D.I.A. (denuncia di inizio attività).

Il Decreto stabilisce che gli impianti a fonti rinnovabili possono essere ubicati in zone classificate agricole dai vigenti piani urbanistici (*art 12 comma 7 D.Lgs. 387/03*): ciò sia allo scopo di salvaguardare la destinazione d'uso dei terreni sui quali l'attività di produzione di energia elettrica è quasi sempre compatibile con l'esercizio di attività di agricole.

Il D.Lgs 29 dicembre 2003, n. 387 prevedeva inoltre, all'articolo 12 comma 10, l'approvazione in Conferenza Unificata, su proposta del Ministro dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e del Ministro per i Beni e le Attività Culturali, di apposite Linee Guida per lo svolgimento del procedimento di autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili per la produzione di energia elettrica.

Nel 2010 sono state pubblicate nella G.U. del 18/09/2010 le ***Linee Guida nazionali per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili***, le quali disciplinano il procedimento per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili e comprendono le linee guida tecniche per gli impianti stessi. Le linee riguardano, dunque, l'Autorizzazione Unica per la realizzazione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili e hanno l'obiettivo di determinare modalità e criteri in modo che su tutto il territorio nazionale ci sia uno sviluppo preciso e regolato delle infrastrutture energetiche, conforme alle normative in materia di tutela dell'ambiente, del paesaggio e del patrimonio storico artistico. Le Regioni hanno 90 giorni per adeguare le rispettive discipline in materia di fonti rinnovabili.

Il **DLgs 28/2011**, entrato in vigore a fine marzo 2011, modifica ed integra quanto già stabilito dalle Linee Guida in merito agli iter procedurali per l'installazione degli impianti alimentati da fonti energetiche rinnovabili.

I singoli interventi, a seconda della taglia e della potenza installata, possono essere sottoposti a Comunicazione, Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) o Autorizzazione Unica (AU).

Le soglie di potenza oltre le quali è necessario che gli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili siano sottoposti ad Autorizzazione Unica, sono le seguenti:

al di sotto di tagli soglie, gli impianti rientrano nel campo di applicazione della Procedura Autorizzativa Semplificata (PAS) o della Comunicazione al Comune, a seconda della tecnologia, della taglia e della potenza. Le Regioni hanno la facoltà di ampliare il campo di applicazione della PAS ad impianti di potenza fino ad 1 MW.

Le autorizzazioni indicate dovranno essere corredate, laddove necessario, da tutti i provvedimenti di concessione, autorizzazione, valutazione di impatto ambientale e paesaggistico, ecc. Infine, il DLgs 28/2011 introduce novità importanti al sistema degli incentivi degli impianti alimentati da FER.

5.4.1. Fotovoltaico in Italia

Alla fine del 2020 risultano installati in Italia 935.838 impianti fotovoltaici, per una potenza totale di 21.650 MW, come mostrato nel grafico seguente.

Gli impianti di piccola taglia (inferiori a 20 kW) costituiscono il 92% circa degli impianti installati, mentre il 35% della potenza installata si concentra negli impianti di taglia compresa fra 200 kW e 1 MW. Complessivamente, la potenza degli impianti fotovoltaici rappresenta il 38% di quella relativa all'intero parco impianti rinnovabile nazionale.

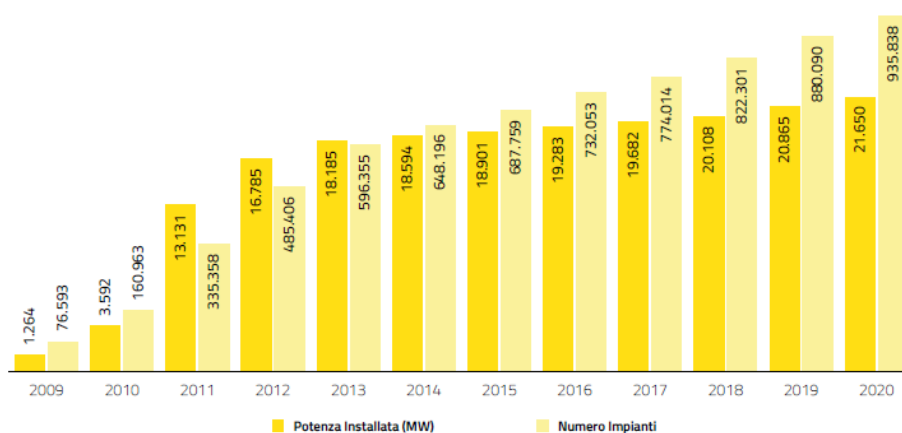


Figura 8: Evoluzione della potenza e della numerosità degli impianti fotovoltaici. Fonte GSE “SOLARE FOTOVOLTAICO - RAPPORTO STATISTICO 2020”

Numerosità e potenza installata degli impianti fotovoltaici si distribuiscono in modo piuttosto diversificato tra le regioni italiane. A fine 2020, due sole regioni concentrano il 29,8% degli impianti installati sul territorio nazionale (Lombardia e Veneto, rispettivamente con 145.531 e 133.687 impianti).

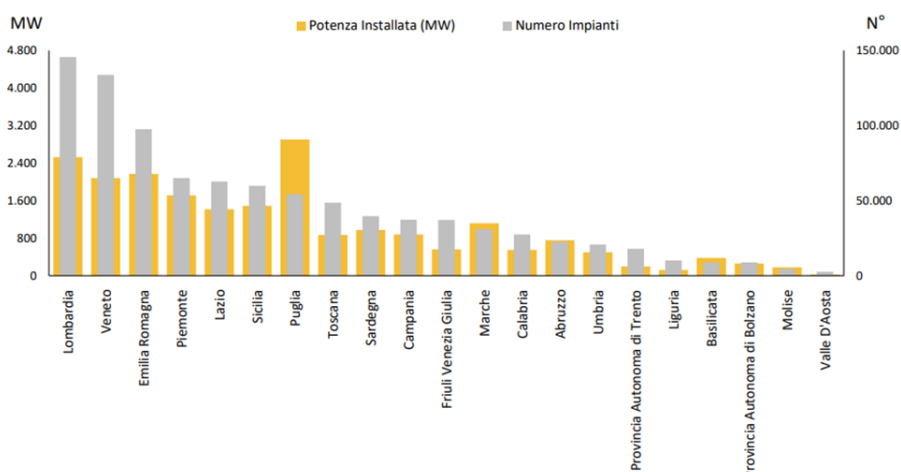


Figura 9: Potenza installata e numero impianti per regioni (Fonte: GSE)

Il primato nazionale in termini di potenza installata è rilevato in Puglia, con 2.900 MW (13,4% del totale nazionale); nella stessa regione si osserva anche la dimensione media degli impianti più elevata (53,4 kW). Le regioni con minore presenza di impianti sono Basilicata, Molise, Valle D'Aosta e la Provincia Autonoma di Bolzano.

| Taglia media degli impianti per regione nel 2020 (kW) | | | |
|---|------|----------------|------|
| Piemonte | 26,4 | Liguria | 11,7 |
| Valle d'Aosta | 9,8 | Emilia Romagna | 22,2 |
| Lombardia | 17,4 | Toscana | 17,8 |
| Provincia Autonoma di Bolzano | 29,0 | Umbria | 24,0 |
| Provincia Autonoma di Trento | 11,0 | Marche | 36,1 |
| Veneto | 15,6 | Lazio | 22,6 |
| Friuli Venezia Giulia | 15,1 | Abruzzo | 33,5 |
| | | Molise | 39,9 |
| | | Campania | 23,6 |
| | | Puglia | 53,4 |
| | | Basilicata | 42,5 |
| | | Calabria | 20,2 |
| | | Sicilia | 24,8 |
| | | Sardegna | 24,5 |

Figura 10: Taglia media degli impianti per regioni (Fonte: GSE)

In particolare per quanto riguarda la Sicilia, la taglia media degli impianti installati è pari a 24,8 kW.

Come l'anno precedente, le installazioni realizzate nel corso del 2020 non hanno provocato variazioni significative nella distribuzione regionale degli impianti. A fine anno nelle regioni del Nord sono stati installati il 55% degli impianti complessivamente in esercizio in Italia, al Centro il 17% e al Sud il restante 28%. Le regioni con il maggior numero di impianti sono Lombardia, Veneto, Emilia Romagna, Piemonte e Lazio.

La potenza installata nel corso dell'anno 2020 è distribuita in modo eterogeneo tra le province italiane. La performance più elevata è riscontrabile nella provincia di Cagliari con il 7,6% della potenza complessiva, seguita dalla provincia di Foggia (6,0%). Al Nord il

dato più elevato è registrato a Torino (4,6%), al Centro si distingue la provincia di Roma (2,4%).

Dal rapporto statistico del GSE è inoltre possibile consultare le percentuali delle diverse tipologie di pannelli fotovoltaici adottate dalle varie regioni: in Italia il 71,5% della potenza fotovoltaica installata è realizzato in silicio policristallino, il 22,8% in silicio monocristallino e il 5,7% in film sottile o in materiali diversi; in generale, in tutte le regioni i pannelli a silicio policristallino sono largamente prevalenti, seguiti dai pannelli monocristallini: la diffusione dei pannelli a film sottile e delle altre tipologie è, invece, piuttosto limitata. **I pannelli in film sottile, silicio amorfo e altre tipologie sono utilizzate in misura relativamente più elevata in Sicilia, dove rappresentano l'11% della potenza installata.** Valle d'Aosta e Provincia Autonoma di Bolzano sono invece le zone con la più elevata percentuale di pannelli monocristallini (rispettivamente il 36% e il 40% del totale).

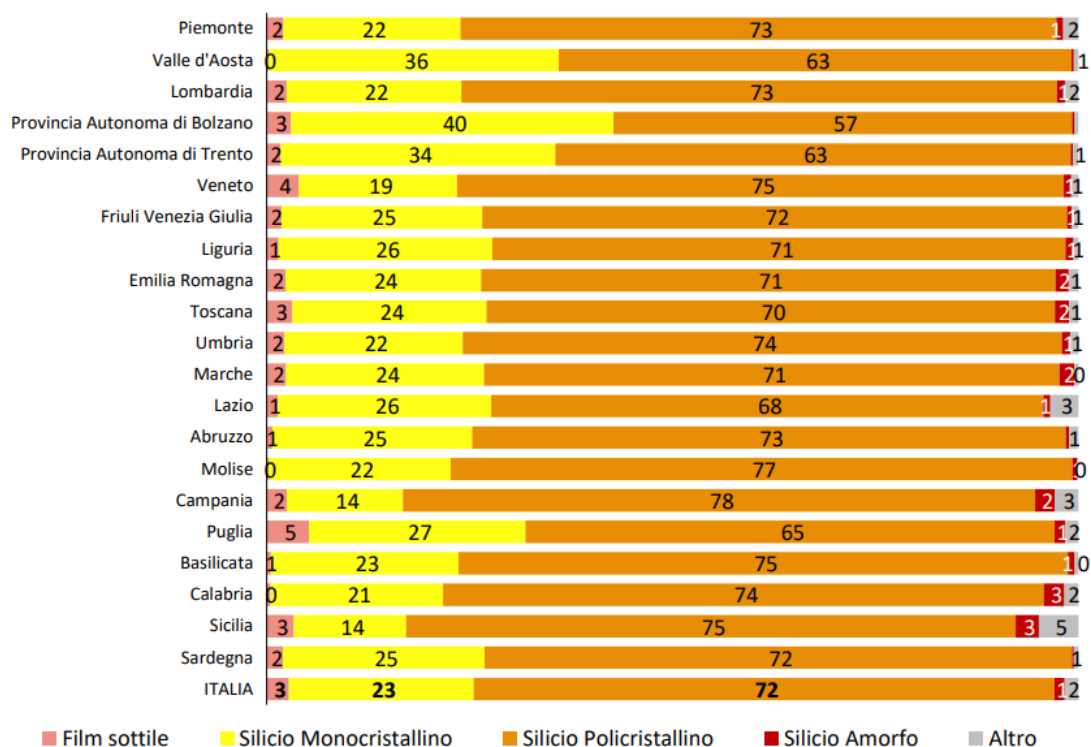


Figura 11: Distribuzione dei pannelli fotovoltaici per tipologia nelle regioni a fine 2020

Per quanto riguarda la produzione annuale e mensile degli impianti fotovoltaici in Italia nel corso del 2020 gli oltre 935.000 impianti fotovoltaici in esercizio hanno prodotto complessivamente 24.942 GWh di energia elettrica; rispetto all'anno precedente si osserva un aumento di produzione pari a +5,3%, legato principalmente a migliori condizioni di

irraggiamento. Dall'analisi dell'andamento mensile della produzione 2020 emerge il primato di produzione dei mesi centrali; luglio, in particolare, è il mese caratterizzato dalla maggiore produzione (poco più di 3,1 TWh).

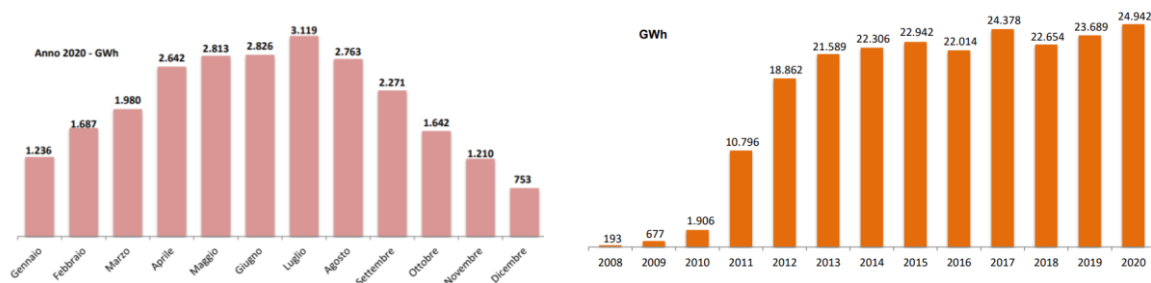


Figura 12: Andamento mensile ed annuale della produzione anno 2020 (Fonte: GSE)

In continuità con gli anni precedenti, nel 2020 la regione con la maggiore produzione fotovoltaica risulta la Puglia, con 3.839 GWh (15,4% dei 24.942 GWh prodotti complessivamente a livello nazionale). Seguono la Lombardia con 2.441 GWh e l'Emilia Romagna con 2.402 GWh, che hanno fornito un contributo pari rispettivamente al 9,8% e al 9,6% della produzione complessiva del Paese. Per tutte le regioni italiane, nel 2020 si osservano variazioni positive delle produzioni rispetto all'anno precedente; la regione caratterizzata dall'aumento più rilevante è la Sardegna (+16,3% rispetto al 2019), seguita da Veneto (+9,0%) e dalle Province Autonome di Bolzano e Trento (rispettivamente +8,7% e +8,5%).

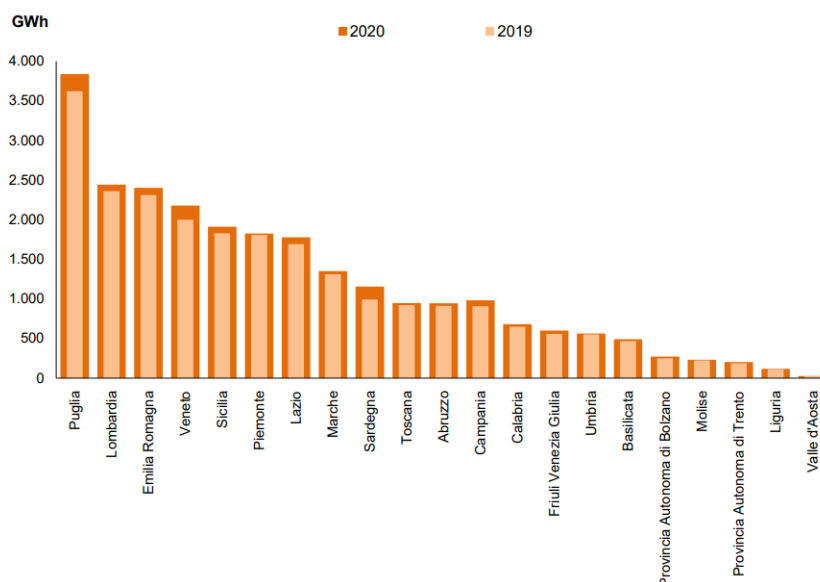


Figura 13: Produzione degli impianti fotovoltaici nelle regioni italiane nel 2019 e 2020

Produzione degli impianti fotovoltaici per regione nel 2020 (GWh)

| | | | | | |
|-------------------------------|---------|----------------|---------|------------|---------|
| Piemonte | 1.826,5 | Liguria | 116,6 | Molise | 231,2 |
| Valle d'Aosta | 27,8 | Emilia Romagna | 2.401,6 | Campania | 981,5 |
| Lombardia | 2.441,0 | Toscana | 946,4 | Puglia | 3.839,2 |
| Provincia Autonoma di Bolzano | 272,4 | Umbria | 562,3 | Basilicata | 491,3 |
| Provincia Autonoma di Trento | 202,9 | Marche | 1.351,3 | Calabria | 681,3 |
| Veneto | 2.178,8 | Lazio | 1.777,7 | Sicilia | 1.911,3 |
| Friuli Venezia Giulia | 600,1 | Abruzzo | 945,5 | Sardegna | 1.154,7 |

Come mostrato dai grafici precedenti, per la Sicilia si registra, al 2020, una produzione pari a 1911,3 GW.

Per tutte le regioni italiane nel 2020 si osservano variazioni positive delle produzioni rispetto all'anno precedente; la regione caratterizzata dall'aumento più rilevante è la Sardegna (+16,3 rispetto al 2019), seguita dalla Campania (+8,2%), Lazio, Puglia e Basilicata (5-6%).

Per la Sicilia si registra un aumento di produzione derivante da fonte fotovoltaica stimato con 4,6% rispetto al 2019.

| | Produzione (GWh) | | Quote % | | Var % |
|----------------|------------------|----------------|------------|------------|------------|
| | 2019 | 2020 | 2019 | 2020 | 2020/2019 |
| Sicilia | 1.826,9 | 1.911,3 | 7,7 | 7,7 | 4,6 |
| Agrigento | 272,5 | 300,3 | 1,2 | 1,2 | 10,2 |
| Caltanissetta | 125,2 | 131,0 | 0,5 | 0,5 | 4,7 |
| Catania | 270,2 | 278,2 | 1,1 | 1,1 | 3,0 |
| Enna | 97,6 | 100,8 | 0,4 | 0,4 | 3,2 |
| Messina | 76,5 | 78,9 | 0,3 | 0,3 | 3,2 |
| Palermo | 215,6 | 226,6 | 0,9 | 0,9 | 5,1 |
| Ragusa | 296,2 | 303,1 | 1,3 | 1,2 | 2,3 |
| Siracusa | 268,2 | 278,0 | 1,1 | 1,1 | 3,6 |
| Trapani | 204,8 | 214,3 | 0,9 | 0,9 | 4,6 |

Figura 14: Produzione per provincia degli impianti fotovoltaici in Italia nel 2019 e 2020

Rapporto di coerenza della proposta in progetto

In relazione alla tipologia di generazione, il progetto risulta perfettamente coerente con la strategia e la pianificazione nazionale e in particolare risulta in linea con gli obiettivi dichiarati nella SEN 2017 e nel PNIEC 2019. Per quanto riguarda gli aspetti normativi specifici, il progetto si inserisce coerentemente nel quadro del D.lgs 387/2003 e in particolare delle Linee Guida di cui al DM 10/09/2010 nel merito degli aspetti localizzativi, progettuali e procedurali.

5.6 Ambito tematico del progetto: strategie e strumenti di pianificazione energetica della regione Sicilia.

Mentre spetta allo Stato detenere le funzioni e i compiti concernenti l'elaborazione e la definizione degli obiettivi e delle linee della politica energetica nazionale, “Sono delegate alle regioni le funzioni amministrative in tema di energia, ivi comprese quelle relative alle fonti rinnovabili, all'elettricità, all'energia nucleare, al petrolio ed al gas, che non siano riservate allo Stato ai sensi dell'articolo 29 o che non siano attribuite agli enti locali ai sensi dell'articolo 31.” (art. 31 **D.Lgs. 112/98**).

Il documento di riferimento in ambito di pianificazione energetica regionale è il **PEARS - Piano Energetico Ambientale della Regione Siciliana** - adottato con **DPR n°13 del 9 marzo 2009**⁴. Tale documento, in linea con la Direttiva 2001/42/CE, risponde all'esigenza di far seguito agli obiettivi imposti dal Protocollo di Kyoto impostando le azioni nel periodo 2009-2012 su due obiettivi:

- valorizzazione e gestione razionale delle risorse energetiche rinnovabili e non rinnovabili;
- riduzione delle emissioni climalteranti ed inquinanti.

Del PEARS è stato elaborato poi un documento di aggiornamento a partire dal febbraio del 2019, documento approvato con delibera di Giunta n.67 del 12 febbraio 2022. Tale documento è stato intitolato “Verso l'autonomia energetica della Sicilia” e sono fissati gli obiettivi al 2030 con relative *tre linee guida* da porre alla base delle azioni della nuova pianificazione energetico-ambientale regionale quali:

- *sviluppo* ed espansione dell'utilizzo delle fonti rinnovabili;
- maggiore *partecipazione* a livello internazionale;
- *tutela* del patrimonio storico-artistico siciliano.

Sulla base delle sopracitate linee guida vengono individuati *cinque macro-obiettivi*, quali pilastri della strategia energetica regionale, ulteriormente distinti in macro-obiettivi verticali e trasversali, quali:

⁴ “Emanazione della delibera di Giunta regionale n. 1 del 3 febbraio 2009, relativa al Piano Energetico ambientale regionale siciliano (PEARS) - Approvazione.”

A. Macro-Obiettivi Verticali:

- 1) promuovere lo sviluppo delle FER, minimizzando l'impiego di fonti fossili;
- 2) promuovere l'efficientamento energetico per ridurre i consumi energetici negli usi finali;

B. Macro-Obiettivi Trasversali:

- 3) ridurre le emissioni di gas climalteranti;
- 4) favorire il potenziamento delle Infrastrutture energetiche in chiave sostenibile (anche in un'ottica di generazione distribuita e di smart grid);
- 5) promuovere le clean technologies e la green economy per favorire l'incremento della competitività del sistema produttivo regionale e nuove opportunità lavorative.

A tali macro-obiettivi, verticali e trasversali, si fa corrispondere poi una successiva articolazione di obiettivi specifici (Tabella 1).

| | | |
|---------------------------|-----|---|
| Macro obiettivi verticali | | 1. PROMUOVERE LO SVILUPPO DELLE FER, MINIMIZZANDO L'IMPIEGO DI FONTI FOSSILI |
| | 1.1 | Incrementare la produzione di energia elettrica dall'utilizzo della risorsa solare |
| | 1.2 | Incrementare la produzione di energia elettrica da fonte eolica |
| | 1.3 | Promuovere lo sviluppo di impianti idroelettrici |
| | 1.4 | Promuovere lo sviluppo delle bioenergie |
| | 1.5 | Promuovere lo sviluppo di sistemi di accumulo e della rete elettrica |
| | 1.6 | Promuovere lo sviluppo di FER termiche |
| | 1.7 | Incrementare l'elettrificazione dei consumi finali |
| | | 2. PROMUOVERE LA RIDUZIONE DEI CONSUMI ENERGETICI NEGLI USI FINALI |
| | 2.1 | Ridurre i consumi energetici negli edifici e nelle strutture pubbliche o ad uso pubblico, non residenziali di proprietà degli Enti pubblici |
| | 2.2 | Ridurre i consumi energetici nella pubblica illuminazione |
| | 2.3 | Favorire la riduzione dei consumi energetici nel patrimonio immobiliare privato ad uso residenziale e non |
| | 2.4 | Favorire l'efficientamento e/ o la riconversione di tutte le centrali termoelettriche alimentate da fonti fossili |
| | 2.5 | Ridurre i consumi energetici nei cicli e nelle strutture produttive |
| | 2.6 | Favorire la riduzione dei consumi energetici nel settore dei trasporti, favorendo la mobilità sostenibile |
| | 2.7 | Favorire la transizione energetica nelle isole minori |

| | | |
|---------------------------|--|---|
| Macro obiettivi verticali | 3. RIDURRE LE EMISSIONI DI GAS CLIMA ALTERANTI | |
| | 3.1 | Promuovere l'utilizzo di tecnologie basso emissive |
| | 3.2 | Promuovere la riduzione del consumo finale lordo |
| | 4. FAVORIRE IL POTENZIAMENTO IN CHIAVE SOSTENIBILE DELLE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE | |
| | 4.1 | Favorire lo sviluppo sostenibile delle infrastrutture della Trasmissione (RTN) e Distribuzione di energia elettrica |
| | 4.2 | Promuovere il modello di sviluppo basato sulla generazione distribuita |
| | 4.3 | Favorire lo sviluppo delle smart grid |
| | 4.4 | Favorire il recupero di aree degradate per lo sviluppo delle FER |
| | 5. PROMUOVERE LA GREEN ECONOMY SUL TERRITORIO SICILIANO | |
| | 5.1 | Favorire lo sviluppo tecnologico di sistemi e componenti clean |
| | 5.2 | Favorire lo sviluppo delle filiere energetiche locali (agricole, manifatturiere, forestali, edilizia sostenibile) |
| | 5.3 | Promuovere la predisposizione di progetti di sviluppo territoriale sostenibile |
| | 5.4 | Sostenere la qualificazione professionale e la formazione nel settore energetico |

Tabella 1: Obiettivi specifici corrispondenti ai Macro-obiettivi del PEARS 2030

Per le FER-E, ed in particolare per la produzione da impianti fotovoltaici, il PEARS punta al raggiungimento di un valore pari a *5.95 TWh al 2030* partendo da un dato di produzione pari a *1.85 TWh* stimato nel biennio 2016-2017; per raggiungere tale target si punta tutto su due linee d'azione:

- *Revamping/Repowering* di impianti già esistenti che impieghino nuove tecnologie disponibili come i moduli bifacciali e/o moduli con rendimenti di conversione più efficienti; si stima, in tal modo, di poter raggiungere una quota di produzione dal repowering pari al 13% del totale al 2030 corrispondente a 0.55 GWh;
- *Nuove installazioni* finalizzate a raggiungere un valore di 2.320 MW partendo da un valore medio annuo di 40 MW al 2019 fino ad un valore di 300 MW al 2030 (**Errore. L'origine riferimento non è stata trovata.**) chiaramente integrando con l'installazione degli impianti a copertura degli edifici.

Tabella 2: Distribuzione temporale delle nuove installazioni

| Anno | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--------------|------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Potenza [MW] | 38,7 | 119,7 | 137,7 | 92 | 82 | 150 | 200 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |

Con il piano energetico ambientale, che definisce gli obiettivi al 2020-2030, la Regione siciliana intende dotarsi dello strumento strategico fondamentale per seguire e governare lo sviluppo energetico del suo territorio sostenendo e promuovendo la filiera energetica, tutelando l'ambiente per costruire un futuro sostenibile di benessere e qualità della vita.

La regione pone alla base della sua strategia energetica l'obiettivo programmatico assegnatole all'interno del decreto ministeriale 15 marzo 2012 c.d "Burden Sharing" che consiste nell'ottenimento di un valore percentuale del 15,9 % nel rapporto tra consumo di energia prodotta da fonti energetiche rinnovabili e consumi finali lordi di energia sul territorio regionale al 2020. Il suddetto decreto rappresenta l'applicazione a livello nazionale della strategia "Europa 2020" che impegna i Paesi membri a perseguire un'efficace politica di promozione delle fonti energetiche rinnovabili, dell'efficienza energetica e del contenimento delle emissioni di gas ad effetto serra.

Rapporto di coerenza della proposta di progetto

Per quanto riguarda gli obiettivi al 2030, la proposta risulta coerente sia in termini di tipologia impiantistica, sia in termini di potenze e sia in termini di producibilità attesa.

Per quanto riguarda gli aspetti localizzativi, l'impianto in progetto non ricade in alcuna area considerata non idonea dalla regione Sicilia, inoltre, come esplicitato nei paragrafi successivi, l'impianto non interessa alcuna area considerata potenzialmente inidonea dal DM 10/09/2010.

In sostanza, la pianificazione energetica regionale ribadisce quanto già affermato a livello nazionale, in termini di sostenibilità, sicurezza ed efficienza energetica, e pertanto l'intervento è coerente con quanto riportato nel Piano.

Inoltre, il PEARS al fine di raggiungere l'obiettivo di sicurezza, ritiene fondamentale "consentire la realizzazione di nuovi impianti di produzione di energia elettrica da FER, o l'ammodernamento di quelli esistenti" attraverso il principio di sostenibilità energetica. La scelta tecnologica dell'Agrivoltaico risponde alle esigenze riportate nella revisione del PEARS, in quanto consentirà di migliorare la salvaguardia ambientale e di tutelare la natura agricola dei terreni rispondendo, allo stesso tempo, agli obiettivi fissati dalle strategie energetiche nazionali.

Pertanto, in riferimento all'ambito tematico in cui si inquadra, la proposta risulta perfettamente coerente con tutte le indicazioni programmatiche e pianificatorie di livello internazionale, europeo, nazionale e con il PEARS.

6. STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE ENERGETICA: VINCOLI E TUTELA DELL'AMBIENTE

Il DM 10 settembre 2010 anche noto come “*Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili*” imposta i contenuti minimi dell'istanza di AU ma fornisce anche i *Criteri Generali* per l'inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio (*Parte IV punto 16 DM 10/09/2010*) ed i *Criteri per l'individuazione di aree non idonee* (*All. 3 DM 10/09/2010*) lasciando la competenza alle Regioni di identificare nel dettaglio tali aree con propri provvedimenti tenendo conto dei pertinenti strumenti di pianificazione ambientale, territoriale e paesaggistica. La Sicilia, tuttavia, non ha ancora provveduto ad individuarle⁵, motivo per cui si riporta di seguito l'elenco di cui all'*All. 3 DM 10/09/2010*; rientrano nelle aree particolarmente sensibili:

- I siti del patrimonio mondiale dell'UNESCO;
- le aree ed i beni di notevole interesse culturale di cui alla Parte Seconda del D.Lgs. 42/2004, nonché gli immobili e le aree dichiarati di notevole interesse pubblico ai sensi dell'art. 136 dello stesso decreto legislativo;
- Le zone all'interno di coni visuali la cui immagine è storicizzata e identifica i luoghi anche in termini di notorietà internazionale di attrattiva turistica;
- le zone situate in prossimità di parchi archeologici e nelle aree contermini ad emergenze di particolare interesse culturale, storico e/o religioso;
- le aree naturali protette a livello nazionale, regionale e locale istituite ai sensi della Legge n. 394/1991 ed inserite nell'Elenco Ufficiale delle Aree Naturali Protette⁶;
- le zone umide Ramsar;
- le aree incluse nella Rete Natura 2000⁷;
- le Important Bird Areas (IBA);
- le aree determinanti per la conservazione della biodiversità (fasce di rispetto o aree contigue delle aree naturali protette);

⁵ Con DGR n. 191 del 5 agosto 2011, la Regione Sicilia ha provveduto ad effettuare una mappatura di *prima identificazione provvisoria delle aree non idonee all'installazione degli impianti alimentati da FER* ma ad oggi, con DGR 12/07/2016 n. 241 (modificata dal DP n. 26 del 10/10/2017) sono stati ufficializzati i criteri di individuazione delle *aree non idonee solo per gli impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica*; nessun provvedimento è stato emanato in merito alle aree non idonee per gli impianti fotovoltaici.

⁶ Con particolare riferimento alle aree di riserva integrale e di riserva generale orientata di cui all' articolo 12, comma 2, lettere a) e b) della legge n. 394/1991 ed equivalenti a livello regionale.

⁷ Rete Natura 2000: SIC (direttiva 92/43/CEE) e ZPS (direttiva 79/409/CEE)

- le aree agricole interessate da produzioni agricolo-alimentari di qualità (produzioni biologiche, produzioni DOP, IGP, STG, DOC, DOCG, produzioni tradizionali) e/o di particolare pregio rispetto al contesto paesaggistico-culturale⁸;
- le aree caratterizzate da situazioni di dissesto e/o rischio idrogeologico perimetrato dal PAI;
- le aree individuate ai sensi dell'art. 142 del D.Lgs. n. 42 del 2004 quali territori costieri fino a 300 m, laghi e territori contermini fino a 300 m.

Con riferimento alle indicazioni contenute alla Parte IV, PUNTO 17 del D.M. 10/09/10 in merito alle aree e siti non idonei, e tenuto conto dell'analisi cartografica riportata in allegato, si evince che il Progetto non interessa le aree definite non idonee. Le uniche interferenze sono ascrivibili al tracciato del Cavidotto, il quale sarà realizzato interamente al di sotto della viabilità esistente, e dunque senza alcuna incidenza negativa sulla tutela di eventuali ambiti di pregio esistenti. Si sottolinea inoltre che sono state considerate opportune misure di mitigazione al fine di un miglior inserimento del Progetto nel territorio.

Si può pertanto affermare che il progetto risulta compatibile con i contenuti del DM del 10/09/2010.

La regione Sicilia, in recepimento del DM del 10/09/2010, il Decreto Presidenziale Regionale n.48 del 18/07/2012, ha emanato il decreto contenente le norme di attuazione dell'art.105, comma 5 della L.R n 11 del 12/05/2010. L'art. 1 del regolamento decreta l'adeguamento alle Linee Guida del DM del 10/09/2010: tali disposizioni trovano immediata applicazione nel territorio della Regione Siciliana, sia le linee guida per il procedimento autorizzativo, nonché le linee guida tecniche per gli impianti stessi. Fermo restando le disposizioni contenute nel regolamento stesso e annessa tabella esplicativa.

Il regolamento prevede che, in attuazione delle disposizioni del punto 17 del DM 10/09/2010, sia istituita apposita commissione regionale finalizzata all'indicazione delle aree non idonee all'installazione di specifiche tipologie di impianti.

Ad oggi risultano essere stati definiti criteri di individuazione delle aree non idonee alla realizzazione dei soli impianti eolici con Decreto Presidenziale del 10/10/2017 recante *“Definizione dei criteri ed individuazione delle aree non idonee alla realizzazione di*

⁸ in coerenza e per le finalità di cui all' art. 12, comma 7, del decreto legislativo n. 387 del 2003 anche con riferimento alle aree, se previste dalla programmazione regionale, caratterizzate da un'elevata capacità d'uso del suolo.

impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell'art.1 della legge regionale 20 novembre 2015,n.29, nonché dell'art.2 del regolamento recante norme di attuazione all'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n.11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio,n.48".

Per quanto attiene le aree non idonee per gli impianti fotovoltaici, in attesa di apposita definizione di aree e siti non idonei, si applicano le disposizioni del DM 10/09/2010.

Il regolamento emanato con DP Regione Sicilia 48/2012 definisce inoltre: procedure di semplificazione amministrativa; documentazione amministrativa e disciplina del procedimento unico; norme di tutela contro le infiltrazioni della criminalità organizzata; disciplina della procedura abilitativa semplificata; modalità di attestazione dei terreni abbandonati; estensione del protocollo di legalità; oneri istruttori.

Per quanto attiene l'istruttoria, l'allegato A del DP 48/2012 sintetizza il regime autorizzativo degli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.

Considerando che il progetto svilupperà una potenza paria a 45 MW, il regime autorizzativo prevede il rilascio dell'autorizzazione unica ai sensi dell'art.12 del D.lgs 387/03 e s.m.i che sarà acquisito nell'ambito del PUA.

7. ANALISI DELLE TUTELE

Per verificare la possibilità di installazione di un impianto fotovoltaico quale quello in oggetto di studio è necessario verificare l'eventuale presenza di vincoli e la conformità rispetto ad essi. Si riportano di seguito nel dettaglio.

7.1. *Vincolo Paesaggistico*

Il quadro normativo di riferimento per la pianificazione paesaggistica regionale è costituito dalla *Convenzione europea del paesaggio* (CEP) sottoscritta a Firenze nel 2000, ratificata dall'Italia con la **L. 14/2006** e con il *Codice dei beni culturali e del paesaggio* **D.Lgs. n. 42/2004** che impongono una struttura di piano paesaggistico evoluta e diversa dai piani paesistici approvati in attuazione della **L. 431/85** negli anni Novanta in cui la concezione di paesaggio era piuttosto estetizzante e percettiva piuttosto che incentrata su dati fisici e oggettivi.

Il *Codice dei beni culturali e del paesaggio* quindi regola la tutela, la fruizione, la **D.Lgs. 42/2004** conservazione e la valorizzazione dei Beni Culturali (Parte Seconda, Titoli I, II e III, art. 10 - 130) e dei Beni Paesaggistici (Parte Terza, art. 131- 159).

“Sono **beni culturali** le cose immobili e mobili [...] che presentano interesse artistico, storico, archeologico o etnoantropologico.” secondo quanto riportato dall'art. 10 del **D.Lgs. 42/2004** *Codice dei beni culturali e del paesaggio*, ai sensi dell'art. 10 della *Legge 137/2002*.

“Sono **beni paesaggistici** gli immobili e le aree di cui all'art. 136, costituente espressione dei valori storici, culturali, naturali, morfologici ed estetici del territorio, e gli altri beni individuati dalla legge o in base alla legge” (*art. 134 D.Lgs. 42/2004*).

I piani urbanistico-territoriali, rinominati paesaggistici, definiscono apposite prescrizioni e previsioni ordinate sui beni paesaggistici al fine di conservarne gli elementi costitutivi, riqualificare le aree compromesse o degradate e assicurare un minor consumo del territorio (*art. 135 D.Lgs. 42/2004*).

Sono, a prescindere, aree tutelate per legge quelle indicate all'*art. 142 del D.Lgs. 42/2004*, nel dettaglio:

- a) i territori costieri compresi in una fascia della profondità di 300 metri dalla linea di battigia, anche per i terreni elevati sul mare;

- b) i territori contermini ai laghi compresi in una fascia della profondità di 300 metri dalla linea di battigia, anche per i territori elevati sui laghi;
- c) i fiumi, i torrenti, i corsi d'acqua iscritti negli elenchi previsti dal testo unico delle disposizioni di legge sulle acque ed impianti elettrici, approvato con regio decreto 11 dicembre 1933, n. 1775, e le relative sponde o piedi degli argini per una fascia di 150 metri ciascuna;
- d) le montagne per la parte eccedente 1.600 metri sul livello del mare per la catena alpina e 1.200 metri sul livello del mare per la catena appenninica e per le isole;
- e) i ghiacciai e i circhi glaciali;
- f) i parchi e le riserve nazionali o regionali, nonché i territori di protezione esterna dei parchi;
- g) i territori coperti da foreste e da boschi, ancorché percorsi o danneggiati dal fuoco, e quelli sottoposti a vincolo di rimboschimento, come definiti dall'articolo 2, commi 2 e 6, del decreto legislativo 18 maggio 2001, n. 227;
- h) le aree assegnate alle università agrarie e le zone gravate da usi civici;
- i) le zone umide incluse nell'elenco previsto dal **DPR 13 marzo 1976, n. 448** (vedasi paragrafo "*CONVENZIONE DI RAMSAR*");
- l) i vulcani;
- m) le zone di interesse archeologico.

La procedura di autorizzazione paesaggistica e le prime indicazioni tecniche per la stesura della Relazione paesaggistica sono regolamentate dagli articoli 146 e 147, e dalle successive modifiche normative, del Codice.

L'autorizzazione mira a verificare la conformità degli interventi di trasformazione di immobili e aree alle prescrizioni contenute nei piani paesaggistici e nei provvedimenti di dichiarazione di interesse pubblico nonché ad accertare la compatibilità ai valori paesaggistici ed alle finalità di tutela e miglioramento della qualità del paesaggio e la congruità con i criteri di gestione dei beni.

Il decreto legislativo 42/2004 è stato recentemente aggiornato ed integrato dal D.Lgs. 62/2008 e dal Dlgs 63/2008.

Dalle tavole tematiche del Piano Paesistico Regionale della regione Sicilia (come approfondito nel paragrafo successivo), che recepisce i vincoli espressi dal D.Lgs. 42/2004, si rileva che il parco agrivoltaico non interessa direttamente ambiti di tutela paesaggistica e archeologica, così come la Sottostazione elettrica.

Come accennato in precedenza, una buona progettazione costituisce una prima essenziale forma di mitigazione dell'impatto sul paesaggio: per tale ragione nella localizzazione delle opere in progetto e nella scelta del layout si è prestata la massima attenzione ad evitare accuratamente aree tutelate *ope legis* ai sensi dell'art. 142 del citato decreto, con particolare riferimento alle aree boscate, alle fasce di rispetto fluviali e lacustri, alle aree di interesse archeologico, alle aree gravate da usi civici.

Gli interventi e le opere dell'impianto in progetto non interessano i beni tutelati per legge; potenziali interferenze si rilevano esclusivamente con il tracciato del cavidotto interrato di collegamento tra l'area di progetto e la sottostazione di nuova realizzazione. Tuttavia, si precisa che tali interferenze non risultano in contrasto con le prescrizioni di base dello stesso Bene Paesaggistico (vedi paragrafo relativo al Piano Paesistico territoriale della provincia di Catania). Nello specifico:

- Le opere di progetto non intercettano direttamente componenti tutelati dal codice dei beni culturali (DLgs 42/2004), e non ricadono in aree protette e in siti naturalistici;
- Il cavidotto MT risulta interessare aree tutelate ai sensi dell'art.142, lett c., Dlgs 42/2004, ma è necessario sottolineare che lo stesso sarà realizzato completamente interrato e che le interferenze con gli elementi idrografici tutelati verranno risolte tramite l'utilizzo della tecnologia di trivellazione orizzontale controllata (TOC) e dunque non comprometterà in alcun modo l'integrità dei corsi d'acqua intercettati;
- La sottostazione elettrica non ha nessun tipo di impatto sulle componenti tutelate dal codice dei beni culturali.

È dunque possibile affermare la reale compatibilità dell'intervento con gli obiettivi di tutela definiti dal D.Lgs 42/2004 e dalle Linee Guida del Piano Territoriale Paesistico Regionale approvate con DA n.6080 del 21 maggio 1999⁹. Tali linee guida vedono inoltre

⁹ L'approvazione delle *Linee Guida del Piano Territoriale Paesistico Regionale* avviene ai sensi dell'art. 1 bis della L n.431/85 e dell'art. 3 della LR n.80/77 e a seguito dell'Atto di indirizzo della pianificazione paesistica regionale (D.A. dell'Assessorato BB.CC.AA. E P.I. n° 5820 del 8/05/2002)

l'adozione di alcuni Piani Paesistici degli ambiti individuati e dispone criteri di tutela per tali ambiti.

7.1.1. Piano di tutela del patrimonio - Geositi

In Sicilia il patrimonio geologico, oltre ad essere tutelato ai sensi dell'art.136 del D.Lgs 42/2004, è tutelato da specifica normativa di tutela ed in particolare dalla Legge Regionale n. 25 del 11/04/2012, "Norme per il riconoscimento, la catalogazione e la tutela dei Geositi in Sicilia", Decreto assessoriale ARTA n.87/2012 relativo alle linee guida per la gestione del Catalogo Regionale dei Geositi e l'individuazione delle modalità per l'istituzione del singolo Geosito, che è volta sia ad impedire il degrado del Patrimonio Geologico sia alla valorizzazione del bene geologico attraverso la divulgazione e la sua fruizione.

La L.R 25/2012 dispone che:

l'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente stabilisca per decreto:

- art.1) l'istituzione del Catalogo Regionale dei Geositi che dovrà essere gestito da Dipartimento Regionale dell'Ambiente;
- art.2) i criteri, gli indirizzi e le linee guida per la gestione e tutela dei Geositi, individuando l'ente gestore del geosito (Enti Parco, Province Regionali, Comuni, Azienda Regionale delle Foreste Demaniali, Enti Gestori Aree naturali protette, Associazioni territorialmente competenti).

Nella provincia di Catania sono censiti i seguenti Geositi:

- **Lave brecciate a fluoro-edenite e fluoroflogopite di Monte Calvario** nel comune di Biancavilla;
- **Colate laviche della Timpa di Acireale-Basalti colonnari dell'Ex Grotta delle Palombe** nel comune di Acireale;
- **Complesso delle Grotte da scorrimento lavico Immacolatelle-Micio Conti** nel comune di San Gregorio di Catania;
- **Vulcaniti della Collina storica** nel comune di Paternò;
- **Fonte Maimonide** nel comune di Paternò;
- **Sistema delle Salinelle del Monte Etna- Area 1, Area 2 ed Area 3: Salinelle dei Cappuccini, Salinelle del Fiume e Salinelle di san Biagio** nel comune di Paternò;

Dall'analisi cartografica e dalla consultazione degli elenchi dei Geositi censiti ai sensi della Legge Regionale 25/2012, emerge che l'area di impianto e le opere annesse non interferiscono con i suddetti beni tutelati.

7.1.2. Vincolo archeologico

L'analisi del piano paesistico territoriale della regione Sicilia non ha evidenziato interferenze con siti archeologici o con aree di interesse archeologico. Inoltre, l'analisi archeologica preliminare dell'area non ha consentito l'individuazione di potenziali tracce d'interesse archeologico riconducibili a resti strutturali. Emergenze interraste, potenziali tracciati viari o antiche divisioni agrarie.

La ricerca bibliografica e d'archivio ha consentito l'acquisizione di una cospicua mole di dati d'interesse archeologico. L'area in cui ricade il progetto ben si configura come un importante contenitore culturale caratterizzato dal contributo più o meno significativo delle diverse popolazioni che alternandosi e amalgamandosi tra di loro nel corso dei secoli, dalla preistoria al medioevo, hanno contribuito alla definizione dell'assetto territoriale e urbanistico dei luoghi, in alcuni casi ancor oggi parzialmente riscontrabile.

Lo studio di area vasta ha consentito di censire sia all'interno sia a ridosso dell'area analizzata, un totale di 12 siti d'interesse archeologico.

Tabella 3: Scheda dei siti archeologici nel territorio comunale di Vizzini

| SITO | LOCALITÀ | TIPOLOGIA | CRONOLOGIA |
|------|--|---|------------------------------------|
| 1 | Vizzini/Licodia Eubea - San Cono | Insediamiento, Necropoli | Età protostorica |
| 2 | Vizzini - Contrada Trecanali | Ripostiglio di armi | Età protostorica |
| 3 | Vizzini - Chiesa di San Sebastiano | Necropoli | Età ellenistica |
| 4 | Vizzini – Monastero di Santa Maria dei Greci | Necropoli | Età imperiale/ età tardoantica |
| 5 | Vizzini - Cunziria | Borgo industriale sette-ottocentesco concia delle pelli | Età moderna |
| 6 | Buccheri – San Nicola | Insediamiento rupestre | età altomedievale |
| 7 | Buccheri – Monte Costerotte | Necropoli | Età tardoantica |
| 8 | Buccheri – Monte Tereo | Castello Necropoli | Età protostorica Età medievale |
| 9 | Buscemi – Guffari – Contessa di Sotto | Necropoli | Età protostorica |
| 10 | Buscemi – Contessa di Sotto | Area di frequentazione Necropoli | Età preistorica Età tardoantica |
| 11 | Buscemi – Monte Casale | Insediamiento | Età arcaica; età classica |
| 12 | Vizzini – Morbano | Area di dispersione fittile | Età moderna? |

L'analisi dei dati acquisiti consente di definire un grado di **Rischio Archeologico Basso** ad eccezione di un'area situata a sud di un edificio rurale alla quale viene assegnato un grado di Rischio Archeologico Medio-Basso, determinato esclusivamente sulla base dell'analisi geomorfologica e di aereo fotointerpretazione archeologica. Per ulteriori approfondimenti si rimanda alla *Relazione Archeologica* allegata al presente studio di impatto ambientale.

7.2. Vincolo idrogeologico

Nell'intento di preservare l'ambiente fisico e tutelare l'interesse pubblico, si fa riferimento al R.D.Lgs. 30 dicembre 3267/1923 "Riordinamento e riforma della legislazione in materia di boschi e di terreni montani" e al R.D. 16 maggio 1126/1926 i

quali, pur ammettendo trasformazioni dello stesso ambiente, mirano preventivamente ad individuare aree la cui trasformazione potrebbe arrecare danno pubblico.

“Sono sottoposti a vincolo per scopi idrogeologici i terreni di qualsiasi natura e destinazione che, per effetto di forme di utilizzazione contrastanti con le norme di cui agli articoli 7, 8 e 9 possono con danno pubblico subire denudazioni, perdere la stabilita o turbare il regime delle acque” (art. 1 R.D.Lgs. 3267/1923).

“I boschi che per la loro speciale ubicazione, difendono terreni o fabbricati dalla caduta di valanghe, dal rotolamento di sassi, dal sotterramento e dalla furia dei venti, e quelli ritenuti utili per le condizioni igieniche locali, possono, su richiesta delle province, dei comuni o di altri enti e privati interessati, essere sottoposti a limitazioni nella loro utilizzazione.” (art.17 R.D.Lgs. 3267/1923)

Per i terreni montani e i boschi vincolati il **R.D.Lgs. 30 dicembre 3267/1923** fornisce prescrizioni per le trasformazioni oltreché le modalità del governo e utilizzo degli stessi.

I vincoli espressi dal sopracitato RD Lgs 3267/1923 vengono recepiti dalla Regione Sicilia con:

- *LR 16 aprile 1996, n.16* “Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione”;
- *LR 14 aprile 2006, n.14* “Modifiche ed integrazioni alla legge regionale 6 aprile 1996, n. 16”;
- *L 18 maggio 1989, n.183 e ss.mm.ii.* “Norme per il riassetto organizzativo e funzionale della difesa del suolo”;
- *DL 180/98* meglio noto come *Decreto Sarno* conv. in legge dalla *L 267/98* e *ss.mm.ii.*

Con *DA n.569* del 17/04/2012 l'Assessore del Territorio e dell'Ambiente decreta l'approvazione delle “Nuove direttive unificate per il rilascio dell'Autorizzazione e del Nulla Osta al vincolo idrogeologico in armonia con il PAI (LR n.16/96, R.D. n. 3267/1923 e R.D. n. 1126/1926)”, e lascia le attività di controllo del territorio e le procedure autorizzative per le aree vincolate dal RD 3267/23 al *Servizio Ispettorato Ripartimentale delle Foreste*.

Il vincolo idrogeologico prescrive le limitazioni d'uso delle aree vincolate ai fini di non turbarne l'assetto idrogeologico per cui *la realizzazione di opere edilizie, o comunque di*

movimenti di terra, che possono essere legati anche a utilizzazioni boschive e miglioramenti fondiari, richieste da privati o da enti pubblici devono necessariamente esser preventivamente autorizzati dall'Ispettorato Ripartimentale competente con il rilascio di nulla osta e/o autorizzazione.

Dall'analisi svolta si nota che l'area interessata dal futuro impianto e le opere annesse (compresa la sottostazione elettrica) sono soggette a vincolo idrogeologico ai sensi del RD 3267/23 (si consulti la tav. "Vincolo Idrogeologico") per cui le attività previste per la realizzazione dell'impianto stesso necessitano di **richiesta di nulla osta ai fini del Vincolo idrogeologico** e annessa autorizzazione dall'autorità competente. L'autorizzazione riguardante il vincolo idrogeologico di cui al regio decreto 30 dicembre 1923, n. 3267, e al decreto del Presidente della Repubblica 24 luglio 1977, n. 616 è compresa nell'ambito del PUA (art. 27 del Dlgs 152/06).

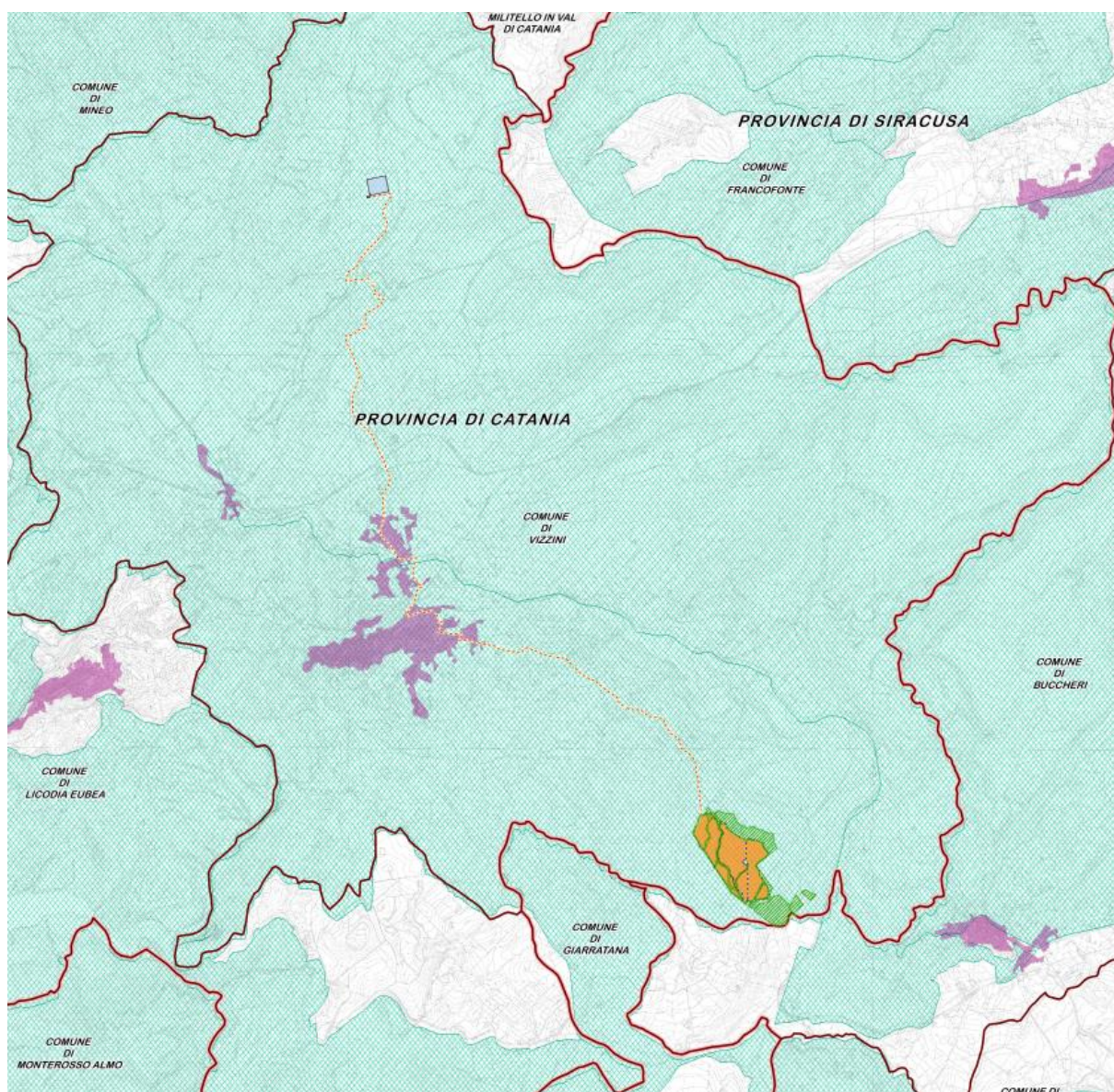


Figura 15: Localizzazione area di impianto, cavidotto e SSE rispetto al vincolo idrogeologico (RD n.3267 del 30 dicembre 1923)

7.3. Vincolo Ambientale

Nel vincolo ambientale ricadono tutte quelle aree naturali, seminaturali o antropizzate con determinate peculiarità. Tra queste è possibile distinguere:

- le aree protette dell'Elenco Ufficiale Aree Protette (EUAP), comprensive dei Parchi Nazionali, delle Aree Naturali Marine Protette, delle Riserve Naturali Marine, delle Riserve Naturali Statali, dei Parchi e Riserve Naturali Regionali;

- la Rete Natura 2000, costituita ai sensi della Direttiva "Habitat" dai Siti di Importanza Comunitari (SIC) e dalle Zone di Protezione Speciale (ZPS) previste dalla Direttiva "Uccelli";
- le Important Bird Areas (IBA);
- le aree Ramsar, aree umide di importanza internazionale.

Di seguito verranno esplicitate nel dettaglio.

7.3.1. Sistema delle aree protette in Sicilia

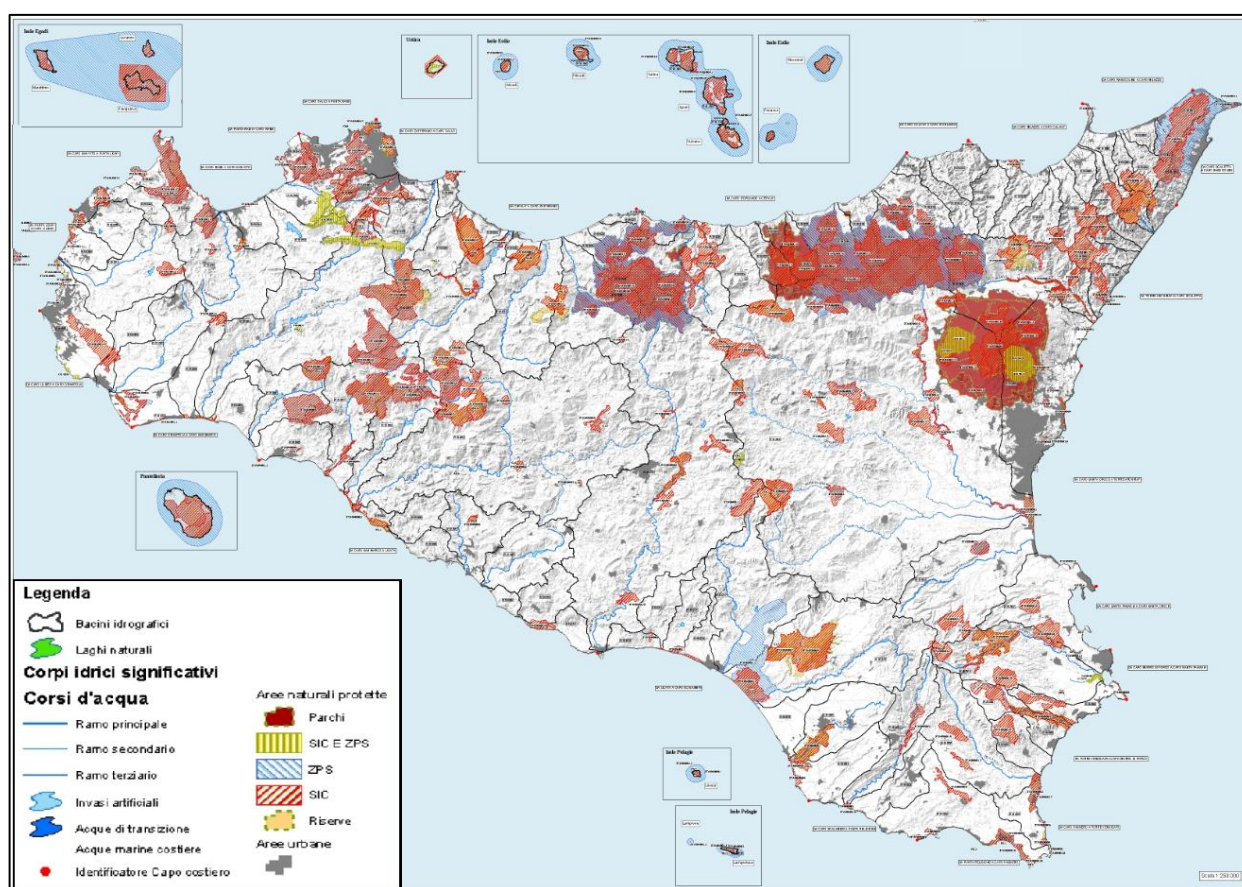
Nel "Sistema regionale delle aree protette" presenti sul territorio rientrano rispettivamente:

- *Parchi nazionali, parchi naturali regionali, riserve naturali statali e aree marine protette (Legge quadro sulle aree protette n. 394/1991) descritte al paragrafo "Aree protette EUAP";*
- *Rete Natura 2000: Siti di Interesse Comunitario (SIC) e Zone Speciali di Conservazione (ZSC) (Direttiva 92/43/CEE "Habitat") e Zone di Protezione Speciale ZPS (Direttiva 2009/147/CE "Uccelli") descritte al paragrafo "RETE NATURA 2000".*

In ottemperanza alle direttive n. 79/409/CEE e n. 92/43/CEE, con il Decreto n. 46/GAB del 21 febbraio 2005 sono stati individuati i siti d'importanza comunitaria (SIC) e le zone di protezione speciale (ZPS) per il territorio della Regione Siciliana.

Tabella 4: Tipizzazione delle esistenti aree protette nella Regione Sicilia

| TIPOLOGIA | NUMERO | SUPERFICIE (ha) |
|-----------|--------|-----------------|
| Parchi | 4 | 184663 |
| Riserve | 83 | 89932 |
| SIC | 205 | 365642 |
| SIC e ZPS | 15 | 17491 |
| ZPS | 16 | 350101 |

Figura 16: Carta delle aree protette¹⁰

7.3.2. Aree protette EUAP

Le aree protette dell'*Elenco Ufficiale delle Aree naturali Protette*, in acronimo EUAP, sono inserite dal MATTM (Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione per la protezione della natura) in un elenco che viene stilato e aggiornato periodicamente; ricadono nell'elenco aree naturali protette, marine e terrestri, ufficialmente riconosciute.

Secondo la **Legge quadro sulle aree protette n. 394/1991** sono classificate come aree protette:

- parchi nazionali;
- parchi naturali regionali;
- riserve naturali.

¹⁰ TAV. A6 PTA - Carta delle aree protette. Fonte: <http://www.osservatorioacque.it/documenti/pta/>

“La Legge quadro [...] detta principi fondamentali per l'istituzione e la gestione delle aree naturali protette, al fine di garantire e di promuovere, in forma coordinata, la conservazione e la valorizzazione del patrimonio naturale del paese.” (art. 1)

In tali aree si mettono in atto regimi di tutela e gestione per:

- favorire la conservazione di specie animali o vegetali;
- favorire l'integrazione tra l'uomo e l'ambiente naturale;
- salvaguardare i valori antropologici, archeologici, storici e architettonici e le attività agro-silvo-pastorali e tradizionali.

Attualmente è in vigore il 6° aggiornamento approvato il 27 aprile 2010 e pubblicato nel Supplemento ordinario n. 115 alla Gazzetta Ufficiale n. 125 del 31 maggio 2010¹¹.

La regione Sicilia avvia un'azione organica di tutela del territorio già con la *LR n. 98 del 06/05/1981* e ss.mm.ii.¹² “*Norme per l'istituzione nella Regione di parchi e riserve naturali*” prevedendo l'istituzione di **19 riserve** e la nascita di **3 parchi naturali** (*l'Etna, i Nebrodi e le Madonie*); azione organica di tutela del territorio che si completa nel 2001 con la nascita del *Parco dell'Alcantara*.

In sintesi, attualmente in Sicilia vi sono:

- **4 Parchi Regionali**, per una superficie totale di 184.655 ha, quali:
 - Parco dell'Etna (DPR 17/03/1987);
 - Parco delle Madonie (D ARTA 09/11/1989);
 - Parco dei Nebrodi (D ARTA n° 560 04/08/1993);
 - Parco fluviale dell'Alcantara (art. 129 LR n° 6 03/05/2001);

Tra questi figurava anche il *Parco dei Monti Sicani* istituito nel dicembre del 2014 ed annullato successivamente nel mese di luglio del 2019¹³.

- **1 Parco Nazionale**:
 - Parco Nazionale dell'Isola di Pantelleria (DPR 28/07/2016);
- **7 Aree Marine Protette**:
 - Area marina protetta Isola di Ustica (DM 12/11/1986);

¹¹ https://www.minambiente.it/sites/default/files/archivio/normativa/dm_27_04_2010.pdf

¹² LR 9 agosto 1988, n. 14 - Modifiche ed integrazioni alla LR 6-5-1981, n. 98 - “Norme per l'istituzione nella Regione Siciliana di Parchi e Riserve Naturali”. Fare riferimento alla LR n.71 del 3 ottobre 1995 “Disposizioni urgenti in materia di territorio e ambiente”

¹³ Il 23 luglio 2019 con il D.A. n. 390/GAB la Regione Siciliana annulla il decreto assessoriale n. 281/GAB concernente l'istituzione del Parco con il conseguente reinserimento delle Riserve Naturali Orientate di Monte Cammarata, Monti di Palazzo Adriano e Valle del Sosio, Monte Carcaci, Monte Genuardo e S. Maria del Bosco, che erano state integrate nel territorio nel parco, e la decadenza dell'ente gestore.

- Area marina protetta Isole Cicli (DI 7/12/1989 poi sostituito dal DM 09/11/2004);
 - Area marina protetta Isole Pelagie (DM 21/10/2002);
 - Area naturale marina protetta Capo Gallo - Isola delle Femmine (DM 24/07/2002);
 - Area naturale marina protetta del Plemmirio (DM 15/09/2004);
 - Riserva naturale marina Isole Egadi (DM 27/12/1991);
 - Area marina protetta di Capo Milazzo (istituita nel 2019 con riferimento al DM n° 153 26/11/2018¹⁴).
- **74 Riserve Statali¹⁵** , per una superficie complessiva di 85.181 ha, pari al 3,3% della superficie regionale.

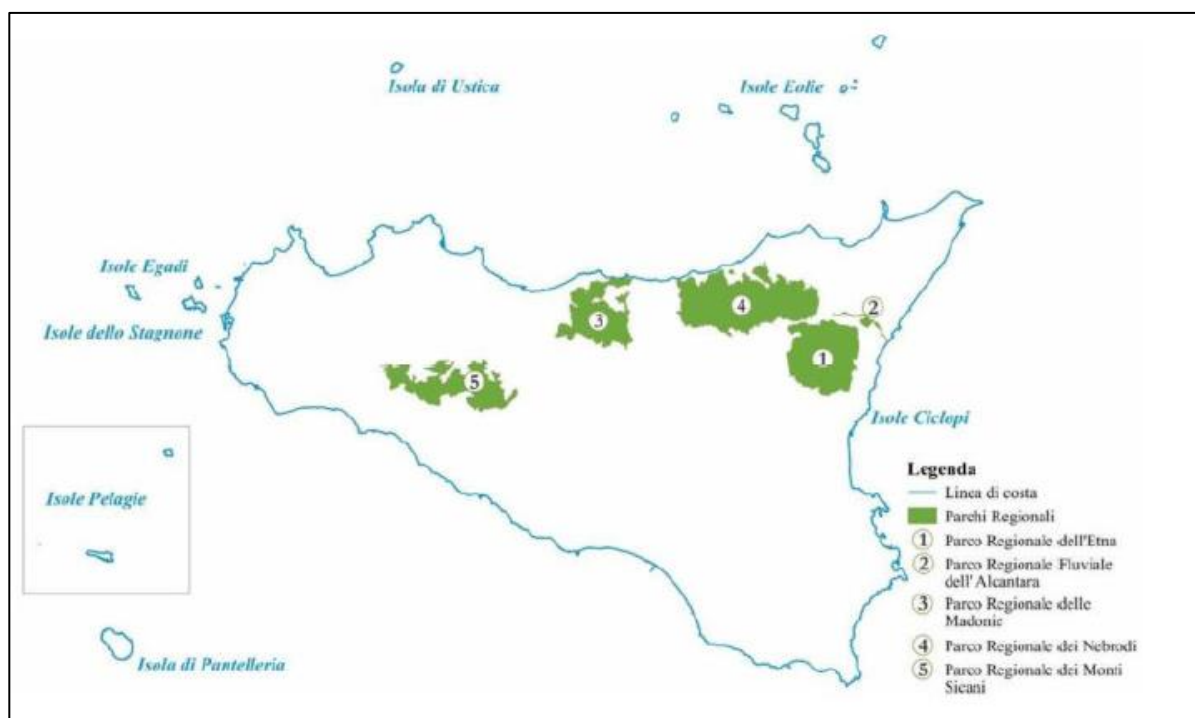


Figura 17 : Parchi Regionali in Sicilia

¹⁴ Ai sensi dell'articolo 19, comma 5, della legge 6 dicembre 1991, n. 394, e' approvato il regolamento di disciplina dell'area marina protetta «Capo Milazzo», di cui all'allegato 1, che costituisce parte integrante del presente decreto (art. 1 DM n° 153 26/11/2018)

¹⁵ Fare riferimento al DM 27/04/2010

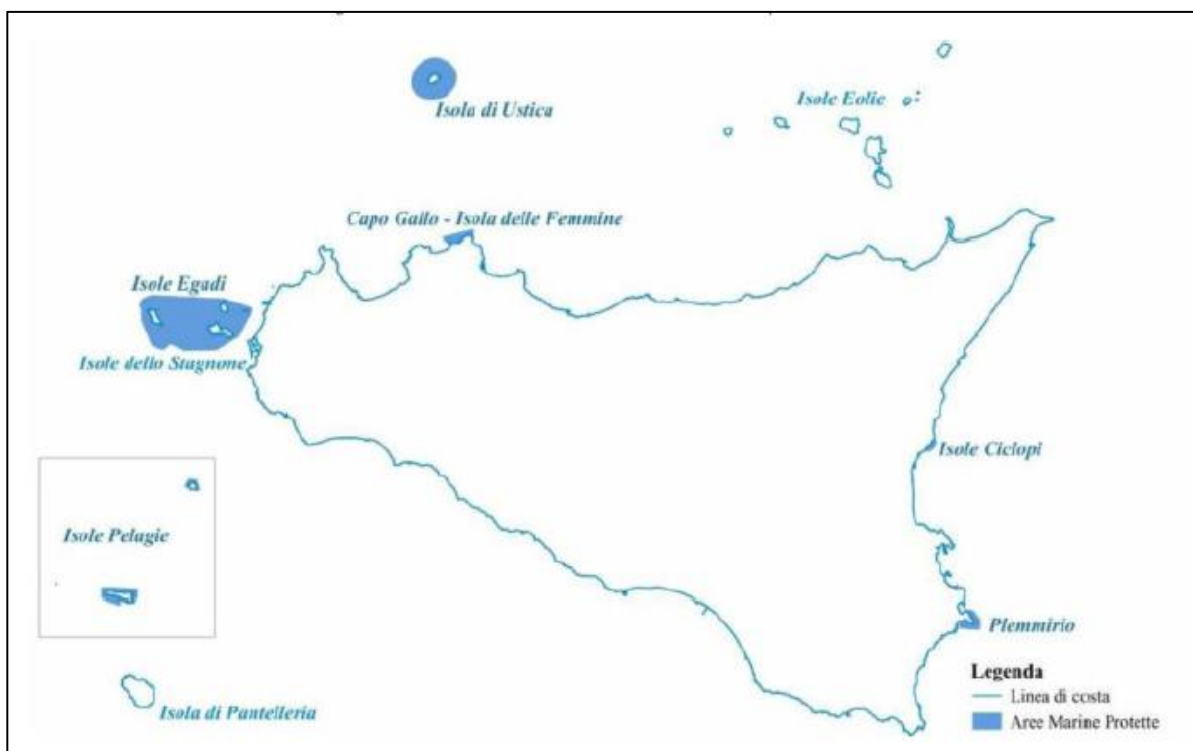


Figura 18: Aree Marine in Sicilia

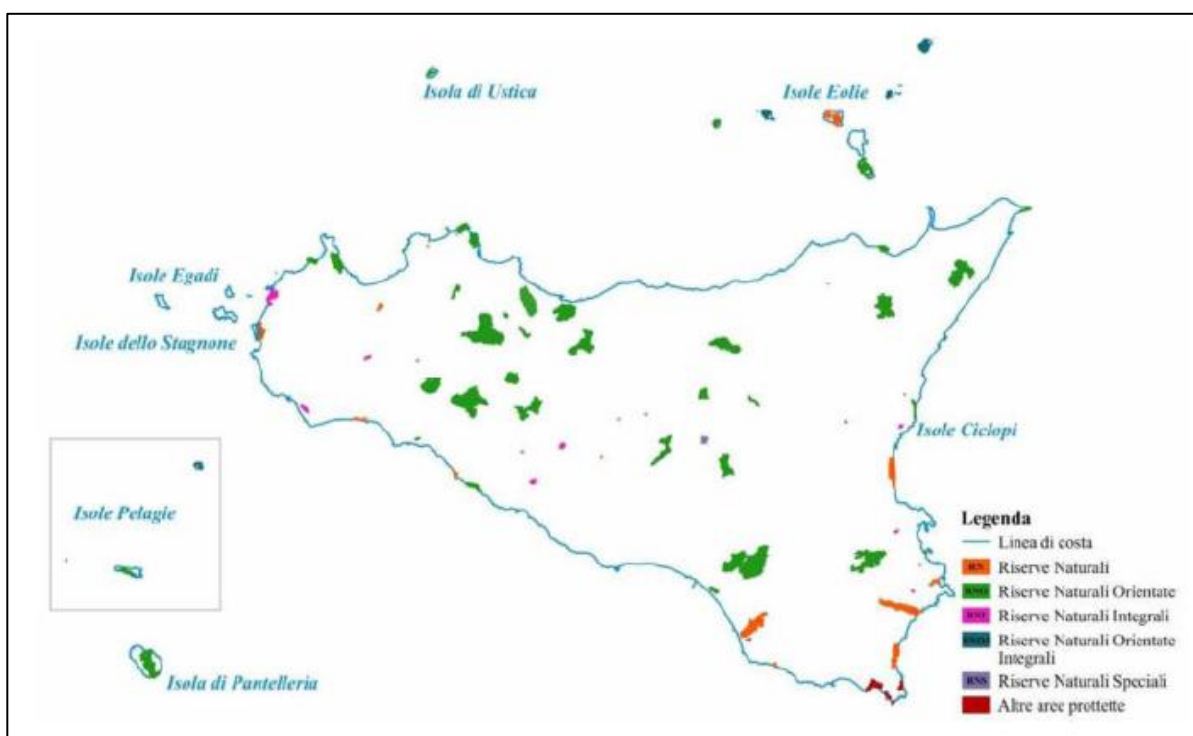


Figura 19: Sistema delle Riserve naturali e delle aree protette in Sicilia

Considerando un'area di buffer di 10 km nell'intorno dell'impianto oggetto di studio si segnala la presenza della *riserva naturale orientata Pantalica, valle dell'Anapo e*

Torrente Cava Grande posizionata a SUD-EST rispetto all'area di impianto e distante circa 9 km.

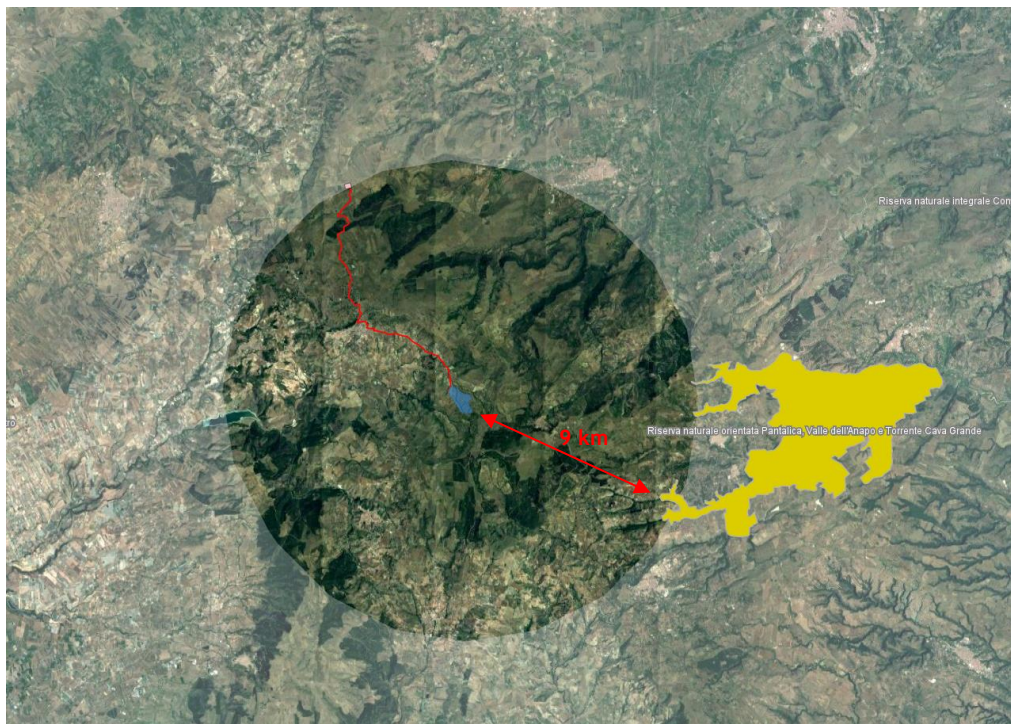


Figura 20: Rappresentazione del buffer di 10 km rispetto all'area di impianto e distanza rispetto all'area EUAP più vicina.

La Riserva Naturale Orientata “**Pantalica, Valle dell’Anapo e Torrente Cava Grande**” è stata istituita con decreto dell’Assessorato Territorio e Ambiente della Regione siciliana n. 482 del 25 luglio 1997. Ha una superficie complessiva di ha 3.712,07, ripartita in zona A (ha 1.743,95, pari al 46,98%) e zona B (ha 1.968,12, pari al 53,02%), per un totale di circa 3.988,60 ha.

Inoltre, in base alla direttiva europea “Habitat” l’area dell’Anapo è stata dichiarata SIC (sito d’interesse comunitario) denominata *ITA090009 “Valle del fiume Anapo, Cava grande del Calcinara, Cugni di Sortino”* che, pur ricalcando in massima parte i confini della riserva, presenta nel complesso un’estensione maggiore (4698 ha).

L’art. 3 del decreto n. 482 del 25 luglio 1997 precisa che “*al fine di tutelare:*

- *le interessanti associazioni vegetali della platanetalia orientalis e le biocenosi igrofile;*
- *una trota di incerta attribuzione tassonomica presente nelle acque del torrente Cava Grande e il cui areale di distribuzione sembra limitato a tale zona della Sicilia”.*

Dal punto di vista ambientale, pertanto, appare significativa la presenza di formazioni forestali di notevole interesse e valore naturalistico, rappresentate soprattutto dalla presenza di boschi ripariali a platano orientale (92C0 “*Boscaglie ripariali a Platanus Orientalis*”, da Carta degli habitat secondo Corine Biotopes) e salici, da leccete, da boschi misti di leccio e carpino nero e da querceti della specie virgiliana.

Dal punto di vista faunistico, la valle dell’Anapo e le cave limitrofe rappresentano per molti vertebrati un vero e proprio sito di rifugio e nidificazione, consentendo la sopravvivenza e la riproduzione di specie come l’istrice, la martora, numerosi rapaci sia diurni che notturni, la coturnice siciliana (*Alectoris graeca*), la testuggine terrestre (*Testudo hermanni*), il colubro leopardino (*Zamenis situla*) e la raganella (*Hyla Laurenti*).

Data la presenza di cavità naturali sono inoltre presenti specie come il Rinolofo maggiore (*Rhinolophus ferrumequinum*), il Rinolofo minore (*Rhinolophus hipposideros*), specie vulnerabile, e il Rinolofo di Mehely (*Rhinolophus mehelyi*), specie molto rara in tutto il territorio nazionale. Infine, degna di nota la presenza della trota macrostigma (*Salmo cettii*) che ha sui torrenti di Pantalica uno dei suoi pochi habitat superstiti.

L’importanza di tale area è dunque legata ad un ecosistema che si sviluppa essenzialmente lungo le rive del fiume Anapo composto da specie vegetali arboree e da specie faunistiche legate all’habitat sopra descritto. Per tale ragione, a causa della distanza rispetto all’impianto oggetto di studio, si può concludere che l’impatto potenziale su tale area è da considerarsi NULLO.

7.3.3. RETE NATURA 2000

In materia di conservazione della biodiversità, la politica comunitaria mette in atto le disposizioni della Direttiva “Habitat” e della Direttiva “Uccelli”.

Scopo della **Direttiva 92/43/CEE (Habitat)** è “*salvaguardare la biodiversità mediante la conservazione degli habitat naturali, nonché della flora e della fauna selvatiche nel territorio europeo degli Stati membri al quale si applica il trattato. [...] Le misure adottate a norma della presente direttiva tengono conto delle esigenze economiche, sociali e culturali, nonché delle particolarità regionali e locali.*” (art. 2)

La **Direttiva 79/409/CEE (Uccelli)** “concerne la conservazione di tutte le specie di uccelli viventi naturalmente allo stato selvatico nel territorio europeo degli Stati membri al quale

si applica il trattato. Essa si prefigge la protezione, la gestione e la regolazione di tali specie e ne disciplina lo sfruttamento. La Direttiva invita gli Stati membri ad adottare un regime generale di protezione delle specie, che includa una serie di divieti relativi a specifiche attività di minaccia diretta o disturbo.” (art. 1)

Gli allegati della Direttiva Habitat riportano liste di habitat e specie animali e vegetali per le quali si prevedono diverse azioni di conservazione e diversi gradi di tutela; nel dettaglio:

- *All. I*: habitat naturali di interesse comunitario la cui conservazione richiede la designazione di aree speciali di conservazione;
- *All. II*: specie animali e vegetali d'interesse comunitario la cui conservazione richiede la designazione di zone speciali di conservazione;
- *All. III*: criteri di selezione dei siti atti a essere individuati quali siti di importanza comunitaria e designati quali zone speciali di conservazione;
- *All. IV*: specie animali e vegetali di interesse comunitario che richiedono una protezione rigorosa.

Il recepimento della Direttiva è avvenuto in Italia nel 1997 attraverso il Regolamento **DPR 8 settembre 357/1997** modificato ed integrato dal **DPR 12 marzo 120/2003**.

La Direttiva Uccelli riconosce la perdita e il degrado degli habitat come i più gravi fattori di rischio per la conservazione degli uccelli selvatici; si pone quindi l'obiettivo di proteggere gli habitat delle specie elencate nell'*Allegato I* e di quelle migratorie non elencate che ritornano regolarmente, attraverso una rete coerente di Zone di Protezione Speciale (ZPS) che includano i territori più adatti alla sopravvivenza di queste specie.

Insieme le due direttive costituiscono la Rete “**Natura 2000**” rete ecologica che rappresenta uno strumento comunitario essenziale per tutela della *biodiversità* all'interno del territorio dell'UE; tale rete racchiude in sé aree naturali e seminaturali con alto valore biologico e naturalistico; da notare che sono incluse anche aree caratterizzate dalla presenza dell'uomo purché peculiari.

In tutta l'Unione Europea, Rete Natura 2000 comprende oltre 25000 siti per la conservazione della biodiversità, mentre in Italia, le Regioni, coordinate dal Ministero dell'Ambiente, hanno individuato più di 2500 siti Natura 2000 (2299 SIC, 27 dei quali sono stati già designati come ZSC, e 609 ZPS) pari al 21% dell'intero territorio nazionale.

Rete Natura 2000 è costituita da *Siti di Interesse Comunitario (SIC)*, *Zone Speciali di Conservazione (ZSC)* istituite dagli Stati Membri, secondo quanto stabilito dalla Direttiva

“Habitat”, e comprende anche le Zone di Protezione Speciale (ZPS) istituite ai sensi della Direttiva 2009/147/CE “Uccelli”.

Si definisce sito di interesse comunitario (SIC) quel sito che “è stato inserito nella lista dei siti selezionati dalla Commissione europea e che nella o nelle regioni biogeografiche cui appartiene, contribuisce in modo significativo a mantenere o a ripristinare un tipo di habitat naturale di cui all'allegato A o di una specie di cui all'allegato B in uno stato di conservazione soddisfacente e che può, inoltre, contribuire in modo significativo alla coerenza della rete ecologica “Natura 2000”, al fine di mantenere la diversità biologica nella regione biogeografica o nelle regioni biogeografiche in questione. Per le specie animali che occupano ampi territori, i siti di importanza comunitaria corrispondono ai luoghi, all'interno della loro area di distribuzione naturale, che presentano gli elementi fisici o biologici essenziali alla loro vita e riproduzione.” (art. 2 punto m *D.P.R. 8 settembre 357/1997*)

Si definisce Zona speciale di conservazione (ZSC) “un sito di importanza comunitaria in cui sono applicate le misure di conservazione necessarie al mantenimento o al ripristino, in uno stato di conservazione soddisfacente, degli habitat naturali o delle popolazioni delle specie per cui il sito è designato” (art. 2 punto n *D.P.R. 8 settembre 357/1997*)

Le ZSC sono, in base all'art. 3 comma 2 del *D.P.R. 8 settembre 357/1997*, designate dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio in accordo con le Regioni entro un arco temporale massimo di 6 anni.

Diversamente dai SIC, la cui designazione in ZSC richiede una lunga procedura, le ZPS sono designate direttamente dagli Stati membri ed entrano automaticamente a far parte della Rete Natura 2000.

Tutti i piani o progetti che possano avere incidenze significative sui siti e che non siano direttamente connessi e necessari alla loro gestione devono essere assoggettati alla procedura di valutazione di incidenza ambientale.

In Sicilia, con *Decreto n. 46/GAB del 21 febbraio 2005 dell'Assessorato Regionale per il Territorio e l'Ambiente*, sono stati istituiti **204** Siti di Importanza Comunitaria (SIC), **15** Zone di Protezione Speciale (ZPS), 14 aree contestualmente SIC e ZPS per un totale di 233 *aree da tutelare* - Figura 21 (elenco completo per la Sicilia dei siti ZPS in **Errore. L'origine riferimento non è stata trovata.** e SIC-ZSC in **Errore. L'origine riferimento non è stata trovata.** - FONTE: www.minambiente.it). Di tali Siti della Rete Natura 2000, attualmente

24 non sono gestiti da un Piano mentre gli altri sono organizzati in 58 Piani di Gestione, di cui solo due non ancora approvati¹⁶.

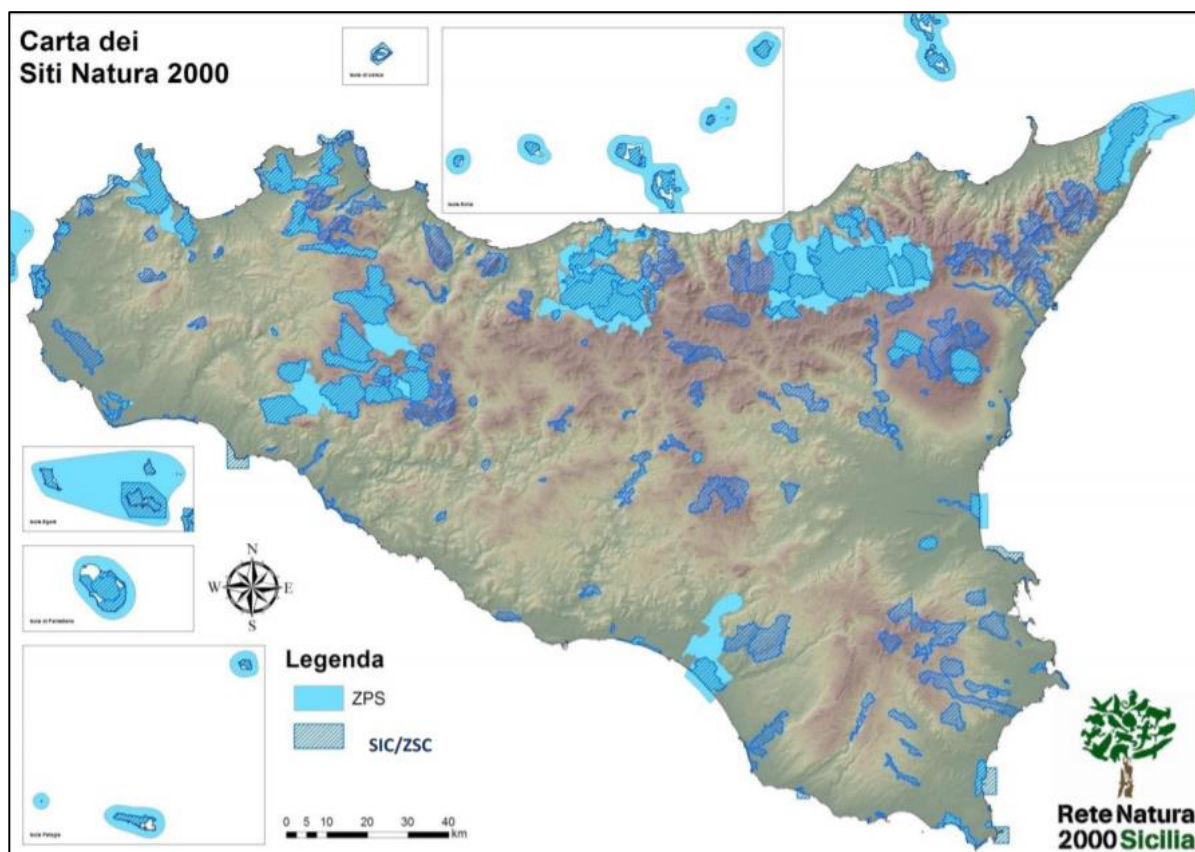


Figura 21: Carta dei SIC e ZPS (Fonte <https://www.minambiente.it/>)

Tabella 5: ZPS istituite ai sensi della Direttiva 2009/147/CE “Uccelli” per la regione Sicilia (FONTE: www.minambiente.it)

| CODICE | DENOMINAZIONE | Superficie (Ha) | Lunghezza (Km) | Coordinate geografiche | |
|-----------|--|--------------------|-------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| | | | | Longitudine (Gradi decimali) | Latitudine (Gradi decimali) |
| ITA010006 | Paludi di Capo Feto e Margi Spanò | 350 | 0 | 12.4978 | 37.6892 |
| ITA010027 | Arcipelago delle Egadi - area marina e terrestre | 48291 | 0 | 12.2203 | 37.9634 |
| ITA010028 | Stagnone di Marsala e Saline di Trapani - area marina e terrestre | 3731 | 0 | 12.4580 | 37.8775 |
| ITA010029 | Monte Cofano, Capo San Vito e Monte Sparagio | 15231 | 0 | 12.7805 | 38.0891 |
| ITA010030 | Isola di Pantelleria e area marina circostante | 15778 | 0 | 11.9930 | 36.7406 |
| ITA010031 | Laghetti di Preola e Gorgi Tondi, Sciare di Mazara e Pantano Leone | 1652 | 0 | 12.6795 | 37.5944 |

¹⁶ Stando all' Aggiornamento ad Aprile 2016

| | | | | | |
|-----------|--|--------|------|---------|---------|
| ITA010034 | Pantani di Anguillara | 124 | 6187 | 12.9153 | 37.8577 |
| ITA020010 | Isola di Ustica | 349 | 0 | 13.1756 | 38.6946 |
| ITA020027 | Monte Iato, Kumeta, Maganoce e Pizzo Parrino | 3034 | 0 | 13.2794 | 37.9581 |
| ITA020030 | Monte Matassaro, Monte Gradara e Monte Signora | 3989 | 0 | 13.1764 | 38.0144 |
| ITA020042 | Rocche di Entella | 178 | 0 | 13.1173 | 37.7793 |
| ITA020048 | Monti Sicani, Rocca Busambra e Bosco della Ficuzza | 59355 | 0 | 13.3184 | 37.6427 |
| ITA020049 | Monte Pecoraro e Pizzo Cirina | 8603 | 0 | 13.1409 | 38.1224 |
| ITA020050 | Parco delle Madonie | 40860 | 0 | 14.0184 | 37.8656 |
| ITA030042 | Monti Peloritani, Dorsale Curcuraci, Antennamare e area marina dello stretto di Messina | 27993 | 0 | 15.5629 | 38.2602 |
| ITA030044 | Arcipelago delle Eolie - area marina e terrestre | 41887 | 0 | 14.9003 | 38.4963 |
| ITA040013 | Arcipelago delle Pelagie - area marina e terrestre | 388044 | 0 | 12.5740 | 35.5145 |
| ITA050006 | Monte Conca | 1407 | 0 | 13.7044 | 37.4894 |
| ITA050012 | Torre Manfria, Biviere e Piana di Gela | 25057 | 0 | 14.3323 | 37.1009 |
| ITA060002 | Lago di Pergusa | 428 | 0 | 14.3047 | 37.5128 |
| ITA070003 | La Gurna | 41 | 0 | 15.2195 | 37.7696 |
| ITA070015 | Canalone del Tripodo | 1946 | 0 | 15.0436 | 37.7047 |
| ITA070016 | Valle del Bove | 3101 | 0 | 15.0392 | 37.7261 |
| ITA070017 | Sciare di Roccazzo della Bandiera | 2760 | 0 | 14.8936 | 37.7692 |
| ITA070018 | Piano dei Grilli | 1239 | 0 | 14.8539 | 37.7450 |
| ITA070029 | Biviere di Lentini, tratto mediano e foce del Fiume Simeto e area antistante la foce | 6194 | 0 | 14.9987 | 37.3871 |
| ITA090006 | Saline di Siracusa e Fiume Ciane | 362 | 0 | 15.2425 | 37.0439 |
| ITA090013 | Saline di Priolo | 232 | 0 | 15.2133 | 37.1444 |
| ITA090014 | Saline di Augusta | 114 | 0 | 15.2131 | 37.2470 |
| ITA090029 | Pantani della Sicilia sud-orientale, Morghella, di Marzamemi, di Punta Pilieri e Vendicari | 3559 | 0 | 15.0400 | 36.6928 |
| ITA090031 | Area Marina di Capo Passero | 74351 | 0 | 15.1539 | 36.6791 |

Tabella 6: SIC-ZSC istituite ai sensi della Direttiva 92/43/CEE "Habitat" per la regione Sicilia (FONTE: www.minambiente.it)

| CODICE | DENOMINAZIONE | ZSC | Superficie | Lunghezza | Coordinate geografiche | |
|------------------|--|-----|------------|-----------|------------------------|------------|
| | | | (Ha) | (Km) | Longitudine | Latitudine |
| (Gradi decimali) | | | | | | |
| ITA010001 | Isole dello Stagnone di Marsala | sì | 641 | 0 | 12.4392 | 37.8736 |
| ITA010002 | Isola di Marettimo | sì | 1111 | 0 | 12.0503 | 37.9686 |
| ITA010003 | Isola di Levanzo | sì | 552 | 0 | 12.3261 | 38.0017 |
| ITA010004 | Isola di Favignana | sì | 1832 | 0 | 12.3092 | 37.9222 |
| ITA010005 | Laghetti di Preola e Gorghi Tondi e Sciare di Mazara | sì | 1511 | 0 | 12.6715 | 37.5740 |
| ITA010006 | Paludi di Capo Feto e Margi Spanò | sì | 350 | 0 | 12.4978 | 37.6892 |

| | | | | | | |
|-----------|---|----|-------|---------|---------|---------|
| ITA010007 | Saline di Trapani | sì | 1007 | 0 | 12.4994 | 37.9825 |
| ITA010008 | Complesso Monte Bosco e Scorace | sì | 606 | 0 | 12.7569 | 37.9883 |
| ITA010009 | Monte Bonifato | sì | 322 | 0 | 12.9564 | 37.9509 |
| ITA010010 | Monte San Giuliano | sì | 999 | 0 | 12.5711 | 38.0411 |
| ITA010011 | Sistema dunale Capo Granitola, Porto Palo e Foce del Belice | sì | 538 | 0 | 12.7823 | 37.5812 |
| ITA010012 | Marausa: Macchia a Quercus calliprinos | sì | 3.03 | 0 | 12.5152 | 37.9416 |
| ITA010013 | Bosco di Calatafimi | sì | 241 | 0 | 12.8826 | 37.9420 |
| ITA010014 | Sciare di Marsala | sì | 4577 | 0 | 12.5679 | 37.7221 |
| ITA010015 | Complesso Monti di Castellammare del Golfo (TP) | sì | 2406 | 0 | 12.8497 | 38.0139 |
| ITA010016 | Monte Cofano e Litorale | sì | 561 | 0 | 12.6794 | 38.0966 |
| ITA010017 | Capo San Vito, Monte Monaco, Zingaro, Faraglioni Scopello, Monte Sparacio | sì | 7338 | 0 | 12.7508 | 38.1111 |
| ITA010018 | Foce del Torrente Calatubo e dune | sì | 108 | 0 | 12.9839 | 38.0406 |
| ITA010019 | Isola di Pantelleria: Montagna Grande e Monte Gibele | sì | 3099 | 0 | 11.9997 | 36.7875 |
| ITA010020 | Isola di Pantelleria - Area Costiera, Falesie e Bagno dell'Acqua | sì | 3402 | 0 | 11.9898 | 36.7501 |
| ITA010021 | Saline di Marsala | sì | 315 | 0 | 12.4728 | 37.8855 |
| ITA010022 | Complesso Monti di Santa Ninfa - Gibellina e Grotta di Santa Ninfa | sì | 783 | 0 | 12.8881 | 37.7922 |
| ITA010023 | Montagna Grande di Salemi | sì | 1321 | 0 | 12.7625 | 37.8939 |
| ITA010024 | Fondali dell'Arcipelago delle Isole Egadi | sì | 54655 | 0 | 12.2119 | 37.9547 |
| ITA010025 | Fondali del Golfo di Custonaci | | 7393 | 0 | 12.6167 | 38.0897 |
| ITA010026 | Fondali dell'isola dello Stagnone di Marsala | sì | 3442 | 0 | 12.4381 | 37.8756 |
| ITA010032 | Fondali dello Zingaro | | 2619 | 35.06 | 12.8122 | 38.1089 |
| ITA010033 | Banchi di Marettimo | | 6169 | 49.29 | 12.1350 | 38.1032 |
| ITA010034 | Pantani di Anguillara | | 124 | 6186.96 | 12.9153 | 37.8577 |
| ITA020001 | Rocca di Cefalù | sì | 36 | 0 | 14.0266 | 38.0370 |
| ITA020002 | Boschi di Gibilmanna e Cefalù | sì | 2570 | 0 | 14.0286 | 37.9931 |
| ITA020003 | Boschi di San Mauro Castelverde | sì | 3559 | 0 | 14.1892 | 37.9386 |
| ITA020004 | Monte S. Salvatore, Monte Catarineci, Vallone Mandarini, ambienti umidi | sì | 5815 | 0 | 14.0714 | 37.8475 |
| ITA020005 | Isola delle Femmine | sì | 15 | 0 | 13.2359 | 38.2102 |
| ITA020006 | Capo Gallo | sì | 549 | 0 | 13.2911 | 38.2083 |
| ITA020007 | Boschi Ficuzza e Cappelliere, Vallone Cerasa, Castagneti Mezzojuso | sì | 4627 | 0 | 13.4047 | 37.8819 |
| ITA020008 | Rocca Busambra e Rocche di Rao | sì | 6243 | 0 | 13.3592 | 37.8533 |
| ITA020009 | Cala Rossa e Capo Rama | sì | 200 | 0 | 13.0670 | 38.1220 |
| ITA020010 | Isola di Ustica | sì | 349 | 0 | 13.1756 | 38.6946 |
| ITA020011 | Rocche di Castronuovo, Pizzo Lupo, Gurghi di S. Andrea | sì | 1795 | 0 | 13.5725 | 37.6664 |
| ITA020012 | Valle del Fiume Oreto | sì | 158 | 0 | 13.3324 | 38.0840 |
| ITA020013 | Lago di Piana degli Albanesi | sì | 637 | 0 | 13.2942 | 37.9764 |
| ITA020014 | Monte Pellegrino | sì | 861 | 0 | 13.3469 | 38.1728 |

| | | | | | | |
|-----------|---|----|-------|------|---------|---------|
| ITA020015 | Complesso Calanchivo di Castellana Sicula | sì | 182 | 0 | 13.9841 | 37.7654 |
| ITA020016 | Monte Quacella, Monte dei Cervi, Pizzo Carbonara, Monte Ferro, Pizzo Otiero | sì | 8355 | 0 | 13.9767 | 37.8872 |
| ITA020017 | Complesso Pizzo Dipilo e Querceti su calcare | sì | 4387 | 0 | 13.9825 | 37.9136 |
| ITA020018 | Foce del Fiume Pollina e Monte Tardara | sì | 2095 | 0 | 14.2081 | 37.9753 |
| ITA020019 | Rupi di Catalfano e Capo Zafferano | sì | 340 | 0 | 13.5086 | 38.1036 |
| ITA020020 | Querceti sempreverdi di Geraci Siculo e Castelbuono | sì | 3380 | 0 | 14.1056 | 37.8736 |
| ITA020021 | Montagna Longa, Pizzo Montanello | sì | 4923 | 0 | 13.1317 | 38.1231 |
| ITA020022 | Calanchi, lembi boschivi e praterie di Riena | sì | 754 | 0 | 13.5358 | 37.7414 |
| ITA020023 | Raffo Rosso, Monte Cuccio e Vallone Sagana | sì | 6565 | 0 | 13.2319 | 38.1242 |
| ITA020024 | Rocche di Ciminna | sì | 1139 | 0 | 13.5453 | 37.8803 |
| ITA020025 | Bosco di S. Adriano | sì | 6821 | 0 | 13.3006 | 37.6353 |
| ITA020026 | Monte Pizzuta, Costa del Carpineto, Moarda | sì | 1949 | 0 | 13.2758 | 38.0153 |
| ITA020027 | Monte Iato, Kumeta, Maganoce e Pizzo Parrino | sì | 3034 | 0 | 13.2794 | 37.9581 |
| ITA020028 | Serra del Leone e Monte Stagnataro | sì | 3750 | 0 | 13.5144 | 37.6641 |
| ITA020029 | Monte Rose e Monte Pernice | sì | 2529 | 0 | 13.4006 | 37.6406 |
| ITA020030 | Monte Matassarò, Monte Gradara e Monte Signora | sì | 3989 | 0 | 13.1764 | 38.0144 |
| ITA020031 | Monte d'Indisi, Montagna dei Cavalli, Pizzo Pontorno e Pian del Leone | sì | 2432 | 0 | 13.4442 | 37.6601 |
| ITA020032 | Boschi di Granza | sì | 1878 | 0 | 13.7969 | 37.8475 |
| ITA020033 | Monte San Calogero (Termini Imerese) | sì | 2799 | 0 | 13.7097 | 37.9400 |
| ITA020034 | Monte Carcaci, Pizzo Colobria e ambienti umidi | sì | 1869 | 0 | 13.5072 | 37.7147 |
| ITA020035 | Monte Genuardo e Santa Maria del Bosco | sì | 2683 | 0 | 13.1597 | 37.6992 |
| ITA020036 | Monte Triona e Monte Colomba | sì | 3313 | 0 | 13.3297 | 37.7101 |
| ITA020037 | Monti Barracù, Cardelia, Pizzo Cangialosi e Gole del Torrente Corleone | sì | 5351 | 0 | 13.3206 | 37.7700 |
| ITA020038 | Sugherete di Contrada Serradaino | sì | 341 | 0 | 14.1401 | 38.0182 |
| ITA020039 | Monte Cane, Pizzo Selva a Mare, Monte Trigna | sì | 4944 | 0 | 13.5517 | 37.9719 |
| ITA020040 | Monte Zimmarà (Gangi) | sì | 1783 | 0 | 14.2533 | 37.7492 |
| ITA020041 | Monte San Calogero (Gangi) | sì | 174 | 0 | 14.2205 | 37.7883 |
| ITA020042 | Rocche di Entella | sì | 178 | 0 | 13.1173 | 37.7793 |
| ITA020043 | Monte Rosamarina e Cozzo Famò | sì | 236 | 0 | 13.6610 | 37.9605 |
| ITA020044 | Monte Grifone | sì | 1705 | 0 | 13.3564 | 38.0536 |
| ITA020045 | Rocca di Sciarà | sì | 400 | 0 | 13.9085 | 37.8279 |
| ITA020046 | Fondali dell'isola di Ustica | sì | 16214 | 0 | 13.1740 | 38.6672 |
| ITA020047 | Fondali di Isola delle Femmine - Capo Gallo | | 2155 | 0 | 13.2778 | 38.2122 |
| ITA020051 | Baia Settefrati e spiaggia di Salinelle | | 68 | 3.5 | 13.9636 | 38.0289 |
| ITA020052 | Fondali di Capo Zafferano | | 2514 | 28.5 | 13.5345 | 38.1207 |
| ITA030001 | Stretta di Longi | sì | 946 | 0 | 14.7328 | 38.0522 |
| ITA030002 | Torrente Fiumetto e Pizzo d'Uncina | sì | 1516 | 0 | 14.7878 | 38.0158 |
| ITA030003 | Rupi di Taormina e Monte Veneretta | sì | 608 | 0 | 15.2633 | 37.8639 |
| ITA030004 | Bacino del Torrente Letojanni | sì | 1308 | 0 | 15.2646 | 37.8918 |

| | | | | | | |
|-----------|--|----|-------|------|---------|---------|
| ITA030005 | Bosco di Malabotta | sì | 1595 | 0 | 15.0317 | 37.9708 |
| ITA030006 | Rocca di Novara | sì | 1413 | 0 | 15.1563 | 37.9858 |
| ITA030007 | Affluenti del Torrente Mela | sì | 1565 | 0 | 15.3036 | 38.0776 |
| ITA030008 | Capo Peloro - Laghi di Ganzirri | sì | 60 | 0 | 15.6156 | 38.2608 |
| ITA030009 | Pizzo Mualio, Montagna di Vernà | sì | 1615 | 0 | 15.2678 | 38.0086 |
| ITA030010 | Fiume Fiumedinisi, Monte Scuderi | sì | 7198 | 0 | 15.3464 | 38.0569 |
| ITA030011 | Dorsale Curcuraci, Antennamare | sì | 11483 | 0 | 15.4950 | 38.2019 |
| ITA030012 | Laguna di Oliveri - Tindari | sì | 467 | 0 | 15.0430 | 38.1441 |
| ITA030013 | Rocche di Alcara Li Fusi | sì | 2183 | 0 | 14.7094 | 38.0250 |
| ITA030014 | Pizzo Fau, Monte Pomiere, Pizzo Bidi e Serra della Testa | sì | 8558 | 0 | 14.4936 | 37.9247 |
| ITA030015 | Valle del Fiume Caronia, Lago Zilio | sì | 876 | 0 | 14.4169 | 37.9653 |
| ITA030016 | Pizzo della Battaglia | sì | 894 | 0 | 14.5486 | 37.9486 |
| ITA030017 | Vallone Laccaretta e Urio Quattrocchi | sì | 3569 | 0 | 14.4064 | 37.9214 |
| ITA030018 | Pizzo Michele | sì | 2817 | 0 | 14.5294 | 38.0019 |
| ITA030019 | Tratto Montano del Bacino della Fiumara di Agrò | sì | 4536 | 0 | 15.2242 | 37.9556 |
| ITA030020 | Fiume San Paolo | sì | 1357 | 0 | 15.0983 | 37.9596 |
| ITA030021 | Torrente San Cataldo | sì | 868 | 0 | 15.1881 | 37.8986 |
| ITA030022 | Lecceta di S. Fratello | sì | 391 | 0 | 14.6178 | 37.9522 |
| ITA030023 | Isola di Alicudi | sì | 389 | 0 | 14.3442 | 38.5411 |
| ITA030024 | Isola di Filicudi | sì | 779 | 0 | 14.5492 | 38.5733 |
| ITA030025 | Isola di Panarea e Scogli Viciniori | sì | 259 | 0 | 15.0659 | 38.6373 |
| ITA030026 | Isole di Stromboli e Strombolicchio | sì | 1057 | 0 | 15.2114 | 38.7997 |
| ITA030027 | Isola di Vulcano | sì | 1608 | 0 | 14.9647 | 38.4006 |
| ITA030028 | Isola di Salina (Monte Fossa delle Felci e dei Porri) | sì | 665 | 0 | 14.8236 | 38.5603 |
| ITA030029 | Isola di Salina (Stagno di Lingua) | sì | 1234 | 0 | 14.8539 | 38.5339 |
| ITA030030 | Isola di Lipari | sì | 2476 | 0 | 14.9365 | 38.4536 |
| ITA030031 | Isola Bella, Capo Taormina e Capo S. Andrea | sì | 22 | 0 | 15.2995 | 37.8519 |
| ITA030032 | Capo Milazzo | sì | 47 | 0 | 15.2347 | 38.2675 |
| ITA030033 | Capo Calavà | sì | 159 | 0 | 14.9150 | 38.1859 |
| ITA030034 | Rocche di Roccella Valdemone | sì | 863 | 0 | 15.0131 | 37.9269 |
| ITA030035 | Alta Valle del Fiume Alcantara | sì | 3631 | 0 | 14.9169 | 37.9494 |
| ITA030036 | Riserva naturale del Fiume Alcantara | sì | 980 | 0 | 15.1427 | 37.8936 |
| ITA030037 | Fiumara di Floresta | sì | 2096 | 0 | 15.2228 | 38.0394 |
| ITA030038 | Serra del Re, Monte Soro e Biviere di Cesarò | sì | 21318 | 0 | 14.7072 | 37.9472 |
| ITA030039 | Monte Pelato | sì | 3908 | 0 | 14.5872 | 37.8894 |
| ITA030040 | Fondali di Taormina - Isola Bella | | 140 | 0 | 15.3015 | 37.8476 |
| ITA030041 | Fondali dell'isola di Salina | | 2099 | 0 | 14.8597 | 38.5414 |
| ITA030045 | Fondali di Capo Milazzo | | 748 | 16.6 | 15.2313 | 38.2700 |
| ITA040001 | Isola di Linosa | sì | 435 | 0 | 12.8660 | 35.8619 |
| ITA040002 | Isola di Lampedusa e Lampione | sì | 1406 | 0 | 12.5628 | 35.5144 |
| ITA040003 | Foce del Magazzolo, Foce del Platani, Capo Bianco, Torre Salsa | sì | 1236 | 0 | 13.3136 | 37.3764 |
| ITA040004 | Foce del Fiume Verdura | sì | 887 | 0 | 13.2327 | 37.4925 |

| | | | | | | |
|-----------|---|----|-------|-------|---------|---------|
| ITA040005 | Monte Cammarata - Contrada Salaci | sì | 2107 | 0 | 13.6025 | 37.6192 |
| ITA040006 | Complesso Monte Telegrafo e Rocca Ficuzza | sì | 5289 | 0 | 13.1389 | 37.6019 |
| ITA040007 | Pizzo della Rondine, Bosco di S. Stefano Quisquina | sì | 3160 | 0 | 13.5211 | 37.6011 |
| ITA040008 | Maccalube di Aragona | sì | 436 | 0 | 13.5931 | 37.3767 |
| ITA040009 | Monte San Calogero (Sciacca) | | 127 | 0 | 13.1047 | 37.5175 |
| ITA040010 | Litorale di Palma di Montechiaro | sì | 1000 | 0 | 13.7764 | 37.1551 |
| ITA040011 | La Montagnola e Acqua Fitusa | sì | 311 | 0 | 13.6672 | 37.6328 |
| ITA040012 | Fondali di Capo San Marco - Sciacca | | 18330 | 0 | 13.0117 | 37.5044 |
| ITA040014 | Fondali delle Isole Pelagie | sì | 4085 | 0 | 12.5753 | 35.4962 |
| ITA040015 | Scala dei Turchi | | 30 | 0 | 13.4685 | 37.2938 |
| ITA040016 | Fondali di Torre Salsa | | 12730 | 51.65 | 13.2677 | 37.3601 |
| ITA050001 | Biviere e Macconi di Gela | sì | 3663 | 0 | 14.3375 | 37.0325 |
| ITA050002 | Torrente Vaccarizzo (tratto terminale) | sì | 440 | 0 | 14.1022 | 37.6089 |
| ITA050003 | Lago Soprano | sì | 92 | 0 | 13.8728 | 37.4605 |
| ITA050004 | Monte Capodarso e Valle del Fiume Imera Meridionale | sì | 2288 | 0 | 14.1211 | 37.4574 |
| ITA050005 | Lago Sfondato | sì | 126 | 0 | 13.9467 | 37.5822 |
| ITA050006 | Monte Conca | sì | 1407 | 0 | 13.7044 | 37.4894 |
| ITA050007 | Sughereta di Niscemi | sì | 3213 | 0 | 14.4294 | 37.1139 |
| ITA050008 | Rupe di Falconara | sì | 138 | 0 | 14.0717 | 37.1338 |
| ITA050009 | Rupe di Marianopoli | sì | 1161 | 0 | 13.9205 | 37.5829 |
| ITA050010 | Pizzo Muculufa | sì | 969 | 0 | 14.0014 | 37.2142 |
| ITA050011 | Torre Manfria | sì | 720 | 0 | 14.1444 | 37.0981 |
| ITA060001 | Lago Ogliastro | sì | 1136 | 0 | 14.5608 | 37.4364 |
| ITA060002 | Lago di Pergusa | sì | 428 | 0 | 14.3047 | 37.5128 |
| ITA060003 | Lago di Pozzillo | sì | 3393 | 0 | 14.5900 | 37.6506 |
| ITA060004 | Monte Altesina | sì | 1323 | 0 | 14.2900 | 37.6633 |
| ITA060005 | Lago di Ancipa | sì | 1519 | 0 | 14.5486 | 37.8375 |
| ITA060006 | Monte Sambughetti, Monte Campanito | sì | 3670 | 0 | 14.3747 | 37.8222 |
| ITA060007 | Vallone di Piano della Corte | sì | 450 | 0 | 14.5042 | 37.6450 |
| ITA060008 | Contrada Giammaiano | sì | 577 | 0 | 14.4889 | 37.8386 |
| ITA060009 | Bosco di Sperlinga, Alto Salso | sì | 1781 | 0 | 14.3269 | 37.7381 |
| ITA060010 | Vallone Rossomanno | sì | 2357 | 0 | 14.3956 | 37.4456 |
| ITA060011 | Contrada Caprara | sì | 1131 | 0 | 14.0955 | 37.4052 |
| ITA060012 | Boschi di Piazza Armerina | sì | 4610 | 0 | 14.3389 | 37.4114 |
| ITA060013 | Serre di Monte Cannarella | sì | 1222 | 0 | 14.2383 | 37.5467 |
| ITA060014 | Monte Chiapparo | sì | 1877 | 0 | 14.5471 | 37.5715 |
| ITA060015 | Contrada Valanghe | sì | 2339 | 0 | 14.7781 | 37.5911 |
| ITA070001 | Foce del Fiume Simeto e Lago Gornalunga | sì | 1837 | 0 | 15.0346 | 37.4126 |
| ITA070002 | Riserva naturale Fiume Fiumefreddo | sì | 108 | 0 | 15.2302 | 37.7917 |
| ITA070003 | La Gurna | sì | 41 | 0 | 15.2195 | 37.7696 |
| ITA070004 | Timpa di Acireale | sì | 236 | 0 | 15.1695 | 37.6318 |
| ITA070005 | Bosco di Santo Pietro | sì | 7236 | 0 | 14.5047 | 37.1078 |
| ITA070006 | Isole dei Ciclopi | | 2.54 | 0 | 15.1666 | 37.5614 |

| | | | | | | |
|-----------|---|----|------|-----|---------|---------|
| ITA070007 | Bosco del Flascio | sì | 3022 | 0 | 14.8706 | 37.9300 |
| ITA070008 | Complesso Immacolatelle, Micio Conti, boschi limitrofi | sì | 69 | 0 | 15.1166 | 37.5592 |
| ITA070009 | Fascia altomontana dell'Etna | sì | 5951 | 0 | 14.9939 | 37.7539 |
| ITA070010 | Dammusi | sì | 2051 | 0 | 14.9917 | 37.8133 |
| ITA070011 | Poggio S. Maria | sì | 807 | 0 | 14.8052 | 37.6463 |
| ITA070012 | Pineta di Adrano e Biancavilla | sì | 2378 | 0 | 14.9353 | 37.7200 |
| ITA070013 | Pineta di Linguaglossa | sì | 605 | 0 | 15.0581 | 37.8033 |
| ITA070014 | Monte Baracca, Contrada Giarrita | sì | 1716 | 0 | 15.0686 | 37.7778 |
| ITA070015 | Canalone del Tripodo | sì | 1946 | 0 | 15.0436 | 37.7047 |
| ITA070016 | Valle del Bove | sì | 3101 | 0 | 15.0392 | 37.7261 |
| ITA070017 | Sciare di Roccazzo della Bandiera | sì | 2760 | 0 | 14.8936 | 37.7692 |
| ITA070018 | Piano dei Grilli | sì | 1239 | 0 | 14.8539 | 37.7450 |
| ITA070019 | Lago Gurrída e Sciare di S. Venera | sì | 1519 | 0 | 14.8553 | 37.8525 |
| ITA070020 | Bosco di Milo | sì | 82 | 0 | 15.1127 | 37.7105 |
| ITA070021 | Bosco di S. Maria La Stella | sì | 133 | 0 | 15.1227 | 37.6335 |
| ITA070022 | Bosco di Linera | sì | 44 | 0 | 15.1493 | 37.6516 |
| ITA070023 | Monte Minardo | sì | 501 | 0 | 14.8497 | 37.7269 |
| ITA070024 | Monte Arso | sì | 124 | 0 | 14.9353 | 37.6623 |
| ITA070025 | Tratto di Pietralunga del Fiume Simeto | sì | 748 | 0 | 14.8449 | 37.5664 |
| ITA070026 | Forre laviche del Fiume Simeto | sì | 1377 | 0 | 14.7825 | 37.7514 |
| ITA070027 | Contrada Sorbera e Contrada Gibiotti | sì | 1439 | 0 | 15.1647 | 37.8614 |
| ITA070028 | Fondali di Acicastello (Isola Lachea - Ciclopi) | | 619 | 0 | 15.1661 | 37.5556 |
| ITA080001 | Foce del Fiume Irminio | sì | 189 | 0 | 14.5958 | 36.7783 |
| ITA080002 | Alto corso del Fiume Irmino | sì | 1255 | 0 | 14.7651 | 36.9270 |
| ITA080003 | Vallata del Fiume Ippari (Pineta di Vittoria) | sì | 2692 | 0 | 14.5068 | 36.9013 |
| ITA080004 | Punta Braccetto, Contrada Cammarana | sì | 476 | 0 | 14.4542 | 36.8417 |
| ITA080005 | Isola dei Porri | sì | 16 | 0 | 14.9322 | 36.6854 |
| ITA080006 | Cava Randello, Passo Marinaro | sì | 499 | 0 | 14.4675 | 36.8639 |
| ITA080007 | Spiaggia Maganuco | sì | 168 | 0 | 14.8148 | 36.7176 |
| ITA080008 | Contrada Religione | sì | 194 | 0 | 14.7880 | 36.7051 |
| ITA080009 | Cava d'Ispica | sì | 947 | 0 | 14.8761 | 36.8105 |
| ITA080010 | Fondali Foce del Fiume Irminio | | 1514 | 0 | 14.5911 | 36.7661 |
| ITA080011 | Conca del Salto | | 291 | 4.8 | 14.7341 | 36.8187 |
| ITA080012 | Torrente Prainito | | 201 | 5.7 | 14.9192 | 36.8736 |
| ITA090001 | Isola di Capo Passero | sì | 37 | 0 | 15.1485 | 36.6843 |
| ITA090002 | Vendicari | sì | 1517 | 0 | 15.0867 | 36.8061 |
| ITA090003 | Pantani della Sicilia sudorientale | sì | 1601 | 0 | 15.0269 | 36.7078 |
| ITA090004 | Pantano Morghella | sì | 263 | 0 | 15.1149 | 36.7017 |
| ITA090005 | Pantano di Marzamemi | sì | 31 | 0 | 15.1149 | 36.7358 |
| ITA090006 | Saline di Siracusa e Fiume Ciane | sì | 362 | 0 | 15.2425 | 37.0439 |
| ITA090007 | Cava Grande del Cassibile, Cava Cinque Porte, Cava e Bosco di Bauli | sì | 5256 | 0 | 15.0961 | 36.9703 |
| ITA090008 | Capo Murro di Porco, Penisola della Maddalena e Grotta Pellegrino | sì | 172 | 0 | 15.3205 | 37.0215 |

| | | | | | | |
|-----------|--|----|------|---|---------|---------|
| ITA090009 | Valle del Fiume Anapo, Cavagrande del Calcinara, Cugni di Sortino | sì | 4698 | 0 | 14.9569 | 37.1014 |
| ITA090010 | Isola Correnti, Pantani di Punta Pilieri, chiusa dell'Alga e Parrino | sì | 146 | 0 | 15.0932 | 36.6583 |
| ITA090011 | Grotta Monello | sì | 61 | 0 | 15.1650 | 37.0193 |
| ITA090012 | Grotta Palombara | sì | 61 | 0 | 15.1978 | 37.1051 |
| ITA090013 | Saline di Priolo | sì | 232 | 0 | 15.2133 | 37.1444 |
| ITA090014 | Saline di Augusta | sì | 114 | 0 | 15.2131 | 37.2470 |
| ITA090015 | Torrente Sapillone | sì | 669 | 0 | 14.9147 | 37.1556 |
| ITA090016 | Alto corso del Fiume Asinaro, Cava Piraro e Cava Carosello | sì | 2327 | 0 | 15.0169 | 36.9400 |
| ITA090017 | Cava Palombieri | sì | 552 | 0 | 14.8992 | 36.8683 |
| ITA090018 | Fiume Tellesimo | sì | 1315 | 0 | 14.8759 | 36.9377 |
| ITA090019 | Cava Cardinale | sì | 2043 | 0 | 15.0086 | 37.0450 |
| ITA090020 | Monti Climiti | sì | 2972 | 0 | 15.1267 | 37.1367 |
| ITA090021 | Cava Contessa - Cugno Lupo | sì | 1795 | 0 | 15.1092 | 36.9844 |
| ITA090022 | Bosco Pisano | sì | 2082 | 0 | 14.8628 | 37.1736 |
| ITA090023 | Monte Lauro | sì | 1706 | 0 | 14.8275 | 37.1075 |
| ITA090024 | Cozzo Ogliastrì | sì | 1598 | 0 | 15.0694 | 37.2014 |
| ITA090026 | Fondali di Brucoli - Agnone | | 1338 | 0 | 15.1542 | 37.3014 |
| ITA090027 | Fondali di Vendicari | | 3901 | 0 | 15.1042 | 36.7964 |
| ITA090028 | Fondali dell'isola di Capo Passero | | 5367 | 0 | 15.1381 | 36.6764 |
| ITA090030 | Fondali del Plemmirio | sì | 2423 | 0 | 15.3458 | 36.9944 |

Considerando un'area di buffer di 10 km nell'intorno dell'impianto oggetto di studio si segnala la presenza di diverse aree appartenenti alla Rete Natura 2000 ed in particolare:

- La ZSC *Monte Lauro* (ITA090023) distante circa 300 metri dall'area di impianto;
- La ZSC *Bosco Pisano* (ITA090022) distante circa 3 km dall'area di impianto;
- La ZSC *Torrente Sapillone* (ITA090015) distante circa 7 km dall'area di impianto.

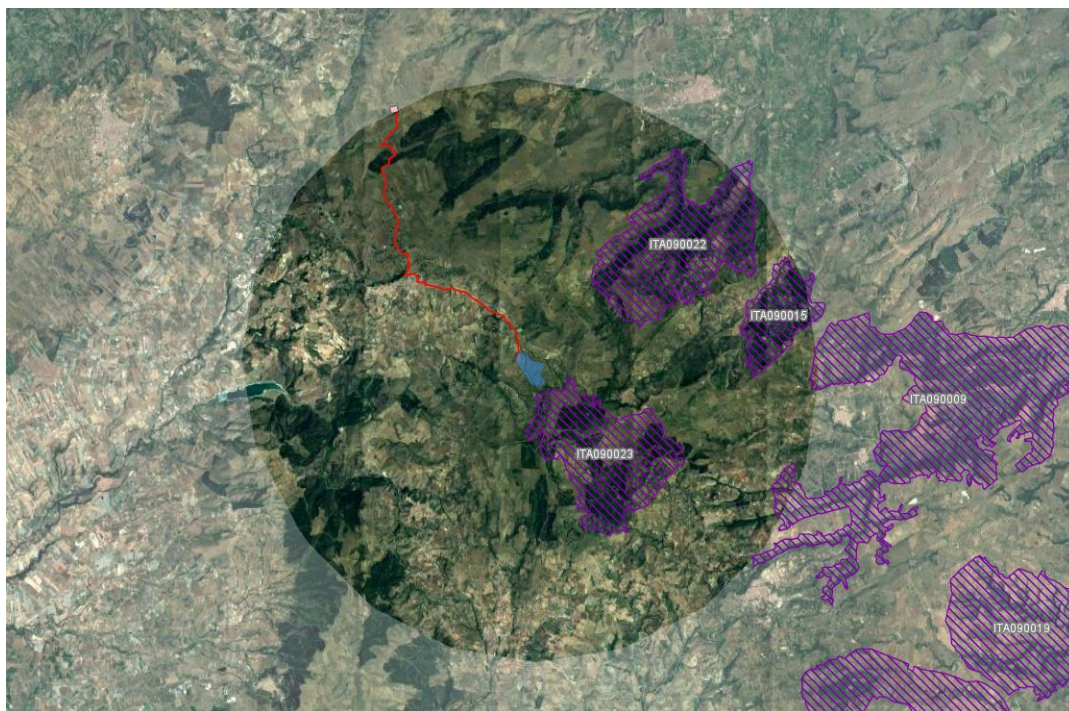


Figura 22: aree ZSC nelle vicinanze dell'area di impianto (buffer di 10 km)

Anche se l'area di impianto si trova a circa 300 metri rispetto alla ZSC più vicina, si può affermare che l'impianto e le relative opere annesse non avranno impatti né diretti né indiretti sugli habitat presenti all'interno delle ZSC sopracitate. Dall'analisi cartografica, tutte le opere risultano esterne non solo ai siti censiti dal progetto di Rete Natura 2000 ma anche da relative aree contermini e da corridoi lineari e diffusi segnalati dalla Regione Sicilia. Le uniche aree che ricadono all'interno della ZSC sono le aree che verranno utilizzare esclusivamente per le opere di mitigazione/compensazione e pertanto si procederà alla conservazione dello stato attuale dell'area favorendo la piantumazione di specie vegetali autoctone.

Il sito è interessato per la maggior parte da seminativo, l'unica area sensibile risulta in prossimità degli habitat segnalati come prioritari e classificati secondo il codice 6220* "*Praterie ad Ampelodesmos Mauritanicus*". In realtà lo stato di fatto dei luoghi mostra una realtà compromessa dall'attività agricola intensiva e pertanto si è assistito nel tempo ad una trasformazione radicale dei luoghi dovuta all'impatto antropico progressivo.

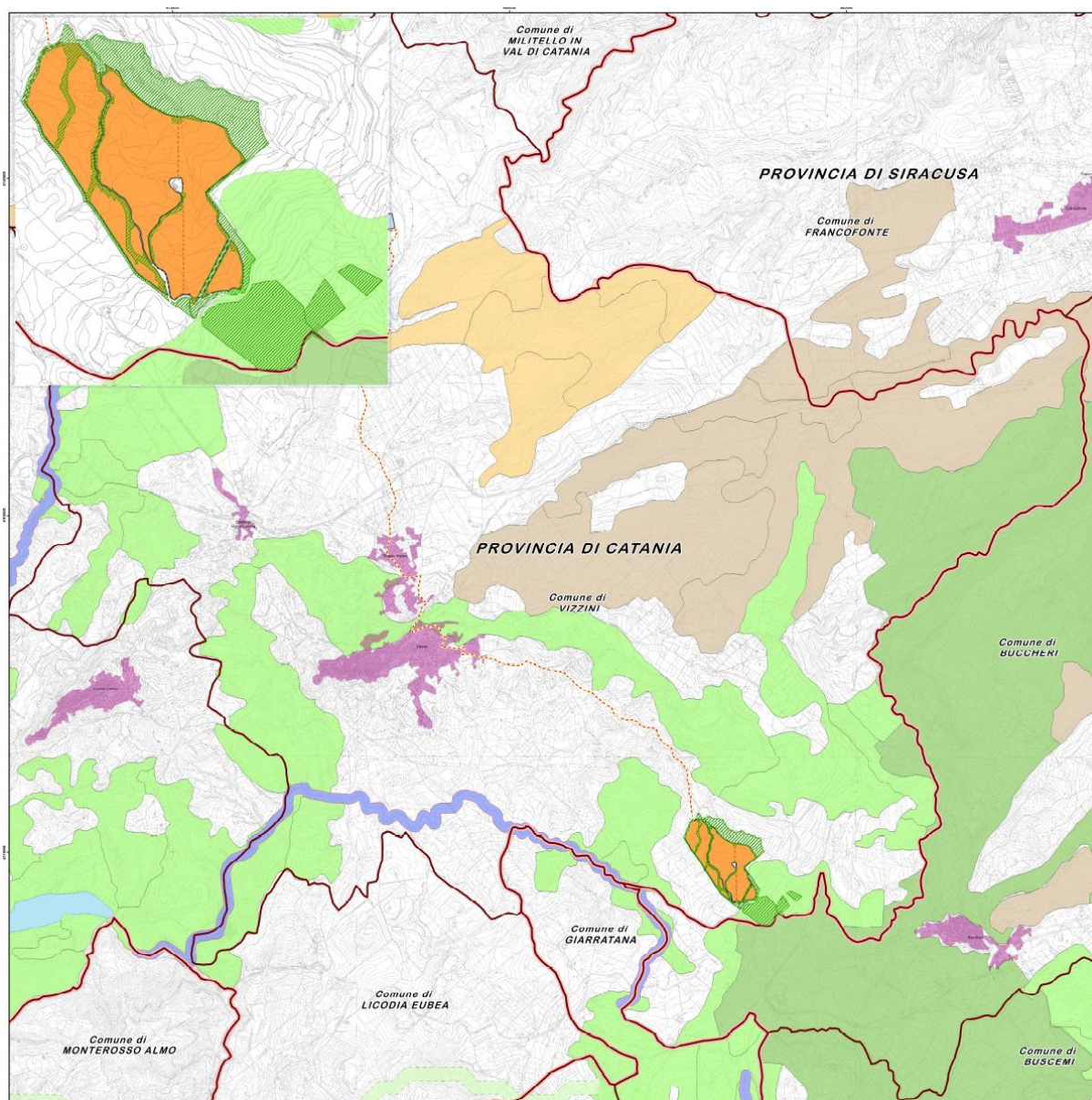


Figura 23: Stralcio carta della rete ecologica

Alla luce di queste osservazioni si può concludere che l'installazione di pannelli fotovoltaici non avrà nessun impatto sulle aree protette sopracitate né sugli habitat ad esse associate, e che in ogni caso verranno messe in atto tutte le misure di mitigazioni necessarie al corretto inserimento ambientale e paesaggistico dell'opera.

7.3.4. DIRETTIVA UCCELLI E IMPORTANT BIRD AREAS

Le IBA, *Important Bird Areas*, sono aree che detengono un ruolo fondamentale per gli uccelli selvatici; esse nascono, da un progetto della BirdLife International condotto in Italia dalla Lipu¹⁷, dalla necessità di individuare, come già prevedeva la Direttiva Uccelli, le ZPS.

Per esser riconosciuto come tale un IBA deve:

- ospitare un numero rilevante di individui di una o più specie minacciate a livello globale;
- far parte di una tipologia di aree importanti per la conservazione di particolari specie (come le zone umide o i pascoli aridi o le scogliere dove nidificano gli uccelli marini);
- essere una zona in cui si concentra un numero particolarmente alto di uccelli in migrazione.

IBA e siti della rete Natura 2000 hanno un'importanza che si estende oltre alla sola tutela e salvaguardia delle specie ornitiche perché è stato scientificamente provato che gli uccelli sono efficaci indicatori della biodiversità per cui la conservazione delle IBA può assicurare la conservazione di un numero ben più elevato di altre specie differenti di animali e vegetali.

Ad oggi in Italia sono state identificate 172 IBA che ricoprono una superficie terrestre complessiva di 4.987.118 ha (circa il 15% del territorio nazionale); ad oggi il 31,5% dell'area complessiva delle IBA risulta designata come ZPS mentre un ulteriore 20% è proposto come SIC.

Dallo studio effettuato dalla LIPU - BirdLife Italia “*Analisi dell'idoneità dei Piani di Sviluppo Rurale per la gestione delle ZPS e delle IBA*” su iniziativa della Convenzione del 12/12/2000 stipulata tra il Ministero dell'Ambiente e la LIPU (come proseguimento delle attività relative all'aggiornamento al 2002 dell'inventario IBA come base per la rete nazionale di ZPS) è possibile rintracciare le IBA presenti sul territorio regionale; si riporta l'elenco nella tabella seguente.

¹⁷ LIPU - Lega Italiana Protezione Uccelli

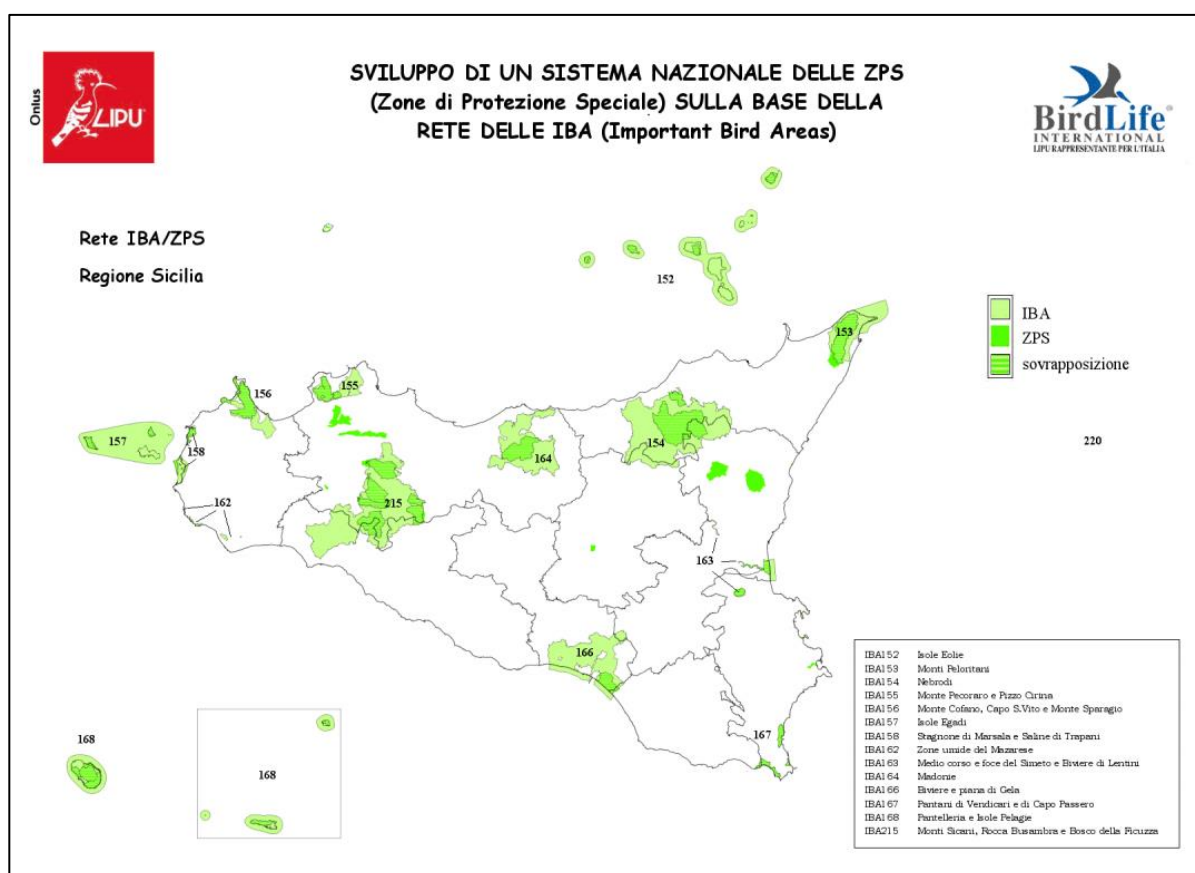


Figura 24: IBA nella Regione Sicilia - Fonte: LIPU

| | |
|---------|--|
| IBA 152 | Isole Eolie |
| IBA 153 | Monti Peloritani |
| IBA 154 | Nebrodi |
| IBA 155 | Monte Pecoraro e Pizzo Cirina |
| IBA 156 | Monte Cofano, Capo San Vito e Monte Sparagio |
| IBA 157 | Isole Egadi |
| IBA 158 | Stagnone di Marsala e Saline di Trapani |
| IBA 162 | Zone Umide del Mazarese |
| IBA 163 | Medio corso e foce del Simeto e Biviere di Lentini |
| IBA 164 | Madonie |
| IBA 166 | Biviere e piana di Gela |
| IBA 167 | Pantani di Vendicari e di Capo Passero |
| IBA 168 | Pantelleria e Isole Pelagie |
| IBA 215 | Monti Sicani, Rocca Busambra e Bosco della Ficuzza ¹⁸ . |

Tabella 7: elenco delle Important Bird Areas presenti in Sicilia (FONTE: LIPU- BirdLife Italia)

¹⁸ 215- "Monti Sicani, Rocca Busambra e Bosco della Ficuzza" racchiude in sé le due IBA 159- "Rocca Busambra" e 160- "Monti Sicani" rispetto all'inventario del 2000 poiché riferite ad un unico comprensorio ornitologico.

All'interno del comune in cui viene allocato l'impianto oggetto di studio e nell'area immediatamente circostante, considerando un buffer di 10 km, non sono presenti IBA.

7.3.5. CONVENZIONE DI RAMSAR

La Convenzione sulle Zone Umide (Ramsar, Iran, 1971) con rilevanza internazionale ha come obiettivo quello di promuovere la conservazione e il sapiente uso delle zone umide attraverso azioni locali e nazionali e la cooperazione internazionale come contributo allo sviluppo sostenibile a livello mondiale.

Le zone umide sono, più nel dettaglio, comprensive di laghi, fiumi, acquiferi sotterranei paludi, praterie umide, torbiere, oasi, estuari, delta, mangrovie e altre zone costiere, barriere coralline e tutti i siti artificiali come stagni, risaie, bacini e saline; tali zone umide sono particolarmente meritevoli di attenzione perché fonti essenziali di acqua dolce continuamente sfruttate e convertite in altri usi oltreché habitat di una particolare tipologia di flora e fauna.

Tre sono i pilastri sottoscritti durante la Convenzione:

- operare affinché si abbia l'uso corretto e saggio di tali fonti di approvvigionamento;
- inserire nella "Ramsar List" zone umide di importanza a rilievo internazionale di modo da assicurarne la corretta gestione;
- favorire una politica di cooperazione a livello internazionale sulle zone umide e sui sistemi di confine e dunque sulle specie condivise.

La Convenzione di Ramsar è stata ratificata e resa esecutiva in Italia con il **DPR 13 marzo 448/1976** e il successivo **DPR 11 febbraio 184/1987**.

Gli strumenti attuativi prevedono, in aggiunta alla partecipazione alle attività comuni internazionali della Convenzione, una serie di impegni nazionali, quali:

- attività di monitoraggio e sperimentazione nelle "zone umide" designate ai sensi del *DPR 13 marzo 448/1976*;
- attivazione di modelli per la gestione delle "Zone Umide";
- attuazione del "Piano strategico 1997-2002" sulla base del documento "Linee guida per un Piano Nazionale per le Zone Umide";
- designazione di nuove zone umide, ai sensi del *DPR 13 marzo 448/1976*;
- preparazione del "Rapporto Nazionale" per ogni Conferenza delle Parti.

I siti Ramsar sono Beni Paesaggistici e pertanto aree tutelate per legge (*art.142 lett. i, L.42/2004 e ss.mm.ii.*).

Le zone umide d'importanza internazionale riconosciute ed inserite nell'elenco della Convenzione di Ramsar per l'Italia sono ad oggi 65, distribuite in 15 Regioni, per un totale di 82.331 ettari.

Nell'elenco della Convenzione di Ramsar, con aggiornamento al 11.04.2017, in Sicilia sono stati individuati i seguenti siti:

- l'Oasi faunistica di Vendicari (cod. 41);
- il Biviere di Gela (cod. 44);
- le Saline di Trapani e Paceco (cod. 55);
- Paludi Costiere di Capo Feto, Margi Spano', Margi Nespolilla e Margi Milo (cod. 56);
- Laghi di Murana, Preola e Gorghi Tondi (cod. 57);
- Stagno Pantano Leone (cod. 58).

All'interno del comune in cui viene allocato l'impianto oggetto di studio e nelle immediate vicinanze (considerando un'area di buffer di 10 km) non sono presenti zone umide di rilevanza internazionale.

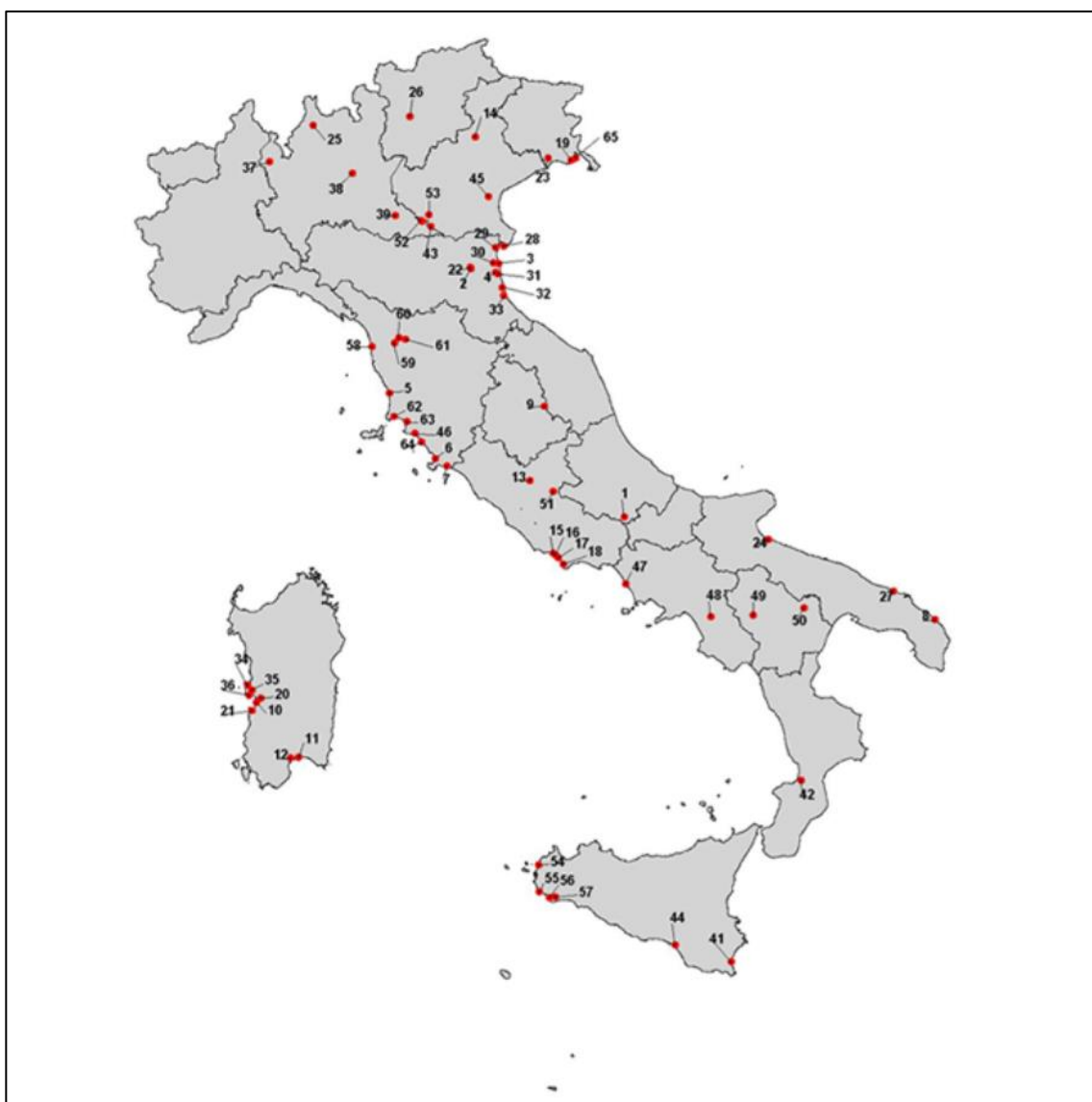


Figura 25: Elaborato cartografico di sintesi - Elenco delle Zone Umide Ramsar in Italia (FONTE: www.minambiente.it)

7.3.6. SINTESI E CONSIDERAZIONI SUL VINCOLO AMBIENTALE

A seguito del quadro presentato sul vincolo afferente alle aree di valenza naturalistico-ambientale è possibile asserire che, dall'analisi effettuata nell'intorno dell'impianto, considerando un'area di buffer di 10 km:

- Per le *Aree protette EUAP* (paragrafo "*Aree protette EUAP*") a circa 9 km di distanza in direzione sud-est rispetto all'impianto è presente la Riserva naturale orientata "**Pantalica, Valle dell'Anapo e Torrente Cava Grande**" istituita con decreto dell'Assessorato Territorio e Ambiente della Regione siciliana n. 482 del 25 luglio 1997;

- Per la *RETE NATURA 2000* (paragrafo “*RETE NATURA 2000*”) si segnalano le ZSC di “Monte Lauro”, “Bosco Pisano” e “Torrente Sapillone” distanti dall’area di impianto rispettivamente 300 metri, 3 km e 7 km;
- Per le *IBA* (paragrafo “*DIRETTIVA UCCELLI E IMPORTANT BIRD AREAS*”) non si segnalano aree nelle vicinanze;
- Per i siti Ramsar (paragrafo “*CONVENZIONE DI RAMSAR*”) non si segnalano aree nelle vicinanze.

Alla luce delle motivazioni esposte nei precedenti paragrafi ed approfondite nella relazione botanico-vegetazionale e nella parte ambientale del presente studio di impatto ambientale, si ritiene che il progetto in esame non possa produrre incidenze significative sui siti di valenza naturalistico-ambientale elencati, pertanto ai sensi della direttiva 92/43/CEE “Habitat”, del D.P.R. 8 settembre 1997, n. 357 e ss.mm.ii. e del Decreto Assessoriale n.36 del 14/02/22, il progetto proposto può non essere assoggettato alla procedura di valutazione di incidenza ambientale (VINCA).

7.4. Pianificazione di bacino

La **L. 183/1989** *Norme per il riassetto organizzativo e funzionale della difesa del suolo* rappresenta il primo tentativo di approccio integrato tra suolo, acqua e pianificazione attraverso l’introduzione di un elemento innovativo quale quello del **bacino idrografico** che, in quanto concepito come ecosistema unitario, punta a superare i confini meramente amministrativi: “*Ai fini della presente legge si intende [...] per bacino idrografico: il territorio dal quale le acque pluviali o di fusione delle nevi e dei ghiacciai, defluendo in superficie, si raccolgono in un determinato corso d’acqua direttamente o a mezzo di affluenti, nonché il territorio che può essere allagato dalle acque del medesimo corso d’acqua, ivi compresi i suoi rami terminali con le foci in mare ed il litorale marittimo prospiciente*” (art.1).

“*L’intero territorio nazionale, ivi comprese le isole minori, è ripartito in bacini idrografici. Ai fini della presente legge i bacini idrografici sono classificati in bacini di rilievo nazionale, interregionale e regionale*” (art.13).

Lo strumento per il governo del bacino idrografico è il **piano di bacino** che “ha valore di piano territoriale di settore ed è lo strumento conoscitivo, normativo e tecnico-operativo mediante il quale sono pianificate e programmate le azioni e le norme d’uso finalizzate alla

conservazione, alla difesa e alla valorizzazione del suolo e la corretta utilizzazione della acque, sulla base delle caratteristiche fisiche ed ambientali del territorio interessato.” (art.17).

L'ente incaricato di redigere i piani di bacino, con opportuna perimetrazione dei bacini idrografici, viene individuato nell'**Autorità di Bacino (AdB)** la quale viene poi soppressa dal *D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.*¹⁹ in favore dalle *Autorità di Bacino Distrettuali*: 7 sono i distretti idrografici istituiti (ai sensi dell'*art. 64, comma 1*, del suddetto *D.lgs. 152/2006*, come modificato dall'*art. 51, comma 5* della *L. 221/2015*)²⁰ - Figura 26.

¹⁹ Il D Lgs 152/06 e ss.mm.ii. recepisce, nell'ordinamento italiano, la **Direttiva 2000/60/CE** anche nota come *Direttiva Quadro sulle Acque - DQA* un quadro per l'azione comunitaria in materia di acque, finalizzato alla protezione delle acque superficiali interne, delle acque di transizione e delle acque costiere e sotterranee. La DQA introduce un approccio innovativo nella legislazione europea in materia di acque, tanto dal punto di vista ambientale, quanto amministrativo-gestionale; essa persegue infatti obiettivi ambiziosi: prevenire il deterioramento qualitativo e quantitativo, migliorare lo stato delle acque e assicurare un utilizzo sostenibile, basato sulla protezione a lungo termine delle risorse idriche disponibili.

²⁰ La **L n. 221** del 28 dicembre 2015 "*Disposizioni in materia ambientale per promuovere misure di green economy e per il contenimento dell'uso eccessivo di risorse naturali*" con l'art. 51, è intervenuta nella modifica sia dell'art. 63 (*Autorità di bacino distrettuale*) che dell'art. 64 (*Distretti idrografici*) del D.Lgs. 152/2006. Con la modifica di quest'ultimo articolo, viene definito un nuovo assetto territoriale per i Distretti Idrografici portandoli da 8 a 7 con la soppressione del Distretto Idrografico del Serchio e la sua assimilazione al Distretto Idrografico dell'Appennino Settentrionale e con una diversa attribuzione ai Distretti di alcuni bacini regionali e interregionali, così come definiti ai sensi della Legge n. 183 del 18 maggio 1989.

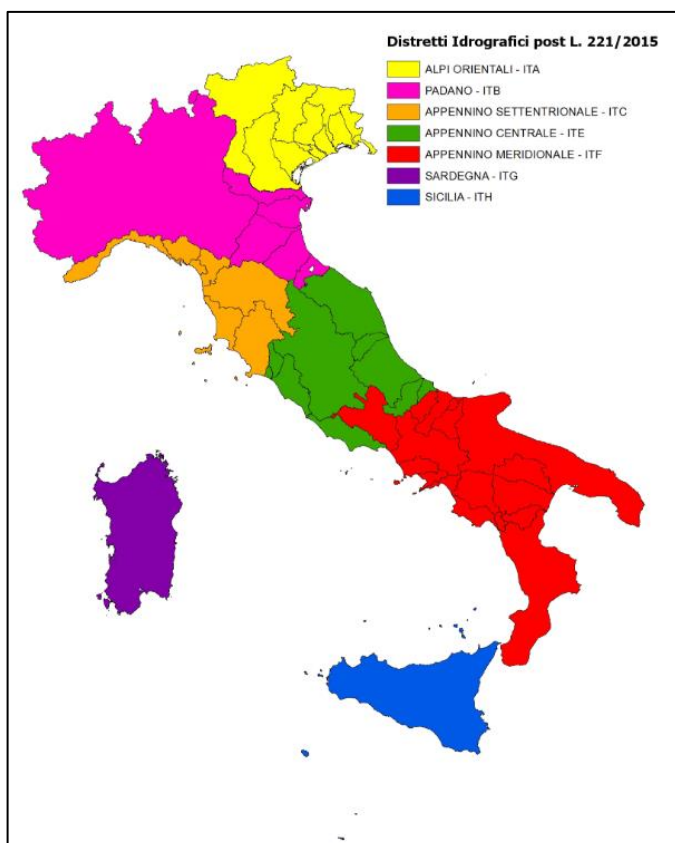


Figura 26: i 7 distretti idrografici istituiti ai sensi dell'art. 51 della L 221/2015.

Tale riordino di funzioni avviato con *L. 221/2015*¹⁶ e con *D.M. 294/2016*¹⁷ diventa definitivo con il *DPCM* del 4 aprile 2018 (pubblicato su G.U. n. 135 del 13/06/2018) - emanato ai sensi dell'art.63, c.4 del *D.Lgs. n.152/2006*; il *DPCM* del 2018 porta a compimento la costituzione di cinque Autorità di bacino distrettuali oltre alle due insulari, Sicilia e Sardegna.

L'Autorità di Bacino del Distretto idrografico della Sicilia, con superficie di circa 26'000 kmq e comprendente a sua volta n. 116 bacini regionali ai sensi della L 183/1989 (art. 64, comma 1, lettera g. *D.Lgs. 152/2006* e ss.mm.ii.), viene ufficialmente istituita con LR 8 maggio 2018 n.8 in attuazione dell'art. 63 comma 2 del *D. Lgs. 152/2006*; in essa viene individuato il soggetto competente per l'adozione del *Piano di gestione*²² del Distretto idrografico della Sicilia (approvato con *DPCM* del 27/10/2016 - 2° ciclo).

²¹ **DM 25/10/2016** "Disciplina dell'attribuzione e del trasferimento alle Autorità di bacino distrettuali del personale e delle risorse strumentali, ivi comprese le sedi, e finanziarie delle Autorità di bacino, di cui alla legge 18 maggio 1989, n. 183."

²² "Il **Piano di gestione**, rappresenta articolazione interna del Piano di bacino distrettuale di cui all'art. 65. Il Piano di gestione costituisce pertanto piano stralcio del Piano di bacino e viene adottato e approvato secondo le procedure stabilite per quest'ultimo dall'articolo 66 - Il Piano di gestione è composto dagli elementi indicati nella parte A dell'All. 4 alla parte III del presente decreto" (art. 117 *D.Lgs. 152/06* e ss.mm.ii.)

All'Autorità di Bacino del Distretto Idrografico della Sicilia spetta:

- l'elaborazione del *Piano di bacino distrettuale* ed i relativi piani stralcio (tra cui il *Piano di gestione* del bacino idrografico, previsto dall'art.13 della Direttiva 2000/60/CE ed il *Piano di gestione del rischio di alluvioni*, previsto dall'art. 7 della Direttiva 2007/60/CE) con i programmi di intervento;
- l'espressione del parere sulla coerenza con gli obiettivi del Piano di bacino dei piani e programmi dell'Unione europea, nazionali, regionali e locali relativi alla difesa del suolo, alla lotta alla desertificazione, alla tutela delle acque e alla gestione delle risorse idriche.

Seguendo le indicazioni e i contenuti di cui all'*art.17*, comma 6 ter, della *L.183/89* e dell'*art. 1*, comma 1, del D.L. 180/98, convertito con modificazioni dalla *L. 267/98*, e dell'*art. 1 bis* del D.L. 279/2000, convertito con modificazioni dalla *L. 365/2000*, viene costituito il **Piano Stralcio per la "Difesa dal Rischio Idrogeologico"** o PAI (Piano di Assetto Idrogeologico), redatto ai sensi dell'*art.65* del *D.Lgs. 152/2006* (il *D.Lgs 152/2006* abroga e sostituisce il precedente riferimento di legge costituito dalla *L.183/89* e *ss.mm.ii.*).

Il PAI nell'intento di eliminare, mitigare o prevenire i maggiori rischi derivanti da fenomeni calamitosi di natura geomorfologica (dissesti gravitativi dei versanti) o di natura idraulica (esondazioni dei corsi d'acqua), costituisce lo strumento conoscitivo, normativo e tecnico-operativo mediante il quale sono pianificate e programmate le azioni e le norme d'uso sulla base delle caratteristiche fisiche e ambientali del territorio interessato.

Poiché il PAI ha valore di *Piano Territoriale di Settore* ossia di piano sovraordinato rispetto a tutti gli altri, gli strumenti della pianificazione territoriale, urbanistica e di settore, nonché i loro aggiornamenti e varianti, devono necessariamente esser sottoposti al parere vincolante di conformità al PAI da parte dell'AdB prima della loro adozione/approvazione.

Il PAI della Regione Sicilia, approvato ai sensi dell'*art.130* della LR 7 maggio n°6/2001, è stato adottato nell'anno 2004 e da allora sottoposto a continui aggiornamenti; la sua

"I Piani di Gestione dei bacini idrografici sono riesaminati e aggiornati entro 15 anni dall'entrata in vigore della presente direttiva e, successivamente, ogni sei anni" (art.13 comma 7 Direttiva 2000/60/CE); per tale motivazione il PdG attraversa un processo di pianificazione strutturato in 3 cicli temporali: "2009-2015" (1° Ciclo), "2015-2021" (2° Ciclo) e "2021-2027" (3° Ciclo). Il PdG del Distretto Idrografico della Sicilia viene approvato dal Presidente del Consiglio dei Ministri con il DPCM del 07/08/2015 (1° ciclo) poi aggiornato e approvato nuovamente (2° ciclo) con DPCM del 27/10/2016 pubblicato sulla G.U.R.I. n° 25 del 31/01/2017.

redazione ha avuto inizio con lo studio dei bacini idrografici prioritari da parte del suo predecessore quale il *Piano Straordinario per l'assetto idrogeologico*, approvato con Decreto dell'ARTA n°298/41 del 4 luglio 2000 e finalizzato all'adozione di misure di salvaguardia per la rimozione delle situazioni a più alto rischio.

Nella Regione Sicilia, la cui estensione superficiale è di circa 25'707 kmq, sono stati individuati ben **102 bacini idrografici** e aree territoriali intermedie (oltre alle isole), ciascuno dei quali avrà il suo piano stralcio. I bacini sono divisi e distinti in macro-gruppi in base al versante di appartenenza; si distinguono infatti: il *versante settentrionale o tirrenico*, da Capo Peloro a Capo Boeo (superficie di circa 6.630 kmq), il *versante meridionale o mediterraneo*, da Capo Boeo a Capo Passero (superficie di circa 10.754 kmq) ed il *versante orientale o ionico*, da Capo Passero a Capo Peloro (superficie di circa 8.072 kmq); un gruppo a parte viene costituito dalle isole minori.

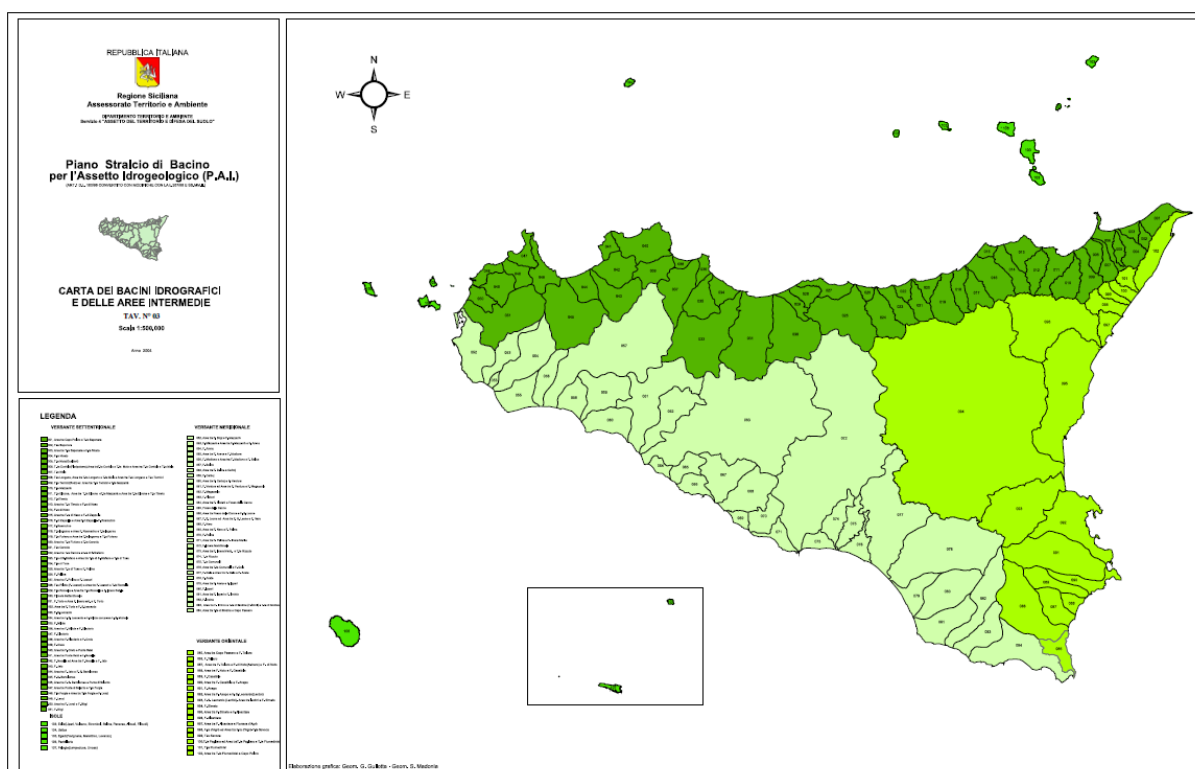


Figura 27: Carta dei Bacini Idrografici e delle aree intermedie - Fonte: PAI - relativi al Distretto idrografico regionale della Sicilia

Carta della Pericolosità

Il PAI stabilisce le norme per prevenire i pericoli da dissesti di versante ed i danni, anche potenziali, alle persone, ai beni ed alle attività vulnerabili; nonché per prevenire la formazione di nuove condizioni di rischio nel territorio della Regione. Le aree sono classificate, indipendentemente dall'esistenza attuale di aree a rischio effettivamente perimetrate di beni o attività vulnerabili e di condizioni di rischio e danni potenziali, a pericolosità molto elevata (*P4*) elevata (*P3*) media (*P2*) moderata (*P1*) e Bassa (*P0*).

Carta delle Aree a Rischio

Il rischio idrogeologico, individuato nel P.A.I., viene definito sulla base dell'entità attesa della perdita di vite umane, di danni alla proprietà e di interruzione di attività economiche, in conseguenza del verificarsi di frane ed inondazioni. Le classi di rischio, così come individuate nell'Atto di indirizzo e coordinamento previsto dall'articolo 1, comma 2, del decreto-legge 11 giugno 1998 n.180 e approvato con Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri il 29/9/98, sono aggregate in quattro classi di rischio, a gravosità crescente, alle quali sono state attribuite le seguenti definizioni:

- *R4 - rischio molto elevato*: quando sono possibili la perdita di vite umane o lesioni gravi alle persone, danni gravi agli edifici, alle infrastrutture ed al patrimonio ambientale, la distruzione delle attività socioeconomiche;
- *R3 - rischio elevato*: quando sono possibili problemi per l'incolumità delle persone, danni funzionali agli edifici ed alle infrastrutture con conseguente inagibilità degli stessi, l'interruzione della funzionalità delle attività socioeconomiche e danni rilevanti al patrimonio ambientale;
- *R2 - rischio medio*: Quando sono possibili danni minori agli edifici, alle infrastrutture ed al patrimonio ambientale che non pregiudicano l'incolumità delle persone, l'agibilità degli edifici e la funzionalità delle attività economiche.
- *R1 - rischio moderato*: Quando i danni sociali, economici ed al patrimonio ambientale sono marginali.

Il territorio comunale di Vizzini (CT) ricade nell'area afferente il Bacino Idrografico del Fiume Acate - 078 (AdB del Distretto Idrografico della Sicilia) il quale è situato versante meridionale della Sicilia.

Dunque, per la compatibilità del progetto agrivoltaico è stato consultato il PAI del Bacino Idrografico Acate Dirillo emanato nel 2004. Si evidenzia inoltre che alcuni aspetti del suddetto Piano Stralcio di Bacino, tra cui le Norme Tecniche di Attuazione, hanno recentemente subito modifiche con il ***D.P. n. 9/ADB del 06/05/2021 - APPROVAZIONE "MODIFICHE ALLA RELAZIONE GENERALE - PIANO STRALCIO DI BACINO PER L'ASSETTO IDROGEOLOGICO DELLA REGIONE SICILIANA" - REDATTA NEL 2004 E TABELLA ELEMENTI A RISCHIO - D.P. N. 9/ADB DEL 06/05/2021.***

Dalla consultazione delle tavole del Piano Stralcio di bacino per l'assetto idrogeologico, riguardo all'area di progetto, e le relative opere annesse, afferenti il Bacino Idrografico del ***Fiume Acate - 078***, non si evidenziano interferenze né con aree a rischio idraulico né con aree a pericolosità idraulica.

Si riporta di seguito uno stralcio dell'elaborato grafico *Carta della Pericolosità idrogeologica*. Per eventuali approfondimenti si rimanda alla *Relazione Geologica* allegata al presente studio di impatto ambientale.

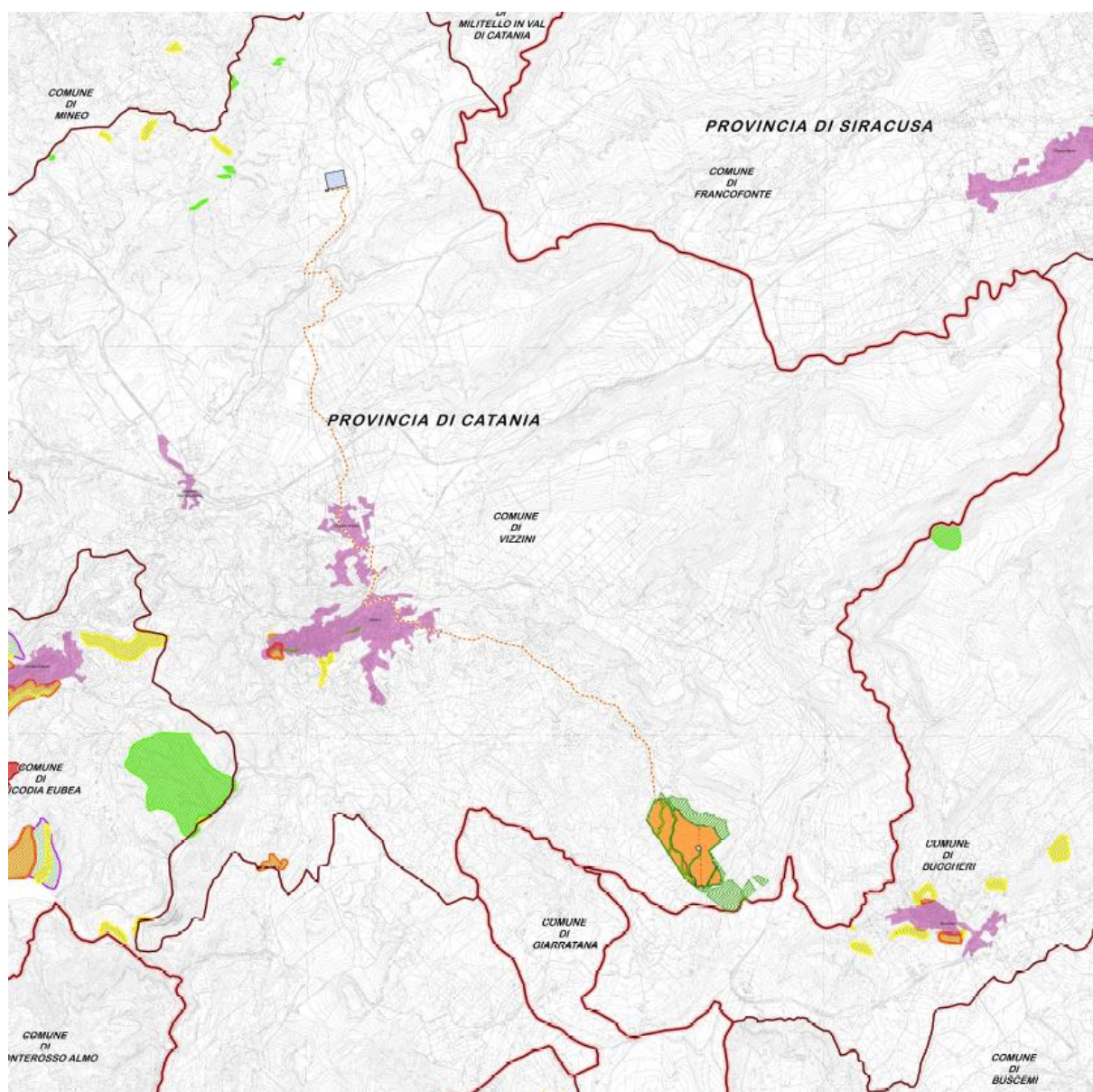


Figura 28: Stralcio carta della pericolosità idrogeologica

7.4.1. Piano di gestione del rischio di alluvioni - PGRA

La **Direttiva 2007/60/CE** o Direttiva Alluvioni del 23 ottobre 2007 individua il quadro dell'azione comunitaria per la valutazione e la gestione dei rischi di alluvione e per la predisposizione del **Piano di Gestione del Rischio di Alluvioni (PGRA)** il quale nasce con i seguenti obiettivi:

- salvaguardia della vita e della salute umana,
- protezione dell'ambiente,
- tutela del patrimonio culturale,
- difesa delle attività economiche.

Il **D.Lgs. 49/2010**, che ha recepito la *Direttiva 2007/60/CE*, definisce il percorso di attuazione della disciplina comunitaria attraverso le seguenti fasi:

1. valutazione preliminare del rischio di alluvioni entro il 22 settembre 2011 (art.4);
2. aggiornamento e realizzazione delle mappe della pericolosità e del rischio di alluvioni entro il 22 giugno 2013 (art.6);
3. ultimazione e pubblicazione dei Piani di Gestione dei rischi di alluvioni entro il 22 dicembre 2015 (art.7);
4. successivi aggiornamenti delle mappe (2019) e del Piano (2021).

L'attuazione di tale percorso ha come obiettivi:

- la riduzione delle conseguenze negative derivanti dalle alluvioni per la vita e la salute umana, l'ambiente, il patrimonio culturale, le attività economiche e le infrastrutture;
- l'individuazione di interventi strutturali e non strutturali per la gestione e mitigazione del rischio di alluvioni;
- la predisposizione ed attuazione del sistema di allertamento nazionale, statale e regionale, per il rischio idraulico ai fini di protezione civile.

Il *Piano di Gestione del Rischio di Alluvioni* (PGRA), a partire dalle caratteristiche del bacino idrografico interessato riguarda tutti gli aspetti della gestione del rischio di alluvioni: la prevenzione, la protezione e la preparazione, comprendendo al suo interno anche la fase di previsione delle alluvioni e i sistemi di allertamento, oltre alla gestione in fase di evento.

Ciascuna delle AdB del Distretto è stata impegnata nella predisposizione del PGRA per le Unit of Management (UoM; bacini idrografici) di competenza secondo le modalità indicate dal *D.L.gs 49/2010*; la parte dedicata agli aspetti di protezione civile però è redatta dalle Regioni che, in coordinamento tra loro e con il Dipartimento Nazionale di Protezione Civile, provvedono alla predisposizione ed attuazione del sistema di allertamento nazionale, statale e regionale per il rischio idraulico.

Il PGRA individua gli obiettivi di gestione del rischio di alluvioni ed il sistema di misure di tipo strutturale e non strutturale, in cui le azioni di mitigazioni dei rischi connessi alle esondazioni dei corsi d'acqua, alle mareggiate e più in generale al deflusso delle acque, si interfacciano con le forme di urbanizzazione e infrastrutturazione del territorio, con le attività economiche, con l'insieme dei sistemi ambientali, paesaggistici e con il patrimonio storico-culturale.

La Direttiva 2007/60, così come recepita dal D.Lgs 49/2010, stabilisce la redazione di mappe della pericolosità da alluvione la cui perimetrazione viene definita in relazione a specifici scenari definiti in funzione del tempo di ritorno dell'evento meteorico.

Le mappe di pericolosità ai sensi dell'art. 6 del D.Lgs. 49/2010 sono state pertanto estratte dalle mappe di pericolosità elaborate in sede di PAI distinguendo tra **mappe della pericolosità da alluvioni** e **mappe del rischio**.

Le **Mappe della pericolosità da alluvioni** (redatte ai sensi dell'art.6 c.2 e 3 *D.L.gs 49/2010*) individuano le aree geografiche che potrebbero essere interessate da alluvioni secondo tre scenari di pericolosità idraulica:

- alluvioni *rare di estrema intensità* - tempi di ritorno degli eventi alluvionali fino a 500 anni dall'evento (scarsa probabilità di accadimento - Livello di Pericolosità P1);
- alluvioni *poco frequenti*: tempo di ritorno degli eventi alluvionali fra 100 e 200 anni (media probabilità di accadimento - Livello di Pericolosità P2);
- alluvioni *frequenti*: tempo di ritorno degli eventi alluvionali fra 20 e 50 anni (elevata probabilità di accadimento- Livello di Pericolosità P3).

Tali *mappe della pericolosità idraulica* riportano indicazioni relative a:

- estensione dell'inondazione;
- altezza idrica o livello;
- caratteristiche del deflusso (velocità e portata).

Le **Mappe del rischio** indicano le potenziali conseguenze negative derivanti dalle alluvioni in 4 classi di rischio di cui al *DPCM 29 settembre 1998*, espresse in termini di:

- numero indicativo degli abitanti interessati;
- infrastrutture e strutture strategiche (autostrade, ferrovie, ospedali, scuole, etc.);
- beni ambientali, storici e culturali di rilevante interesse;
- distribuzione e tipologia delle attività economiche;
- impianti che potrebbero provocare inquinamento accidentale in caso di alluvione e aree protette.

Le mappe del rischio idraulico sono state elaborate tenuto conto delle mappe della pericolosità e delle mappe del danno potenziale dei beni esposti alle alluvioni. Tali mappe riportano indicazione sul numero di abitanti a rischio ed eventuale presenza di industrie a rischio potenziale di inquinamento.

Nella Regione Sicilia il PGRA è stato adottato in via preliminare e approvato con DPCM 7/03/2019 pubblicato su GU n°198 del 24/08/2019: il primo atto di recepimento del progetto del PGRA della Regione Siciliana è avvenuto con la Delibera di Giunta n. 349 del 14/10/2013, con cui la Giunta regionale ha adottato le mappe di pericolosità e di rischio previste dalla *Direttiva Alluvioni*.

La normativa prevede altresì che gli elementi di cui al PGRA siano soggetti ad un riesame periodico: alla scadenza del 2018 è previsto un primo riesame della “valutazione preliminare del rischio” cui farà seguito la revisione delle mappe di pericolosità e rischio nel 2019 e del PGRA nel 2021; successivamente i riesami da effettuarsi ogni 6 anni terranno conto, a norma dell’art 12 comma 4, degli effetti dei cambiamenti climatici sul verificarsi delle alluvioni.

Coerenza con il piano

In relazione alla tipologia di intervento previsto, e in funzione dell’analisi effettuata, il progetto in esame non risulta in contrasto con la disciplina in materia di rischio idraulico e geomorfologico di PAI (Piano di Gestione del Rischio Alluvioni, per la parte idraulica) in quanto l’intervento risulta completamente esterno alla perimetrazione di aree a pericolosità idraulica e da frana. Riguardo al tracciato del cavodotto valgono le stesse considerazioni fatte nel paragrafo precedente (Errore. L’origine riferimento non è stata trovata. Piano Stralcio di Assetto Idrogeologico).

7.4.2. Pianificazione di Tutela delle Acque - PTA

Il PTA è un piano stralcio di settore del piano di bacino (ai sensi dell’art. 17 comma 6 ter della *L. 18 maggio 1989/183*) che scaturisce da una approfondita conoscenza dello stato quali-quantitativo delle acque (sistemi idrici e distretti idrografici) e del loro utilizzo.

Il PTA conformemente a quanto previsto dal D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. e dalla Direttiva 2000/60/CE diventa lo strumento chiave per il raggiungimento degli *obiettivi di qualità ambientale nelle acque interne (superficiali e sotterranee) e costiere della Regione Siciliana* ed a garantire nel lungo periodo un approvvigionamento idrico sostenibile.

Dopo un lavoro svolto con la collaborazione dei settori competenti regionali e degli esperti e specialisti di Università e centri di Ricerca su caratterizzazione, monitoraggio, impatto antropico e programmazione degli interventi di tutti i bacini superficiali e sotterranei del territorio, isole minori comprese, con Ordinanza n. 333 del 24/12/08 la Struttura Commissariale Emergenza Bonifiche e Tutela delle Acque ha finalmente approvato il PTA in Sicilia.

Partendo dal dato conoscitivo il PTA ha necessariamente individuato gli obiettivi di qualità ambientale e per specifiche destinazioni; nel dettaglio ha proceduto ad:

- elencare i corpi idrici a specifica destinazione e le aree richiedenti specifiche misure di prevenzione dall'inquinamento e di risanamento;
- descrivere le aree sensibili, vulnerabili e di salvaguardia allegando la cartografia relativa;
- analizzare gli scarichi e le pressioni esercitate dall'attività antropica sullo stato delle acque;
- conseguire il miglioramento dello stato delle acque ed adeguate protezioni di quelle destinate a particolari utilizzazioni;
- perseguire usi sostenibili e durevoli delle risorse idriche con priorità per quelle potabili;
- mantenere la capacità naturale di autodepurazione dei corpi idrici, nonché la capacità di sostenere comunità animali e vegetali ampie e ben diversificate;
- analizzare le criticità e gli obiettivi di risanamento e di qualità ambientale;
- prevedere programmi e misure di tutela quali e quantitative con relativa cadenza temporale degli interventi e relative priorità.

Sul totale dei 102 bacini idrografici individuati sul territorio regionale n° 41 sono risultati i bacini idrografici significativi (Figura 29 - Tabella 8), 37 corsi d'acqua, 3 laghi naturali, 31 laghi artificiali, 12 corpi idrici di transizione e 38 aree costiere censiti sulla base dei criteri elencati nell'All.1 D.Lgs 152/06 *“Monitoraggio e classificazione delle acque in funzione degli obiettivi di qualità ambientale”* quali:

- Criteri dimensionali;
- Criteri di rilevanza ambientale per valori naturalistici, paesaggistici, e/o per le utilizzazioni delle acque in corso;
- Criteri derivanti dall'influenza sullo stato di qualità di altri corpi idrici significativi per l'alto carico inquinante veicolato.

Stessa cosa è stata fatta oltreiché per i corpi idrici superficiali anche per quelli sotterranei, dove per corpo idrico sotterraneo significativo si intende un'idrostruttura che permetta l'accumulo di quantità relativamente cospicua di risorsa idrica di buona qualità e successivamente anche per le acque marine costiere.

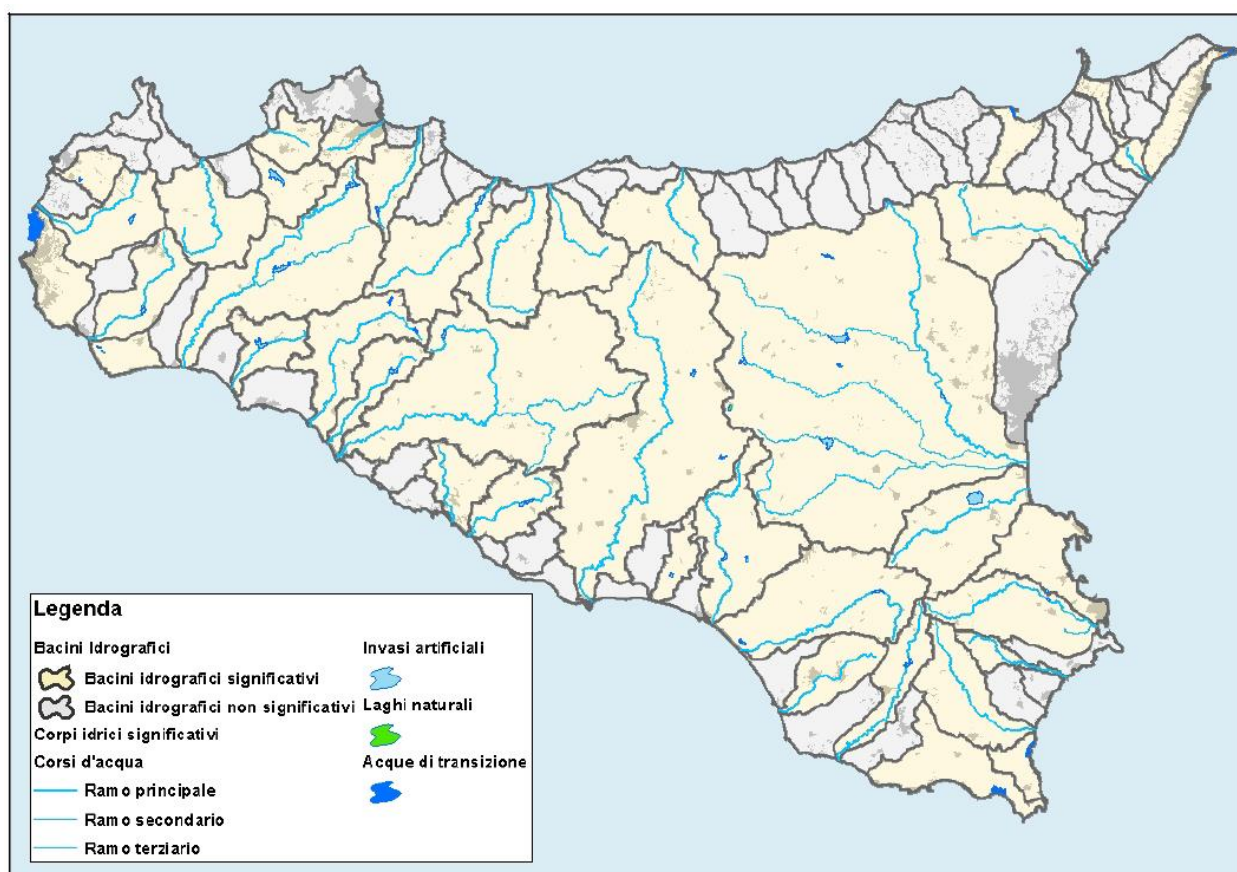


Figura 29: TAV A.1.1. PTA - Carta dei bacini idrografici e dei corpi idrici significativi superficiali e delle acque marine costiere (FONTE: PTA - <http://www.osservatorioacque.it/documenti/pta/>)

| CODICE | DENOMINAZIONE | CODICE | DENOMINAZIONE |
|----------|--|----------|---|
| R 19 006 | Bacini minori fra MUTO e MELA | R 19 067 | S. LEONE e bacini minori fra S. LEONE e NARO |
| R 19 011 | Bacini minori fra MAZZARRA' e TIMETO | R 19 068 | NARO |
| R 19 026 | POLLINA | R 19 072 | IMERA MERIDIONALE |
| R 19 030 | IMERA SETTENTRIONALE | R 19 075 | COMUNELLI |
| R 19 031 | TORTO e bacini minori fra IMERA SETTENTRIONALE e TORTO | R 19 077 | GELA |
| R 19 033 | S. LEONARDO | R 19 078 | ACATE e bacini minori fra GELA e ACATE |
| R 19 037 | ELEUTERIO | R 19 080 | IPPARI |
| R 19 039 | ORETO | R 19 082 | IRMINIO |
| R 19 042 | NOCELLA e bacini minori fra NOCELLA e JATO | R 19 084 | Bacini minori fra SCICLI e Capo Passero |
| R 19 043 | JATO | R 19 085 | Bacini minori fra Capo Passero e TELLARO |
| R 19 045 | S. BARTOLOMEO | R 19 086 | TELLARO |
| R 19 049 | LENZI BAJATA | R 19 089 | CASSIBILE |
| R 19 051 | BIRGI | R 19 091 | ANAPO |
| R 19 052 | Bacini minori fra BIRGI e MAZZARO | R 19 092 | Bacini minori fra ANAPO e LENTINI |
| R 19 054 | ARENA | R 19 093 | LENTINI (S.LEONARDO) e bacini minori fra LENTINI e SIMETO |
| R 19 055 | Bacini minori fra ARENA e MODIONE | R 19 094 | SIMETO e LAGO di PERGUSA |
| R 19 057 | BELICE | R 19 096 | ALCANTARA |
| R 19 059 | CARBOJ | R 19 101 | FIUMEDINISI |
| R 19 061 | VERDURA e bacini minori fra VERDURA e MAGAZZOLO | R 19 102 | Bacini minori fra FIUMEDINISI e Capo Peloro |
| R 19 062 | MAGAZZOLO e bacini minori fra MAGAZZOLO e PLATANI | R 19 103 | Isola di PANTELLERIA |
| R 19 063 | PLATANI | | |

Tabella 8: Elenco Bacini idrografici significativi

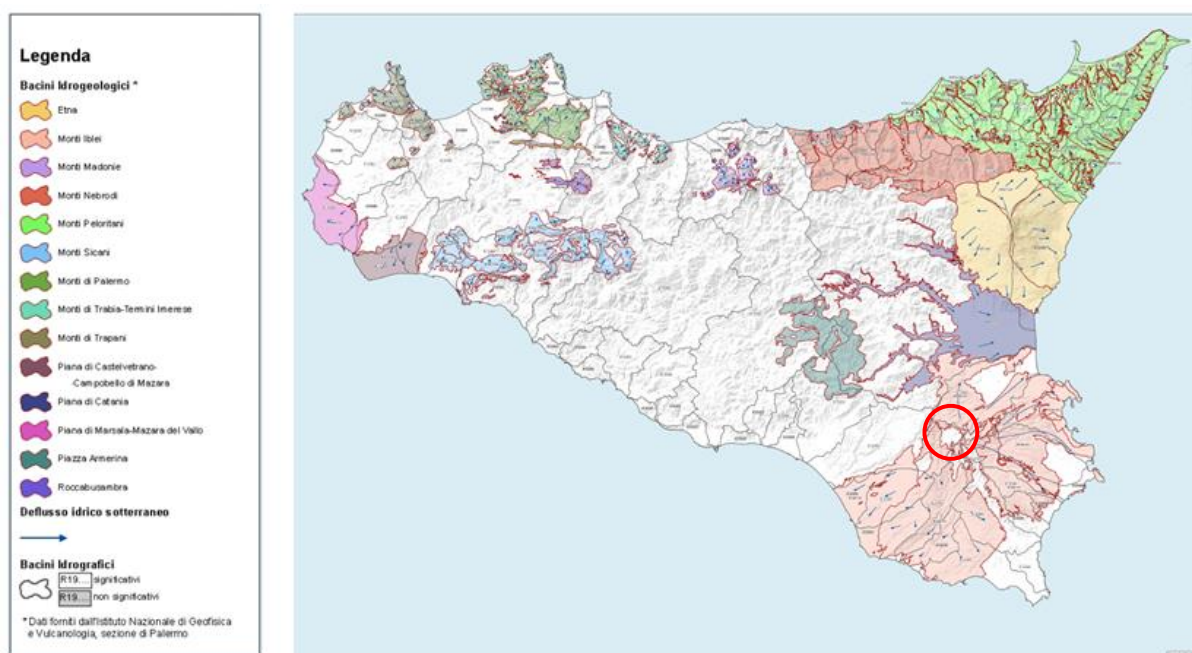


Figura 30 :TAV A.1.2. PTA - Carta dei Bacini Idrogeologici e dei Corpi Idrici significativi Sotterranei ed in rosso l'area di impianto- Fonte: PTA - <http://www.osservatorioacque.it/documenti/pta/>

L'area d'impianto risulta esterna ai bacini idrogeologici classificati dal PTA, solo parte del tracciato del cavidotto ricade all'interno del bacino idrogeologico dei monti Iblei, ma in ogni caso lo scavo non è in contrasto con le direttive del Piano. Per maggiori approfondimenti si rimanda al paragrafo sulle acque all'interno del quadro ambientale del presente studio di impatto ambientale.

Elemento peculiare è il riconoscimento da parte del PTA del criterio di “**area sensibile**”; sono infatti state classificate come tali, ai sensi dell'All. 6 parte III D.Lgs. 152/06, i sistemi idrici classificabili come:

- laghi naturali, altre acque dolci, estuari e acque del litorale già eutrofizzati, o probabilmente esposti a prossima eutrofizzazione, in assenza di interventi protettivi specifici.
- acque dolci superficiali destinate alla produzione di acqua potabile che potrebbero contenere, in assenza di interventi, una concentrazione di nitrato superiore a 50 mg/l;
- aree che necessitano, per gli scarichi afferenti, di un trattamento supplementare al trattamento secondario al fine di conformarsi alle prescrizioni previste dalla presente norma.

Ai sensi dell'art. 91, comma 1 D.Lgs. 152/06 rientrano tra le aree sensibili anche:

- i laghi posti ad una altitudine sotto i 1.000 metri sul livello del mare e aventi una superficie dello specchio liquido almeno di 0,3 kmq;
- i corsi d'acqua afferenti ai laghi di cui all'All. 6 del Dlgs.152/06 per un tratto di 10 km dalla linea di costa.

*In ottemperanza a quanto stabilito dall'art. 91 e dall'All. 6 Parte III D.Lgs 152/06 la Regione Siciliana ha individuato tra le aree sensibili il **Biviere di Gela**²³ ed il **Golfo di Castellammare**²⁴ .*

Tra le Aree richiedenti specifiche misure di prevenzione dall'inquinamento e di risanamento (parte III titolo III capo I del D.Lgs 152/06) vi sono le sopracitate aree sensibili ed altre zone vulnerabili che il PTA ha provveduto a classificare quali *zone vulnerabili da nitrati di origine agricola e da fitofarmaci*.

²³ Il **Biviere di Gela** denominato area sensibile con ordinanza n. 959 del 23/10/2006, inserito in un elenco di aree a speciale protezione per la conservazione degli uccelli acquatici, predisposta dal Consiglio d'Europa con la convenzione di Ramsar. Ciò ha portato, con D.M. n. 587/97 all'istituzione della Riserva Naturale Orientata (RNO), all'identificazione del sito "Biviere e Macconi di Gela" come Sito di Interesse Comunitario (SIC) con codice Natura 2000 ITA 050001 e sito di Bonifica di Interesse Nazionale (SIN) secondo l'art. 1 comma 4 della l. 426/98

²⁴ Per il **Golfo di Castellammare** la definizione di area sensibile avviene grazie all'ordinanza n.65/TCI del 16.09.03 dopo un'analisi sulle pressioni e sullo stato delle acque eseguito dall'ARPA.

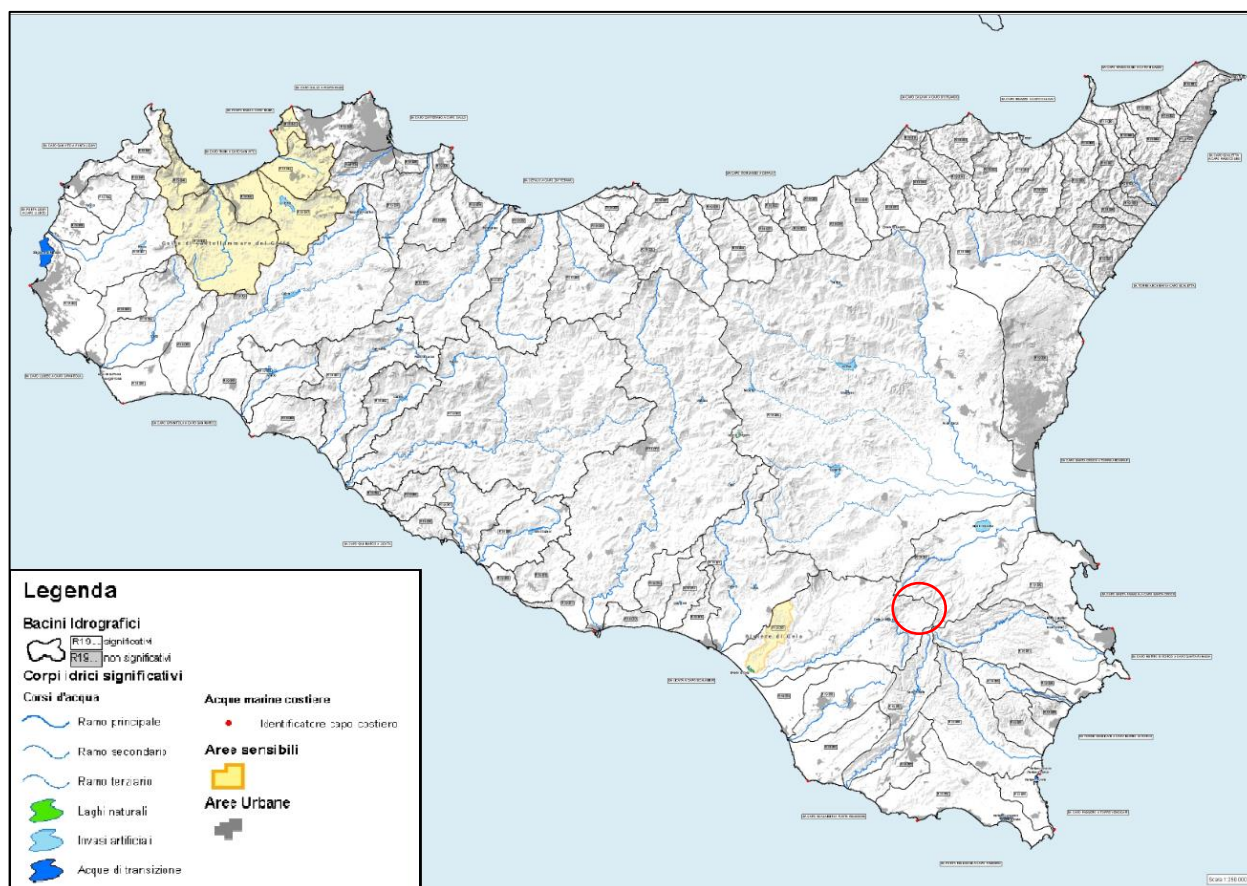


Figura 31: TAV A.7 PTA - Carta delle aree sensibili ed in rosso l'area di impianto (FONTE: PTA - <http://www.osservatorioacque.it/documenti/pta/>)

Come evidente dalle figure sopra riportate il sito destinato all'installazione dell'impianto fotovoltaico non interessa aree classificate sensibili e/o vulnerabili, ma dista circa 30 km dal sito sensibile "Biviera di Gela". Pertanto, non sono previste particolari misure di mitigazione o prevenzione.

7.4.3. Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia

Con la Direttiva 2000/60/CE il Parlamento Europeo ed il Consiglio dell'Unione Europea hanno istituito un quadro per l'azione comunitaria in materia di acque, finalizzato alla protezione delle *acque superficiali interne*, delle *acque di transizione* e delle *acque costiere e sotterranee*.

Gli Stati Membri hanno l'obbligo di attuare le disposizioni di cui alla citata Direttiva attraverso un processo di pianificazione strutturato in 3 cicli temporali: "2009-2015" (1° Ciclo), "2015-2021" (2° Ciclo) e "2021-2027" (3° Ciclo), al termine di ciascuno dei quali è

richiesta l'adozione di un "*Piano di Gestione*" (ex art. 13), contenente un programma di misure che tiene conto dei risultati delle analisi prescritte dall'articolo 5, allo scopo di realizzare gli obiettivi ambientali di cui all'articolo 4.

La Direttiva 2000/60/CE è stata recepita nell'ordinamento italiano con il D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., il quale ha disposto che l'intero territorio nazionale, ivi comprese le isole minori, è ripartito in n. 8 "*Distretti Idrografici*" (ex art. 64) e che per ciascuno di essi debba essere redatto un "*Piano di Gestione*" (ex art. 117, comma 1), la cui adozione ed approvazione spetta alla "*Autorità di Distretto Idrografico*".

Il "*Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia*", relativo al **1° Ciclo di pianificazione (2009-2015)**, è stato sottoposto alla procedura di "*Valutazione Ambientale Strategica*" in sede statale (ex artt. da 13 a 18 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.), ed è stato approvato dal Presidente del Consiglio dei Ministri con il DPCM del 07/08/2015.

La Regione Siciliana, al fine di dare seguito alle disposizioni di cui sopra, ha redatto l'aggiornamento del "*Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia*", relativo al **2° Ciclo di pianificazione (2015-2021)**, ed ha contestualmente avviato la procedura di "*Verifica di Assoggettabilità*" alla "*Valutazione Ambientale Strategica*" in sede statale (ex art. 12 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.), di cui il presente documento costituisce il "*rapporto preliminare*" (ex Allegato I del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.).

L'aggiornamento del Piano è stato approvato, ai sensi dell'art. 2, comma 2, della L.R. 11/08/2015 n. 19, con Delibera della Giunta Regionale n° 228 del 29/06/2016.

Infine, il **Presidente del Consiglio dei Ministri, con decreto del 27/10/2016 pubblicato sulla G.U.R.I. n° 25 del 31/01/2017, ha definitivamente approvato il secondo "Piano di gestione delle acque del distretto idrografico della Sicilia"**. Tale Decreto è stato successivamente pubblicato, a cura di questo Dipartimento, sulla G.U.R.S. n° 10 del 10/03/2017 (*Fonte: Regione Sicilia*).

Si riportano di seguito gli obiettivi ambientali del suddetto piano:

Per i corpi idrici superficiali

- prevenire il deterioramento nello stato dei corpi idrici;
- il raggiungimento del buono stato ecologico e chimico entro il 2015 per tutti i corpi idrici del distretto;

- il raggiungimento del buon potenziale ecologico al 2015, per i corpi idrici che sono stati designati come artificiali o fortemente modificati;
- la riduzione progressiva dell'inquinamento causato dalle sostanze pericolose prioritarie e l'arresto o eliminazione graduale delle emissioni, degli scarichi e perdite di sostanze pericolose prioritarie;
- conformarsi agli obiettivi per le aree protette.

Per le acque sotterranee:

- prevenire il deterioramento nello stato dei corpi idrici;
- il raggiungimento del buono stato chimico e quantitativo entro il 2015;
- implementare le azioni per invertire le tendenze significative all'aumento delle concentrazioni degli inquinanti;
- prevenire o limitare l'immissione di inquinanti nelle acque sotterranee;
- conformarsi agli obiettivi per le aree protette.

In relazione alla tipologia di intervento previsto, illustrato in dettaglio nel Quadro di Riferimento Progettuale, e relative trascurabili interazioni sulla componente "ambiente idrico", dall'analisi effettuata, il progetto in esame:

- non risulta in contrasto con la disciplina di Piano ed, in particolare, con le misure di prevenzione dell'inquinamento o di risanamento per specifiche aree (aree di estrazione acque destinate al consumo umano, aree sensibili, ecc.);
- non presenta elementi in contrasto, in termini di scarichi idrici, in quanto comporterà unicamente la generazione di reflui idrici civili e di acque meteoriche limitatamente all'area dell'impianto di utenza, che saranno in gestite in accordo alla specifica disciplina prevista dalla normativa vigente.

Si rimanda al quadro di riferimento ambientale per eventuali approfondimenti relativi alla componente "Acque superficiali e sotterranee".

7.5. Piano Faunistico Venatorio

La legge statale 11 febbraio 1992, n.157 " Norme per la protezione della fauna selvatica omeoterma e per il prelievo venatorio" e successive modifiche prevede, con l'articolo 10 "Piani faunistici venatori", che le regioni realizzino ed adottino, per una corretta ed attenta politica di gestione del patrimonio naturale, un piano faunistico-venatorio, con validità quinquennale, all'interno del quale vengano individuati gli indirizzi concreti verso

la tutela della fauna selvatica, con riferimento alle esigenze ecologiche ed alla tutela degli habitat naturali, e verso la regolamentazione di un esercizio venatorio sostenibile, nel rispetto delle esigenze socio-economiche del paese.

Il Piano Faunistico Venatorio rappresenta, pertanto, lo strumento fondamentale con il quale le regioni, anche attraverso la destinazione differenziata del territorio, definiscono le linee di pianificazione e di programmazione delle attività da svolgere sull'intero territorio per la conservazione e gestione delle popolazioni faunistiche e, nel rispetto delle finalità di tutela perseguite dalle normative vigenti, per il prelievo venatorio.

La Regione Siciliana ha recepito la norma nazionale con la legge n.33 del 1° settembre 1997 "Norme per la protezione, la tutela e l'incremento della fauna selvatica e per la regolamentazione del prelievo venatorio. Disposizioni per il settore agricolo e forestale" e successive modifiche e, con l'articolo 14, "Pianificazione faunistico-venatoria", ha dettato le indicazioni generali per la redazione del Piano regionale faunistico-venatorio.

Per adempire a tali indicazioni, il Dipartimento Interventi Strutturale per l'Agricoltura, con il presente documento, ha provveduto alla redazione e all'approvazione del nuovo Piano Regionale Faunistico-venatorio valido per il quinquennio 2013-2018, aggiornato rispetto ai precedenti tre piani (1998-2000, 2000-2004, 2006-2011), sia in relazione al nuovo assetto territoriale della regione siciliana, sia nel rispetto delle nuove normative regionali, nazionali e comunitarie ed internazionali, sia sulla base delle nuove e numerose conoscenze tecnico-scientifiche avvenute negli ultimi anni e sia in coerenza con gli indirizzi tecnico-scientifici dettati dal "Primo documento orientativo sui criteri di omogeneità e congruenza per la pianificazione faunistico-venatoria" realizzato dall'Istituto Nazionale per la Fauna Selvatica (Spagnesi et al.; 1994).

Il progetto in esame ricade nell'Ambito territoriale di caccia (ATC) di Catania: come è possibile desumere dalla figura successiva l'area di impianto e le opere annesse (cavidotto e sottostazione elettrica) non interferiscono con nessuna area tutelata ai sensi del Piano Faunistico Venatorio.

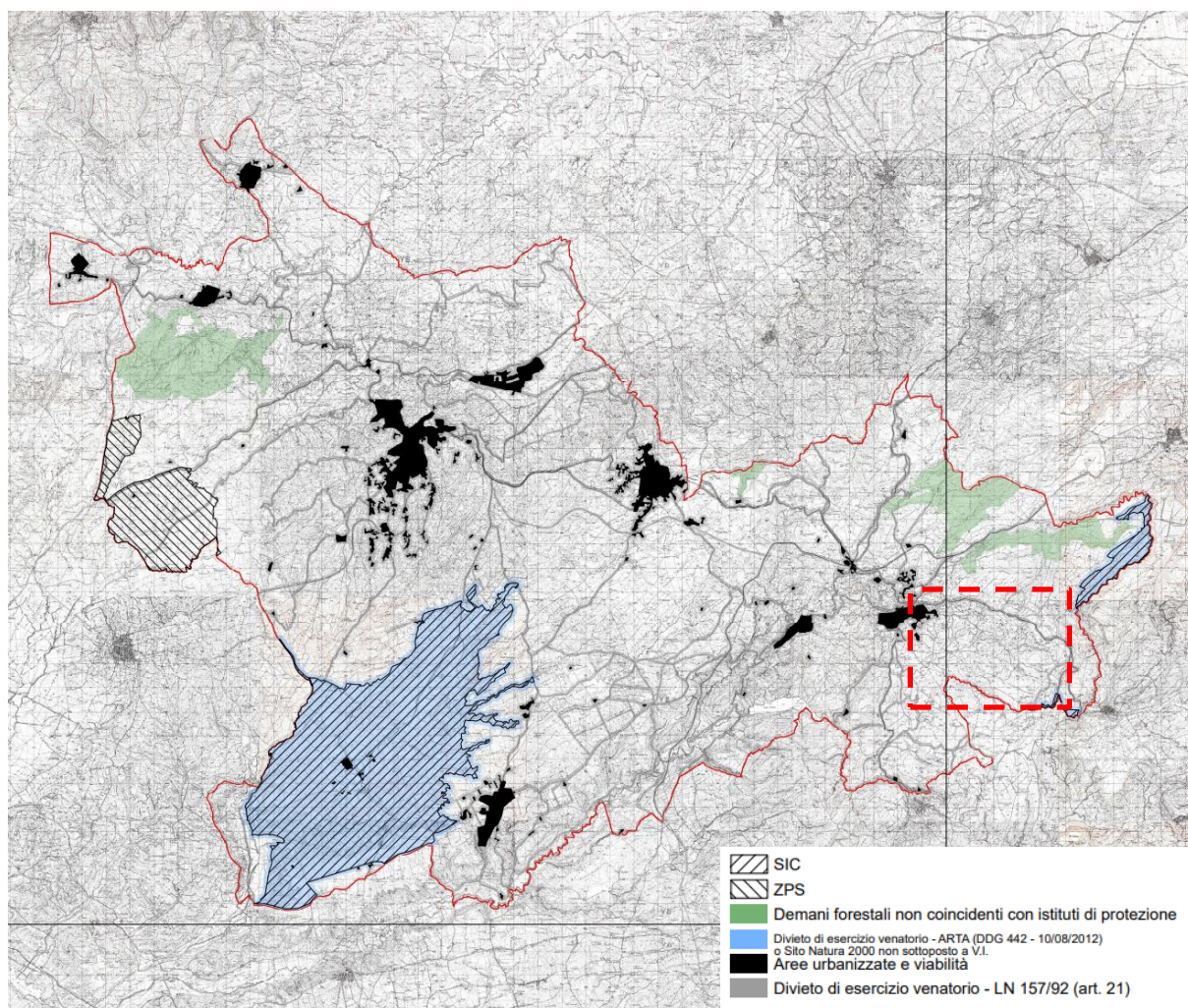


Figura 32: Stralcio del Piano Faunistico Venatorio della regione Sicilia 2013-2018.

Si può pertanto affermare la compatibilità del progetto agro-fotovoltaico con il Piano Faunistico Venatorio valido per il quinquennio 2013-2018.

7.6. Piano di bonifica delle aree inquinate

Con Deliberazione n. 315 del 27 settembre 2016 “*Schema di Regolamento di attuazione dell’art.9, commi 1 e 3, della legge regionale 8 aprile 2010, n.9*”, la Regione Sicilia approva l’aggiornamento del “Piano Regionale delle Bonifiche”

Obiettivo strategico del Piano regionale per la bonifica delle aree inquinate è il risanamento ambientale di quelle aree del territorio regionale che risultano inquinate da interventi accidentali o dolosi, con conseguenti situazioni di rischio sia ambientale che sanitario.

Tale obiettivo deve essere perseguito attraverso una programmazione degli interventi a regia regionale che veda come prioritari i seguenti punti:

- procedere alla bonifica delle discariche di rifiuti urbani dismesse e di tutti i siti oggetto di censimento, secondo la priorità individuate dal piano, salvo necessarie modifiche intervenute in seguito all'acquisizione di nuovi elementi di giudizio;
- intensificare la bonifica del territorio nei siti di interesse nazionale (SIN) mediante la promozione e attivazione degli accordi di programma con il Ministero dell'Ambiente;
- individuare delle "casistiche ambientali" e delle linee guida di intervento in funzione della tipologia del sito inquinato;
- definire metodologie di intervento che privilegino, ove possibile, gli interventi "in situ" piuttosto che la rimozione e il confinamento in altro sito dei materiali asportati.

Tale documento di pianificazione definisce, pertanto, le linee essenziali in termini di organizzazione e pianificazione delle attività di bonifica, l'aggiornamento e la verifica dei dati del censimento, la gerarchia dei siti da sottoporre ad interventi di bonifica e la georeferenziazione degli stessi.

Dalla consultazione del piano regionale delle bonifiche della Regione Sicilia, si evidenzia che:

- L'area di intervento e le opere annesse non ricadono in zone classificate come SIN ai sensi del DM dell'11 gennaio 2013;
- L'area non è collocata in prossimità di discariche dismesse da bonificare;
- L'area non è collocata in prossimità di siti da bonificare con presenza di amianto;
- L'area non è collocata in prossimità di miniere.

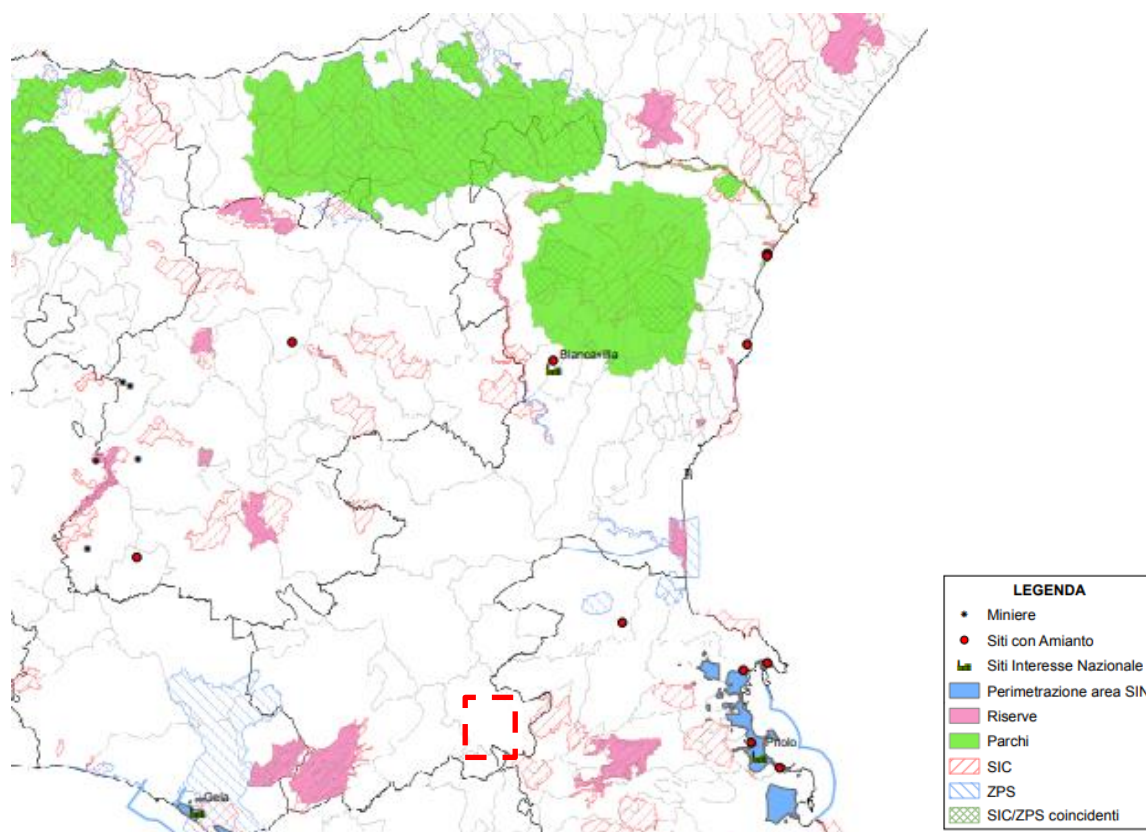


Figura 33: Stralcio Piano di Bonifica delle aree inquinate ed indicazione area di impianto

7.7. Aree percorse dal fuoco

La “*Legge quadro sugli incendi boschivi*” è la L. 21 novembre 353/2000 finalizzata alla difesa dagli incendi e alla conservazione del patrimonio boschivo nazionale.

All’art. 10 sono riconosciuti *vincoli di destinazione e limitazioni d’uso quale deterrente del fenomeno degli incendi boschivi*; al comma 1 art.10 viene sancito quanto segue “le zone boscate ed i pascoli i cui soprassuoli siano stati percorsi dal fuoco non possono avere una destinazione diversa da quella preesistente all’incendio per almeno quindici anni. E’ comunque consentita la costruzione di opere pubbliche necessarie alla salvaguardia della pubblica incolumità e dell’ambiente [...] Nei comuni sprovvisti di piano regolatore è vietata per dieci anni ogni edificazione su area boscata percorsa dal fuoco. E’ inoltre vietata per dieci anni, sui predetti soprassuoli, la realizzazione di edifici nonché di strutture e infrastrutture finalizzate ad insediamenti civili ed attività produttive, fatti salvi i casi in cui detta realizzazione sia stata prevista in data precedente l’incendio dagli strumenti urbanistici vigenti a tale data”.

A livello regionale il principale strumento di pianificazione strategica e di programmazione ai fini delle attività di prevenzione e lotta attiva contro il fuoco è rappresentato dal **Piano per la difesa della vegetazione dagli incendi boschivi (AIB)**.

Il Piano regionale per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva per la difesa della vegetazione contro gli incendi - ANNO DI REVISIONE 2017 - è stato redatto ai sensi dell'art.3, comma 3 della L n. 353 del 21 novembre 2000, quale aggiornamento del Piano AIB 2015 vigente, approvato con DPRS in data 11 Settembre 2015, ai sensi dell'art. 34 della LR n. 16 del 6 aprile 1996, così come modificato dall'art. 35 della LR n.14 del 14 aprile 2006.

Obiettivo principale del Piano AIB è la razionalizzazione delle risorse utilizzate nelle attività di prevenzione e repressione degli incendi boschivi da mettere in pratica con le seguenti azioni strategiche:

- miglioramento degli interventi di prevenzione attraverso l'utilizzo di tutte le risorse dei programmi comunitari;
- potenziamento di mezzi e strutture;
- assunzione di personale nel ruolo di agente forestale;
- potenziamento delle sale operative unificate permanenti, istituite rispettivamente presso il Centro Operativo Regionale e i Centri Operativi Provinciali del Corpo Forestale della Regione Siciliana e raccordo delle stesse con la Sala operativa Regionale unificata di protezione civile secondo procedure predeterminate;
- adeguamento dei sistemi informativi e di radio comunicazione;
- ampliamento della struttura antincendio;
- formazione professionale del personale addetto alle attività antincendio;
- miglioramento delle condizioni di sicurezza per gli addetti alle attività;
- monitoraggio delle condizioni d'efficienza e sanità delle dotazioni;
- ottimale utilizzo delle risorse umane messe a disposizione dalle associazioni di volontariato per le attività di prevenzione e avvistamento;
- miglioramento della divulgazione e dell'informazione al pubblico per sensibilizzare i cittadini in merito alle problematiche degli incendi di vegetazione.

Con il presente aggiornamento del Piano AIB, il Comando Corpo Forestale RS, oltre a dare

completa attuazione ai suddetti obiettivi, si prefigge di assolvere al meglio le competenze di cui all'art. 33 della L.R. 16/1996 sulla prevenzione e lotta attiva agli incendi di vegetazione boschiva²⁵.

Il percorso di aggiornamento seguito ai fini della redazione della revisione 2017 del Piano AIB vigente nella RS ha inoltre tenuto conto:

- delle sostanziali modifiche introdotte dal D Lgs n. 177 del 19 agosto 2016, in attuazione della L n° 124 del 13 agosto 2015 che ha disciplinato lo scioglimento del Corpo Forestale dello Stato (CFRS) e l'assorbimento delle relative competenze all'Arma dei Carabinieri, ad altri Corpi di Polizia e al Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco;
- di dati e di informazioni aggiornati sugli incendi boschivi e di vegetazione in Sicilia dati raccolti grazie agli incendi verificatisi negli ultimi anni i quali hanno permesso di aggiornare il Sistema Informativo Forestale con i dati statistici dal 2009 al 2016 integrando quelli disponibili nel Piano AIB 2015 (solo fino al 2008).

Riguardo ad “Aree boscate ed a pascolo percorse da incendio da meno di 10 anni dalla data di presentazione dell’istanza di autorizzazione” NON si segnala la loro presenza nell’intorno dell’impianto fotovoltaico del progetto in esame.

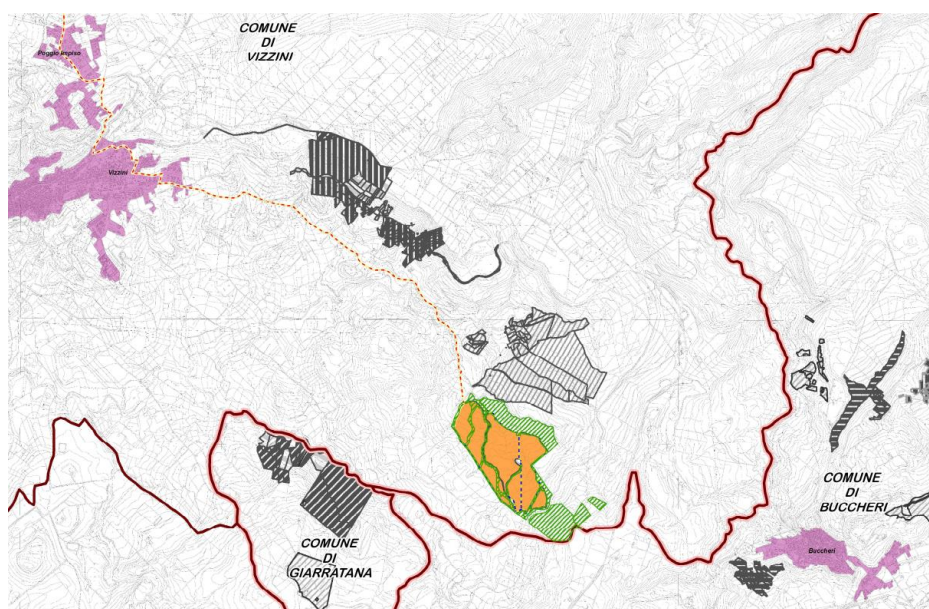


Figura 34: Stralcio Carta Aree percorse dal fuoco

²⁵ e di migliorare l'efficienza del servizio in linea con quanto indicato nel precitato art. 47 della Legge finanziaria 2015.

7.8. Legge regionale 6 aprile 1996, n.16

Con pubblicazione in Gazzetta Ufficiale n. 17 dell'11 aprile 1996, la Regione Sicilia approva la Legge Regionale n.16 del 6 Aprile 1996 "Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione". Con questo decreto legge *"la Regione vuole promuovere la valorizzazione delle risorse del settore agro-silvo-pastorale, il miglioramento delle condizioni di vita delle popolazioni di montagna, l'incremento della superficie boscata, della selvicoltura delle attività connesse a questa, la prevenzione delle cause di dissesto idrogeologico, la tutela degli ambienti naturali, la ricostituzione e il miglioramento della copertura vegetale dei terreni marginali, la fruizione sociale dei boschi anche a fini ricreativi"* (Art.1).

L'articolo 10 di tale legge, modificato poi dall'art 3 della Legge Regionale n.13 del 19 agosto 1999, stabilisce le attività edilizie consentite all'interno delle fasce di rispetto dei boschi. In particolare:

1. Sono vietate nuove costruzioni all'interno dei boschi e delle fasce forestali ed entro una zona di rispetto di 50 metri dal limite esterno dei medesimi.

2. Per i boschi di superficie superiore ai 10 ettari la fascia di rispetto di cui al comma 1 è elevata a 200 metri.

3. Nei boschi di superficie compresa tra 10.000 mq e 10 ettari la fascia di rispetto di cui ai precedenti commi è determinata in misura proporzionale.

Dall'analisi cartografica e satellitare risultano presenti aree boscate nei pressi dell'area di impianto. In particolare, riprendendo la carta forestale CFRS LR16/96 si nota a nord-est una area di estensione pari a 1,15 ha e pertanto una fascia di rispetto pari a 50 metri; ed un'area a sud-est di estensione pari a 6,37 ha con una fascia di rispetto pari a 150 metri, così come rappresentato nella figura successiva.

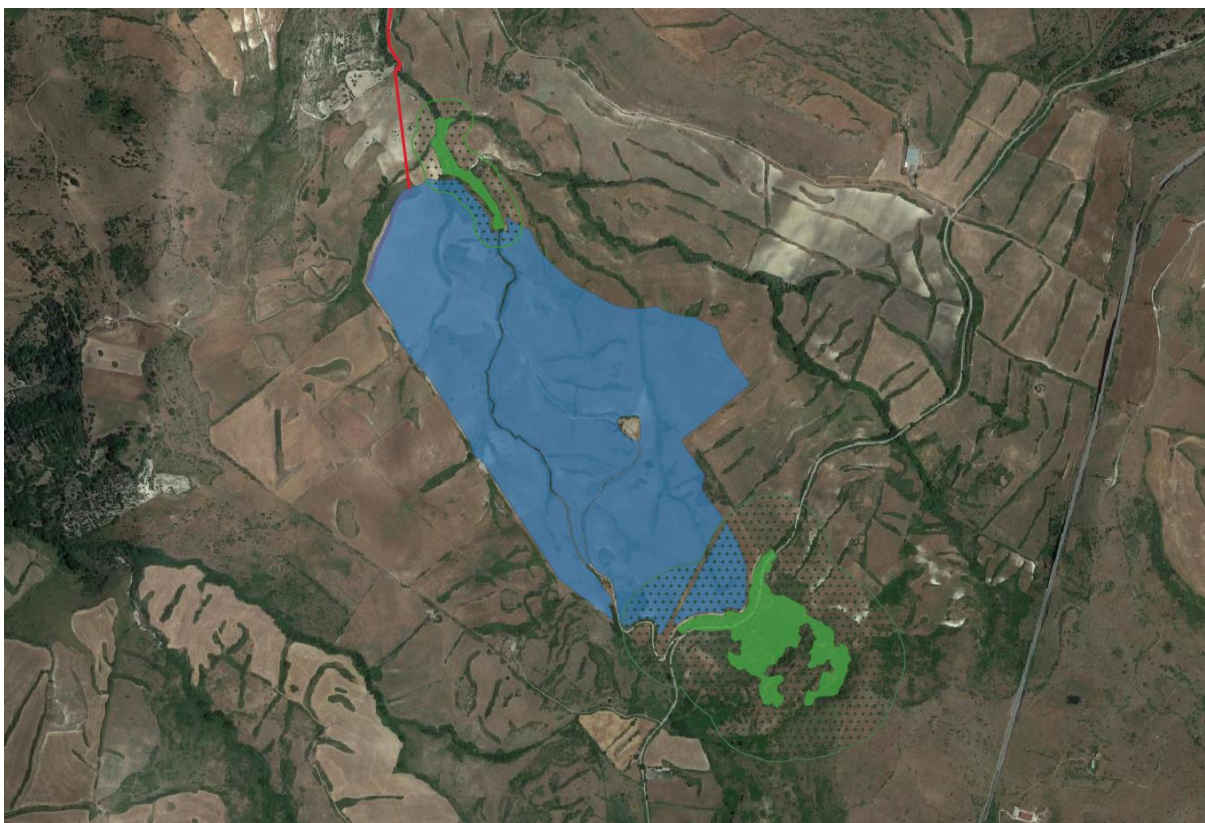


Figura 35: aree boscate presenti nei pressi dell'impianto (Fonte: CFRS LR 16/96)

L'art. 10 comma 1 stabilisce che all'interno dei boschi e delle zone di rispetto sono vietate nuove costruzioni ma, al comma 8, si specifica che è consentita la realizzazione di infrastrutture connesse all'attraversamento di reti di servizio di interesse pubblico. Si conclude pertanto che la realizzazione del cavidotto è compatibile con la legge regionale n. 16 del 6 aprile 1996 in quanto ai sensi dell'art. 12 comma 1 del D. Lgs. 387/2003, sulla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili *“Le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi del comma 3, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti.”*

Riguardo all'area di impianto in deroga a quanto disposto circa il divieto di nuove costruzioni, i piani regolatori dei comuni possono prevedere l'inserimento di nuove costruzioni nelle zone di rispetto dei boschi, per una densità territoriale di 0.03 mc/mq (art. 10 comma 3bis della L.R.16/96). Lo stesso art. 10 al comma 4 dispone che *“la deroga è subordinata al parere favorevole della Soprintendenza ai beni culturali ed ambientali competente per territorio, sentito, altresì il Comitato Forestale Regionale per i profili attinenti alla qualità del bosco ed alla difesa idrogeologica”*. Infine, lo stesso art. 10 al

comma 11 specifica che le zone di rispetto sono in ogni caso sottoposte di diritto al vincolo paesaggistico ai sensi della legge 1497/39 (ora D.Lgs. 42/2004); per cui l'utilizzo di tali aree sarà soggetto ad autorizzazione paesaggistica ai sensi dell'art.146 del D.Lgs. 42/2004.

Per ulteriori approfondimenti a riguardo e per l'analisi della compatibilità del progetto con la Legge Regionale appena citata, si rimanda alla Relazione Paesaggistica che sarà presentata a corredo del presente Studio di Impatto Ambientale.

7.9. Rischio sismico

La classificazione sismica del territorio nazionale è stabilita in forza dell'**Ordinanza della Presidenza del Consiglio dei Ministri del 20 marzo 2003, n. 3274** e ss.mm.ii., l'ultima delle quali la *OPCM 3519 del 28 aprile 2006* dalla G.U. n.108 del 11/05/06 "Criteri generali per l'individuazione delle zone sismiche e per la formazione e l'aggiornamento degli elenchi delle medesime zone" fissa la classificazione sismica del territorio nazionale e le normative tecniche per le costruzioni (NTC) in zona sismica.

La regione Sicilia ha recepito nel 2003 le assegnazioni dell'OPCM 3274/2003 ma ha anche introdotto una nuova zona sismica per la parte sudorientale dell'isola con DGR n° 408/2003.

L'area interessata dalla realizzazione del progetto e localizzata nel comune di Vizzini (CT), giace nell'area evidenziata e categorizzata come "2ª zona*".

Tuttavia, le nuove Norme Tecniche per le Costruzioni approvate con DM 17.01.2018, abbandonano il concetto di zonizzazione sismica: la pericolosità sismica di base del sito di costruzione viene desunta dagli Allegati A e B del Decreto del Ministro delle Infrastrutture del 14 gennaio 2008 e dai dati dell'INGV. Dunque, la determinazione del valore di accelerazione massima al sito, necessaria per calcolare l'azione sismica di progetto, sarà alla base dei calcoli dinamici delle opere di fondazione degli inseguitori monoassiali su cui verranno montati i moduli fotovoltaici e della sottostazione.

In base ai risultati ottenuti sarà possibile optare per la giusta tipologia di materiale da impiegare per la realizzazione delle fondazioni di sostegno dei pannelli. Per maggiori dettagli si rimanda all'elaborato *A7-Relazione preliminare sulle strutture*.

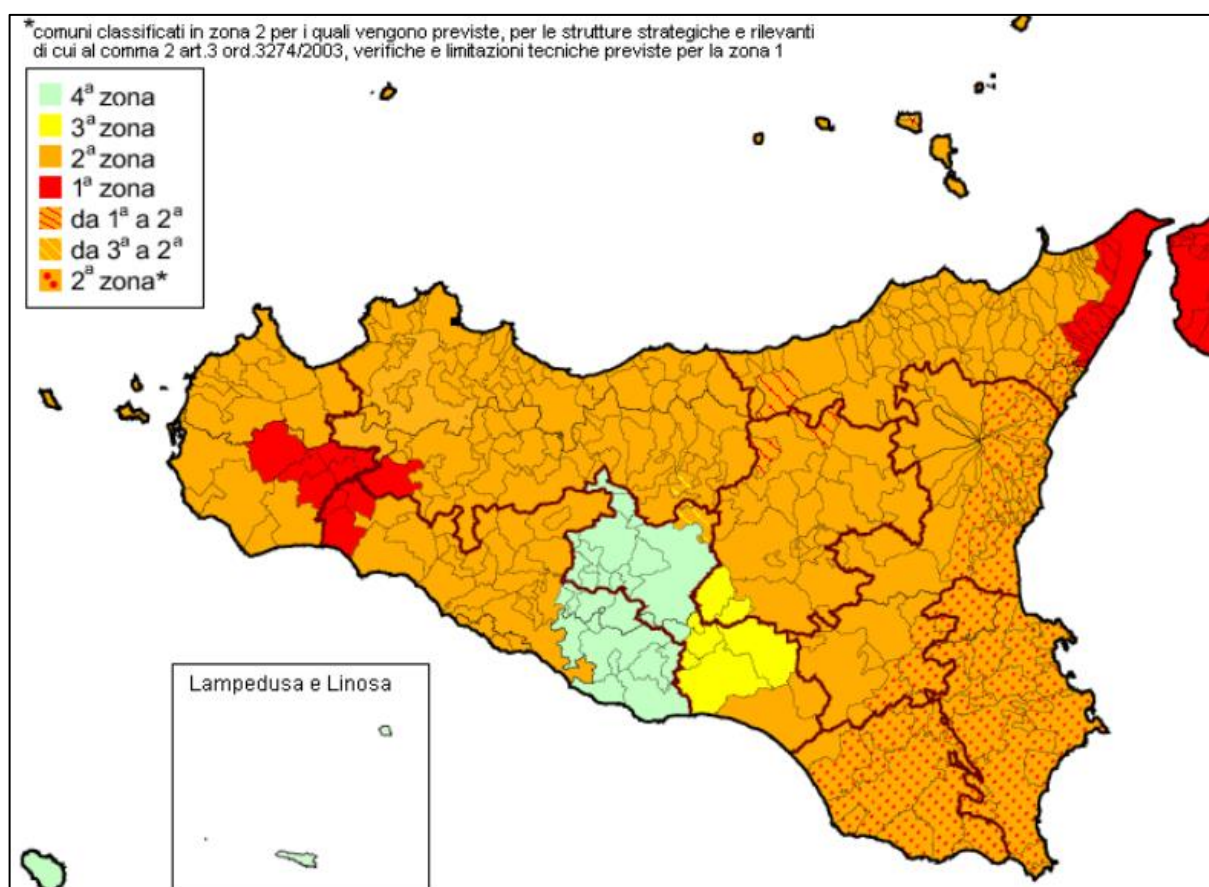


Figura 36: classificazione sismica regionale della Sicilia ai sensi del DGR n° 408 del 19/12/03 (Fonte: <http://zonesismiche.mi.ingv.it/>)

7.10. Rifiuti

I rifiuti potenzialmente prodotti durante la costruzione e l'esercizio di un impianto fotovoltaico saranno gestiti e smaltiti secondo le disposizioni normative nazionali e regionali vigenti.

In materia di gestione dei rifiuti prodotti durante le fasi di cantiere e di dismissione dell'impianto si fa riferimento al Testo Unico in materia ambientale quale il **D.Lgs. 152/06** e **ss.mm.ii. Parte IV "Norme in materia di gestione dei rifiuti e di bonifica dei siti inquinati"** che è subentrato al Decreto Ronchi²⁶.

Si veda come approfondimento l'elaborato "*Relazione preliminare di Terre e Rocce da scavo*" che verte sul trattamento dei rifiuti quali terre e rocce da scavo le quali possono

²⁶ Decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22 "Attuazione delle direttive 91/56/CEE sui rifiuti, 91/698/CEE sui rifiuti pericolosi e 94/62/CE sugli imballaggi e sui rifiuti di imballaggio"

esser riutilizzate in sito se conformi ai requisiti di cui all'art.185, comma 1, lettera c), del D.Lgs 152/06 e ss.mm.ii. ed una volta accertata l'assenza di contaminazione.

Qualora chiaramente si accerti la presenza di una contaminazione verrà effettuata la bonifica secondo le disposizioni degli *art. 242 e seguenti Parte IV D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.*

Si rimanda al Quadro di Riferimento Progettuale per approfondimento riguardo ai rifiuti prodotti durante le fasi dell'impianto agrovoltaico.

7.11.Piano Regionale di Coordinamento per la tutela della qualità dell'aria

Il Piano regionale di Tutela della Qualità dell'Aria è uno strumento di pianificazione e coordinamento delle strategie di intervento volte a garantire il mantenimento della qualità dell'aria ambientale in Sicilia, laddove è buona, e il suo miglioramento, nei casi in cui siano stati individuati degli elementi di criticità. Il Piano, redatto in conformità alla Direttiva sulla Qualità dell'Aria (Direttiva 2008/50/CE), al relativo Decreto Legislativo di recepimento (D.Lgs 155/2010) e alle Linee Guida per la redazione dei Piani di QA approvate il 29/11/2016 dal Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente, costituisce un riferimento per lo sviluppo delle linee strategiche delle differenti politiche settoriali:

- trasporti;
- energia;
- attività produttive;
- agricoltura.

Il Piano viene quindi definito con l'obiettivo di predisporre il quadro conoscitivo e di intervento che riguarderà le politiche per la qualità dell'aria.

Con il Decreto Assessoriale n.176/GAB del 9 agosto 2007 la Regione Siciliana ha adottato il "Piano regionale di coordinamento per la tutela della qualità dell'aria ambiente" che costituisce uno strumento di programmazione e coordinamento in materia di qualità dell'aria per la successiva elaborazione dei piani previsti dagli articoli 7,8 e 9 del DLgs 351/1999. Il provvedimento è stato successivamente integrato dal Decreto Assessoriale n.43/GAB del 12 marzo 2008, con il quale sono state approvate alcune modifiche non sostanziali al piano regionale.

In linea con quanto stabilito nel piano regionale, e in conformità con quanto previsto dalla normativa allora vigente (art.6 del DLgs 4 agosto 1999, n.135; art.4 del DA n.176/GAB del 9

agosto 2007; art.281, comma 7, del DLgs 3 aprile 2006, n.152), con il Decreto Assessoriale n. 94/GAB del 24 luglio 2008 sono stati adottati:

- *l'inventario regionale delle emissioni in aria ambiente* (Allegato 1 al DA 94/GAB del 24 luglio 2008);
- *la Valutazione della qualità dell'aria sul territorio regionale* (Allegato 2 al DA 94/GAB del 24 luglio 2008);
- *la zonizzazione del territorio regionale* (Allegato 2 al DA 94/GAB del 24 luglio 2008) (Figura 33);

Dalla consultazione del Piano Regionale di Coordinamento per la tutela della qualità dell'aria si evidenzia che l'area di impianto e le relative opere annesse ricadono in zona classificata come "Altro". Si precisa inoltre che il progetto proposto di impianto agrovoltaico non va in contrasto con le misure di programmazione e previsione del suddetto piano, al contrario è coerente con le stesse.

Si rimanda al Quadro di riferimento Ambientale per ulteriori approfondimenti e per l'analisi degli impatti sulla componente ARIA.

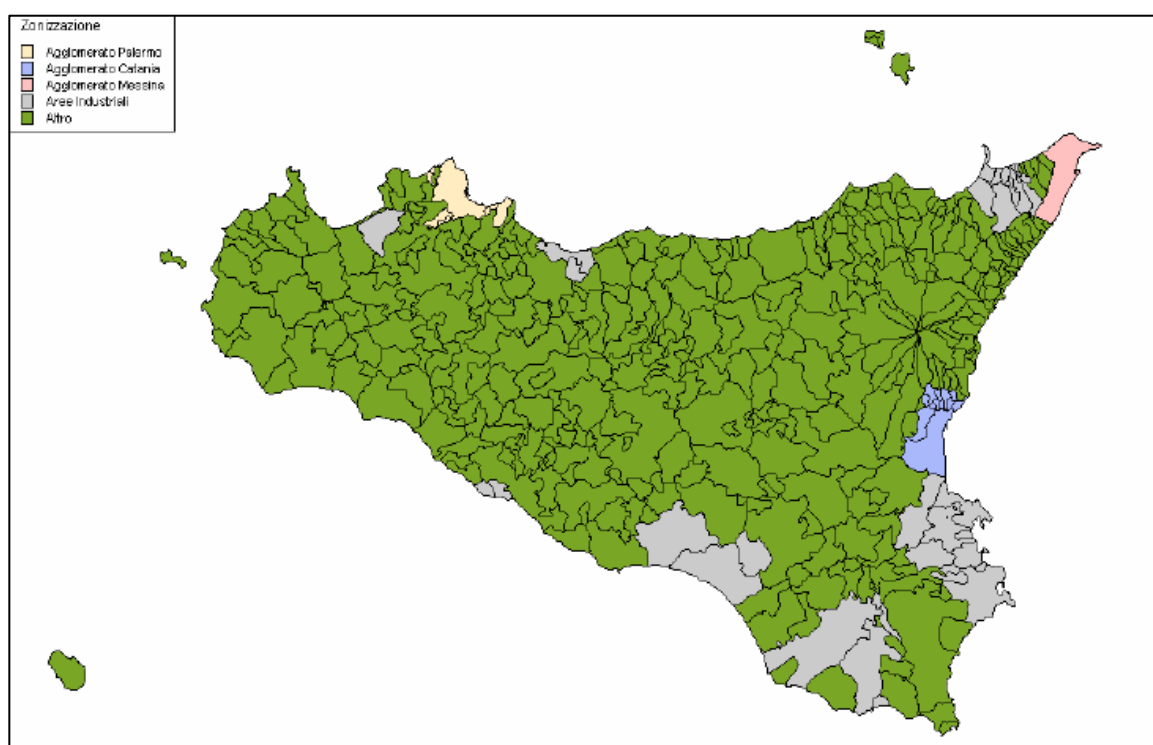


Figura 37: Zonizzazione e classificazione del territorio della Regione Sicilia

Alla luce di quanto appena esposto e a valle degli approfondimenti effettuati nel quadro di riferimento ambientale, si può dunque affermare che il progetto proposto è coerente con il Piano Regionale di Coordinamento della qualità dell'aria.

8. PIANIFICAZIONE LOCALE

A seguire si riportano i principali strumenti di governo del territorio operanti nella regione Sicilia. Riguardo al PTPRS, si riporta in questa sezione una sintesi della compatibilità rispetto ai suoi contenuti. Tuttavia, per approfondimenti si rimanda al capitolo *Paesaggio* presente nella parte ambientale del SIA.

8.1. Pianificazione Urbanistica Territoriale (PTCPct)

Il Piano Territoriale Provinciale (PTPct) è lo strumento di programmazione e di pianificazione finalizzato al coordinamento, alla coerenza ed all'indirizzo delle finalità generali relative all'assetto ed alla tutela del territorio provinciale catanese: esso si pone infatti come sede di raccordo e di verifica delle politiche settoriali della Provincia e strumento di indirizzo e coordinamento della pianificazione urbanistica comunale.

In quanto piano d'area vasta ha quali obiettivi principali quelli di provvedere a:

- Occuparsi della rete delle principali vie di comunicazioni stradali e ferroviari;
- Localizzare le opere e gli impianti di interesse sovracomunale.

Grazie al PSSE - Piano di sviluppo economico-sociale - con il quale è coerente, individua *criticità ed opportunità* del sistema e induce all'individuazione delle migliori *strategie* per il raggiungimento degli *obiettivi* mitigando o annullando le criticità presenti sul territorio.

L'iter di redazione del PTPct²⁷, ai sensi dell'art. 12 della LR n.9/86, ha avuto inizio nel 1996 per poi concludersi con la definizione del QCS e del QPS approvati con Delibera di Consiglio Provinciale n.47 del 11 ottobre 2011.

Riguardo agli strumenti del PTCP, sulla base del Quadro Conoscitivo con valenza Strutturale (QCS), il Quadro Propositivo con valenza Strategica (QPS) provvede alla sintesi del coordinamento, della razionalizzazione e della verifica di coerenza dei piani e programmi comunali mentre il Piano Operativo (PO) provvede alle opere, ai servizi ed alle infrastrutture di peculiare competenza del piano provinciale ai sensi della LR 9/86.

²⁷ L'iter di redazione del PTCPct cominciato nel 1996 è proseguito con l'approvazione delle Direttive generali con atto deliberativo n.45 del 28 maggio 1999 del Consiglio Provinciale, nonché dello Schema di massima con delibera della GP n.620 del 20 agosto 2001 (aggiornato nel 2004 e riapprovato, nella forma di "Sintesi aggiornata al 2004 dello schema di massima", con delibera della GP n.181 del 29 dicembre 2004)

Il PTCP era solo un piano di localizzazione dei servizi di esclusiva competenza della provincia e di azioni per la tutela fisica dell'ambiente finché una più attenta, aggiornata e complessiva rilettura della LR n.9/86 e della successiva LR n.48/91 le hanno assegnato grazie al QCS, QPS e PO il ruolo ed il potere di strumento pianificatorio di coordinamento.

Il PTP viene considerato quale quadro di riferimento per la politica territoriale della Provincia e per quella dei Comuni e costituisce uno *strumento strategico ed operativo* che può guidare lo sviluppo delle aree interessate dal piano.

Al fine del raggiungimento degli obiettivi propri di questo strumento di pianificazione d'area vasta nonché degli obiettivi di cui alle "Direttive" approvate dal Consiglio Provinciale, pur tenendo comunque in considerazione la caratterizzazione del territorio riferita ai differenti strumenti di programmazione complessa, si sono concretate in tre sub-aree provinciali di riferimento: l'area Metropolitana, l'area Pedemontana - Jonica ed infine l'area Calatino Sud-Simeto a cui Vizzini afferisce, come mostra la figura seguente.

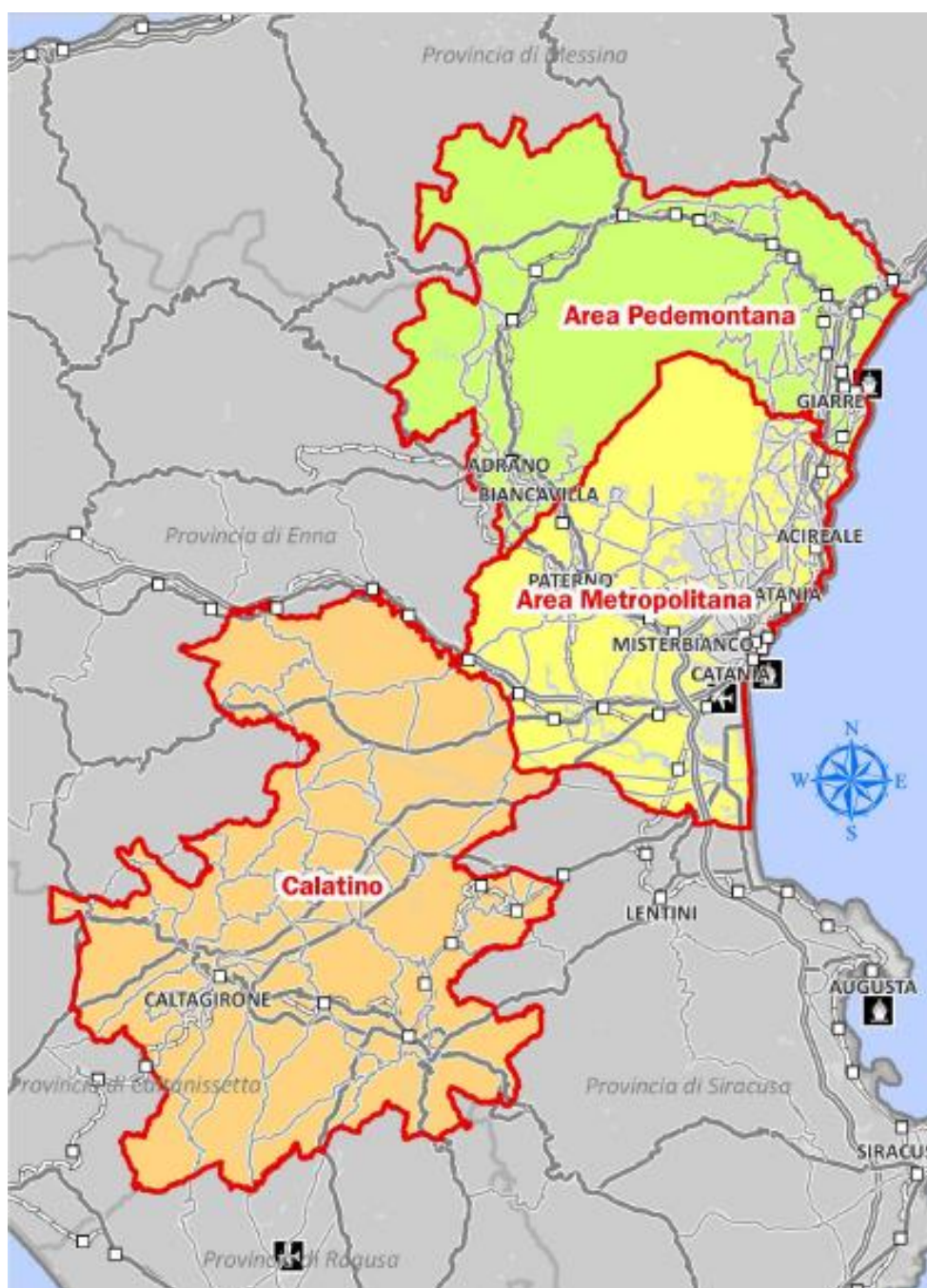


Figura 38: Aree di aggregazione territoriale

Il PTCP recepisce sia vincoli di natura ambientale e paesaggistica, che vincoli architettonici relativi a fasce di rispetto, come ad esempio quelle previste per la viabilità. Il piano presenta una Relazione Generale e Le Norme Tecniche di Attuazione correlate da tavole tematiche, nello specifico:

- Tavola A: inquadramento territoriale;
- Tavola B: quadro d'unione;

- Tavola C: sistemi del territorio;
- Tavola D: Sistema della tutela Ambientale;
- Tavola E: Piano Operativo PTP_{CT}.

Per la verifica della compatibilità del progetto con il PTCpct sono stati presi in considerazione gli elaborati di piano che risultano attinenti con le tematiche ambientali e paesaggistiche del presente studio (*Piano Operativo: Sistema della tutela ambientale, tavola D/XII e Sistema del territorio, tavola C/XII*).

Si elencano di seguito le componenti considerate e la compatibilità del progetto:

Sistema del territorio: rappresenta i sistemi cardini di assetto territoriale quali il sistema della mobilità, il sistema socio-culturale ed il sistema socio-economico. L'area di progetto non interessa direttamente beni del patrimonio socio-culturale o componenti del patrimonio socio-economico. Esternamente all'area di impianto sono presenti alcuni beni isolati di cui si rimanda al paragrafo successivo per approfondimenti.

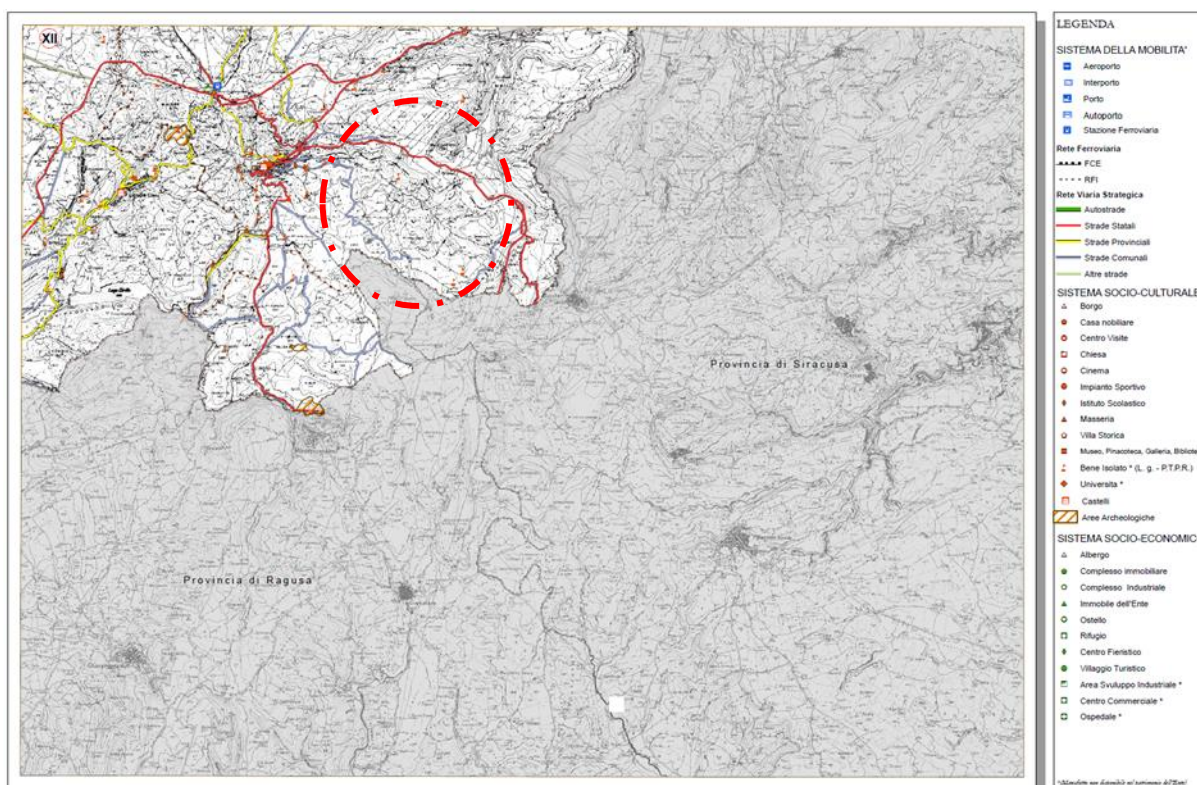


Figura 39: Stralcio PTCT- Piano Operativo: Sistema del Territorio con indicazione in rosso dell'area di impianto

Sistema della tutela ambientale: rappresenta i vincoli di natura ambientale, di natura geomorfologica ed idraulica perimetrati dal Piano di Assetto Idrogeologico (legge 183/89, DL 133/99 e DARS 198/00 e smi) e perimetrati ai sensi del RD n.3267/23.

L'area di progetto ricade interamente in area soggetta a vincolo idrogeologico, aspetto già trattato in maniera approfondita nei paragrafi precedenti. Ulteriori interferenze sono ascrivibili al tracciato del cavidotto: a tal proposito si rimanda ai paragrafi dedicati per approfondimenti sui temi paesaggistici/ambientali.

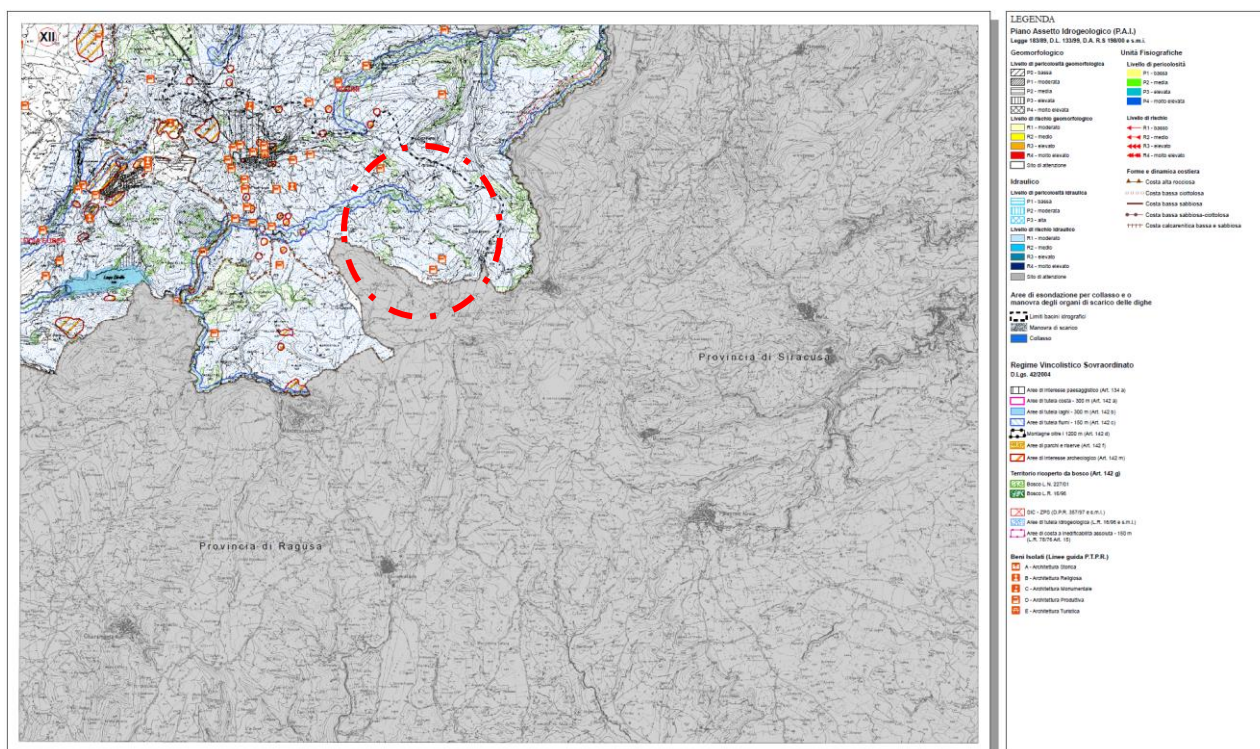


Figura 40: Stralcio PTCT- Piano Operativo: Sistema della Tutela Ambientale con indicazione in rosso dell'area di impianto

8.2. Piano Paesistico Regionale - PTPRS

Il D Lgs 22 gennaio 2004 n. 42, così come modificato e integrato dal D. Lgs 24 marzo 2006 n.157, prevede che lo Stato e le Regioni assicurino la tutela e la valorizzazione del paesaggio approvando piani paesaggistici ossia *piani urbanistico-territoriali* con specifica considerazione dei valori paesaggistici concernenti l'intero territorio regionale²⁸. La Regione Sicilia si adegua al D.Lgs 42/04 e previa apposita formazione di un comitato tecnico scientifico (CTS), al fine di indirizzare e coordinare la tutela del paesaggio e dei

²⁸ L'elaborazione dei piani paesaggistici avviene congiuntamente tra Ministero e regioni, limitatamente ai *beni paesaggistici di cui all'articolo 143, comma 1, lettere b), c) e d)*, nelle forme previste dal medesimo articolo 143. (art. 135 D.Lgs 42/2004)

beni ambientali, seguendo le *Linee Guida del Piano Territoriale Paesistico Regionale* approvate con **DA n.6080 del 21 maggio 1999**²⁹, vede l'adozione di alcuni Piani Paesistici degli ambiti individuati.

La tutela del paesaggio è demandata all'*Assessorato* ed ai suoi organi periferici quali le Soprintendenze per i beni culturali ed ambientali³⁰.

Il Piano Paesaggistico (PP) assicura specifica considerazione dei valori paesaggistici ed ambientali del territorio attraverso:

- *L'analisi e l'individuazione* delle risorse storiche, naturali, estetiche e delle loro interrelazioni secondo ambiti definiti in relazione alla tipologia, rilevanza e integrità dei valori paesaggistici;
- *Prescrizioni ed indirizzi* per la tutela, il recupero, la riqualificazione e la valorizzazione dei medesimi valori paesaggistici;
- L'individuazione di *linee di sviluppo* urbanistico ed edilizio compatibili con i diversi livelli di valore riconosciuti.

Gli ambiti individuati dalle Linee Guida sono ben 18³¹ (Figura 37) e l'area afferente la realizzazione del futuro impianto nel comune di Vizzini (CT), in località "Poggio del Lago", ricade nell'area di pertinenza del **PP degli Ambiti 8, 11, 12, 13, 14, 16, 17**³², ricadenti

²⁹ L'approvazione delle *Linee Guida del Piano Territoriale Paesistico Regionale* avviene ai sensi dell'art. 1 bis della L n.431/85 e dell'art. 3 della LR n.80/77 e a seguito dell'Atto di indirizzo della pianificazione paesistica regionale (D.A. dell'Assessorato BB.CC.AA. E P.I. n° 5820 del 8/05/2002)

³⁰ più precisamente le loro competenti articolazioni e cioè le sezioni per i beni paesistici architettonici e ambientali (artt. 2 e 16 LR n° 116/80), le quali svolgono le funzioni previste per le soprintendenze di cui al DPR 805/75.

³¹ Classificazione delle aree in ambiti. La catena settentrionale è stata suddivisa nelle tre aree 7, 8 e 9, riferibili sommariamente alla tripartizione geografica della stessa catena: Madonie, Nebrodi e Peloritani. Le zone caratterizzate da morfologia prevalentemente collinare, ovvero dalla presenza di dorsali debolmente ondulate, nelle quali comunque l'insieme del rilievo presenta linee morbide e dolci, dovute alla dominante costituzione argillosa, sono state inserite nelle aree 3, 6, 10, 12 e 16.

Le zone pianeggianti, come la grande pianura alluvionale catanese che si ramifica verso l'interno seguendo l'andamento delle alluvioni dei principali corpi idrici, ai quali essa deve la sua esistenza e l'attuale conformazione e sulla quale l'opera dell'uomo ha insediato i vasti agrumeti che oggi la caratterizzano, sono riconoscibili nelle aree di analisi 2, 14 e 15.

Le zone connotate dalla presenza di rilievi montuosi esterni alla Catena Settentrionale sono state invece comprese nell'area 1 (che comprende tutti i rilievi del territorio trapanese e del promontorio di S.Vito Lo Capo), nell'area 4 (zona dei Monti di Palermo e delle pianure fra essi inserite), nell'area 5 (zona dei Monti Sicani) e nell'area 17 (nella quale rientrano i rilievi montuosi e il tavolato che connotano la zona iblea). Con gli stessi criteri si sono delimitati l'edificio vulcanico dell'Etna, che da solo costituisce l'area 13, e le aree 11 e 16, limitrofe ma geograficamente distinte, ambedue caratterizzate da morfologia collinare nella quale frequentemente si distingue, nelle zone sommitali, la presenza di pianori sabbiosi spesso sede di insediamenti urbani, come nel caso di Butera, Mazzarino, Piazza Armerina e Niscemi.

³² Gli ambiti sono rispettivamente i seguenti: "Area della Catena settentrionale (Monti Nebrodi)", "Area delle colline di Mazzarino e Piazza Armerina", "Area delle colline dell'Ennese", "Cono vulcanico Etneo", "Area della pianura alluvionale Catanese", "Area delle colline di Caltagirone e Vittoria" e "Area dei rilievi e del tavolato ibleo"

nella provincia di Catania (Figura 38); per la precisione nell'area afferente l'**Ambito 17 - AREA DEI RILIEVI E DEL TAVOLATO IBLEO**.

Il PP in questione è stato adottato con **DA n. 031/GAB del 3 ottobre 2018³³** e pertanto ai sensi dell'**art.143, comma 9, del D. Lgs. 22 gennaio n.42/2004** e ss.mm.ii., **a far data dall'adozione dello stesso** (coincidente con la data di inizio pubblicazione all'Albo Pretorio di ciascun comune) **non sono consentiti, sugli immobili e nelle aree di cui all'art. 134 del medesimo decreto legislativo, interventi in contrasto con le prescrizioni di tutela previste nel Piano stesso.**

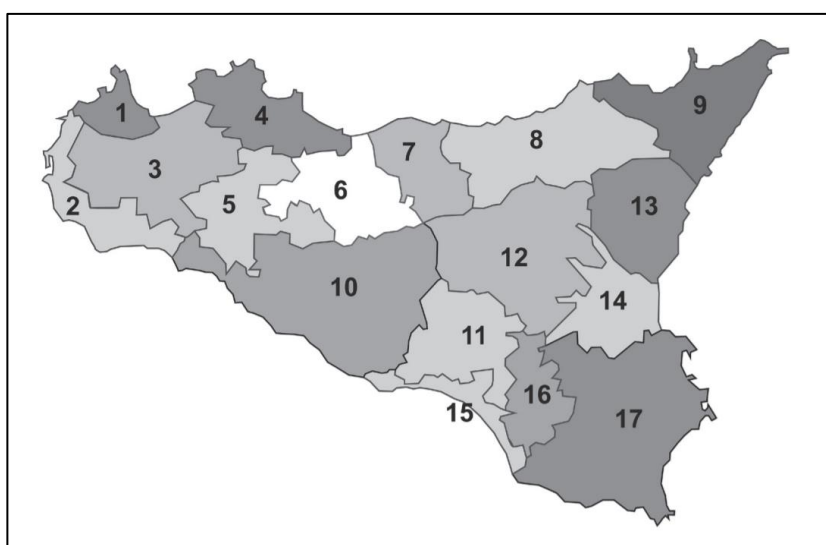


Figura 41: Ambiti territoriali individuati per la redazione del PPTR - Fonte: linee Guida del Piano Territoriale Paesistico Regionale

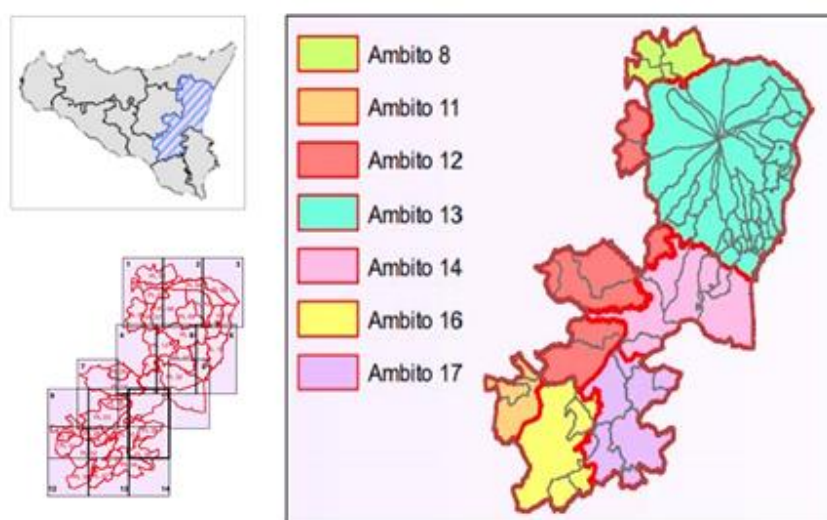


Figura 42: Ambiti regionali 8, 11, 12, 13, 14, 16, 17 ricadenti nella provincia di CT

³³ Il Piano, in quanto adottato, è consultabile sul Geoportale SITR della Regione Siciliana (<http://www.regione.sicilia.it/beniculturali>)

Ai sensi dell'art. 6 del suddetto Piano la sua efficacia si sviluppa su due livelli secondo norme di carattere prescrittivo o di indirizzo; nel dettaglio:

- nei *territori di interesse pubblico* (art. 139 D.L. 490/99, ex art. 1, L. 1497/39, art. 1 L. 431/85) e nelle *aree sottoposte alle misure di salvaguardia* (art. 5, L.R. 15/91), le indicazioni del Piano dovranno essere recepite e poste in essere dai piani urbanistici delle Province e dei Comuni, dai Piani territoriali dei parchi regionali (art. 18, L.R. 98/81) e dai Regolamenti delle riserve naturali (art. 6, L.R. 98/81);
- nei *territori non soggetti a tutela*, il Piano Paesistico individua le caratteristiche strutturali del paesaggio, definendo gli indirizzi da seguire come riferimento per la definizione delle politiche di sviluppo, costituendo strumento di orientamento per la pianificazione territoriale provinciale e per la pianificazione urbanistica comunale.

Al fine di garantire la compatibilità e la coerenza di ogni azione trasformativa del territorio con le esigenze di tutela del patrimonio culturale ed ambientale, il PP si avvale di un Sistema Informativo appositamente costituito: il Sistema Informativo Territoriale Regionale - SITR.

8.2.1. PAESAGGIO LOCALE

In attuazione dell'art.135 del Codice, il PP definisce altresì, per ciascun ambito locale denominato **Paesaggio Locale**, e nell'ambito della propria competenza di tutela paesaggistica, specifiche prescrizioni e previsioni coerenti con gli obiettivi generali: *i Paesaggi Locali costituiscono il riferimento per gli indirizzi programmatici e le direttive la cui efficacia è disciplinata dall'art. 6 delle Norme di Attuazione del PP.*

I paesaggi locali presenti nel PP in esame sono ben 37 e l'area di futura realizzazione dell'impianto e le opere annesse , ricadenti nel comune di Vizzini (CT), interessano tre di essi:

- paesaggio locale 34 in cui ricadono l'area di impianto e parte del cavidotto;
- paesaggio locale 35 in cui ricade parte del cavidotto;
- paesaggio locale 25 in cui ricade la stazione utente.

Paesaggio Locale 34 - “Area della Valle del fiume Vizzini”³⁴

L’area é compresa nei territori comunali di Vizzini e Licodia Eubea. Essa é caratterizzata dai rilievi collinari, dal Lago Dirillo e da un fitto reticolo idrografico che, insieme ad una rilevante percentuale di aree con copertura vegetale naturale conferisce a questo Paesaggio Locale un elevato grado di naturalita.

Gli obiettivi di qualità paesaggistica all’interno di tale ambito sono:

- Conservazione e recupero dei valori paesistici, ambientali, morfologici e percettivi del paesaggio;
- mantenimento e valorizzazione dell’attività agricola;
- conservazione e valorizzazione degli insediamenti archeologici;
- salvaguardia.

Al fine di perseguire gli obiettivi di tutela e conservazione sopracitati, il piano paesistico articola il paesaggio Locale 34 in:

- **34a.** Paesaggio delle aste fluviali e delle aree di interesse archeologico;
- **34b.** Paesaggio dei territori coperti da vegetazione di interesse forestale;
- **34c.** Paesaggio delle concherie di Vizzini, aree di interesse archeologico comprese;
- **34d.** Paesaggio delle aste fluviali con elementi di naturalità, aree di interesse archeologico comprese;
- **34e.** Aree archeologiche del centro urbano di Licodia Eubea;
- **34f.** Paesaggio dei fiumi con alto interesse naturalistico e del Lago di Licodia;
- **34g.** Paesaggio delle aree boscate e vegetazione assimilata;
- **34h.** Cave di estrazione.

Paesaggio Locale 35 - “Area dei tavolati iblei e delle cave dei torrenti Risicone e Sughereta”³⁵

L’area ricade in gran parte nel territorio di Vizzini e in quello di Militello per la valle del fiume Ossena. La morfologia prevalente é quella del tavolato, solcato a raggiera da corsi d’acqua che confluiscono fuori provincia nel torrente Passanetello, in direzione di Francofonte. La copertura vegetale di origine antropica é costituita esclusivamente da

³⁴ Art.54 del PPR di Catania

³⁵ Art.55 del PPR di Catania

seminativi, sugli ampi pianori del tavolato. Alcuni siti archeologici ed un numero discreto di beni isolati completano il quadro delle componenti presenti in questo Paesaggio Locale.

Gli obiettivi di qualità paesaggistica all'interno di tale ambito sono:

- Conservazione e recupero dei valori paesistici, ambientali, morfologici e percettivi del paesaggio;
- mantenimento e valorizzazione dell'attività agricola;
- conservazione e valorizzazione degli insediamenti archeologici;
- salvaguardia e recupero degli alvei fluviali.

Al fine di perseguire gli obiettivi di tutela e conservazione sopracitati, il piano paesistico articola il paesaggio locale 35 in:

- **35a. Paesaggio dei territori coperti da vegetazione di interesse forestale;**
- **35b. Paesaggio delle aree agricole e seminaturali, aree di interesse archeologico comprese;**
- **35c. Paesaggio delle aste fluviali con elementi di naturalità;**
- **35d. Paesaggio dei fiumi con alto interesse naturalistico, aree di interesse archeologico comprese;**
- **35e. Paesaggio delle aree boscate e vegetazione assimilata;**
- **35f. Cave di estrazione.**

Paesaggio locale 25 - "Area dei rilievi Iblei. Valle del torrente Catalfaro"³⁶

L'area è contenuta in prevalenza nei territori di Mineo e Militello e per piccoli lembi nei comuni di Palagonia, Licodia Eubea e Vizzini. Il territorio collinare è solcato dal torrente Catalfaro in direzione Nord-Sud; a sud-est di Mineo la successione delle valli del fiume Caldo e del vallone Mazzella struttura il territorio. La copertura vegetale di origine antropica si estende in maniera continua con i seminativi arborati sui versanti collinari attorno all'abitato di Mineo; a sud sono presenti grandi distese a seminativo. Inoltre, è presente un'altra area intensamente coltivata, in territorio di Militello, con colture arboree, all'interno della quale sono presenti aree naturali di elevato pregio (cava di C.da Frangello).

Al fine di perseguire gli obiettivi di tutela e conservazione sopracitati, il piano paesistico articola il paesaggio Locale 25 in:

- **25a. Paesaggio delle aste fluviali e delle aree di interesse archeologico;**
- **25b. Paesaggio dei territori coperti da vegetazione di interesse forestale;**

³⁶ Art. 45 del PPR di Catania

- **25c. Paesaggio seminaturale delle Contrade Petrazze e Gulfo nel comune di Palagonia, aree di interesse archeologico comprese;**
- **25d. Paesaggio delle aste fluviali con elementi di naturalità, aree di interesse archeologico comprese;**
- **25e. Aree archeologiche (vincolo indiretto) e aree di interesse archeologico ;**
- **25f. Aree archeologiche;**
- **25g. Paesaggio dei fiumi con alto interesse naturalistico, aree di interesse archeologico comprese;**
- **25h. Paesaggio delle aree boscate e vegetazione assimilata.**

Dall'analisi cartografica del Piano Paesistico Regionale si evidenzia che:

- l'area di impianto è costeggiato parzialmente dalle aree classificate 34f e 34b ma non interessa direttamente tali vincoli;
- il cavidotto attraversa fasce di rispetto dei 150 metri, tutelate ai sensi dell'art.142, lett.c del DLgs 42/2004. A tal proposito si sottolinea che le interferenze con il reticolo idrografico verranno risolte tramite la tecnologia della trivellazione orizzontale controllata (TOC) al fine di evitare alterazioni del deflusso naturale del corso d'acqua ed evitare di conseguenza impatti sulla componente paesaggistica. Per approfondimenti di rimanda aqI capitolo "*Paesaggio*" presente nel quadro di riferimento ambientale;
- Il cavidotto costeggia aree boscate tutelate ai sensi del DLgs 42/2004 , art.142, lett. (g. Si precisa che il cavidotto verrà previsto su strada esistente e dunque non intercetta aree boscate;
- Il cavidotto attraversa viabilità storica ed in particolare Regia Trazzera n. 149 Lentini-Vizzini corrispondente a SS 194 e pertanto completamente asfaltata e Regia Trazzera n.649, "Vizzini- Contrada Morgana - Buccheri" non reintegrata. Per quest'ultima in fase di richiesta di autorizzazione si procederà ad inviare richiesta al Demanio Trazzerale della provincia di Catania.

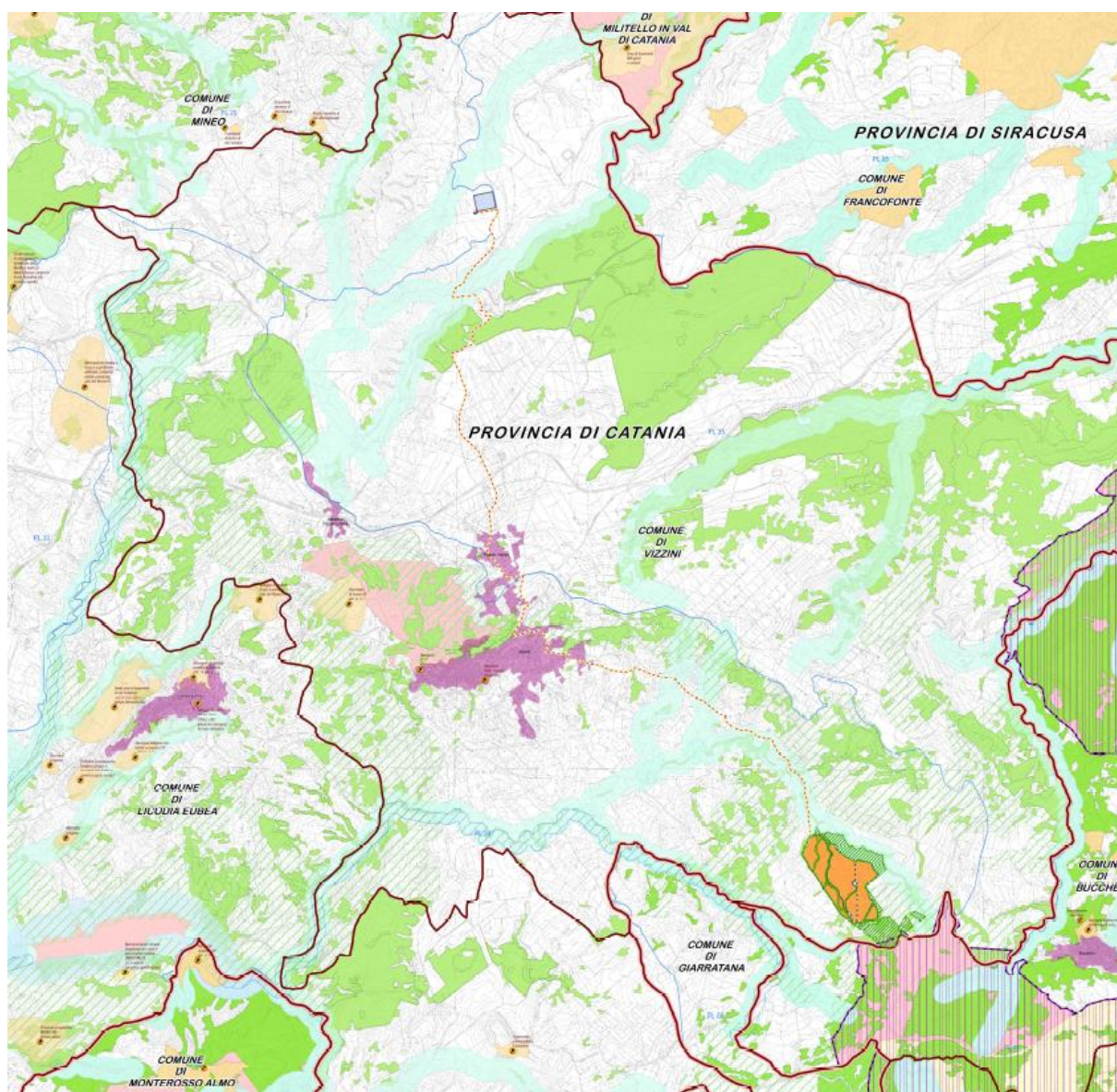


Figura 43: Stralcio elaborato grafico "Carta dei beni paesaggistici" (A12- Piano Paesaggistico, Carta dei beni culturali)

34d. Paesaggio delle aste fluviali con elementi di naturalità e delle aree di interesse archeologico

Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- salvaguardia dei valori ambientali e percettivi del paesaggio, delle singolarità geomorfologiche e biologiche, dei torrenti e dei valloni;
- salvaguardia e recupero ambientale dei corsi d'acqua e rinaturalizzazione delle sponde con l'uso di tecniche dell'ingegneria naturalistica;

- rimozione dei detrattori ambientali lungo l'alveo, con il recupero ambientale e la rinaturalizzazione dei corsi d'acqua interessati dalla presenza di opere idrauliche non compatibili con i caratteri paesistici e ambientali originari.

In queste aree non è consentito:

- realizzare attività che comportino eventuali varianti agli strumenti urbanistici previste dagli artt. 35 L.R. 30/97, 89 L.r. 06/01 e s.m.i., 25 L.r. 22/96 e s.m.i. e art. 8 D.P.R. 160/2010;
- realizzare tralicci, antenne per telecomunicazioni ad esclusione di quelle a servizio delle aziende, impianti per la produzione di energia anche da fonti rinnovabili escluso quelli destinati all'autoconsumo e/o allo scambio sul posto architettonicamente integrati;
- aprire nuove cave;
- ad eccezione di quelle mobili stagionali, realizzare serre provviste di strutture in muratura e ancorate al suolo con opere di fondazione;
- effettuare movimenti di terra e le trasformazioni dei caratteri morfologici e paesistici dei versanti anche ai fini del mantenimento dell'equilibrio idrogeologico;
- realizzare opere di regimentazione delle acque (sponde, stramazzi, traverse, ecc.) in calcestruzzo armato o altre tecnologie non riconducibili a tecniche di ingegneria naturalistica;
- realizzare discariche di rifiuti solidi urbani, di inerti e di materiale di qualsiasi genere;
- attuare interventi che modifichino il regime, il corso o la composizione delle acque, fatte salve le esigenze di attività agricole esistenti.

34f. Paesaggio dei fiumi con alto interesse naturalistico e del Lago di Licodia

Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- conservazione della zona umida;
- conservazione degli habitat naturali e tutela della biodiversità;
- potenziamento dei corridoi ecologici;
- conservazione dei valori naturali e della biodiversità, in quanto siti di particolare interesse biogeografico in cui coesistono rilevanti aspetti integrati di carattere abiotico e biotico relativi alla presenza di fauna, flora e vegetazione di rilievo con valenze eco-sistemiche sostanziali ai fini della realizzazione della rete ecologica;

- conservazione del patrimonio naturale attraverso interventi di manutenzione e rinaturalizzazione delle formazioni vegetali, al fine del potenziamento della biodiversità;
- tutela degli elementi geomorfologici, dei torrenti e dei valloni, delle emergenze idrologiche e biologiche;
- rimozione dei detrattori ambientali lungo l'alveo dei torrenti, con il recupero ambientale e la rinaturalizzazione dei corsi d'acqua interessati dalla presenza di opere idrauliche non compatibili con i caratteri paesistici e ambientali originari;
- utilizzo dell'ingegneria naturalistica per qualunque intervento sul corso d'acqua e sulle aree di pertinenza;
- miglioramento della fruizione pubblica, recupero e valorizzazione dei percorsi panoramici, con individuazione di itinerari finalizzati alla fruizione dei beni naturali e culturali;
- favorire la formazione di ecosistemi vegetali stabili in equilibrio con le condizioni dei luoghi, ai fini della salvaguardia idrogeologica, del mantenimento o costituzione di habitat in un'ottica integrata di consolidamento delle funzioni ecologiche e protettive;
- riuso e rifunionalizzazione del patrimonio architettonico, anche ai fini dello sviluppo del turismo rurale;

In queste aree non è consentito:

- attuare le disposizioni di cui all'art. 22 L.R. 71/78 e le varianti agli strumenti urbanistici comunali ivi compresa la realizzazione di insediamenti produttivi previste dagli artt.35 l.r. 30/97, 89 l.r. 06/01 e s.m.i., 25 l.r. 22/96 e s.m.i. e art. 8 D.P.R. 160/2010;
- realizzare nuove costruzioni e aprire nuove strade e piste, ad eccezione di quelle necessarie all'organo istituzionale competente per la migliore gestione dei complessi boscati e per le proprie attività istituzionali;
- realizzare infrastrutture e reti ad eccezione delle opere interrato;
- realizzare tralicci, antenne per telecomunicazioni ad esclusione di quelle a servizio delle aziende, impianti per la produzione di energia anche da fonti rinnovabili escluso quelli destinati all'autoconsumo e/o allo scambio sul posto architettonicamente integrati negli edifici esistenti;
- realizzare discariche di rifiuti solidi urbani, di inerti e di materiale di qualsiasi genere;

- realizzare serre;
- effettuare movimenti di terra che trasformino i caratteri morfologici e paesistici;
- realizzare cave;
- effettuare trivellazioni e asportare rocce, minerali, fossili e reperti di qualsiasi natura, salvo per motivi di ricerca scientifica a favore di soggetti espressamente autorizzati;
- realizzare opere di regimentazione delle acque (sponde, stramazzi, traverse, ecc.) in calcestruzzo armato o altre tecnologie non riconducibili a tecniche di ingegneria naturalistica.

35d. Paesaggio dei fiumi con alto interesse naturalistico, aree di interesse archeologico comprese

Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- tutela degli elementi geomorfologici, dei torrenti e dei valloni, delle emergenze idrologiche e biologiche;
- rimozione dei detrattori ambientali lungo l'alveo dei torrenti, con il recupero ambientale e la rinaturalizzazione dei corsi d'acqua interessati dalla presenza di opere idrauliche non compatibili con i caratteri paesistici e ambientali originari;
- utilizzo dell'ingegneria naturalistica per qualunque intervento sul corso d'acqua e sulle aree di pertinenza;
- miglioramento della fruizione pubblica, recupero e valorizzazione dei percorsi panoramici, con individuazione di itinerari finalizzati alla fruizione dei beni naturali e culturali;
- favorire la formazione di ecosistemi vegetali stabili in equilibrio con le condizioni dei luoghi, ai fini della salvaguardia idrogeologica, del mantenimento o costituzione di habitat in un'ottica integrata di consolidamento delle funzioni ecologiche e protettive;
- riuso e rifunionalizzazione del patrimonio architettonico, anche ai fini dello sviluppo del turismo rurale;

In queste aree non è consentito:

- attuare le disposizioni di cui all'art. 22 L.R. 71/78 e le varianti agli strumenti urbanistici comunali ivi compresa la realizzazione di insediamenti produttivi previste dagli artt. 35 l.r. 30/97, 89 l.r. 06/01 e s.m.i., 25 l.r. 22/96 e s.m.i. e art. 8 D.P.R. 160/2010;

- realizzare nuove costruzioni e aprire nuove strade e piste, ad eccezione di quelle necessarie all'organo istituzionale competente per la migliore gestione dei complessi boscati e per le proprie attività istituzionali;
- realizzare infrastrutture e reti ad eccezione delle opere interrato;
- realizzare tralicci, antenne per telecomunicazioni ad esclusione di quelle a servizio delle aziende, impianti per la produzione di energia anche da fonti rinnovabili escluso quelli destinati all'autoconsumo e/o allo scambio sul posto architettonicamente integrati negli edifici esistenti;
- realizzare discariche di rifiuti solidi urbani, di inerti e di materiale di qualsiasi genere;
- realizzare serre;
- effettuare movimenti di terra che trasformino i caratteri morfologici e paesistici;
- realizzare cave;
- effettuare trivellazioni e asportare rocce, minerali, fossili e reperti di qualsiasi natura, salvo per motivi di ricerca scientifica a favore di soggetti espressamente autorizzati;
- realizzare opere di regimentazione delle acque (sponde, stramazzi, traverse, ecc.) in calcestruzzo armato o altre tecnologie non riconducibili a tecniche di ingegneria naturalistica.

8.2.2. Compatibilità rispetto al piano paesistico

Come evidente dalle analisi cartografiche le uniche interferenze con tale area sono ascrivibili al solo tracciato del cavidotto che, come già precisato, nei tratti interessati verrà realizzato tramite TOC e pertanto non apporterà modifiche al regime, al corso o alla composizione delle acque, all'integrità di aree boscate e percorsi storici.

A valle delle considerazioni fatte rispetto al piano paesistico territoriale regionale negli ambiti della provincia di Catania è possibile affermare la reale compatibilità dell'intervento con gli obiettivi di tutela e conservazione del Piano Paesaggistico Regionale, considerando l'impianto in linea con le indicazioni e le prescrizioni, relative ai paesaggi locali 34 e 35, che definiscono gli interventi ammessi ed i criteri generali per il corretto inserimento all'interno del paesaggio.

8.3. PIANO REGOLATORE GENERALE - PRG

Sull'area oggetto dell'intervento, ubicata nel territorio del comune di Vizzini in provincia di Catania, è in vigore il Piano Regolatore Generale - PRG - approvato con DDG n° 308/DRU del 05.11.2013.

Le Norme tecniche di attuazione del Piano Regolatore Generale di Vizzini dettano la disciplina urbanistica e dell'uso del suolo relativa all'intero territorio comunale. *Tutti gli interventi che comportano una trasformazione urbanistica ed edilizia nell'ambito del suddetto territorio dovranno attenersi alle presenti norme, nel rispetto della legislazione urbanistica, ambientale ed edilizia della Regione Sicilia, in particolare la Legge urbanistica regionale n° 71 del 1978 e successive modifiche ed integrazioni, nonché di quella nazionale ed europea.*

In base al PRG vigente nel comune sopracitato, le aree in cui ricade il parco fotovoltaico di progetto sono classificate come Zona E - Aree Agricole (Figura 44). Tali aree sono normate dall'art. 41 delle Norme Tecniche di Attuazione.

Inoltre, come previsto dal *D.Lgs. 387/03 e ss.mm.ii. art. 12 comma 7*, gli impianti alimentati a fonte rinnovabile possono essere ubicati all'interno di zone classificate agricole dai vigenti piani urbanistici, e se necessario costituiscono variante allo stesso.

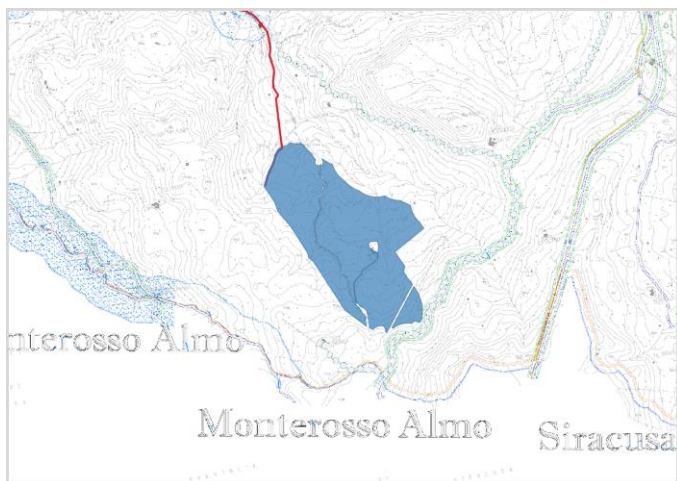
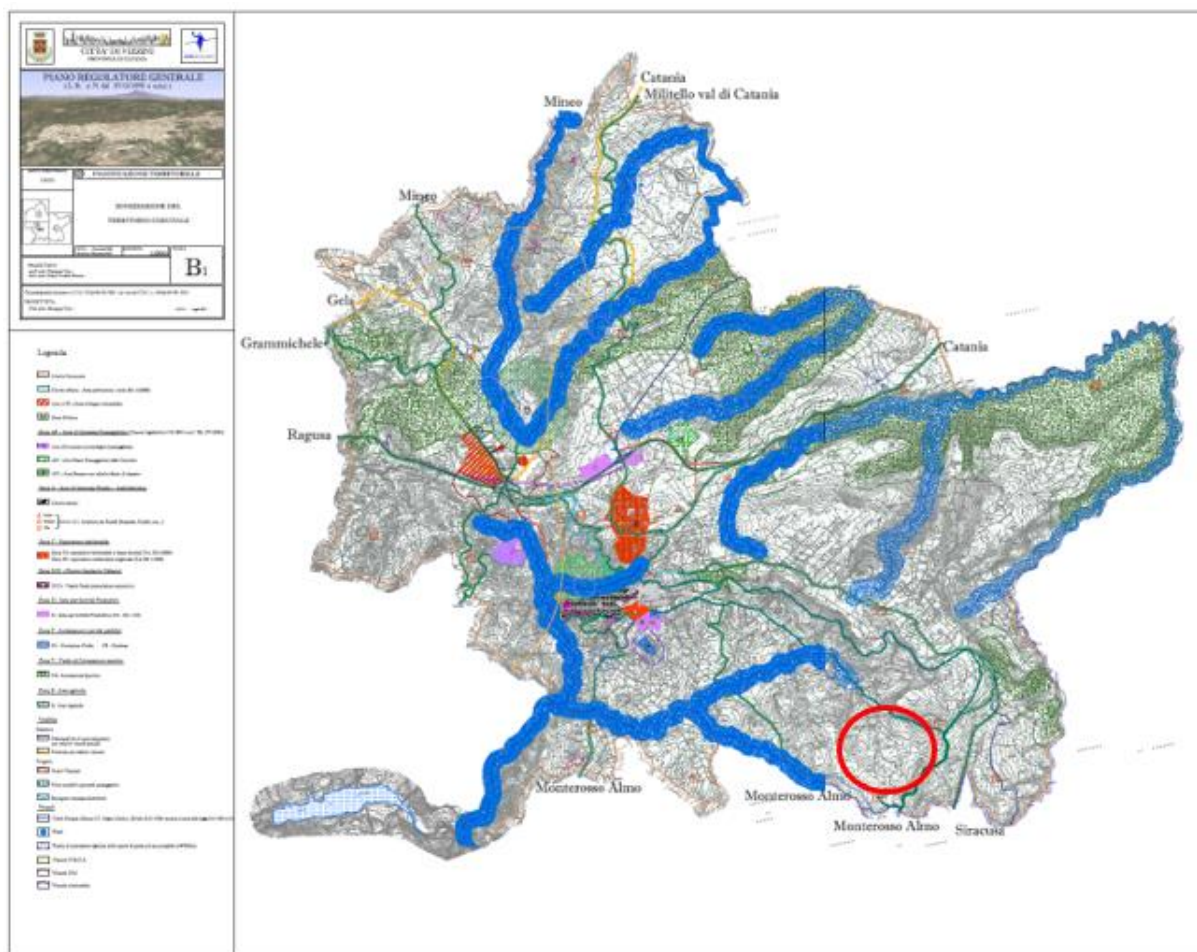


Figura 44: In alto Tavola B1- Zonizzazione del comune di Vizzini (allegato al Piano Regolatore Generale). A sinistra dettaglio area di impianto rispetto alla tavola di zonizzazione.

9. CONCLUSIONI

Con il presente studio è stato analizzato il progetto agrivoltaico proposto nel comune di Vizzini (CT) in relazione ai diversi livelli di pianificazione del territorio vigenti, adottati o in fase di elaborazione.

Sono state quindi inquadrare le opere nel contesto della programmazione del territorio, illustrandone le necessità di intervento e individuandone le priorità funzionali. Ciò ha consentito di verificare che l'impianto fosse compatibile con la programmazione territoriale e dello sviluppo atteso nelle aree interessate, a medio e lungo termine, senza determinare squilibri.

Si sottolinea a tal proposito che il progetto agrivoltaico in questione si inserisce in un contesto normativo fortemente incentivante dal punto di vista economico ed ambientale: infatti per il settore elettrico l'iniziativa non solo è coerente con le vigenti norme ma risulta anche auspicabile in virtù della necessità di incrementare la produzione di energia elettrica FER.

Riguardo alla localizzazione dell'impianto le aree scelte sono classificate dal piano regolatore del comune di Vizzini come suolo agricolo e non si inseriscono in contesti naturalistici e paesaggistici di particolare pregio.

Non vanno inoltre sottovalutati i vantaggi legati all'installazione della tecnologia dell'agrovoltaico che, contestualmente alla produzione di energia da fonte rinnovabile, consente di sfruttare le aree inutilizzate per scopi agro-pastorali, così come verrà approfondito nelle parti a seguire.

Riguardo alle opere di connessione alla rete il proponente ha cercato di minimizzare gli impatti, prevedendo la consegna dell'energia presso una stazione elettrica di prossima realizzazione e l'utilizzo per il cavidotto esterno dello stesso tracciato di cavidotti eventualmente presenti o della viabilità presente in modo tale da diminuire notevolmente gli impatti ambientali connessi e conseguenti alla realizzazione delle opere di connessione.

In conclusione, si può affermare che il progetto risulta compatibile con gli strumenti di pianificazione e tutela vigenti e che le opere previste rispettano le indicazioni degli stessi.