

REGIONE SICILIA

Libero Consorzio Comunale di Trapani
COMUNI DI TRAPANI, SALEMI, MISILISCEMI E MARSALA

PROGETTO

INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI"



PROGETTO DEFINITIVO

COMMITTENTE



ENGIE Rinnovabili S.p.A.
Viale Giorgio Ribotta, 31
00144 Roma

PROGETTISTA



Hydro Engineering s.s.
di Damiano e Mariano Galbo
via Rossotti, 39
91011 Alcamo (TP) Italy



OGGETTO DELL'ELABORATO

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

REV.	DATA	ATTIVITA'	REDATTO	VERIFICATO	APROVATO					
0	03/2023	PRIMA EMISSIONE	GL	VF	MG					
CODICE PROGETTISTA		DATA	SCALA	FORMATO	FOGLIO	CODICE COMMITTENTE				
RST-SA-R0001_R0		03/2023	-	A4	1 di 305	IMP.	DISC.	TIPO DOC.	PROGR.	REV.

NOME FILE: RST-SA-R0001_Studio di impatto ambientale.dwg

ENGIE Rinnovabili S.p.A. si riserva tutti i diritti su questo documento che non può essere riprodotto neppure parzialmente senza la sua autorizzazione scritta.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	2

1	PREMESSA	5
1.1	GENERALITÀ	5
1.2	AUTORIZZAZIONE DELL'IMPIANTO ESISTENTE	9
1.3	PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'IMPIANTO ESISTENTE	12
1.4	DEFINIZIONE DEL NUMERO DI AEROGENERATORI PROPOSTI	13
2	RIFERIMENTI NORMATIVI	15
2.1	GENERALITÀ	15
2.2	APPLICAZIONE DELL'ART. 20 CO. 8 DEL D. LGS. 199/2021	16
2.3	DETTAGLIO DELLA NORMA SULLO STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	18
2.4	ARTICOLAZIONE DELLO STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE IN OSSEQUIO ALLA NORMA	23
3	DESCRIZIONE DEL PROGETTO	25
3.1	GENERALITÀ	25
3.2	UBICAZIONE DEL PROGETTO, TUTELE E VINCOLI PRESENTI	25
3.2.1	<i>Strategia Energetica Nazionale, S.E.N.</i>	41
3.2.2	<i>Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, P.N.R.R.</i>	47
3.2.3	<i>Piano Energetico Ambientale Regionale, P.E.A.R.</i>	51
3.2.4	<i>Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico, P.A.I.</i>	62
3.2.5	<i>Piano di Tutela delle Acque, P.T.A. e Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia</i>	65
3.2.6	<i>Piano Urbanistico Comprensoriale, P.U.C., del Comune di Salemi</i>	82
3.2.7	<i>Piano Regolatore Generale, P.R.G., del Comune di Trapani</i>	83
3.2.8	<i>Piano Urbanistico Comprensoriale, P.U.C., del Comune di Marsala</i>	84
3.2.9	<i>Piano Regolatore Generale, P.R.G., del Comune di Misiliscemi</i>	86
3.2.10	<i>Piano Regionale di Tutela della Qualità dell'aria</i>	86
3.2.11	<i>Pacchetto per l'Energia Pulita (Clean Energy Package)</i>	88
3.2.12	<i>Strategia Nazionale per lo Sviluppo Sostenibile</i>	95
3.2.13	<i>Direttiva 2009/28/CE</i>	99
3.2.14	<i>Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima 2030</i>	107
3.2.15	<i>DM 15 marzo 2012 (c.d. Burden Sharing)</i>	109
3.2.16	<i>Programma Operativo Nazionale (PON) 2021-2027</i>	113
3.2.17	<i>Piano di Gestione del Rischio Alluvioni</i>	115
3.2.18	<i>Piano Regionale dei Parchi e delle Riserve</i>	122
3.2.19	<i>Piano per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva contro gli incendi boschivi</i>	123
3.2.20	<i>Compatibilità con le Linee Guida di cui al DM 10/09/2010</i>	126
3.2.21	<i>Compatibilità con il Decreto Presidenziale del 10 ottobre 2017</i>	130
3.2.22	<i>Compatibilità con il comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021</i>	140
3.3	DESCRIZIONE DELLE CARATTERISTICHE FISICHE DEL PROGETTO	143
3.4	DESCRIZIONE DELLA FASE DI FUNZIONAMENTO DEL PROGETTO	149
3.5	VALUTAZIONE DEL TIPO E DELLA QUANTITÀ DEI RESIDUI E DELLE EMISSIONI PREVISTE	150
3.6	DESCRIZIONE DELLA TECNICA PRESCELTA	154
4	DESCRIZIONE DELLE PRINCIPALI ALTERNATIVE	160
4.1	GENERALITÀ	160
4.2	MOTIVAZIONI RELATIVE ALLA SCELTA DEL SITO	160
4.3	ALTERNATIVA ZERO	161
4.4	REALIZZAZIONE DEL PARCO PRESSO UN ALTRO SITO	164
5	DESCRIZIONE DELLO STATO ATTUALE DELL'AMBIENTE	166
5.1	GENERALITÀ	166
5.2	STATO ATTUALE (SCENARIO DI BASE)	166
5.3	DESCRIZIONE DELL'EVOLUZIONE DELL'AMBIENTE IN CASO DI MANCATA ATTUAZIONE DEL PROGETTO	173

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	3

6	DESCRIZIONE DEI FATTORI DI CUI ALL'ART. 5, CO. 1 LETT. C)	184
6.1	GENERALITÀ	184
6.2	IMPATTI SU POPOLAZIONE E SALUTE UMANA	185
6.2.1	<i>Impatti connessi con la realizzazione delle opere e con l'esercizio dell'impianto</i>	185
6.2.2	<i>Impatto legato alle ricadute occupazionali</i>	185
6.3	IMPATTI SULLE BIODIVERSITÀ	193
6.4	IMPATTI SU TERRITORIO, SUOLO, ACQUA, ARIA E CLIMA	194
6.5	IMPATTI SU BENI MATERIALI, PATRIMONIO CULTURALE, PATRIMONIO AGROALIMENTARE E PAESAGGIO	195
6.6	INTERAZIONE TRA I FATTORI SOPRA ELENCATI	195
7	METODI DI PREVISIONE PER INDIVIDUARE GLI IMPATTI	197
7.1	GENERALITÀ	197
7.2	METODI DI PREVISIONE PER INDIVIDUARE E VALUTARE GLI IMPATTI	197
8	DESCRIZIONE DEI PROBABILI IMPATTI AMBIENTALI DEL PROGETTO PROPOSTO	200
8.1	GENERALITÀ	200
8.2	DEFINIZIONE DEGLI IMPATTI	201
8.3	DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI SMONTAGGIO	207
8.3.1	<i>Utilizzazione di territorio</i>	208
8.3.2	<i>Utilizzazione di suolo</i>	212
8.3.3	<i>Utilizzazione di risorse idriche</i>	213
8.3.4	<i>Impatto sulle biodiversità</i>	213
8.3.5	<i>Emissione di inquinanti/gas serra</i>	214
8.3.6	<i>Inquinamento acustico</i>	214
8.3.7	<i>Emissione di vibrazioni</i>	214
8.3.8	<i>Smaltimento rifiuti</i>	216
8.4	DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI COSTRUZIONE	218
8.4.1	<i>Utilizzazione di territorio</i>	219
8.4.2	<i>Utilizzazione di suolo</i>	222
8.4.3	<i>Utilizzazione di risorse idriche</i>	222
8.4.4	<i>Impatto sulle biodiversità</i>	223
8.4.5	<i>Emissione di inquinanti/gas serra</i>	225
8.4.6	<i>Inquinamento acustico</i>	226
8.4.7	<i>Emissione di vibrazioni</i>	226
8.4.8	<i>Smaltimento rifiuti</i>	226
8.4.9	<i>Rischio per il paesaggio/ambiente</i>	227
8.5	DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI ESERCIZIO	227
8.5.1	<i>Utilizzazione di territorio</i>	229
8.5.2	<i>Utilizzazione di suolo</i>	230
8.5.3	<i>Utilizzazione di risorse idriche</i>	230
8.5.4	<i>Impatto sulle biodiversità</i>	230
8.5.5	<i>Emissione di inquinanti/gas serra</i>	231
8.5.6	<i>Inquinamento acustico</i>	231
8.5.7	<i>Emissione di vibrazioni</i>	231
8.5.8	<i>Emissione di radiazioni</i>	231
8.5.9	<i>Smaltimento rifiuti</i>	232
8.5.10	<i>Rischio per la salute umana</i>	232
8.5.11	<i>Rischio per il paesaggio/ambiente</i>	233
8.5.12	<i>Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati</i>	234
9	MISURE PER EVITARE, PREVENIRE O RIDURRE GLI IMPATTI	236
9.1	GENERALITÀ	236
9.2	MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI SMONTAGGIO DELL'IMPIANTO ESISTENTE	236
9.2.1	<i>Utilizzazione di territorio</i>	236
9.2.2	<i>Utilizzazione di suolo</i>	236

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	4

9.2.3	Utilizzazione di risorse idriche.....	237
9.2.4	Impatto sulle biodiversità.....	237
9.2.5	Emissione di inquinanti/gas serra.....	238
9.2.6	Inquinamento acustico.....	239
9.2.7	Emissione di vibrazioni.....	241
9.2.8	Smaltimento rifiuti.....	241
9.3	MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI REALIZZAZIONE DELL'IMPIANTO.....	242
9.3.1	Utilizzazione di territorio.....	242
9.3.2	Utilizzazione di suolo.....	245
9.3.3	Utilizzazione di risorse idriche.....	245
9.3.4	Impatto sulle biodiversità.....	245
9.3.5	Emissione di inquinanti/gas serra.....	247
9.3.6	Inquinamento acustico.....	247
9.3.7	Emissione di vibrazioni.....	248
9.3.8	Smaltimento rifiuti.....	248
9.3.9	Rischio per il paesaggio/ambiente.....	249
9.4	MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI ESERCIZIO DELL'IMPIANTO.....	250
9.4.1	Generalità.....	250
9.4.2	Utilizzazione di territorio.....	251
9.4.3	Utilizzazione di suolo.....	251
9.4.4	Impatto sulle biodiversità.....	252
9.4.5	Inquinamento acustico.....	257
9.4.6	Emissione di vibrazioni.....	257
9.4.7	Emissione di radiazioni.....	257
9.4.8	Smaltimento rifiuti.....	258
9.4.9	Rischio per la salute umana.....	259
9.4.10	Rischio per il paesaggio/ambiente.....	259
9.4.11	Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati.....	261
9.5	PROGETTO DI MONITORAGGIO AMBIENTALE, PMA.....	263
9.5.1	Generalità.....	263
9.5.2	Avifauna.....	266
9.5.3	Suolo.....	266
9.5.4	Acqua.....	268
9.5.5	Rumore.....	271
9.5.6	Aria.....	272
9.5.7	Paesaggio e beni culturali.....	274
10	DESCRIZIONE DI ELEMENTI E BENI CULTURALI E PAESAGGISTICI PRESENTI.....	277
10.1	GENERALITÀ.....	277
10.2	ANALISI DEL PIANO PAESAGGISTICO.....	277
10.3	ANALISI DEGLI ELEMENTI DEL PIANO.....	294
11	VULNERABILITÀ DEL PROGETTO.....	299
11.1	GENERALITÀ.....	299
11.2	IMPATTI AMBIENTALI SIGNIFICATIVI DERIVANTI DALLA VULNERABILITÀ DEL PROGETTO.....	299
12	ELENCO DEI RIFERIMENTI E DELLE FONTI UTILIZZATE.....	302
12.1	GENERALITÀ.....	302
12.2	BIBLIOGRAFIA DEL SIA.....	302
13	SOMMARIO DI EVENTUALI DIFFICOLTÀ PER LA REDAZIONE DELLO SIA.....	305
13.1	GENERALITÀ.....	305
13.2	ELENCO DELLE CRITICITÀ.....	305

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	5

1 PREMESSA

1.1 GENERALITÀ

La presente relazione costituisce lo Studio di Impatto Ambientale, SIA, da redigersi nell'ambito del progetto definitivo relativo all'integrale ricostruzione dell'esistente impianto eolico denominato "*Salemi Trapani*" di proprietà della Società Engie Rinnovabili S.p.A..

L'impianto eolico, oggi in esercizio, trova la propria ubicazione nei territori dei Comuni di Salemi, Trapani e Misiliscemi (quest'ultimo istituito nel febbraio del 2021) facenti parte del Libero consorzio comunale di Trapani, ed è costituito da n. 36 aerogeneratori di fornitura Vestas Italia S.r.l., di cui:

- ✓ n. 31 della tipologia V90, in grado di produrre una potenza nominale di 2,00 MW,
- ✓ n. 5 della tipologia V52 capaci di sviluppare una potenza nominale di 0,85 MW;

la potenza complessiva del Parco esistente ammonta, quindi, a 66,25 MW. L'energia prodotta viene convogliata, attraverso apposito elettrodotto interrato in MT a 30 kV, presso la Sotto-Stazione Elettrica di Utente, SSEU, 30/150 kV, ubicata, oggi, in territorio del Comune di Misiliscemi (all'epoca della realizzazione del Parco, la SSEU ricadeva in territorio del Comune di Trapani, Frazione di Fulgatore e per questo motivo era stata denominata SSEU di Fulgatore). L'impianto è entrato in esercizio il 23 novembre del 2009.

Il progetto di integrale ricostruzione consiste nello smantellamento degli aerogeneratori esistenti e nella installazione di n. 18 aerogeneratori, di potenza pari a **7,2 MW** per una potenza complessiva di nuova installazione di **129,6 MW**; l'impianto è stato suddiviso in due parchi come appresso specificato:

- ✓ Parco Salemi - n. 10 aerogeneratori saranno serviti da un nuovo elettrodotto interrato in MT da 30 kV, che convoglierà l'energia prodotta presso una nuova SSEU 30/150 kV che sarà realizzata nei pressi della Stazione Elettrica Terna denominata "Partanna 2" (questa nuova SSEU sarà realizzata nel territorio del Comune di Marsala);
- ✓ Parco Trapani - n. 8 aerogeneratori saranno serviti da un nuovo elettrodotto interrato in MT da 30 kV che vettorierà l'energia prodotta presso la esistente SSEU 30/150 kV di Misiliscemi (ex Fulgatore) che non subirà alcun ampliamento.

Le caratteristiche dimensionali del nuovo tipo di aerogeneratore sono appresso indicate:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	6

altezza del mozzo di rotazione, H_m , pari al massimo a 115 m, diametro del rotore, D_r , raggio del rotore a lordo fino a 175 m. Pertanto, l'altezza dell'aerogeneratore, H_{tip} (altezza in punta), misurata dal piano di imposta sarà al massimo pari a 202,50 m.

L'installazione del più moderno tipo di generatore comporta la consistente riduzione del numero di torri eoliche, dalle 36 unità esistenti alle 18 unità proposte (riduzione pari al 50 %); ciò comporterà, a sua volta, una sensibile riduzione dell'impatto visivo, che talvolta può trasformarsi nel cosiddetto effetto selva.

Inoltre, l'incremento di efficienza delle turbine previste rispetto a quelle in esercizio porterà un ampliamento del tempo di generazione ed un aumento della produzione unitaria media pari a più del doppio di quella attuale, e con la medesima proporzione avverrà l'abbattimento di produzione di CO_2 equivalente.

Nel complesso il progetto si compone delle seguenti fasi:

- smantellamento dei n. 36 aerogeneratori esistenti e installazione di n. 18 aerogeneratori, ciascuno di potenza pari a 7,2 MW, per una potenza complessiva di 129,6 MW;
- ripristino come ante operam delle postazioni e delle viabilità di pertinenza degli aerogeneratori che saranno rimossi;
- realizzazione di nuova viabilità e adeguamento di viabilità esistenti per l'accesso alle nuove postazioni di impianto;
- realizzazione di nuove piazzole e adeguamento di piazzole esistenti a servizio degli aerogeneratori del nuovo impianto;
- rimozione dell'elettrodotto in MT da 30 kV, attualmente in esercizio, e posa in opera di un nuovo elettrodotto in MT da 30 kV per il collegamento degli aerogeneratori alla nuova SSEU di Marsala e alla SSEU esistente di Misiliscemi (ex Fulgatore); quest'ultima, come detto non subirà ampliamenti, ma una implementazione di opere civili ed elettriche, necessarie per il ricevimento e la trasformazione dell'energia prodotta dai nuovi aerogeneratori, da realizzarsi all'interno della superficie occupata dalla esistente SSEU;
- realizzazione della nuova SSEU di Marsala 30/150 kV.

Con riferimento all'autorizzazione delle opere di rete, rappresentate nella tavola RST-PD-D0067_R0, relative al progetto in argomento, si fa presente che le stesse sono:

- parzialmente autorizzate con il Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	7

(PAUR) rilasciato con D.A. n. 156 /GAB del 28/06/2022, emesso dalla "Regione Siciliana - Assessorato del Territorio e dell'Ambiente - Dipartimento dell'Ambiente"; per la visione dei dettagli progettuali si rimanda alla procedura n. 730 pubblicata sul portale "Sivvi" della Regione Siciliana;

- parzialmente in corso di valutazione nell'ambito della Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) con Codice n.8053 del 10/01/2022, presso il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE), per la visione dei dettagli progettuali si rimanda alla procedura n. 8053 pubblicata sul portale "VIA" del "MASE".

Arricchiscono e contribuiscono alla leggibilità del presente Studio i seguenti elaborati:

Tabella 1 – Elenco allegati

Denominazione elaborato	Codice
RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA	RST-PD-R0003_R0
PIANO PRELIMINARE DI UTILIZZO IN SITO DELLE TERRE E ROCCE DA SCAVO ESCLUSE DALLA DISCIPLINA DEI RIFIUTI (ART. 24 CO. 3 DPR 120/2017)	RST-PD-R0008_R0
RELAZIONE INTERFERENZE	RST-PD-R0010_R0
RELAZIONE IDROLOGICA-IDRAULICA	RST-PD-R0011_R0
LAYOUT DI PROGETTO SU COROGRAFIA IGM	RST-PD-D0018_R0
LAYOUT DI PROGETTO SU PLANIMETRIA CTR	RST-PD-D0019_R0
LAYOUT DI PROGETTO SU ORTOFOTO	RST-PD-D0020_R0
LAYOUT DI PROGETTO SU PLANIMETRIA CATASTALE	RST-PD-D0021_R0
SEZIONI STRADALI TIPO	RST-PD-D0047_R0
PARTICOLARI COSTRUTTIVI PIAZZOLE	RST-PD-D0048_R0
CARTA DELLE INTERFERENZE SU CTR	RST-PD-D0051_R0
PARTICOLARI TIPOLOGICI PER LA RISOLUZIONE DELLE INTERFERENZE	RST-PD-D0052_R0
TIPICO AEROGENERATORE	RST-PD-D0054_R0
PLINTO DI FONDAZIONE: ARCHITETTONICO TIPO	RST-PD-D0055_R0
SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE PRODUTTORE: PLANIMETRIE	RST-PD-D0059_R0
SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE PRODUTTORE: PIANTE E SEZIONI	RST-PD-D0061_R0
INQUADRAMENTO GENERALE SU CARTA IGM DELLE OPERE DI RETE	RST-PD-D0067_R0
STUDIO DI INCIDENZA AMBIENTALE	RST-SA-R0003_R0
RELAZIONE PAESAGGISTICA	RST-SA-R0004_R0
RELAZIONE TECNICA AGRONOMICA	RST-SA-R0005_R0
RELAZIONE ESSENZE	RST-SA-R0006_R0
RELAZIONE PAESAGGIO AGRARIO	RST-SA-R0007_R0
RELAZIONE FLOROFAUNISTICA	RST-SA-R0008_R0
RELAZIONE SULL'ANALISI DI POSSIBILI INCIDENTI (D.M. 10-0910)	RST-SA-R0009_R0
STUDIO DI VISIBILITÀ	RST-SA-R0010_R0
STUDIO DI IMPATTO ACUSTICO	RST-SA-R0011_R0
STUDIO EVOLUZIONE OMBRA (SHADOW FLICKERING)	RST-SA-R0012_R0
RELAZIONE GITTATA MASSIMA ELEMENTI ROTANTI	RST-SA-R0013_R0
RELAZIONE IMPATTO ELETTROMAGNETICO	RST-SA-R0014_R0
DOCUMENTAZIONE FOTOGRAFICA SITI AEROGENERATORI ANTE OPERAM	RST-SA-R0015_R0

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	8

Denominazione elaborato	Codice
VALUTAZIONE DEL RISCHIO DI ESPOSIZIONE AI CAMPI ELETTROMAGNETICI	RST-SA-R0016_R0
VALUTAZIONE PREVENTIVA DI INTERESSE ARCHEOLOGICO	RST-SA-R0017_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - BENI PAESAGGISTICI	RST-SA-D0018_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - SITI NATURA 2000	RST-SA-D0019_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - IMPORTANT BIRD AREA (IBA)	RST-SA-D0020_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - PARCHI E RISERVE	RST-SA-D0021_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - PAI, SITI DI ATTENZIONE GEOMORFOLOGICA	RST-SA-D0022_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - PAI, SITI DI ATTENZIONE AL RISCHIO GEOMORFOLOGICO	RST-SA-D0023_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - PAI, SITI A PERICOLOSITA' IDRAULICA	RST-SA-D0024_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - GEOSITI	RST-SA-D0025_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - CORRIDOI DELLA RETE ECOLOGICA SICILIANA	RST-SA-D0026_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - STRALCIO DEL PIANO CAVE	RST-SA-D0027_R0
CARTA DEI VINCOLI NEL RAGGIO DI 10 KM DAGLI AEROGENERATORI - VINCOLO IDROGEOLOGICO E AREE BOScate	RST-SA-D0028_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - BENI PAESAGGISTICI	RST-SA-D0029_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - COMPONENTI DEL PAESAGGIO	RST-SA-D0030_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - REGIMI NORMATIVI	RST-SA-D0031_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - PAI - DISSESTI GEOMORFOLOGICI E TIPOLOGIA	RST-SA-D0032_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - PAI - PERICOLOSITA' GEOMORFOLOGICA	RST-SA-D0033_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - PAI - RISCHIO GEOMORFOLOGICO	RST-SA-D0034_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - PAI - PERICOLOSITA' E RISCHIO IDRAULICO	RST-SA-D0035_R0
CARTA DEI VINCOLI NELL'AREA DI INTERVENTO - VINCOLO IDROGEOLOGICO	RST-SA-D0036_R0
STUDIO DI INSERIMENTO URBANISTICO	RST-SA-D0037_R0
CARTA DELLA RETE ECOLOGICA SICILIANA	RST-SA-D0038_R0
CARTA DELLE AREE PERCORSE DAL FUOCO	RST-SA-D0039_R0
CARTA DELL'USO DEL SUOLO	RST-SA-D0040_R0
MAPPE DI VISIBILITÀ TEORICA	RST-SA-D0041_R0
DISTANZA DAI CENTRI ABITATI VICINI	RST-SA-D0042_R0
DISTANZA DALLE VIABILITA'	RST-SA-D0043_R0
DISTANZA DAI FABBRICATI	RST-SA-D0044_R0
FOTOSIMULAZIONE DELL'ASPETTO DEFINITIVO DELL'IMPIANTO CON PUNTI DI RIPRESA	RST-SA-D0045_R0
INDAGINE PROGETTI DA FER NELL'AREA VASTA	RST-SA-D0046_R0
STRALCIO DEL PIANO FAUNISTICO VENATORIO	RST-SA-D0047_R0
CARTA DEGLI HABITAT (RETE NATURA 2000)	RST-SA-D0048_R0
CARTA DELLA VEGETAZIONE	RST-SA-D0049_R0
CARTA PIANO CAVE	RST-SA-D0050_R0
CARTA SENSIBILITA' ECOLOGICA	RST-SA-D0051_R0

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	9

Denominazione elaborato	Codice
CARTA DELLA PRESSIONE ANTROPICA	RST-SA-D0052_R0
CARTA DELLA FRAGILITA' AMBIENTALE	RST-SA-D0053_R0
CARTA DEL VALORE ECOLOGICO	RST-SA-D0054_R0
CARTA NATURA ISPRA	RST-SA-D0055_R0
IMPATTI CUMULATIVI E FOTOSIMULAZIONI	RST-SA-D0056_R0
STUDIO AVIFAUNA	RST-SA-R0057_R0

Per tutti i dettagli non riportati dal presente SIA si rinvia alla Relazione tecnica descrittiva del progetto definitivo, codice RST-PD-R0003_R0.

1.2 AUTORIZZAZIONE DELL'IMPIANTO ESISTENTE

L'impianto esistente è stato assentito con Autorizzazione Unica emessa con Decreto dell'Assessorato Industria, D.R.S. n. 445 del 18/04/2006, ai sensi dell'art. 12 del D. Lgs. 387/2003.

Si elencano a seguire, gli ulteriori provvedimenti ritenuti importanti e a corredo dell'impianto in esercizio:

- ✓ Decreto dell'Assessorato Territorio e Ambiente n. 890 del 09/08/2004 (giudizio di compatibilità ambientale);
- ✓ nota della Soprintendenza BB.CC.AA. di Trapani, prot. n. 1061/IX/06 del 06/06/2006, successiva al D.R.S. n. 445 con la quale il numero di aerogeneratori viene ridotto dai 38 autorizzati ai 36 realizzati.

Le immagini che seguono mostrano il primo layout di impianto composto da n. 38 aerogeneratori:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	10

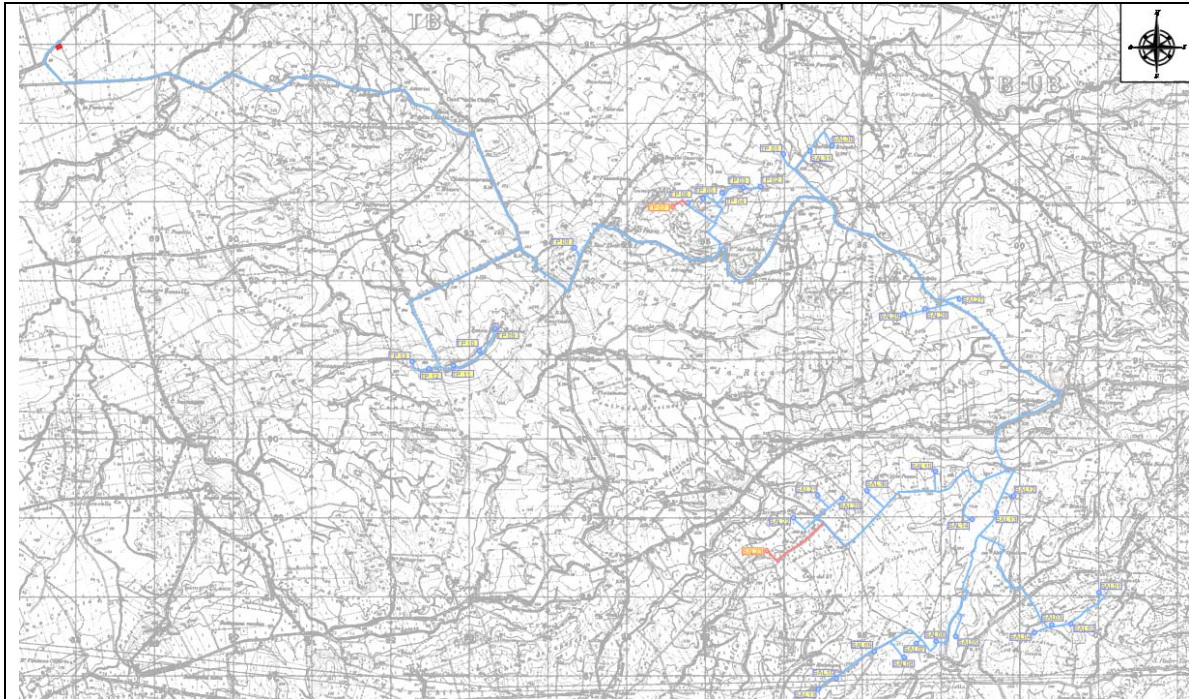


Figura 1 – Impianto composto da n. 38 aerogeneratori

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	11

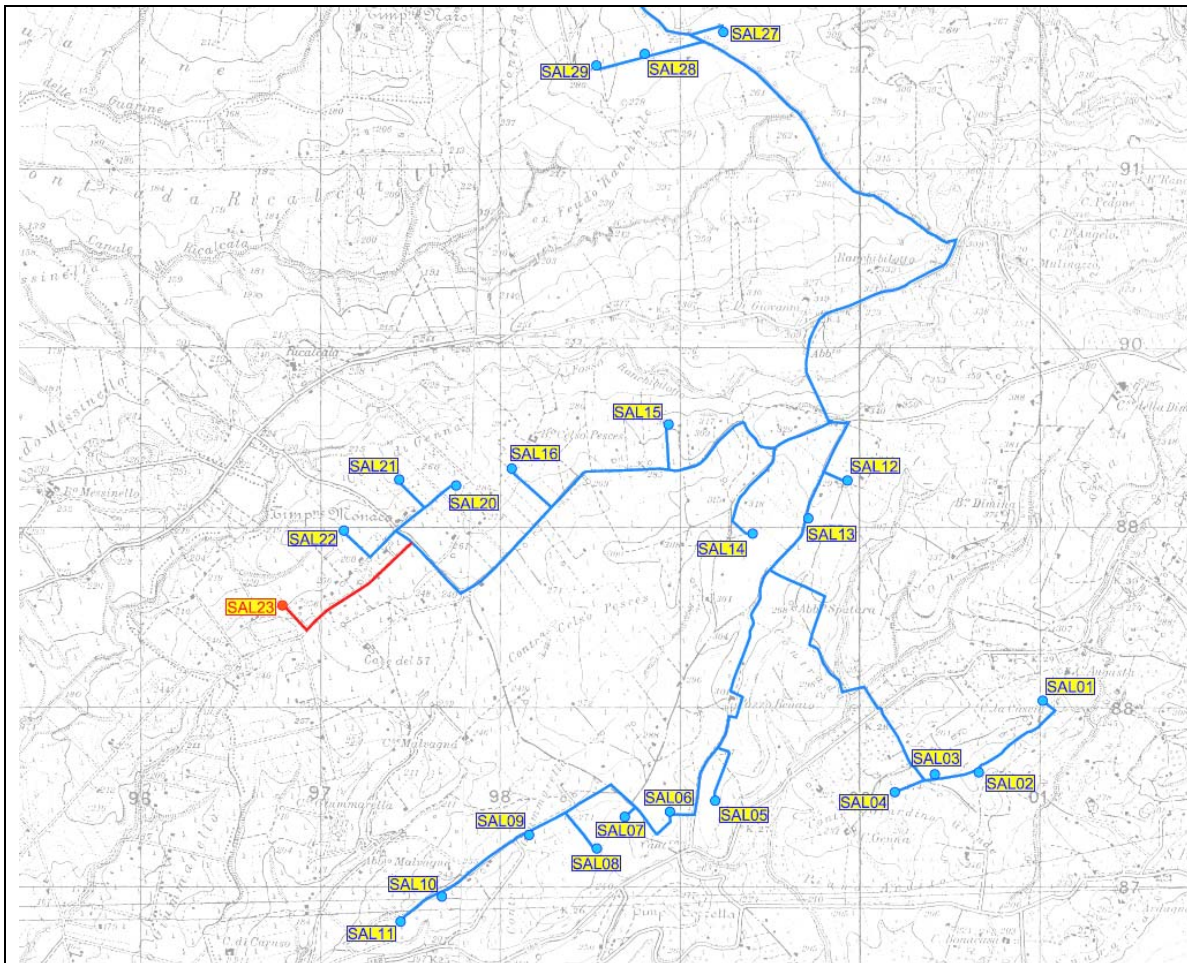
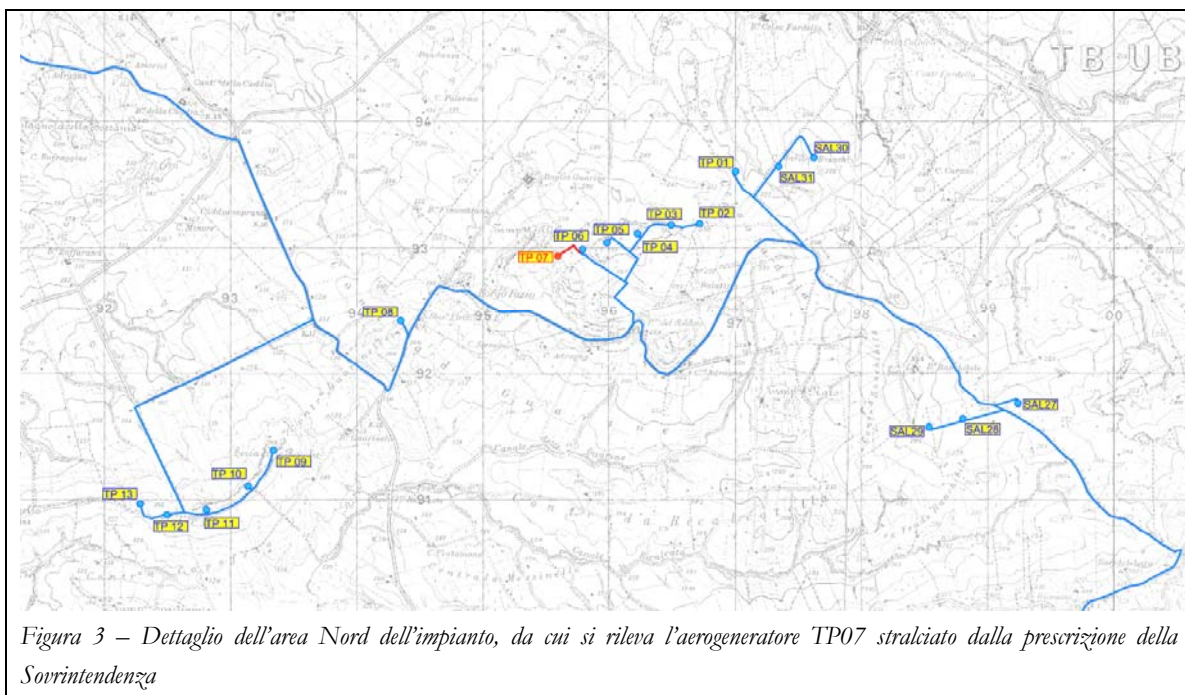


Figura 2 – Dettaglio dell'area Sud dell'impianto, da cui si rileva l'aerogeneratore SAL23 stralciato dalla prescrizione della Sovrintendenza

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	12



In particolare, la condizione n. 4, di cui alla citata nota della Soprintendenza, riporta l'elenco degli aerogeneratori assentiti e, nella fattispecie:

- ✓ TP 1-2-3-4-5-6-8-9-10-11-12-13,
- ✓ SAL 1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-14-15-16-20-21-22-27-28-29-30-31.

per un totale di n. 36 aerogeneratori installati. La potenza nominale complessiva del parco è pari a 66,25 MW.

1.3 PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'IMPIANTO ESISTENTE

Di seguito si riportano le principali caratteristiche dimensionali dell'impianto esistente:

- ✓ n. 36 aerogeneratori di cui
 - n. 31 della tipologia V90, in grado di produrre una potenza nominale di 2,00 MW,
 - n. 5 della tipologia V52 capaci di sviluppare una potenza nominale di 0,85 MW;
- ✓ potenza totale dell'impianto: 66,25 MW;
- ✓ altezza al mozzo dell'aerogeneratore V90: 80 m;
- ✓ diametro del rotore dell'aerogeneratore V90: 90 m;
- ✓ altezza totale dell'aerogeneratore V90, Htip (altezza in punta): 125 m (80 m +

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	13

90/2 m);

- ✓ altezza al mozzo dell'aerogeneratore V52: 65 m;
- ✓ diametro del rotore dell'aerogeneratore V52: 52 m;
- ✓ altezza totale dell'aerogeneratore V52, H_{tip} , (altezza in punta): 91 m (65 m + 52/2 m);
- ✓ Superficie impegnata da viabilità e piazzole: circa 123.000 m²;
- ✓ Lunghezza delle trincee di scavo dagli aerogeneratori e fino alla SSEU Misiliscemi (ex Fulgatore): 42 km;
- ✓ Superficie impegnata dall'area SSEU Misiliscemi: 2.650 m².

1.4 DEFINIZIONE DEL NUMERO DI AEROGENERATORI PROPOSTI

Come anticipato in premessa, nell'ambito del presente SIA viene proposto:

- ✓ lo smantellamento di un impianto eolico esistente composto da n. 36 aerogeneratori di cui
 - n,e 31 con $H_{m,e} = 80$ m, $D_{r,e} = 90$ m e $H_{tip,e} = 120$ m,
 - n,e 5 con $H_{m,e} = 65$ m, $D_{r,e} = 52$ m e $H_{tip,e} = 91$ m,
dove la e indicata per ciascuna grandezza significa esistente;
- ✓ l'installazione di un nuovo impianto composto da n. 18 aerogeneratori, ciascuno dei quali avente $H_{m,ir} = 115$ m, $D_{r,ir} = 175$ m e $H_{tip,r} = 202,5$ m, dove la ir indicata per ciascuna grandezza significa integrale ricostruzione.

La definizione del numero di aerogeneratori del nuovo impianto e con esso la massima altezza della macchina da installare discendono dall'applicazione dell'art. 5 del D. Lgs. 28/2011 aggiornati con Legge n. 34 del 2022, di cui di seguito si forniscono i contenuti essenziali:

Comma 3-ter

lett. a) *nel caso in cui gli aerogeneratori esistenti o autorizzati abbiano un diametro $d1$ inferiore o uguale a 70 metri, il numero dei nuovi aerogeneratori non deve superare il minore fra $n1*2/3$ e $n1*d1/(d2-d1)$;*

lett. b): *nel caso in cui gli aerogeneratori esistenti o autorizzati abbiano un diametro $d1$ superiore a 70 metri, il numero dei nuovi aerogeneratori non deve superare $n1*d1/d2$ arrotondato per eccesso dove:*

- ✓ $d1$: diametro rotori già esistenti o autorizzati;
- ✓ $n1$: numero aerogeneratori già esistenti o autorizzati;
- ✓ $d2$: diametro nuovi rotori;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	14

- ✓ *h1: altezza raggiungibile dalla estremità delle pale rispetto al suolo (TIP) dell'aerogeneratore già esistente o autorizzato.*

Comma 3-quater: Per "altezza massima dei nuovi aerogeneratori" (*h2*) raggiungibile dall'estremità delle pale si intende il prodotto tra l'altezza massima dal suolo (*h1*) raggiungibile dall'estremità delle pale dell'aerogeneratore già esistente e il rapporto tra i diametri del rotore del nuovo aerogeneratore (*d2*) e dell'aerogeneratore esistente (*d1*): $h2=h1*(d2/d1)$.

Considerato che l'impianto esistente si compone di due tipologie di aerogeneratore, la norma va applicata separatamente e cioè:

- ✓ la lettera a) va applicata per gli aerogeneratori esistenti V52;
- ✓ la lettera b) va applicata per gli aerogeneratori esistenti V90.

Le tabelle che seguono prendono spunto dalle grandezze indicate dalla norma e dalla simbologia utilizzata dallo scrivente per il progetto in argomento per giustificare la definizione del numero e dell'altezza degli aerogeneratori in argomento:

Simbologia da norma	Simbologia da progetto	Valore	U.M.
d1	Dr,e	52	m
n1	n,e	5	WTG
h1	Htip,e	91	m
d2	Dr,ir	175	m
n. nuovi WTG non deve superare il minore fra $n1*2/3$ e $n1*d1/(d2-d1)$		2,11	WTG
h2 nuovi WTG = $h1*d2/d1$		306,25	m

Tabella 2 – Applicazione della lettera a all'aerogeneratore esistente V52

Simbologia da norma	Simbologia da progetto	Valore	U.M.
d1	Dr,e	90	m
n1	n,e	31	WTG
h1	Htip,e	125	m
d2	Dr,ir	175	m
n. nuovi WTG = $n1*d1/d2$		15,94	WTG
h2 nuovi WTG = $h1*d2/d1$		243,05	m

Tabella 3 – Applicazione della lettera a all'aerogeneratore esistente V90

Dall'applicazione delle formule suggerite dalla norma, si è scelto di installare n. 18 nuovi aerogeneratori con altezza massima al tip della pala pari a 202,5 m, ottenuti sommando $H_{m,ir} = 115$ m a $Dr,ir/2 = 175/2$ m.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	15

2 RIFERIMENTI NORMATIVI

2.1 GENERALITÀ

Il progetto dell'impianto in argomento ricade nell'ambito dei seguenti allegati del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.:

- ✓ Allegato I-bis ex art. 18 della Legge n. 108/2021, Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, recante governance del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza e prime misure di rafforzamento delle strutture amministrative e di accelerazione e snellimento delle procedure, che individua al punto 1.2.1 *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 a mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti.*
- ✓ Allegato II – Progetti di competenza statale, punto 2: *Installazioni relative a impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza complessiva superiore a 30 MW, calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale* (fattispecie aggiunta dall'art. 22 del d.lgs. n. 104 del 2017, poi modificata dall'art. 10, comma 1, lettera d), numero 1.1), legge n. 91 del 2022).

Ai sensi dell'art. 6, co. 7 lett. a), considerato che il progetto fa parte dell'Allegato II, questo va sottoposto direttamente alla procedura di VIA.

Nel caso di specie il giudizio di compatibilità ambientale sarà espresso dal Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, MASE, sentita la Commissione Tecnica per le Valutazioni di Impatto Ambientale, CTVIA, di concerto con il Ministero della Cultura, MiC.

Successivamente potrà essere ottenuta l'Autorizzazione Unica da parte della Regione di competenza, ai sensi del D. Lgs. 387/2003 e ss. mm. e ii.. In questo caso l'Assessorato Energia Regionale indirà opportune Conferenze dei Servizi di cui alla Legge n. 241/1990, per l'ottenimento di nulla osta e pareri di competenza di tutte le amministrazioni coinvolte

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	16

nell'iter autorizzativo.

2.2 APPLICAZIONE DELL'ART. 20 CO. 8 DEL D. LGS. 199/2021

Al fine del raggiungimento degli obiettivi nazionali di efficienza energetica contenuti nel PNIEC, Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima, e nel PNRR, Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, la normativa relativa alle aree in cui installare impianti da FER (Fonti Energetiche Rinnovabili) ha subito diverse modifiche.

In particolare, va consultato l'art. 20 co. 8 del D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e ii., recante "Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili" (comma 8 aggiornato con D.L. n. 13 del 24 febbraio 2023). Di seguito il dettaglio della norma:

Art. 20 comma 8

Nelle more dell'individuazione delle aree idonee sulla base dei criteri e delle modalità stabiliti dai decreti di cui al comma 1, sono considerate aree idonee, ai fini di cui al comma 1 del presente articolo:

a) *i siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica non sostanziale ai sensi dell'articolo 5, commi 3 e seguenti, del decreto legislativo 3 marzo 2011 n. 28, nonché, per i soli impianti solari fotovoltaici, i siti in cui, alla data di entrata in vigore della presente disposizione, sono presenti impianti fotovoltaici sui quali, senza variazione dell'area occupata o comunque con variazioni dell'area occupata nei limiti di cui alla lettera c-ter), numero 1), sono eseguiti interventi di modifica sostanziale per rifacimento, potenziamento o integrale ricostruzione, anche con l'aggiunta di sistemi di accumulo di capacità non superiore a 8 MWh per ogni MW di potenza dell'impianto fotovoltaico;*

b) *le aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152;*

c) *le cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale, o le porzioni di cave e miniere non suscettibili di ulteriore sfruttamento.*

c-bis) *i siti e gli impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradali.*

c-bis.1) *i siti e gli impianti nella disponibilità delle società di gestione aeroportuale all'interno ((dei sedimi aeroportuali, ivi inclusi quelli all'interno del perimetro di pertinenza degli aeroporti delle isole minori)) di cui all'allegato 1 al decreto del Ministro dello sviluppo economico 14 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 114 del 18 maggio 2017, ferme restando le necessarie*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	17

verifiche tecniche da parte dell'Ente nazionale per l'aviazione civile (ENAC).

c-ter) esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, e per gli impianti di produzione di biometano, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del codice dei beni culturali e del paesaggio, di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:

1) le aree classificate agricole, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, compresi i siti di interesse nazionale, nonché le cave e le miniere;

2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lettera b), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;

3) le aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.

c-quater) fatto salvo quanto previsto alle lettere a), b), c), c-bis) e c-ter), le aree che non sono ricomprese nel perimetro dei beni sottoposti a tutela ai sensi del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, né ricadono nella fascia di rispetto dei beni sottoposti a tutela ai sensi della parte seconda oppure dell'articolo 136 del medesimo decreto legislativo. Ai soli fini della presente lettera, la fascia di rispetto è determinata considerando una distanza dal perimetro di beni sottoposti a tutela **((di tre chilometri))** per gli impianti eolici e **((di cinquecento metri))** per gli impianti fotovoltaici. **((Resta ferma, nei procedimenti autorizzatori, la competenza del Ministero della cultura a esprimersi in relazione ai soli progetti localizzati in aree sottoposte a tutela secondo quanto previsto all'articolo 12, comma 3-bis, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387.))**.

L'approfondimento di tutte le lettere del comma 8 viene rinviata al successivo paragrafo 3.2.22, a meno della lettera a), fattispecie all'interno della quale ricade l'intervento di cui al presente SIA, in quanto:

- ✓ il sito di impianto è un sito ove è già installato il parco eolico in oggetto;
- ✓ l'impianto subirà modifiche non sostanziali ai sensi dell'art. 5 commi 3 e seguenti del D. Lgs. 28/2011 e ss. mm. e ii..

Di seguito si riportano i contenuti del comma 3 dell'art. 5, utili per il caso in esame:

Non sono considerati sostanziali (...) gli interventi da realizzare sui progetti e sugli impianti eolici, nonché sulle relative opere connesse, che a prescindere dalla potenza nominale risultante dalle modifiche, vengono realizzati nello stesso sito dell'impianto eolico e che comportano una riduzione minima del numero degli aerogeneratori rispetto a quelli già esistenti o autorizzati. (...) i nuovi aerogeneratori, a fronte di un

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	18

incremento del loro diametro, dovranno avere un'altezza massima, intesa come altezza dal suolo raggiungibile dalla estremità delle pale, non superiore all'altezza massima dal suolo raggiungibile dalla estremità delle pale dell'aerogeneratore già esistente moltiplicata per il rapporto fra il diametro del rotore del nuovo aerogeneratore e il diametro dell'aerogeneratore già esistente.

Per tutti i calcoli relativi al numero degli aerogeneratori e all'altezza globale, si rinvia al paragrafo 1.4.

2.3 DETTAGLIO DELLA NORMA SULLO STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Dal punto di vista normativo, lo Studio di Impatto Ambientale, S.I.A., viene redatto ai sensi dell'art. 22 del D. Lgs. 152/2006, Norme in materia ambientale, aggiornato dal D. Lgs. 104/2017. Di seguito quanto riportato dall'art. 22:

1. *Lo studio di impatto ambientale è predisposto dal proponente secondo le indicazioni e i contenuti di cui all'allegato VII alla parte seconda del presente decreto, sulla base del parere espresso dall'autorità competente a seguito della fase di consultazione sulla definizione dei contenuti di cui all'articolo 21, qualora attivata.*
2. *Sono a carico del proponente i costi per la redazione dello studio di impatto ambientale e di tutti i documenti elaborati nelle varie fasi del procedimento.*
3. *Lo studio di impatto ambientale contiene almeno le seguenti informazioni:*
 - a. *una descrizione del progetto, comprendente informazioni relative alla sua ubicazione e concezione, alle sue dimensioni e ad altre sue caratteristiche pertinenti;*
 - b. *una descrizione dei probabili effetti significativi del progetto sull'ambiente, sia in fase di realizzazione che in fase di esercizio e di dismissione;*
 - c. *una descrizione delle misure previste per evitare, prevenire o ridurre e, possibilmente, compensare i probabili impatti ambientali significativi e negativi;*
 - d. *una descrizione delle alternative ragionevoli prese in esame dal proponente, adeguate al progetto ed alle sue caratteristiche specifiche, compresa l'alternativa zero, con indicazione delle ragioni principali alla base dell'opzione scelta, prendendo in considerazione gli impatti ambientali;*
 - e. *il progetto di monitoraggio dei potenziali impatti ambientali significativi e negativi derivanti dalla realizzazione e dall'esercizio del progetto, che include le responsabilità e le risorse necessarie per la realizzazione e la gestione del monitoraggio;*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	19

- f. qualsiasi informazione supplementare di cui all'allegato VII relativa alle caratteristiche peculiari di un progetto specifico o di una tipologia di progetto e dei fattori ambientali che possono subire un pregiudizio.*
4. *Allo studio di impatto ambientale deve essere allegata una sintesi non tecnica delle informazioni di cui al comma 3, predisposta al fine di consentirne un'agevole comprensione da parte del pubblico ed un'agevole riproduzione.*
5. *Per garantire la completezza e la qualità dello studio di impatto ambientale e degli altri elaborati necessari per l'espletamento della fase di valutazione, il proponente:*
- a. tiene conto delle conoscenze e dei metodi di valutazione disponibili derivanti da altre valutazioni pertinenti effettuate in conformità della legislazione europea, nazionale o regionale, anche al fine di evitare duplicazioni di valutazioni;*
 - b. ha facoltà di accedere ai dati e alle pertinenti informazioni disponibili presso le pubbliche amministrazioni, secondo quanto disposto dalle normative vigenti in materia;*
 - c. cura che la documentazione sia elaborata da esperti con competenze e professionalità specifiche nelle materie afferenti alla valutazione ambientale, e che l'esattezza complessiva della stessa sia attestata da professionisti iscritti agli albi professionali.*

I contenuti dello SIA sono definiti dall'Allegato VII richiamato dal comma 1 del citato art. 22. Di seguito quanto richiamato dall'Allegato:

ALLEGATO VII - Contenuti dello Studio di impatto ambientale di cui all'articolo 22.

1. *Descrizione del progetto, comprese in particolare:*
 - a. la descrizione dell'ubicazione del progetto, anche in riferimento alle tutele e ai vincoli presenti;*
 - b. una descrizione delle caratteristiche fisiche dell'insieme del progetto, compresi, ove pertinenti, i lavori di demolizione necessari, nonché delle esigenze di utilizzo del suolo durante le fasi di costruzione e di funzionamento;*
 - c. una descrizione delle principali caratteristiche della fase di funzionamento del progetto e, in particolare dell'eventuale processo produttivo, con l'indicazione, a titolo esemplificativo e non esaustivo, del fabbisogno e del consumo di energia, della natura e delle quantità dei materiali e delle risorse naturali impiegate (quali acqua, territorio, suolo e biodiversità);*
 - d. una valutazione del tipo e della quantità dei residui e delle emissioni previsti, quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, inquinamento dell'acqua, dell'aria, del suolo e del*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	20

sottosuolo, rumore, vibrazione, luce, calore, radiazione, e della quantità e della tipologia di rifiuti prodotti durante le fasi di costruzione e di funzionamento;

- e. *la descrizione della tecnica prescelta, con riferimento alle migliori tecniche disponibili a costi non eccessivi, e delle altre tecniche previste per prevenire le emissioni degli impianti e per ridurre l'utilizzo delle risorse naturali, confrontando le tecniche prescelte con le migliori tecniche disponibili.*
2. *Una descrizione delle principali alternative ragionevoli del progetto (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, quelle relative alla concezione del progetto, alla tecnologia, all'ubicazione, alle dimensioni e alla portata) prese in esame dal proponente, compresa l'alternativa zero, adeguate al progetto proposto e alle sue caratteristiche specifiche, con indicazione delle principali ragioni della scelta, sotto il profilo dell'impatto ambientale, e la motivazione della scelta progettuale, sotto il profilo dell'impatto ambientale, con una descrizione delle alternative prese in esame e loro comparazione con il progetto presentato.*
 3. *La descrizione degli aspetti pertinenti dello stato attuale dell'ambiente (scenario di base) e una descrizione generale della sua probabile evoluzione in caso di mancata attuazione del progetto, nella misura in cui i cambiamenti naturali rispetto allo scenario di base possano essere valutati con uno sforzo ragionevole in funzione della disponibilità di informazioni ambientali e conoscenze scientifiche.*
 4. *Una descrizione dei fattori specificati all'articolo 5, comma 1, lettera c), del presente decreto potenzialmente soggetti a impatti ambientali dal progetto proposto, con particolare riferimento alla popolazione, salute umana, biodiversità (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, fauna e flora), al territorio (quale, a titolo esemplificativo e non esaustivo, sottrazione del territorio), al suolo (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, erosione, diminuzione di materia organica, compattazione, impermeabilizzazione), all'acqua (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, modificazioni idromorfologiche, quantità e qualità), all'aria, ai fattori climatici (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, emissioni di gas a effetto serra, gli impatti rilevanti per l'adattamento), ai beni materiali, al patrimonio culturale, al patrimonio agroalimentare, al paesaggio, nonché all'interazione tra questi vari fattori.*
 5. *Una descrizione dei probabili impatti ambientali rilevanti del progetto proposto, dovuti, tra l'altro:*
 - a. *alla costruzione e all'esercizio del progetto, inclusi, ove pertinenti, i lavori di demolizione;*
 - b. *all'utilizzazione delle risorse naturali, in particolare del territorio, del suolo, delle risorse idriche e della biodiversità, tenendo conto, per quanto possibile, della disponibilità*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	21

- sostenibile di tali risorse;*
- c. all'emissione di inquinanti, rumori, vibrazioni, luce, calore, radiazioni, alla creazione di sostanze nocive e allo smaltimento dei rifiuti;*
 - d. ai rischi per la salute umana, il patrimonio culturale, il paesaggio o l'ambiente (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, in caso di incidenti o di calamità);*
 - e. al cumulo con gli effetti derivanti da altri progetti esistenti e/o approvati, tenendo conto di eventuali criticità ambientali esistenti, relative all'uso delle risorse naturali e/o ad aree di particolare sensibilità ambientale suscettibili di risentire degli effetti derivanti dal progetto;*
 - f. all'impatto del progetto sul clima (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, natura ed entità delle emissioni di gas a effetto serra) e alla vulnerabilità del progetto al cambiamento climatico;*
 - g. alle tecnologie e alle sostanze utilizzate.*

La descrizione dei possibili impatti ambientali sui fattori specificati all'articolo 5, comma 1, lettera c), del presente decreto include sia effetti diretti che eventuali effetti indiretti, secondari, cumulativi, transfrontalieri, a breve, medio e lungo termine, permanenti e temporanei, positivi e negativi del progetto. La descrizione deve tenere conto degli obiettivi di protezione dell'ambiente stabiliti a livello di Unione o degli Stati membri e pertinenti al progetto.

- 6. La descrizione da parte del proponente dei metodi di previsione utilizzati per individuare e valutare gli impatti ambientali significativi del progetto, incluse informazioni dettagliate sulle difficoltà incontrate nel raccogliere i dati richiesti (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, carenze tecniche o mancanza di conoscenze) nonché sulle principali incertezze riscontrate.*
- 7. Una descrizione delle misure previste per evitare, prevenire, ridurre o, se possibile, compensare gli impatti ambientali significativi e negativi identificati del progetto e, ove pertinenti, delle eventuali disposizioni di monitoraggio (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, la preparazione di un'analisi ex post del progetto). Tale descrizione deve spiegare in che misura gli impatti ambientali significativi e negativi sono evitati, prevenuti, ridotti o compensati e deve riguardare sia le fasi di costruzione che di funzionamento.*
- 8. La descrizione degli elementi e dei beni culturali e paesaggistici eventualmente presenti, nonché dell'impatto del progetto su di essi, delle trasformazioni proposte e delle misure di mitigazione e compensazione eventualmente necessarie.*
- 9. Una descrizione dei previsti impatti ambientali significativi e negativi del progetto, derivanti dalla*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	22

vulnerabilità del progetto ai rischi di gravi incidenti e/o calamità che sono pertinenti per il progetto in questione. A tale fine potranno essere utilizzate le informazioni pertinenti disponibili, ottenute sulla base di valutazioni del rischio effettuate in conformità della legislazione dell'Unione (a titolo e non esaustivo la direttiva 2012/18/UE del Parlamento europeo e del Consiglio o la direttiva 2009/71/Euratom del Consiglio), ovvero di valutazioni pertinenti effettuate in conformità della legislazione nazionale, a condizione che siano soddisfatte le prescrizioni del presente decreto. Ove opportuno, tale descrizione dovrebbe comprendere le misure previste per evitare o mitigare gli impatti ambientali significativi e negativi di tali eventi, nonché dettagli riguardanti la preparazione a tali emergenze e la risposta proposta.

10. *Un riassunto non tecnico delle informazioni trasmesse sulla base dei punti precedenti.*
11. *Un elenco di riferimenti che specifichi le fonti utilizzate per le descrizioni e le valutazioni incluse nello Studio di Impatto Ambientale.*
12. *Un sommario delle eventuali difficoltà, quali lacune tecniche o mancanza di conoscenze, incontrate dal proponente nella raccolta dei dati richiesti e nella previsione degli impatti di cui al punto 5.*

Per la redazione del presente Studio si è tenuto, altresì, conto delle seguenti norme e Piani:

- “Linee Guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili” di cui al D.M. 10 Settembre 2010, e in particolare l’Allegato 4. “Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio” (le Linee Guida sono approvate con Decreto del Presidente della Regione Siciliana, D. Pres., n. 48 del 18 luglio 2012). A titolo esplicativo si richiama quanto citato dall’art. 1 del citato D. Pres.: “*Ai fini del raggiungimento degli obiettivi nazionali derivanti dall’applicazione della direttiva 2009/28/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23 aprile 2009, trovano immediata applicazione nel territorio della Regione Siciliana le disposizioni di cui al decreto ministeriale 10 settembre 2010 recante «Linee guida per il procedimento di cui all’art. 12 del decreto legislativo 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», nel rispetto del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28 e delle disposizioni contenute nella legge regionale 30 aprile 1991, n. 10 e successive modifiche ed integrazioni, ferme restando le successive disposizioni e annessa tabella esplicativa*”.
- Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017 “Definizione dei criteri ed individuazione delle aree non idonee alla realizzazione di impianti di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	23

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 dell'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48”.

- “Codice dei Beni Culturali e Ambientali” di cui al D. Lgs. 42/2004 e ss. mm. e ii..
- “Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione” di cui alla Legge Regionale n. 16 del 6 aprile 1996 e ss. mm. e ii..
- “Riordinamento e riforma della legislazione in materia di boschi e di terreni montani” di cui al Regio Decreto n. 3267/1923.
- Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 ricadenti nella Provincia di Trapani adottato con D.A. 6683 del 29 dicembre 2016.
- Piano Stralcio per l’Assetto Idrogeologico della Regione Sicilia e ss. mm. e ii., P.A.I., approvato secondo le procedure di cui all’art. 130 della Legge Regionale n. 6 del 3 maggio 2001 “Disposizioni programmatiche e finanziarie per l’anno 2001”.
- Piano di Tutela delle Acque, P.T.A., corredato delle variazioni apportate dal Tavolo tecnico delle Acque, approvato definitivamente (art.121 del D. Lgs. 152/06) dal Commissario Delegato per l’Emergenza Bonifiche e la Tutela delle Acque - Presidente della Regione Siciliana - con ordinanza n. 333 del 24/12/08. Procedura di aggiornamento del PTA di cui alla DSG n. 208/2021.
- Aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale Sicilia, approvato con Delibera della Giunta Regionale n. 67 del 12/02/2022.
- Piano di Gestione del Rischio Alluvioni, primo aggiornamento adottato con delibera n. 05 del 22/12/2021.

2.4 ARTICOLAZIONE DELLO STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE IN OSSEQUIO ALLA NORMA

Attesa la definizione dei contenuti dello SIA, richiamati dall’Allegato VII alla Parte Seconda del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii, lo Studio sarà articolato secondo i seguenti capitoli (oltre il capitolo 1 denominato Premessa e il capitolo 2 denominato Riferimenti Normativi):

- Capitolo 3 – Descrizione del progetto.
- Capitolo 4 – Descrizione delle principali alternative.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	24

- Capitolo 5 – Descrizione dello stato attuale dell'ambiente.
- Capitolo 6 – Descrizione dei fattori di cui all'art. 5, co. 1 lett. c).
- Capitolo 7 – Metodi di previsione per individuare gli impatti.
- Capitolo 8 – Descrizione dei probabili impatti ambientali del progetto proposto.
- Capitolo 9 – Misure per evitare, prevenire o ridurre gli impatti.
- Capitolo 10 – Descrizione di elementi e beni culturali e paesaggistici presenti.
- Capitolo 11 – Vulnerabilità del progetto.
- Capitolo 12 – Elenco dei riferimenti e delle fonti utilizzate.
- Capitolo 13 – Sommario di eventuali difficoltà per la redazione dello SIA.

Come è possibile osservare, i capitoli sono stati denominati in modo coerente con quanto indicato dai punti dell'Allegato VII. Le informazioni contenute in ciascuno dei capitoli sono state attentamente inserite per dare piena risposta a quanto richiesto dalla normativa.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	25

3 DESCRIZIONE DEL PROGETTO

3.1 GENERALITÀ

Di seguito si ricordano i contenuti richiesti dal punto 1 dell'Allegato VII:

Descrizione del progetto comprese in particolare:

- a) *la descrizione dell'ubicazione del progetto, anche in riferimento alle tutele e ai vincoli presenti;*
- b) *una descrizione delle caratteristiche fisiche dell'insieme del progetto, compresi, ove pertinenti, i lavori di demolizione necessari, nonché delle esigenze di utilizzo del suolo durante le fasi di costruzione e di funzionamento;*
- c) *una descrizione delle principali caratteristiche della fase di funzionamento del progetto e, in particolare dell'eventuale processo produttivo, con l'indicazione, a titolo esemplificativo e non esaustivo, del fabbisogno e del consumo di energia, della natura e delle quantità dei materiali e delle risorse naturali impiegate (quali acqua, territorio, suolo e biodiversità);*
- d) *una valutazione del tipo e della quantità dei residui e delle emissioni previsti, quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, inquinamento dell'acqua, dell'aria, del suolo e del sottosuolo, rumore, vibrazione, luce, calore, radiazione, e della quantità e della tipologia di rifiuti prodotti durante le fasi di costruzione e di funzionamento;*
- e) *la descrizione della tecnica prescelta, con riferimento alle migliori tecniche disponibili a costi non eccessivi, e delle altre tecniche previste per prevenire le emissioni degli impianti e per ridurre l'utilizzo delle risorse naturali, confrontando le tecniche prescelte con le migliori tecniche disponibili.*

I paragrafi che seguono sono organizzati in modo da fornire piena risposta alle richieste dell'Allegato.

3.2 UBICAZIONE DEL PROGETTO, TUTELE E VINCOLI PRESENTI

Gli aerogeneratori dell'impianto esistente trovano la propria ubicazione nei territori comunali di Trapani e Salemi (Libero Consorzio Comunale di Trapani). Gli aerogeneratori risultano distribuiti su una vasta porzione territoriale, che per comodità di tipo gestionale è stata suddivisa in n. 8 zone individuate con le lettere dalla A alla H; gli aerogeneratori sono stati denominati con le sigle SALxx e TPxx a seconda che ricadano nel territorio del Comune di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	26

Salemi o nel territorio del Comune di Trapani. Si osservi in merito la seguente tabella riepilogativa, in cui è indicata anche la tipologia installata:

Zona	Numero WTG	ID WTG	Tipologia WTG
A	4	SAL01 SAL02 SAL03 SAL04	V90
B	7	SAL05 SAL06 SAL07 SAL08 SAL09 SAL10 SAL11	V90
C	4	SAL12 SAL13 SAL 14 SAL15	V90
D	4	SAL16 SAL20 SAL21 SAL22	V90
E	3	SAL27 SAL28 SAL29	V90
F	4	SAL30 SAL31 TP01	V90
		TP02	V52
G	4	TP03 TP04 TP05 TP06	V52
H	6	TP08 TP09 TP10 TP11 TP12 TP13	V90

Tabella 4 – Suddivisione degli aerogeneratori in zone con indicazione della tipologia installata

La tabella appresso riportata indica le coordinate degli aerogeneratori esistenti nel sistema di riferimento UTM-WGS84:

ID WTG	Est	Nord
SAL01	300960.00	4187847.00
SAL02	300606.00	4187451.00
SAL03	300361.00	4187439.00
SAL04	300139.00	4187340.00
SAL05	299140.00	4187291.00
SAL06	298888.00	4187230.00
SAL07	298637.00	4187201.00
SAL08	298482.00	4187026.00
SAL09	298106.00	4187100.00
SAL10	297620.00	4186759.00

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	27

ID WTG	Est	Nord
SAL11	297390.00	4186619.00
SAL12	299876.00	4189072.00
SAL13	299658.00	4188862.00
SAL14	299348.00	4188778.00
SAL15	298882.00	4189386.00
SAL16	298010.00	4189139.00
SAL20	297700.00	4189045.00
SAL21	297386.00	4189079.00
SAL22	297075.00	4188797.00
SAL27	299186.00	4191570.00
SAL28	298748.00	4191448.00
SAL29	298480.00	4191384.00
SAL30	297569.00	4193520.00
SAL31	297289.00	4193449.00
TP01	296948.00	4193412.00
TP02	296662.00	4192999.00
TP03	296437.00	4192989.00
TP04	296168.00	4192918.00
TP05	295925.00	4192849.00
TP06	295732.00	4192795.00
TP08	294292.00	4192224.00
TP09	293282.00	4191199.00
TP10	293081.00	4190915.00
TP11	292750.00	4190731.00
TP12	292437.00	4190688.00
TP13	292224.00	4190777.00

Tabella 5 – Coordinate degli aerogeneratori nel sistema di riferimento UTM-WGS84

L'elettrodotto interrato in MT a 30 kV ricade nei territori dei Comuni di Salemi, Trapani e Misiliscemi. La SSEU a servizio dell'impianto esistente, come anticipato in premessa, oggi

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	28

ricade in territorio del Comune di Misiliscemi (all'epoca della realizzazione del Parco ricadeva in territorio del Comune di Trapani, frazione di Fulgatore).

Le aree interessate dall'impianto esistente ricadono all'interno delle seguenti cartografie:




- ✓ IGM, in scala 1:25.000, codici 257 IV-SE, 257 I-SO, 257 III-NE, 257 II-NO.
- ✓ Carta Tecnica Regionale, CTR, in scala 1:10.000, numeri 605120, 606090, 605160, 606130.

L'immagine che segue mostra l'ubicazione, su base ortofoto e con indicazione dei limiti amministrativi aggiornati (colore verde), di:

- ✓ posizioni degli aerogeneratori,
- ✓ layout dell'elettrodotto interrato in MT,
- ✓ posizione della SSEU Misiliscemi (ex Fulgatore).



Figura 4 – Posizioni e nomenclature dei nuovi aerogeneratori

- ✓  Area_SSEU_Misiliscemi (ex Fulgatore)
- ✓  Elettrodotto interrato MT esistente
- ✓  Posizioni_WTG_PE-Salemi-Trapani_esistente

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	29

Gli aerogeneratori di nuova installazione troveranno la propria ubicazione negli stessi siti interessati dall'impianto esistente. La SSEU di nuova realizzazione troverà la propria ubicazione in territorio del Comune di Marsala. Tutte le infrastrutture dell'impianto di nuova realizzazione ricadono nell'ambito del Libero Consorzio Comunale di Trapani.

L'immagine che segue mostra la sovrapposizione tra le posizioni degli aerogeneratori esistenti e le nuove posizioni proposte.



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	30



Figura 5 – Sovrapposizione tra le posizioni degli aerogeneratori esistenti e le posizioni dei nuovi aerogeneratori

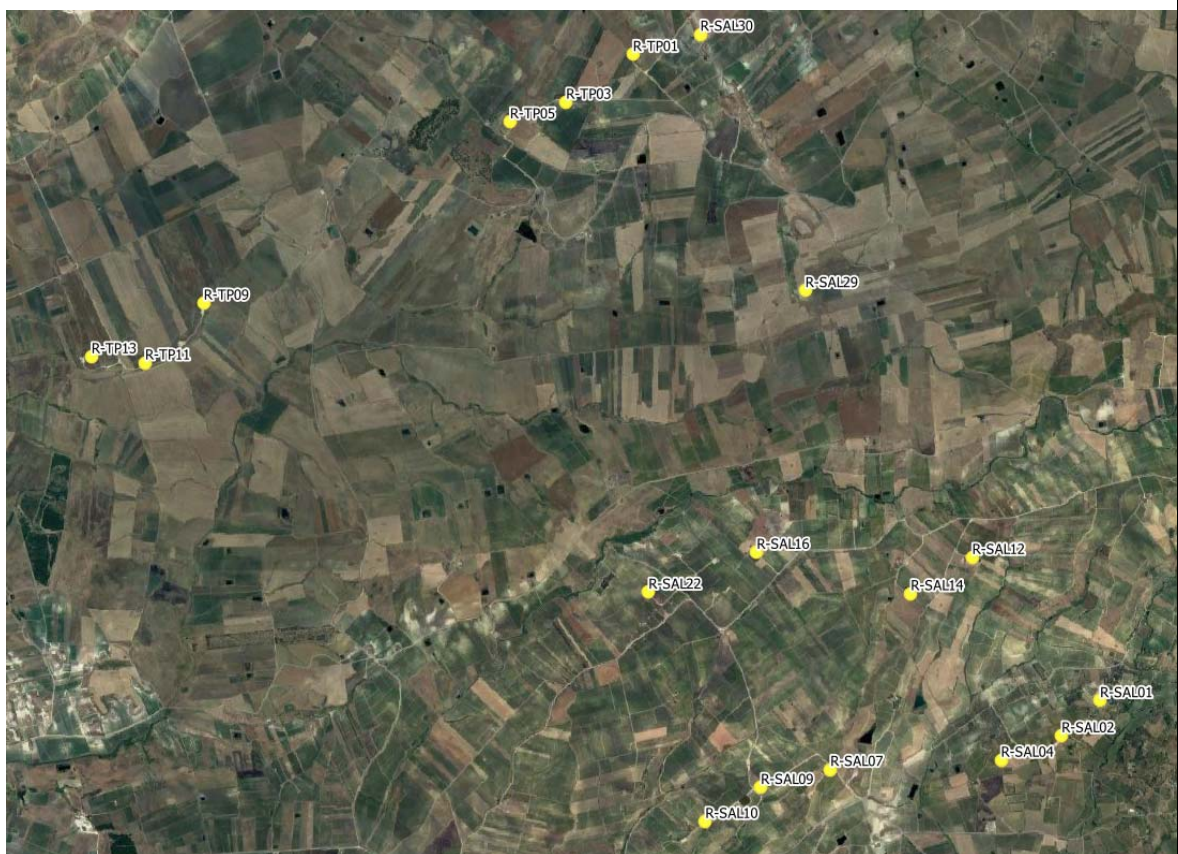


Figura 6 – Posizioni e nomenclature dei nuovi aerogeneratori

- ✓ ◆ Posizioni_WTG_PE-Salemi-Trapani_esistente
- ✓ ● Posizioni_WTG-Repowering

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	31

Come anticipato in premessa l'impianto è stato suddiviso in due parchi come appresso specificato:

- ✓ Parco Salemi - n. 10 aerogeneratori saranno serviti da un nuovo elettrodotto interrato in MT da 30 kV, che convoglierà l'energia prodotta presso una nuova SSEU 30/150 kV che sarà realizzata nei pressi della Stazione Elettrica Terna denominata "Partanna 2" (questa nuova SSEU sarà realizzata nel territorio del Comune di Marsala);
- ✓ Parco Trapani - n. 8 aerogeneratori saranno serviti da un nuovo elettrodotto interrato in MT da 30 kV che vettorierà l'energia prodotta presso la esistente SSEU 30/150 kV di Misiliscemi (ex Fulgatore) che non subirà alcun ampliamento.

Di seguito si riportano le tabelle che indicano le coordinate degli aerogeneratori di nuova installazione distinte in funzione della sotto-denominazione scelta:

	WTG	E	N
PARCO SALEMI	R-SAL01	300998.10	4187834.80
	R-SAL02	300667.00	4187533.00
	R-SAL04	300145.90	4187323.20
	R-SAL07	298676.00	4187244.80
	R-SAL09	298077.50	4187089.20
	R-SAL10	297599.00	4186797.00
	R-SAL12	299897.00	4189064.00
	R-SAL14	299368.00	4188753.00
	R-SAL16	298042.00	4189109.00
	R-SAL22	297110.00	4188766.00

Tabella 6 – Coordinate aerogeneratori nel sistema UTM 33 WGS84 del parco Salemi

	WTG	E	N
PARCO TRAPANI	R-SAL29	298460.00	4191355.00
	R-SAL30	297556.00	4193557.00
	R-TP01	296976.00	4193383.00
	R-TP03	296400.00	4192973.00
	R-TP05	295917.00	4192805.00
	R-TP09	293280.00	4191248.00
	R-TP11	292775.35	4190734.20
	R-TP13	292313.00	4190788.00

Tabella 7 – Coordinate aerogeneratori nel sistema UTM 33 WGS84 del parco Trapani

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	32

Di seguito alcune immagini di inquadramento generale e di dettaglio del nuovo impianto e delle relative infrastrutture di servizio:

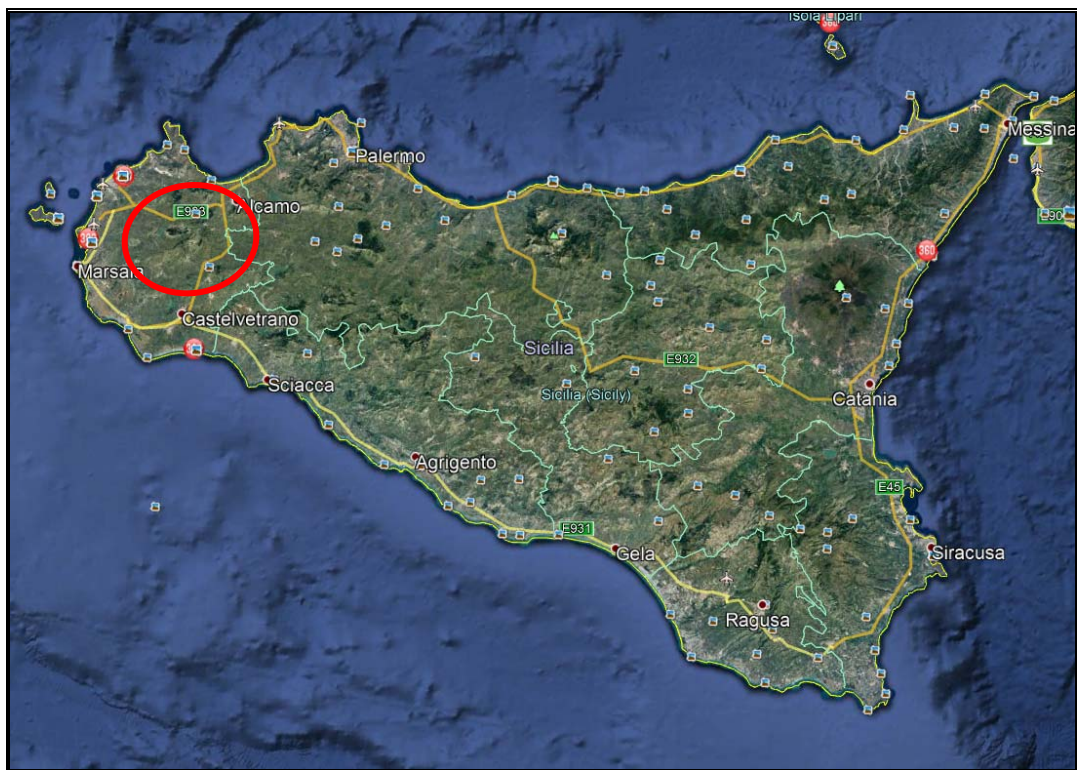


Figura 4 - Ubicazione area di impianto da satellite

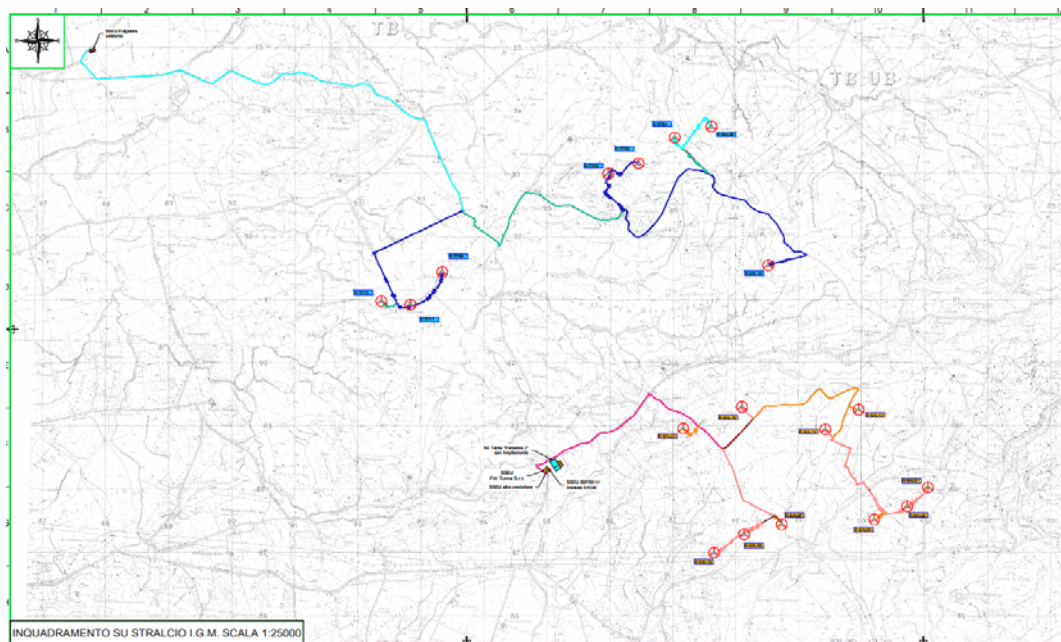


Figura 5- Inquadramento impianto su IGM 1:25.000

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	33

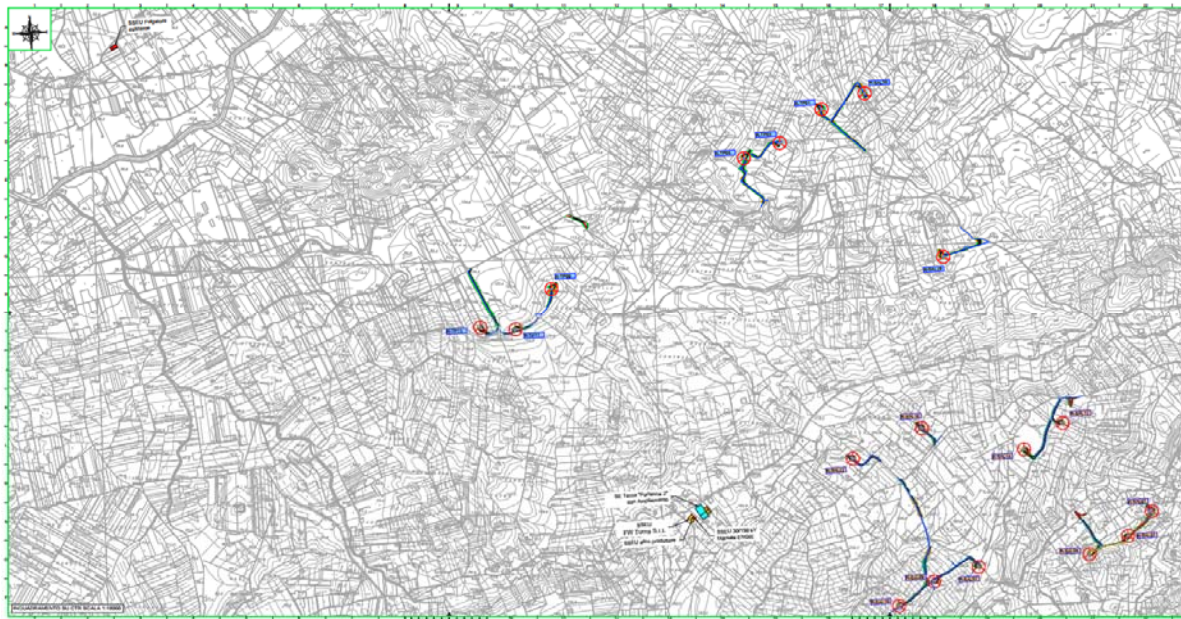


Figura 6- Inquadramento impianto su CTR 1:10.000



Figura 7- Inquadramento impianto su Ortofoto

Come anticipato in premessa, per la definizione del numero degli aerogeneratori di nuova installazione e per la definizione dell'altezza della macchina da proporre è stato applicato l'art. 5 del D. Lgs. 28/2011. Gli aerogeneratori di nuova installazione saranno ubicati nei pressi delle posizioni degli aerogeneratori da smantellare.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	34

Di seguito il dettaglio delle attività che saranno svolte in corrispondenza di ciascuna delle postazioni esistenti:

ID WTG esistente	Azione	ID Nuovo WTG
SAL01	Smontaggio e installazione a circa 40 m di distanza	R-SAL01
SAL02	Smontaggio e installazione a circa 102 m di distanza	R-SAL02
SAL03	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL04	Smontaggio e installazione a circa 18 m di distanza	R-SAL04
SAL05	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL06	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL07	Smontaggio e installazione a circa 59 m di distanza	R-SAL07
SAL08	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL09	Smontaggio e installazione a circa 31 m di distanza	R-SAL09
SAL10	Smontaggio e installazione a circa 43 m di distanza	R-SAL10
SAL11	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL12	Smontaggio e installazione a circa 22 m di distanza	R-SAL12
SAL13	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL14	Smontaggio e installazione a circa 32 m di distanza	R-SAL14
SAL15	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL16	Smontaggio e installazione a circa 44 m di distanza	R-SAL16
SAL20	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL21	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL22	Smontaggio e installazione a circa 47 m di distanza	R-SAL22
SAL27	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL28	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
SAL29	Smontaggio e installazione a circa 35 m di distanza	R-SAL29
SAL30	Smontaggio e installazione a circa 39 m di distanza	R-SAL30
SAL31	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP01	Smontaggio e installazione a circa 40 m di distanza	R-TP01
TP02	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP03	Smontaggio e installazione a circa 40 m di distanza	R-TP03
TP04	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP05	Smontaggio e installazione a circa 45 m di distanza	R-TP05
TP06	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP08	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP09	Smontaggio e installazione a circa 50 m di distanza	R-TP09
TP10	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP11	Smontaggio e installazione a circa 25 m di distanza	R-TP11
TP12	Smontaggio e ripristino aree come ante operam	
TP13	Smontaggio e installazione a circa 90 m di distanza	R-TP13

Tabella 8 – Attività principali previste per ciascuna delle postazioni esistenti

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	35

Lo spostamento delle posizioni dei nuovi aerogeneratori si è reso necessario per garantire nel maggior numero dei casi la distanza, tra un aerogeneratore e l'altro, indicata come misura di mitigazione per l'inserimento paesaggistico dalle Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili di cui al D.M. 10/09/2010. Di tale "attenzione progettuale" si dirà al paragrafo 3.2.20. Inoltre, la scelta delle posizioni ha tenuto conto dell'analisi dei vincoli, con particolare riferimento alle aree non idonee individuate ai sensi del Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017 (cfr. capitolo 3.2.21). Sarà, comunque, possibile sfruttare al massimo viabilità e piazzole esistenti minimizzando gli impatti, con estremo beneficio ambientale.

La struttura di fondazione dell'aerogeneratore sarà di tipo composto, come appresso specificato:

- pali di fondazione di diametro non inferiore a 1,00 m, di profondità e in numero da definire nella successiva fase di progettazione esecutiva;
- plinto di fondazione di collegamento tra pali e sostegno dell'aerogeneratore. Il plinto, interamente interrato, avrà esemplificativamente forma troncoconica di diametro massimo pari a circa 21,4 m e con altezza variabile da 1,6 m a 2,4 m. All'interno del plinto sarà annegato un elemento in acciaio denominato anchor cage, cui collegare la prima sezione del sostegno di cui al punto successivo. Le dimensioni sopra riportate sono da interpretarsi come orientative (le dimensioni finali si potranno avere solo nella successiva fase di progettazione esecutiva);
- sostegno dell'aerogeneratore costituito da una struttura in acciaio di forma troncoconica, di altezza pari a 115,00 m (il sostegno sarà costituito da almeno 4/5 parti che saranno accoppiate attraverso apposita bullonatura).

I cavi di potenza saranno interrati lungo:

- ✓ viabilità sterrate a servizio dell'impianto esistente;
- ✓ strade interpoderali;
- ✓ strade vicinai (della Torretta),
- ✓ strade comunali (Ceuso-Dimina),
- ✓ regie trazzere (Trapani-Corleone, Ranchibile),
- ✓ strade provinciali e strade di bonifica (SP69, SP8, SP35, SP43, SB25, SP45).

Sarà seguito per la maggior parte il tracciato dell'elettrodotta esistente da smantellare.

I siti di impianto sono inclusi nelle seguenti contrade:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	36

- ✓ C/da Giardino Grande con quote variabili da 250 a 300 m s.l.m.,
- ✓ C/da Dimina con quote variabili da 300 a 350 m s.l.m.,
- ✓ C/da Giummarella con quote variabili da 240 a 280 m s.l.m.,
- ✓ C/de Timpone Monaco e Celso con quote variabili da 250 a 290 m s.l.m.,
- ✓ C/da Baglio Ranchibile con quote variabili da 260 a 310 m s.l.m.,
- ✓ C/de Timpone delle Guarine e Celso Fardella con quote variabili da 200 a 310 m s.l.m.,
- ✓ C/de Serra delle Rocche e Casa Scorsone con quote variabili da 100 a 200 m s.l.m..

La zona interessata dall'impianto è caratterizzata prevalentemente da vigneti e seminativi. Ciò è confermato dalla Carta dell'uso del suolo, codice RST-SA-D0040_R0, dalla quale si rileva che gli aerogeneratori di nuova installazione ricadono nelle seguenti aree:

WTG	Codice uso suolo	Descrizione uso suolo
R-SAL01	3211	Praterie aride calcaree
R-SAL02	221	Vigneti
R-SAL04	221	Vigneti
R-SAL07	221	Vigneti
R-SAL09	221	Vigneti
R-SAL10	221	Vigneti
R-SAL12	221	Vigneti
R-SAL14	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-SAL16	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-SAL22	221	Vigneti
R-SAL29	221	Vigneti
R-SAL30	3211	Praterie aride calcaree
R-TP01	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP03	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP05	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP09	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP11	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP13	223	Oliveti

Tabella 9 – Categorie dell'uso del suolo

La scelta di potenziare l'impianto esistente discende da una approfondita analisi di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	37

producibilità, nonché dall'attenzione che la Società proponente riserva per l'ambiente. Ci si riferisce, in particolare, allo sfruttamento massimo delle aree già interessate dalla presenza del parco eolico esistente, della viabilità e delle piazzole esistenti, a servizio del parco tuttora in esercizio, che verranno semplicemente adeguate al passaggio dei mezzi di trasporto eccezionali.

Atteso che i nuovi aerogeneratori saranno collocati lungo crinali, ovvero su poggi/altipiani, il regime idrologico esistente sarà mantenuto inalterato; allo scopo è prevista un'ideale sistemazione idraulica, mediante opere di regimazione delle acque superficiali e meteoriche, al fine di assicurarne il recapito presso gli esistenti impluvi naturali. Detta sistemazione idraulica interesserà l'intero impianto, sia nelle zone d'installazione delle piazzole, sia nelle zone interessate dalla viabilità di progetto.

La fondazione stradale sarà realizzata con la sovrapposizione di uno strato di tout-venant e di uno strato di misto granulometrico stabilizzato, ad effetto auto-agglomerante e permeabile allo stesso tempo. In particolare, nella costruzione delle strade previste in progetto e nella sistemazione delle strade esistenti, non sarà posto in essere alcun artificio che impedisca il libero scambio tra suolo e sottosuolo. Eventuali interventi di consolidamento per la realizzazione delle piste di progetto saranno tali da non influenzare il regime delle acque sotterranee.

Inoltre, si prevede esclusivamente l'impiego di acqua, quale fluido di perforazione, per l'esecuzione delle eventuali indagini geognostiche evitando, quindi, l'impiego di additivi di qualsiasi genere (bentonite, schiumogeni, ecc.).

In fase di cantiere saranno adottati specifici accorgimenti necessari a ridurre al minimo gli impatti derivanti da polverosità, rumore ed emissioni in atmosfera.

Le aree di cantiere, durante l'esecuzione dei lavori, saranno monitorate da uno specialista del settore, al fine di suggerire misure di mitigazione correlate all'eventuale presenza d'emergenze botaniche localizzate.

I materiali di risulta provenienti dagli scavi, non riutilizzati nell'ambito dei lavori, saranno conferiti presso siti di smaltimento/recupero autorizzati.

Le aree delle piazzole attorno alle macchine non sfruttate per la manutenzione ordinaria e/o il controllo degli aerogeneratori e le aree di cantiere, a montaggio ultimato, saranno ripristinate come "ante operam", eliminando dal sito qualsiasi tipo di rifiuto derivato da cantiere.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	38

Per quel che concerne tutele e vincoli presenti, si osservi che la definizione delle posizioni dei nuovi aerogeneratori ha tenuto conto dei seguenti strumenti di programmazione:

1. Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 di Trapani.
2. Strategia Energetica Nazionale, S.E.N..
3. Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, P.N.R.R..
4. Piano Energetico Ambientale Regionale della Sicilia, P.E.A.R..
5. Piano di Assetto Idrogeologico, P.A.I., della Regione Sicilia.
6. Piano di Tutela delle Acque, P.T.A. della Regione Sicilia e Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia.
7. Strumenti di programmazione dei Comuni di Salemi, Trapani, Marsala (ovviamente ancora non è disponibile uno strumento di programmazione del Comune di Misiliscemi, vista la sua recentissima istituzione).

Per completezza sono stati analizzati i seguenti strumenti di programmazione e pianificazione:

8. Piano Regionale di Coordinamento per la Tutela della Qualità dell'Aria;
9. Pacchetto per l'Energia Pulita (Clean Energy Package);
10. Strategia Nazionale per lo Sviluppo Sostenibile;
11. Direttiva 2009/28/CE;
12. Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima 2030;
13. DM 15 marzo 2012 (c.d. Burden sharing);
14. Programma Operativo Nazionale (PON) 2021-2027;
15. Piano di Gestione del Rischio di Alluvioni;
16. Piano Regionale dei Parchi e delle Riserve;
17. Piano Regionale per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva per la difesa della vegetazione contro gli incendi, etc.).

Inoltre, si sono analizzati i contenuti:

- dell'Allegato 4 alle Linee Guida di cui al DM 10/09/2010, avente titolo "Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio";
- del Decreto Presidenziale del 10 ottobre 2017 relativamente alle aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica;
- del comma 8 dell'art. 20 dal titolo *Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili*, di cui al D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	39

ii..

L'analisi dell'Allegato 4 alle Linee Guida ha riguardato principalmente il controllo delle distanze tra aerogeneratori e delle distanze degli aerogeneratori da infrastrutture o elementi urbanistici presenti sul territorio come di seguito ricordate:

- Distanza minima tra macchine di 5-7 diametri sulla direzione prevalente del vento e di 3-5 diametri sulla direzione perpendicolare a quella prevalente del vento.
- Minima distanza di ciascun aerogeneratore da unità abitative munite di abitabilità, regolarmente censite e stabilmente abitate non inferiore a 200 m.
- Minima distanza di ciascun aerogeneratore dai centri abitati individuati dagli strumenti urbanistici vigenti non inferiore a 6 volte l'altezza massima dell'aerogeneratore.
- Distanza di ogni turbina eolica da una strada provinciale o nazionale superiore all'altezza massima dell'elica comprensiva del rotore e comunque non inferiore a 150 m dalla base della torre.

L'analisi del Decreto Presidenziale del 10 ottobre 2017 ha riguardato sostanzialmente la verifica che il nuovo impianto non insista all'interno di aree non idonee come definite dallo stesso Decreto.

L'analisi del comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021 ha riguardato la verifica che le aree di impianto ricadano nelle aree idonee ad oggi individuate a livello nazionale.

Con riferimento all'analisi del Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 di Trapani, si rinvia al capitolo 10, in quanto l'Allegato VII riserva alla descrizione di elementi e beni culturali e paesaggistici una particolare attenzione. In questa sede si anticipa che nessuno degli assi degli aerogeneratori di nuova installazione ricade all'interno di aree tutelate ai sensi degli articoli 10, 134, 136, 142 del Codice dei Beni Culturali e Ambientali di cui al D. Lgs. 42/2004 e ss. mm. e ii..

Dall'analisi dell'elaborato dal titolo Carta dei vincoli nell'area di intervento, beni paesaggistici, codice RST-SA-D0029_R0 si rileva che:

- ✓ l'elettrodotto di collegamento tra aerogeneratori ricade all'interno delle seguenti aree tutelate dall'art. 142:
 - Comma 1, lett. 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*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	40

ciascuna.

- Comma 1, lett. 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 (norma abrogata, ora il riferimento è: [articoli 3 e 4 del decreto legislativo n. 34 del 2018.](#)*
- ✓ una delle “aree di giro”, ovvero una delle aree progettate per consentire la manovra dei mezzi eccezionali di trasporto, ricade in area tutelata di cui al citato comma 1 lett. c).

Con riferimento all'elettrodotto, si segnala che lo stesso nel percorso che giunge alla SSEU di Misiliscemi attraverso la SP43, costeggia senza sovrapposizioni un'area tutelata ai sensi dell'art. 134 co. 1 lett. c) del Decreto.

Le interferenze segnalate non destano alcuna preoccupazione a livello paesaggistico, in quanto:

- ✓ l'elettrodotto nei tratti in cui interferisce con i beni paesaggistici sarà interrato e laddove presenti ponti sarà collocato all'interno di apposite canalette opportunamente staffate alla struttura esistente. Comunque al termine delle attività di posa lo stato dei luoghi sarà ripristinato come ante operam;
- ✓ l'area di giro è provvisoria e quindi a fine dei lavori, anche in questo caso, sarà ripristinato lo stato dei luoghi ante operam.

Per ulteriori approfondimenti si rinvia al capitolo 10 del presente SIA.

Con riferimento a eventuali usi civici, è stato effettuato un approfondimento consultando le informazioni disponibili sul sito del Dipartimento Regionale dello Sviluppo Rurale e Territoriale, Demanio trazzerale – usi civici, raggiungibile al seguente indirizzo:

<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/assessorato-agricoltura-sviluppo-rurale-pesca-mediterranea/dipartimento-sviluppo-rurale-territoriale/demanio-trazzerale/usi-civici>; si è rilevato che solo il territorio del Comune Trapani non è gravato da diritti di uso civico in forza di una dichiarazione del 13/02/1926. La stessa cosa non può dirsi per i territori dei Comuni di Salemi, Misiliscemi e Marsala; in questi ultimi casi il tema sarà approfondito con il medesimo Dipartimento e con le Amministrazioni Comunali interessate in sede di Conferenza dei Servizi.

Con riferimento ai parchi e alle riserve si osserva che l'impianto (si consulti in merito l'elaborato avente codice RST-SA-D0021_R0 e titolo Carta dei vincoli nel raggio di 10 km

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	41

dagli aerogeneratori – Parchi e Riserve), dista oltre 10 km dal limite della Riserva Naturale Orientata denominata Isole dello Stagnone di Marsala.

Inoltre, con riferimento alle aree tutelate dalla Rete Natura 2000, si rileva la presenza a circa 4,4 km dai siti di impianto della Zona Speciale di Conservazione, ZSC, denominata Montagna Grande di Salemi, codice ITA010023 (si consulti in merito l'elaborato avente codice RST-SA-D0019_R0 e titolo Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – Siti Natura 2000).

I successivi paragrafi analizzano la compatibilità del progetto con tutti gli strumenti di programmazione citati, nonché con le Linee Guida di cui al DM 10/09/2010, il Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017, l'art. 20 co. 8 del D. Lgs. 199/2021.

Si anticipa la sostanziale compatibilità del progetto in argomento con tutti gli strumenti di programmazione analizzati.

3.2.1 Strategia Energetica Nazionale, S.E.N.

Il documento cui si fa riferimento nel presente paragrafo è stato adottato con Decreto Interministeriale del 10 novembre 2017 emesso dal Ministero dello Sviluppo Economico e dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Mare ed ha come titolo Strategia Energetica Nazionale 2017, SEN2017. Si tratta del documento di indirizzo del Governo Italiano per trasformare il sistema energetico nazionale necessario per raggiungere gli obiettivi climatico-energetici al 2030.

Appare opportuno richiamare alcuni concetti direttamente tratti dal sito del Ministero dello Sviluppo Economico, www.sviluppoeconomico.gov.it:

ITER

La SEN2017 è il risultato di un processo articolato e condiviso durato un anno che ha coinvolto, sin dalla fase istruttoria, gli organismi pubblici operanti sull'energia, gli operatori delle reti di trasporto di elettricità e gas e qualificati esperti del settore energetico. Nella fase preliminare sono state svolte due audizioni parlamentari, riunioni con i gruppi parlamentari, le Amministrazioni dello Stato e le Regioni. La proposta di Strategia è stata quindi posta in consultazione pubblica per tre mesi, con una ampia partecipazione: oltre 250 tra associazioni, imprese, organismi pubblici, cittadini e esponenti del mondo universitario hanno formulato osservazioni e proposte, per un totale di 838 contributi tematici, presentati nel corso di un'audizione parlamentare dalle Commissioni congiunte Attività produttive e Ambiente della Camera e Industria e Territorio del Senato.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	42

Obiettivi qualitativi e target quantitativi

L'Italia ha raggiunto in anticipo gli obiettivi europei - con una penetrazione di rinnovabili del 17,5% sui consumi complessivi al 2015 rispetto al target del 2020 di 17% - e sono stati compiuti importanti progressi tecnologici che offrono nuove possibilità di conciliare contenimento dei prezzi dell'energia e sostenibilità.

La Strategia si pone l'obiettivo di rendere il sistema energetico nazionale più:

- *competitivo: migliorare la competitività del Paese, continuando a ridurre il gap di prezzo e di costo dell'energia rispetto all'Europa, in un contesto di prezzi internazionali crescenti*
- *sostenibile: raggiungere in modo sostenibile gli obiettivi ambientali e di decarbonizzazione definiti a livello europeo, in linea con i futuri traguardi stabiliti nella COP21*
- *sicuro: continuare a migliorare la sicurezza di approvvigionamento e la flessibilità dei sistemi e delle infrastrutture energetiche, rafforzando l'indipendenza energetica dell'Italia*

Fra i target quantitativi previsti dalla SEN:

- *efficienza energetica: riduzione dei consumi finali da 118 a 108 Mtep con un risparmio di circa 10 Mtep al 2030*
- *fonti rinnovabili: 28% di rinnovabili sui consumi complessivi al 2030 rispetto al 17,5% del 2015; in termini settoriali, l'obiettivo si articola in una quota di rinnovabili sul consumo elettrico del 55% al 2030 rispetto al 33,5% del 2015; in una quota di rinnovabili sugli usi termici del 30% al 2030 rispetto al 19,2% del 2015; in una quota di rinnovabili nei trasporti del 21% al 2030 rispetto al 6,4% del 2015*
- *riduzione del differenziale di prezzo dell'energia: contenere il gap di costo tra il gas italiano e quello del nord Europa (nel 2016 pari a circa 2 €/MWh) e quello sui prezzi dell'elettricità rispetto alla media UE (pari a circa 35 €/MWh nel 2015 per la famiglia media e al 25% in media per le imprese)*
- *cessazione della produzione di energia elettrica da carbone con un obiettivo di accelerazione al 2025, da realizzare tramite un puntuale piano di interventi infrastrutturali*
- *razionalizzazione del downstream petrolifero, con evoluzione verso le bioraffinerie e un uso crescente di biocarburanti sostenibili e del GNL nei trasporti pesanti e marittimi al posto dei derivati dal petrolio*
- *verso la decarbonizzazione al 2050: rispetto al 1990, una diminuzione delle emissioni del 39% al 2030 e del 63% al 2050*
- *raddoppiare gli investimenti in ricerca e sviluppo tecnologico clean energy: da 222 Milioni nel 2013 a 444 Milioni nel 2021*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	43

- *promozione della mobilità sostenibile e dei servizi di mobilità condivisa*
- *nuovi investimenti sulle reti per maggiore flessibilità, adeguatezza e resilienza; maggiore integrazione con l'Europa; diversificazione delle fonti e rotte di approvvigionamento gas e gestione più efficiente dei flussi e punte di domanda*
- *riduzione della dipendenza energetica dall'estero dal 76% del 2015 al 64% del 2030 (rapporto tra il saldo import/export dell'energia primaria necessaria a coprire il fabbisogno e il consumo interno lordo), grazie alla forte crescita delle rinnovabili e dell'efficienza energetica*

Investimenti attivati

La Strategia energetica nazionale costituisce un impulso per la realizzazione di importanti investimenti, incrementando lo scenario tendenziale con investimenti complessivi aggiuntivi di 175 miliardi al 2030, così ripartiti:

- *30 miliardi per reti e infrastrutture gas e elettrico*
- *35 miliardi per fonti rinnovabili*
- *110 miliardi per l'efficienza energetica*

Oltre l'80% degli investimenti è quindi diretto ad incrementare la sostenibilità del sistema energetico, si tratta di settori ad elevato impatto occupazionale ed innovazione tecnologica.

Dalla lettura di quanto sopra si evince l'importanza che la SEN riserva alla decarbonizzazione del sistema energetico italiano, con particolare attenzione all'incremento dell'energia prodotta da FER, Fonti Energetiche Rinnovabili.

L'analisi del capitolo 5 della SEN (relativo alla Sicurezza Energetica) evidenzia come in tutta Europa negli ultimi 10 anni si è assistito a un progressivo aumento della generazione da rinnovabili a discapito della generazione termoelettrica e nucleare. In particolare, l'Italia presenta una penetrazione delle rinnovabili sulla produzione elettrica nazionale di circa il 39% rispetto al 30% in Germania, 26% in UK e 16% in Francia.

Lo sviluppo delle fonti rinnovabili sta comportando un cambio d'uso del parco termoelettrico, che da fonte di generazione ad alto tasso d'utilizzo svolge sempre più funzioni di flessibilità, complementarietà e back-up al sistema. Tale fenomeno è destinato ad intensificarsi con l'ulteriore crescita delle fonti rinnovabili al 2030.

La **dismissione di ulteriore capacità termica** dovrà essere compensata, per non compromettere l'adeguatezza del sistema elettrico, dallo sviluppo di nuova capacità rinnovabile, di nuova capacità di accumulo o da impianti termici a gas più efficienti e con prestazioni dinamiche più coerenti con un sistema elettrico caratterizzato da una sempre

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	44

maggiore penetrazione di fonti rinnovabili non programmabili. In particolare, per la fonte eolica, la SEN stabilisce un obiettivo di produzione di ben 40 TWh al 2030, valore pari a oltre due volte e mezzo la produzione del 2015.

L'aumento delle rinnovabili, se da un lato permette di raggiungere gli obiettivi di sostenibilità ambientale, dall'altro lato, quando non adeguatamente accompagnato da **un'evoluzione e ammodernamento delle reti di trasmissione e di distribuzione nonché dei mercati elettrici**, può generare squilibri nel sistema elettrico, quali ad esempio fenomeni di *overgeneration* e congestioni inter e intra-zonali con conseguente aumento del costo dei servizi. Per tale motivo la strategia futura è quella di progettare e installare sistemi di accumulo dell'energia prodotta e non immediatamente fruibile dalla rete.

Gli interventi da fare, già avviati da vari anni, sono finalizzati ad uno sviluppo della rete funzionale a risolvere le congestioni e favorire una migliore integrazione delle rinnovabili, all'accelerazione dell'innovazione delle reti e all'evoluzione delle regole di mercato sul dispacciamento, in modo tale che risorse distribuite e domanda partecipino attivamente all'equilibrio del sistema e contribuiscano a fornire la flessibilità necessaria.

A fronte di una penetrazione delle fonti rinnovabili elettriche fino al 55% al 2030, la società TERNA ha effettuato opportuna analisi con il risultato che l'obiettivo risulta raggiungibile attraverso nuovi investimenti in sicurezza e flessibilità.

TERNA ha, quindi, individuato un piano minimo di opere indispensabili, in buona parte già comprese nel Piano di sviluppo 2017 e nel Piano di difesa 2017, altre che saranno sviluppate nei successivi Piani annuali, da realizzare al 2025 e poi ancora al 2030.

Per quel che concerne lo sviluppo della rete elettrica dovranno essere realizzati ulteriori **rinforzi di rete** – rispetto a quelli già pianificati nel Piano di sviluppo 2017 - **tra le zone Nord-Centro Nord e Centro Sud**, tesi a ridurre il numero di ore di congestione tra queste sezioni. Il Piano di Sviluppo 2018 dovrà sviluppare inoltre la realizzazione di un rinforzo della dorsale adriatica per migliorare le condizioni di adeguatezza. Tra le infrastrutture di rete necessarie per incrementare l'efficienza della Rete di Trasmissione Nazionale, l'Allegato III alla SEN2017 riporta le seguenti:

- Elettrodotto 400 kV «Paternò – Pantano – Priolo avente le seguenti finalità: Maggiore fungibilità delle risorse in Sicilia e tra queste e il Continente. Incrementare la sicurezza di esercizio. Favorire la produzione degli impianti da fonti rinnovabili.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	45

- Elettrodotto 400 kV «Chiaromonte Gulfi– Ciminna» Ulteriori interconnessioni e sistemi di accumulo avente le seguenti finalità: Maggiore fungibilità delle risorse in Sicilia e tra queste e il Continente. Incrementare la sicurezza di esercizio. Favorire la produzione degli impianti da fonti rinnovabili e la gestione di fenomeni di over-generation.
- Sviluppo rete primaria 400-150 kV avente le seguenti finalità: Incrementare la sicurezza di esercizio. Favorire la produzione degli impianti da fonti rinnovabili.

Gli interventi succitati riguardano il Sud e la Sicilia, ma ovviamente la SEN2017 ne annovera diversi altri in tutta Italia. Tutti gli interventi hanno l'obiettivo della eliminazione graduale dell'impiego del carbone nella produzione dell'energia elettrica, procedura che viene definita phase out dal carbone.

Da quanto su richiamato è evidente la compatibilità del progetto di cui al presente SIA rispetto alla SEN, in quanto il progetto contribuirà certamente alla richiamata penetrazione delle fonti rinnovabili elettriche al 55% entro il 2030.

La SEN ha costituito la base programmatica e politica per la successiva adozione del **Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima, PNIEC**. Il Ministero dello Sviluppo Economico ha pubblicato il testo del PNIEC predisposto con il Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare e il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, che recepisce le novità contenute nel Decreto Legge sul Clima nonché quelle sugli investimenti per il Green New Deal previste nella Legge di Bilancio 2020.

Il PNIEC è stato inviato alla Commissione europea in attuazione del Regolamento (UE) 2018/1999, completando così il percorso avviato nel dicembre 2018, nel corso del quale il Piano è stato oggetto di un proficuo confronto tra le istituzioni coinvolte, i cittadini e tutti gli stakeholder.

Con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima vengono stabiliti gli obiettivi nazionali al 2030 sull'efficienza energetica, sulle fonti rinnovabili e sulla riduzione delle emissioni di CO₂, nonché gli obiettivi in tema di sicurezza energetica, interconnessioni, mercato unico dell'energia e competitività, sviluppo e mobilità sostenibile, delineando per ciascuno di essi le misure che saranno attuate per assicurarne il raggiungimento.

In particolare, di seguito alcuni concetti salienti del PNIEC:

Secondo gli obiettivi del presente Piano, il parco di generazione elettrica subisce una importante trasformazione grazie all'obiettivo di phase out della generazione da carbone già al 2025 e alla promozione dell'ampio ricorso

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	46

*a fonti energetiche rinnovabili. Il maggiore contributo alla crescita delle rinnovabili deriverà proprio dal settore elettrico, che al 2030 raggiunge i 16 Mtep di generazione da FER, pari a 187 TWh. La forte penetrazione di tecnologie di produzione elettrica rinnovabile, principalmente fotovoltaico ed eolico, permetterà al settore di coprire il 55,0% dei consumi finali elettrici lordi con energia rinnovabile, contro il 34,1% del 2017. Difatti, il significativo potenziale incrementale tecnicamente ed economicamente sfruttabile, grazie anche alla riduzione dei costi degli impianti fotovoltaici ed eolici, prospettano un importante sviluppo di queste tecnologie, la cui produzione dovrebbe rispettivamente triplicare e più che raddoppiare entro il 2030. **Per il raggiungimento degli obiettivi rinnovabili al 2030 sarà necessario non solo stimolare nuova produzione, ma anche preservare quella esistente e anzi, laddove possibile, incrementarla promuovendo il revamping e repowering di impianti.***

La tabella che segue mostra gli obiettivi di crescita di potenza, in MW, da fonte rinnovabile al 2030:

Tabella 10 - Obiettivi di crescita della potenza (MW) da fonte rinnovabile al 2030

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

Tabella 10 – Obiettivi di crescita da fonte rinnovabile al 2030

Come si può osservare, la crescita dell'eolico prevede stime tra le più elevate del settore.

Peraltro, come si legge nel PNIEC, l'eolico on shore è considerata una delle tecnologie più mature. Inoltre, gli incrementi di produzione elettrica sono attesi sostanzialmente dai comparti eolico e fotovoltaico.

Sempre sul PNIEC si legge quanto segue:

Un driver molto importante di questo scenario è la decarbonizzazione sempre più significativa dei processi di generazione di energia elettrica. Già nello scenario BASE il meccanismo UE-ETS favorisce la penetrazione di fonti rinnovabili nella generazione. Gli obiettivi del Piano amplificano il ricorso alle FER elettriche che al 2030 forniscono energia elettrica per 187 TWh.

La necessità di elettrificare i settori di uso finale per accompagnare il percorso di transizione verso la

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	47

decarbonizzazione al 2050 con elettricità sempre più carbon free supporta lo sviluppo delle fonti elettriche rinnovabili. Il contributo FER, infatti, continua a crescere al 2040, raggiungendo circa 280TWh di produzione, anche grazie agli effetti della curva di apprendimento che vede nel tempo costi di investimento sempre più bassi e rende competitive tali tecnologie. A crescere in maniera rilevante sono le fonti rinnovabili non programmabili, principalmente solare e eolico, la cui espansione prosegue anche dopo il 2030, e sarà gestita anche attraverso l'impiego di rilevanti quantità di sistemi di accumulo, sia su rete (accumuli elettrochimici e pompaggi) sia associate agli impianti di generazione stessi (accumuli elettrochimici). La forte presenza di fonti rinnovabili non programmabili dal 2040 comporterà un elevato aumento delle ore di overgeneration e tale sovrapproduzione non sarà soltanto accumulata ma dovrà essere sfruttata per la produzione di vettori energetici alternativi e a zero emissioni come idrogeno, biometano, ed e-fuels in generale, utilizzabili per favorire la decarbonizzazione in settori più difficilmente elettrificabili come industria e trasporti.

Ben si comprende, a livello nazionale ma anche europeo, l'importanza che viene riservata al settore eolico e in questo contesto si inserisce perfettamente l'iniziativa proposta.

3.2.2 Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, P.N.R.R.

Il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza, PNRR, è stato trasmesso dal Governo Italiano alla Commissione Europea in data 30 aprile 2021. Il 22 giugno 2021 la Commissione Europea ha pubblicato la [proposta di decisione](#) di esecuzione del Consiglio, fornendo una valutazione globalmente positiva del PNRR italiano. Il 13 luglio 2021 il PNRR dell'Italia è stato definitivamente approvato con [Decisione di esecuzione del Consiglio](#), che ha recepito la proposta della Commissione Europea.

Le informazioni appresso riportate sono tratte dal sito del Ministero dell'Economia e delle Finanze, MEF:

Il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) si inserisce all'interno del programma Next Generation EU (NGEU), il pacchetto da 750 miliardi di euro, costituito per circa la metà da sovvenzioni, concordato dall'Unione Europea in risposta alla crisi pandemica. La principale componente del programma NGEU è il Dispositivo per la Ripresa e Resilienza (Recovery and Resilience Facility, RRF), che ha una durata di sei anni, dal 2021 al 2026, e una dimensione totale di 672,5 miliardi di euro (312,5 sovvenzioni, i restanti 360 miliardi prestiti a tassi agevolati).

*Il Piano si sviluppa intorno a tre assi strategici condivisi a livello europeo: **digitalizzazione e***

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	48

innovazione, transizione ecologica, inclusione sociale. Si tratta di un intervento che intende riparare i danni economici e sociali della crisi pandemica, contribuire a risolvere le debolezze strutturali dell'economia italiana, e accompagnare il Paese su un percorso di transizione ecologica e ambientale. Il PNRR contribuirà in modo sostanziale a **ridurre i divari territoriali, quelli generazionali e di genere.**

Il Piano destina **82 miliardi al Mezzogiorno** su 206 miliardi ripartibili secondo il criterio del territorio (per una quota dunque del **40 per cento**) e prevede inoltre un **investimento significativo sui giovani e le donne.**

Il Piano si sviluppa lungo **sei missioni.**

1. **“Digitalizzazione, Innovazione, Competitività, Cultura”:** stanZIA complessivamente oltre **49 miliardi** (di cui 40,3 miliardi dal Dispositivo per la Ripresa e la Resilienza e 8,7 dal Fondo complementare) con l'obiettivo di promuovere la trasformazione digitale del Paese, sostenere l'innovazione del sistema produttivo, e investire in due settori chiave per l'Italia, turismo e cultura.
2. **“Rivoluzione Verde e Transizione Ecologica”:** stanZIA complessivi **68,6 miliardi** (59,5 miliardi dal Dispositivo RRF e 9,1 dal Fondo) con gli obiettivi principali di migliorare la sostenibilità e la resilienza del sistema economico e assicurare una transizione ambientale equa e inclusiva.
3. **“Infrastrutture per una Mobilità Sostenibile”:** dall'importo complessivo di **31,5 miliardi** (25,4 miliardi dal Dispositivo RRF e 6,1 dal Fondo). Il suo obiettivo primario è lo sviluppo di un'infrastruttura di trasporto moderna, sostenibile ed estesa a tutte le aree del Paese.
4. **“Istruzione e Ricerca”:** stanZIA complessivamente **31,9 miliardi di euro** (30,9 miliardi dal Dispositivo RRF e 1 dal Fondo) con l'obiettivo di rafforzare il sistema educativo, le competenze digitali e tecnico-scientifiche, la ricerca e il trasferimento tecnologico.
5. **“Inclusione e Coesione”:** prevede uno stanZIamento complessivo di **22,6 miliardi** (di cui 19,8 miliardi dal Dispositivo RRF e 2,8 dal Fondo) per facilitare la partecipazione al mercato del lavoro, anche attraverso la formazione, rafforzare le politiche attive del lavoro e favorire l'inclusione sociale.
6. **“Salute”:** stanZIA complessivamente **18,5 miliardi** (15,6 miliardi dal Dispositivo RRF e 2,9 dal Fondo) con l'obiettivo di rafforzare la prevenzione e i servizi sanitari sul territorio, modernizzare e digitalizzare il sistema sanitario e garantire equità di accesso alle cure.

È evidente che l'impianto eolico di cui al presente studio è ricompreso nell'ambito della

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	49

Missione 2.

Con particolare riferimento al settore eolico, di seguito quanto previsto dal PNRR.

Contributo del Piano alle sfide comuni e iniziative flagship del NGEU

Nel settembre scorso, avviando il Semestre europeo 2021, la Commissione ha descritto una serie di sfide comuni che gli Stati membri devono affrontare all'interno dei rispettivi Piani Nazionali di Ripresa e Resilienza. Gli Stati membri sono invitati a fornire informazioni su quali componenti del loro Piano contribuiscono ai sette programmi di punta ("Flagship programs") europei: 1) Power up (Accendere); 2) Renovate (Ristrutturare); 3) Recharge and refuel (Ricaricare e Ridare energia); 4) Connect (Connettere); 5) Modernise (Ammodernare); 6) Scale-up (Crescere); e 7) Reskill and upskill (Dare nuove e più elevate competenze).

Il Piano affronta tutte queste tematiche. Qui di seguito si riassumono i principali obiettivi di tali programmi flagship e si illustrano le iniziative che sono poi dettagliate nella Parte 2 di questo documento.

Power up. *La Commissione stima che per conseguire gli obiettivi del Green Deal europeo l'UE dovrà incrementare di 500 GW la produzione di energia da fonti rinnovabili entro il 2030 e chiede agli Stati membri di realizzare il 40 per cento di questo obiettivo entro il 2025 nell'ambito dei PNRR. Inoltre, coerentemente con la Strategia idrogeno, chiede che si realizzi l'installazione di 6 GW di capacità di elettrolisi e la produzione e il trasporto di un milione di tonnellate di idrogeno rinnovabile, anche in questo caso entro il 2025. I progetti presentati nel presente Piano puntano ad incrementare la capacità produttiva di energia da fonti rinnovabili innovative e non ancora in "grid parity" per circa 3,5 GW (agri-voltaico, "energy communities" e impianti integrati offshore). **Viene inoltre accelerato lo sviluppo di soluzioni tradizionali già oggi competitive (eolico e solare onshore) attraverso specifiche riforme volte a semplificare le complessità autorizzative.** L'obiettivo fissato dal PNIEC (un incremento di 15 GW entro il 2025 in confronto al 2017) viene rivisto al rialzo. Per quanto riguarda l'idrogeno, all'interno del PNRR verrà finanziato lo sviluppo di 1GW di elettrolizzazione, nonché la produzione e il trasporto di idrogeno per un ammontare che sarà dettagliato nella Strategia Idrogeno di prossima pubblicazione.*

Nell'ambito della Missione 2 sono previste quattro componenti. La componente C2 è denominata **Energia rinnovabile, idrogeno, rete e mobilità sostenibile**.

Per raggiungere la progressiva decarbonizzazione di tutti i settori, nella Componente 2 sono stati previsti interventi – investimenti e riforme – per incrementare decisamente la penetrazione di rinnovabili, tramite soluzioni decentralizzate e utility scale (incluse quelle innovative ed offshore) e rafforzamento delle reti (più smart e resilienti) per accomodare e sincronizzare le nuove risorse rinnovabili e di flessibilità decentralizzate, e

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	50

per decarbonizzare gli usi finali in tutti gli altri settori, con particolare focus su una mobilità più sostenibile e sulla decarbonizzazione di alcuni segmenti industriali, includendo l'avvio dell'adozione di soluzioni basate sull'idrogeno (in linea con la EU Hydrogen Strategy).

Tutte le misure messe in campo contribuiranno al raggiungimento e superamento degli obiettivi definiti dal PNIEC in vigore, attualmente in corso di aggiornamento e rafforzamento con riduzione della CO2 vs. 1990 superiore al 51 per cento per riflettere il nuovo livello di ambizione definito in ambito europeo, nonché al raggiungimento degli ulteriori target ambientali europei e nazionali (es. in materia di circolarità, agricoltura sostenibile e biodiversità in ambito Green Deal europeo).

Di seguito gli obiettivi generali della Missione 2, Componente 2:

M2C2: ENERGIA RINNOVABILE, IDROGENO, RETE E MOBILITÀ SOSTENIBILE



Figura 7 - Obiettivi della Missione 2, Componente 2

Come è possibile leggere, un ruolo di primo piano viene affidato all'incremento della quota di energia prodotta da fonti di energia rinnovabile (FER) nel sistema, in linea con gli obiettivi europei e nazionali di decarbonizzazione.

L'Italia è stato uno dei Paesi pionieri e promotori delle politiche di decarbonizzazione, lanciando numerose misure che hanno stimolato investimenti importanti (si pensi alle politiche a favore dello sviluppo rinnovabili o dell'efficienza energetica).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	51

Tra gli ambiti di intervento della Missione 2, Componente C2 vi è la seguente:

M2C2.5 SVILUPPARE UNA LEADERSHIP INTERNAZIONALE, INDUSTRIALE E DI RICERCA E SVILUPPO NELLE PRINCIPALI FILIERE DELLA TRANSIZIONE

Investimento 5.1: Rinnovabili e batterie

Il sistema energetico europeo subirà una rapida trasformazione nei prossimi anni, concentrandosi sulle tecnologie di decarbonizzazione. Questo determinerà una forte domanda di tecnologie, componenti e servizi innovativi, per cui non risulterà sufficiente fissare obiettivi ambientali, ma sarà necessario puntare sullo sviluppo di filiere industriali e produttive europee per sostenere la transizione. Nello specifico, i settori in cui sono attesi i maggiori investimenti da parte sia pubblica che privata sono quelli del solare e dell'eolico onshore, ma in rapida crescita sarà anche il ruolo degli accumuli elettrochimici. Ad esempio, si prevede un aumento della capacità installata fotovoltaica complessiva da 152 GW a 442 GW al 2030 a livello europeo, e da 21 GW a più di 52 GW solo in Italia, con un mercato ad oggi dominato da produttori asiatici e cinesi (70 per cento della produzione di pannelli) e sottoscala in Europa (solo 5 per cento della produzione di pannelli).

Questa crescita attesa rappresenta un'opportunità per l'Europa di sviluppare una propria industria nel settore in grado di competere a livello globale. Questo è particolarmente rilevante per l'Italia, che grazie al proprio ruolo di primo piano nel bacino Mediterraneo, in un contesto più favorevole rispetto alla media europea, può diventare il centro nevralgico di un nuovo mercato. Analogamente i forti investimenti nel settore delle mobilità elettrica pongono il problema dello sviluppo di una filiera europea delle batterie alla quale dovrebbe partecipare anche l'Italia insieme ad altri Paesi come Francia e Germania, onde evitare una eccessiva dipendenza futura dai produttori stranieri che impatterebbe in maniera negativa sull'elettrificazione progressiva del parco circolante sia pubblico che privato. Di conseguenza, l'intervento è finalizzato a potenziare le filiere in Italia nei settori fotovoltaico, eolico, batterie per il settore dei trasporti e per il settore elettrico con sviluppo di: i) nuovi posti di lavoro, ii) investimenti in infrastrutture industriali high-tech e automazione, R&D, brevetti e innovazione; iii) capitale umano, con nuove capacità e competenze.

Dalla lettura di quanto su riportato, si può affermare la compatibilità del progetto di cui al presente studio con il PNRR.

3.2.3 Piano Energetico Ambientale Regionale, P.E.A.R.

Atteso il settore in cui ricade il progetto in argomento, appare doveroso fare una breve analisi degli obiettivi del Piano Energetico Ambientale Regionale Sicilia, P.E.A.R..

Il P.E.A.R. è il principale strumento attraverso il quale le Regioni possono programmare ed

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	52

indirizzare gli interventi, anche strutturali, in campo energetico nei propri territori e regolare le funzioni degli Enti locali, armonizzando le decisioni rilevanti che vengono assunte a livello regionale e locale.

Con Delibera della Giunta della Regione Siciliana n. 67 del 12 febbraio 2022 è stato approvato l'aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale, PEARS 2030. È possibile consultare la documentazione aggiornata sul sito:

<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/assessorato-energia-servizi-pubblica-utilita/dipartimento-energia/aggiornamento-piano-energetico-ambientale-regione-siciliana-pears-2030>.

In particolare, la documentazione disponibile è appresso ricordata:

- ✓ Proposta definitiva di Piano;
- ✓ Rapporto Ambientale;
- ✓ Dichiarazione di sintesi;
- ✓ Sintesi Non Tecnica del Rapporto Ambientale;
- ✓ Deliberazione n. 67 – Approvazione PEARS 22.

Di seguito si indicano alcune informazioni ritenute salienti:

Il PEARS contiene le misure relative al sistema di offerta e di domanda dell'energia. Relativamente all'offerta, la tendenza è verso l'autosufficienza della Regione Siciliana. L'obiettivo dell'autosufficienza non si giustifica solo per motivi energetici, ma ha motivazioni molto più complesse, nell'ambito di una programmazione economica sostenibile. La gestione della domanda costituisce una parte importante del Piano, in quanto la facoltà di intervento della Regione, a vario titolo, è molto ampia e la razionalizzazione dei consumi può apportare un grande vantaggio a livello regionale e locale. A tal fine il Piano ha carattere di trasversalità rispetto agli altri Piani economici settoriali e territoriali della Regione, quindi è intersettoriale, sia per la valutazione della domanda, che per l'individuazione dell'offerta, la quale può essere legata alle caratteristiche tipologiche e territoriali della stessa utenza. I bacini di domanda e offerta dovrebbero incontrarsi sul territorio. In quest'ottica occorre considerare le implicazioni energetiche di tutti gli altri Piani regionali settoriali e territoriali. Il fattore energia è, quindi al contempo, funzione degli altri settori di attività e vincolo per gli stessi. Per questo motivo il Piano Energetico Ambientale costituisce uno dei punti di riferimento per le altre programmazioni. L'iter di redazione del PEARS prevede diversi livelli di concertazione sia a livello istituzionale, sia con gli stakeholder (imprese, operatori energetici, consumatori). Il territorio siciliano deve, pertanto, cogliere la sfida, coniugando gli obiettivi energetici e ambientali con quelli economici (PIL, disponibilità di infrastrutture, ecc.) e sociali (nuova occupazione, formazione) e così si è proceduto attraverso

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	53

una strategia energetica caratterizzata da pochi ed efficaci obiettivi. Essi dovranno essere raggiunti attraverso l'adozione di strumenti legislativi e normativi moderni e l'attuazione di misure ed azioni finalizzate all'aumento di competitività, che garantiscano sviluppo sostenibile, riconoscendo l'ormai indissolubile rapporto tra Capitale Naturale e crescita economica. L'obiettivo che l'Europa ha fissato nel Regolamento (UE) 2018/1999 dell'11 dicembre 2018, sulla governance dell'Unione dell'energia e dell'azione per il clima, è quello di ottenere "un'Unione dell'energia resiliente e articolata intorno a una politica ambiziosa per il clima fornendo energia sicura, sostenibile, competitiva e a prezzi accessibili a tutti i cittadini dell'UE e di promuovere la ricerca e l'innovazione attraendo investimenti". In questa linea, si è mossa la pianificazione energetica e ambientale regionale, secondo tre linee guida adottate dalla Regione Siciliana: partecipazione, tutela e sviluppo.

- ✓ **Sviluppo:** *l'espansione della generazione di energia dalle fonti rinnovabili e dell'utilizzo delle nuove tecnologie dell'energia stessa, radicalmente più efficienti rispetto a quelle adottate in passato, garantirà concreti benefici economici per il territorio in termini di nuova occupazione qualificata e minor costo dell'energia.*
- ✓ **Partecipazione:** *l'impegno profuso a livello internazionale nel corso degli ultimi decenni ai fini della transizione dalle fonti di energia fossile a quelle rinnovabili ha dimostrato che le conseguenze sociali, economiche ed ambientali riguardano aspetti essenziali della vita delle comunità presenti sul territorio, tra cui il lavoro, la qualità dell'aria e dell'acqua, le modalità di trasporto, l'attrattività turistica ed economica delle aree in cui il ricorso alla generazione distribuita dell'energia da acqua, sole, vento e terra è maggiore. Quindi l'elaborazione del piano ha tenuto conto delle istanze provenienti da vari soggetti istituzionali ed economici oltre che dalle parti sociali.*
- ✓ **Tutela:** *alla luce del patrimonio storico-artistico e paesaggistico/ambientale siciliano, la Regione si doterà di Linee guida per individuare tecnologie all'avanguardia - correlate alle fonti di energia rinnovabile - funzionali all'integrazione architettonica e paesaggistica. Inoltre, le modificazioni del territorio e dell'ambiente conseguenti alle azioni del piano saranno compatibili con la salute e il benessere della popolazione.*

Con riferimento agli obiettivi si legge quanto segue:

Sulla base delle politiche comunitarie e nazionali, in coerenza alle pianificazioni sovraordinate (PNIEC), il PEARS ha individuato cinque Macro-obiettivi distinguendoli tra due Macro-obiettivi verticali e tre Macro-obiettivi trasversali. I due Macro-obiettivi verticali sono:

1. *promuovere la riduzione dei consumi energetici negli usi finali;*
2. *promuovere lo sviluppo delle FER minimizzando l'impiego di fonti fossili.*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	54

I tre Macro-obiettivi trasversali sono:

3. *ridurre le emissioni di gas clima alteranti.*
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.*

I due Macro-obiettivi individuati e posti alla base della strategia del PEARS risultano pienamente coerenti con i principi stabiliti dalle strategie dell'Unione Europea in materia energetica, i quali si propongono di raggiungere contestualmente anche obiettivi di sostenibilità ambientale.

Il PEARS, a livello strategico, privilegia la riduzione dei consumi finali lordi, rispetto all'incremento delle FER (fonti di energia rinnovabile); questa scelta comporta una maggiore resa in termini di riduzione di emissioni in atmosfera e la minore possibilità di generare impatti ambientali.

Le scelte effettuate per raggiungere gli obiettivi in termini di produzione di energia da fonti rinnovabili hanno tenuto conto degli obiettivi di sostenibilità ambientale. Per gli impianti fotovoltaici, per poter raggiungere l'obiettivo di produzione, si è scelto di favorire il revamping e repowering degli impianti esistenti, attraverso la semplificazione autorizzativa, e di puntare ad impianti installati sugli edifici e sui manufatti industriali. Le installazioni di grandi impianti a terra, anch'esse previste, dovranno prioritariamente interessare le "aree attrattive", intendendo per esse le cave e miniere dismesse, le discariche abbandonate, i Siti di Interesse Nazionale, le aree industriali, commerciali, le aree PIP, le aree ASI e le aree eventualmente comprese tra le stesse senza soluzione di continuità che non abbiano le caratteristiche e le destinazioni agricole. Inoltre, parte della produzione da impianti a terra si concentrerà sui terreni agricoli degradati, intesi come quei terreni con destinazione agricola, ma che da oltre 10 anni non sono oggetto di produzione agricola ed allevamento.

Infine, la quota relativa agli impianti a terra su terreni agricoli dovrà favorire la valorizzazione della produzione agricola ed essere di supporto alla competitività delle aziende, con un impatto che sarà mitigato da un'attenta progettazione architettonica e paesaggistica, e compensato da adeguate misure (agricoltura di precisione e agrivoltaico).

Dal punto di vista della politica energetica regionale esistono due vincoli fondamentali, strettamente collegati, che sono stati rispettati nella formulazione degli obiettivi del PEARS:

- ✓ *il rispetto degli obblighi del Decreto Burden Sharing, riferiti al 2020;*
- ✓ *il rispetto dei target nazionali della SEN 2017, aggiornati dal PNIEC, per il 2030.*

Alla Regione Siciliana è stato attribuito, attraverso il Decreto Burden Sharing, un obiettivo finale al 2020

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	55

pari al 15,9% di consumo da fonti energetiche rinnovabili sul consumo finale lordo (CFL), che deve essere raggiunto passando da obiettivi biennali intermedi vincolanti. Dall'analisi a consuntivo dei dati si riscontra che nel 2018 la percentuale dei fabbisogni regionali coperti da FER è stata pari al 12,5%, a fronte di un obiettivo di 13,1%, mentre nel 2019 ha raggiunto il valore di 13,7%, superando l'obiettivo 2018, ma lasciando presagire, anche e soprattutto in virtù delle conseguenze della crisi pandemica da COVID-19, l'avvicinamento dell'obiettivo fissato per il 2020 di 15,9%.

I dati a consuntivo forniti dal GSE relativamente ai consumi finali lordi di energia da fonte rinnovabile evidenziano che nel 2019 il valore di CFL da FER è aumentato del 8,5% rispetto all'anno precedente (793 ktep nel 2019 contro i 731 ktep nel 2018).

Dall'analisi annuale condotta dall'ENEA a livello nazionale, si è registrata una diminuzione dei consumi finali lordi del 10% tra il 2019 ed il 2020, mentre mantenendo lo stesso trend di crescita per i consumi finali lordi da fonti rinnovabili, registrato nel 2019, rispetto al 2018, è pertanto, plausibile per il 2020 il raggiungimento di un target pari al 16,5% per la Regione Siciliana, superiore all'obiettivo prefissato per il 2020 (15,9%).

La Direttiva 2001/42/CE, recepita dal D.Lgs. 152/2006, ha stabilito che per perseguire gli obiettivi strategici di un Piano o Programma, occorre l'individuazione, la descrizione e la valutazione delle alternative, al fine di selezionare la soluzione più efficace per ridurre o evitare i possibili effetti negativi sull'ambiente generati dal Piano o Programma proposto. La scelta della logica di intervento ottimale per la definizione della strategia, tra le possibili alternative considerate, è uno dei punti fondamentali dei processi di valutazione di Piani e Programmi. Scegliere tra diverse ipotesi significa non solo considerare programmazioni alternative, ma scenari di possibile sviluppo alternativi. La programmazione, infatti, ma anche la stessa definizione di strategie a monte della programmazione, indirizzano la possibile evoluzione di un determinato territorio, delineando prima più scenari potenziali, per poi scegliere il più appropriato.

Per questo, nell'ambito della VAS di Piani e Programmi, l'analisi dei possibili scenari permette di valutare l'attuazione di uno strumento attraverso lo sviluppo dei possibili scenari futuri che lo strumento stesso propone. Lo scenario, quindi, è uno strumento che esplora il contesto in cui agisce il Piano, ne individua le principali possibili trasformazioni nel tempo, e aiuta il decisore a formulare gli obiettivi. Pertanto, sulla base del contesto generale di riferimento e del quadro degli obiettivi legati alla pianificazione energetica, si è ritenuto utile prendere in considerazione le seguenti tre ipotesi di scenario.

- i. Scenario Business As Usual (BAU-BASE);*
- ii. Scenario PEARS;*
- iii. Scenario Intenso Sviluppo (SIS).*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	56

Il primo scenario detto "**Business As Usual (BAU-BASE)**" rappresenta sostanzialmente uno scenario tendenziale, nel quale si immagina che non vengano adottate misure aggiuntive di efficientamento energetico o di incentivazione dell'energia prodotta da fonti rinnovabili. La situazione in cui l'andamento dei parametri che regolano lo sviluppo energetico è modificato con l'attuazione del PEARS (alternative di Piano), ha visto l'elaborazione di altri due scenari. Lo "**Scenario PEARS**", in cui si prefigura la situazione energetica al 2030, nel caso in cui si portino a compimento tutte le azioni previste nella Strategia Energetica Nazionale (SEN 2017) e nel PNIEC, con obiettivi per i consumi finali più sfidanti di quelli previsti dalla SEN 2017. Lo scenario denominato "**Scenario Intenso Sviluppo (SIS)**" è quello che, partendo dallo scenario PEARS di attuazione delle misure previste dalla SEN 2017 e dal PNIEC, si pone degli obiettivi ulteriormente più ambiziosi, in termini di risparmi nei consumi energetici finali. Dalle analisi svolte in sede di VAS, lo **Scenario di Intenso Sviluppo (SIS)** è stato quello scelto e posto alla base della **Strategia Energetico-Ambientale Regionale**, essendo in grado di soddisfare al meglio tutti i criteri di valutazione.

Lo scenario SIS fissa degli obiettivi di efficienza energetica rispetto allo scenario BAU/BASE. In particolare, per il 2030 si prevede:

- ✓ riduzione dei consumi del settore industriale del 20%, rispetto allo scenario BAU/BASE;
- ✓ riduzione dei consumi del settore civile e agricolo del 20%, rispetto allo scenario BAU/BASE;
- ✓ riduzione dei consumi del settore trasporti del 20%, rispetto allo scenario BAU/BASE.

Di seguito gli obiettivi FER Elettriche:

Nel quadriennio 2015-2018, l'aumento annuale di potenza installata relativa agli impianti a FER risulta pari a circa 700 MW, con una forte prevalenza di eolico e fotovoltaico. Nel 2019 l'incremento è stato, invece, di oltre 1.250 MW. In termini di produzione di energia si riscontra nel 2019 una produzione di circa 17 TWh ripartita in Tabella 5.3, insieme agli obiettivi delle FER elettriche al 2030.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	57

Tabella 5.3 Ripartizione produzione energia elettrica al 2019 (fonte GSE) e previsioni PEARS

Fonte rinnovabile	2019 [GWh]	2030 [GWh]
Idrica	189,6	300
Bioenergie	Biomasse	135,1
	Bioliquidi	5,2
	Biogas	99,8
Solare termodinamico	0	400
Moto ondoso	0	100
Eolico	3.346,6	6.170
Fotovoltaico	1.826,9	5.950
Totale rinnovabile	5.603,2	13.220
Totale non rinnovabile	11.347,5	5.780
Totale produzione energia elettrica	16.950,7	19.000

Tabella 11 – Ripartizione produzione energia elettrica al 2019 e previsioni PEARS

Le FER nel 2019 hanno coperto il 29,5% della produzione complessiva, l'obiettivo del PEARS al 2030 è di una copertura del 67,57%, secondo le percentuali indicate in Tabella 5.4, con un elevato incremento della quota di energia elettrica coperta da FER elettriche pari al +136%

Tabella 5.4 Ripartizione quota FER-E al 2019 (elaborazione su fonte GSE)

Fonte	Quota coperta sulla produzione 2019 [%]	Quota coperta sulla produzione 2030 [%]
Idrica	1,12	1,58
Biomasse	0,80	1,58
Bioliquidi	0,03	-
Biogas	0,59	0,61
Eolico	19,74	32,51
Fotovoltaico	10,78	31,31
Totale quota FER	33,05	67,57

Tabella 12 – Ripartizione quota FER-E al 2019

Per le FER elettriche sono stati individuati nel PEARS degli obiettivi che tengono, da una parte, conto dell'evoluzione registratasi negli ultimi anni, e dall'altra il rispetto dei vincoli ambientali e di consumi di suolo al fine di conservare il patrimonio architettonico e naturalistico della Regione Siciliana.

Di seguito si riportano le informazioni di dettaglio relative al settore eolico:

Relativamente al settore eolico si prevede un incremento della produzione di un fattore 2,2 rispetto alla

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	58

produzione normalizzata del 2016 (2.808 GWh), al fine di raggiungere un valore di circa 6.177 GWh. Tale incremento di energia prodotta sarà realizzato attraverso il revamping e repowering degli impianti esistenti e la realizzazione di nuove realtà.

Revamping e Repowering – 1.000 MW

In Sicilia, sono stati installati 64 impianti per 1.383 MW entro l'anno 2010. Si ritiene plausibile che tali impianti entro il 2030 arriveranno al termine della loro vita utile, di conseguenza per raggiungere il target è necessario garantire che tali impianti siano soggetti ad un processo di revamping e/o repowering. All'interno delle aree, censite dal DPRS 26/2017 come aree non idonee per impianti eolici, sono stati censiti nell'anno di entrata in vigore del Decreto, 14 impianti eolici, per una potenza complessiva di 333 MW, che continueranno ad esercire in perfetta sicurezza ed efficienza, secondo i criteri previsti dalle norme vigenti, e saranno dismessi al termine della loro vita utile, verosimilmente entro il 2030. Il repowering completo sarà effettuato solamente sulla restante quota di potenza installata entro il 2010 mentre per gli impianti installati dopo il 2010, circa 460 MW, sono ipotizzabili interventi di revamping e repowering parziale. A seguito di tali interventi di repowering parziale e completo, è ipotizzabile l'incremento di 1 GW della potenza installata che permetterà di raggiungere una produzione complessiva di 5.140 GWh. La potenza complessiva degli impianti soggetti a revamping e repowering al 2030 sarà di circa 2.500 MW.

Nuove installazioni – 446 MW

La restante quota di produzione (1.030 GWh) sarà coperta attraverso l'installazione di circa 500 MW (target 2.000 ore di produzione equivalente) così distribuiti:

- *84 MW in impianti minieolici (7 MW/anno in considerazione dell'attuale tasso di crescita pari a 8,1 MW/anno, supportato però dagli incentivi previsti dal Decreto sulle FER);*
- *362 MW in impianti di media e grande taglia da installare in siti in cui non si riscontrano vincoli ambientali.*

Complessivamente nel 2030 si prevedono installati circa 3.000 MW contro gli attuali 1.894 MW. La previsione relativa agli impianti eolici di piccola taglia di nuova realizzazione ($\leq 60kW$) di 84 MW entro il 2030 mira ad incentivare lo sviluppo di questa tecnologia in Sicilia, considerato che gli impianti di questa taglia sommano una potenza installata di 29,2 MW, a fronte di un totale di 1.760 MW di impianti eolici (dato desunto dall'Atlante del GSE in data 23/10/2020). Nella Tabella 5.12 si

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	59

riporta il prospetto della potenza eolica che sarà installata al 2030.

Tabella 5.12 Sviluppo della potenza eolica al 2030

Potenza installata al 31/12/2019	1.893,5 MW
Nuova potenza dal repowering	1.000 MW
Potenza da dismettere	333 MW
Potenza delle nuove installazioni	446 MW
Potenza al 2030	3.000 MW

Tabella 13 – Sviluppo della potenza eolica al 2030

In sede di monitoraggio annuale del PEARS, in relazione alle nuove iniziative in campo eolico presentate, potranno essere modificate le quote per le due taglie diverse (minieolico di taglia ≤ 60 kW e medio e grande eolico di taglia > 60 kW), fermo restando il mantenimento dell'obiettivo generale. A tale proposito, le stime per il minieolico potranno essere riviste, alla luce dell'evoluzione del mercato, del regime di autorizzazioni rilasciate e dell'impatto ambientale prodotto, rimodulando la distribuzione del fabbisogno energetico da fonte eolica, tra macro e mini/micro-eolico.

In questa sede appare opportuno fare alcune considerazioni circa lo stato della rete elettrica regionale.

I principali interventi di sviluppo sulla rete elettrica di trasmissione in Sicilia, previsti nel Piano di Sviluppo 2020 di TERNA, sono rappresentati in Figura 3.11.

Gli interventi di sviluppo aggiornati al 31 dicembre 2020 sono stati aggregati secondo le seguenti classificazioni:

- *nuove proposte di interventi di sviluppo;*
- *interventi in realizzazione, ossia interventi proposti nei Piani di Sviluppo precedenti al 2020, per i quali almeno un'opera è stata avviata in realizzazione (o l'avvio è previsto nel corso del 2020);*
- *interventi di sviluppo pianificati o in autorizzazione, ossia interventi di sviluppo proposti in Piani precedenti al 2020.*

TERNA redige annualmente il Piano di Sviluppo della Rete elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN), che è sottoposto a Valutazione Ambientale Strategica (VAS), secondo quanto previsto dalla normativa nazionale. Nell'ambito di questa procedura autorizzativa, sono valutati gli impatti del

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	60

potenziamento della RTN, concepita per garantire il soddisfacimento della domanda dei consumi elettrici, derivanti dalle previsioni dei Piani Energetici di tutte le Regioni italiane, inclusa, quindi, la Sicilia. Pertanto, essendo la Regione Siciliana parte attiva nel processo di VAS, cui è soggetto il Piano di Sviluppo 2020 di TERNIA, il PEARS, nella sua redazione, mantiene le previsioni di sviluppo della RTN a scala regionale coerentemente alle previsioni di tale pianificazione.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	61

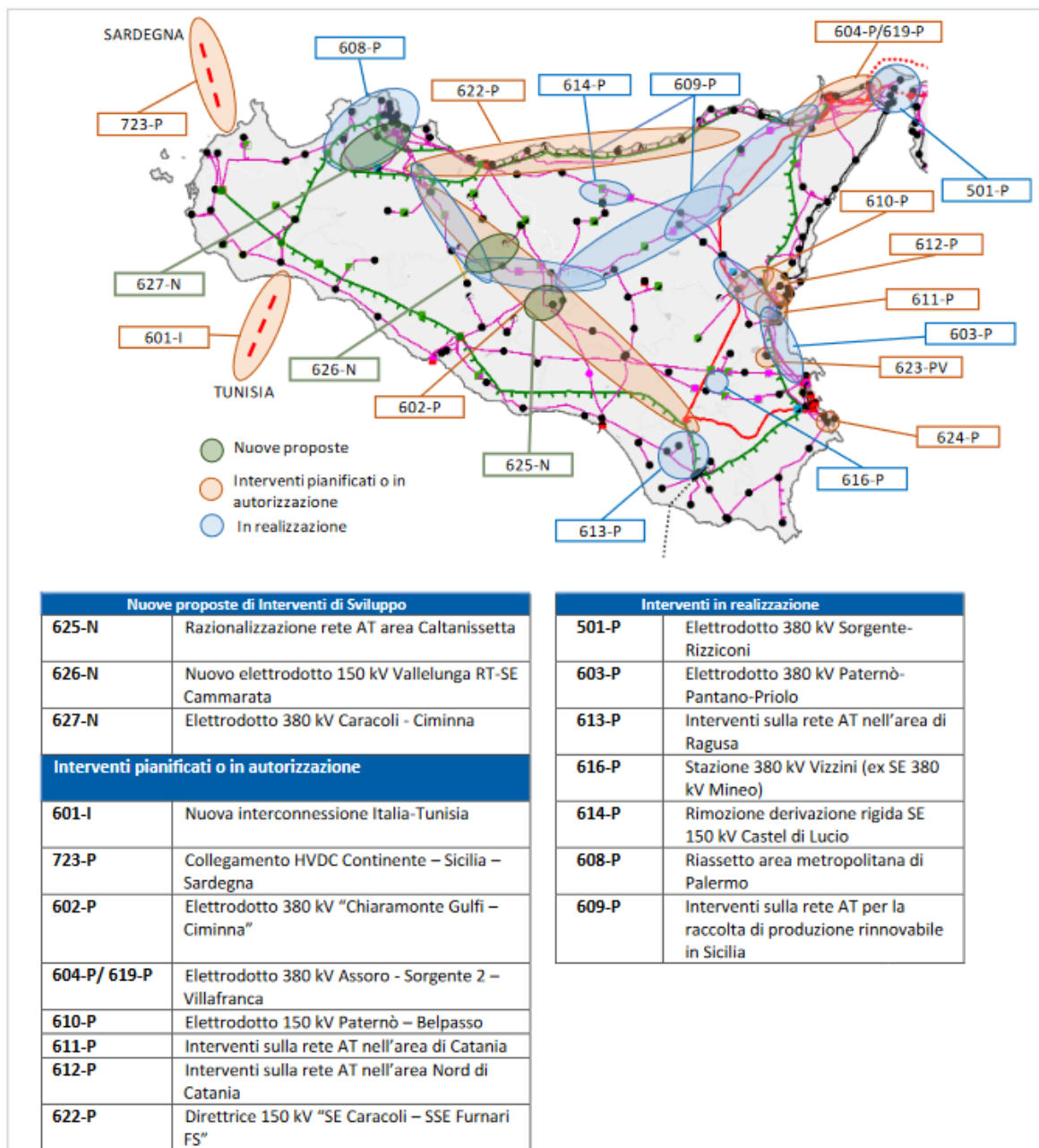


Figura 3.11 Interventi di sviluppo della Rete Trasmissione Nazionale nella Regione Siciliana (fonte TERNA)

Figura 8 – Interventi di sviluppo della RTN nella Regione

La previsione del potenziamento della rete elettrica regionale è perfettamente in linea con il progetto in argomento. Attesi, in ultimo, gli obiettivi di sostenibilità ambientale previsti dal P.E.A.R. con particolare riferimento all'incremento del consumo energetico da fonti rinnovabili, all'importanza riservata dal PEAR ai progetti di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	62

repowering (categoria in cui rientra l'iniziativa in argomento) si ritiene che l'impianto in progetto sia assolutamente compatibile con lo strumento di pianificazione analizzato.

3.2.4 Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico, P.A.I.

Il Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico, PAI, della Regione Sicilia è stato approvato secondo le procedure di cui all'art. 130 della Legge Regionale n. 6 del 3 maggio 2001 "Disposizioni programmatiche e finanziarie per l'anno 2001".

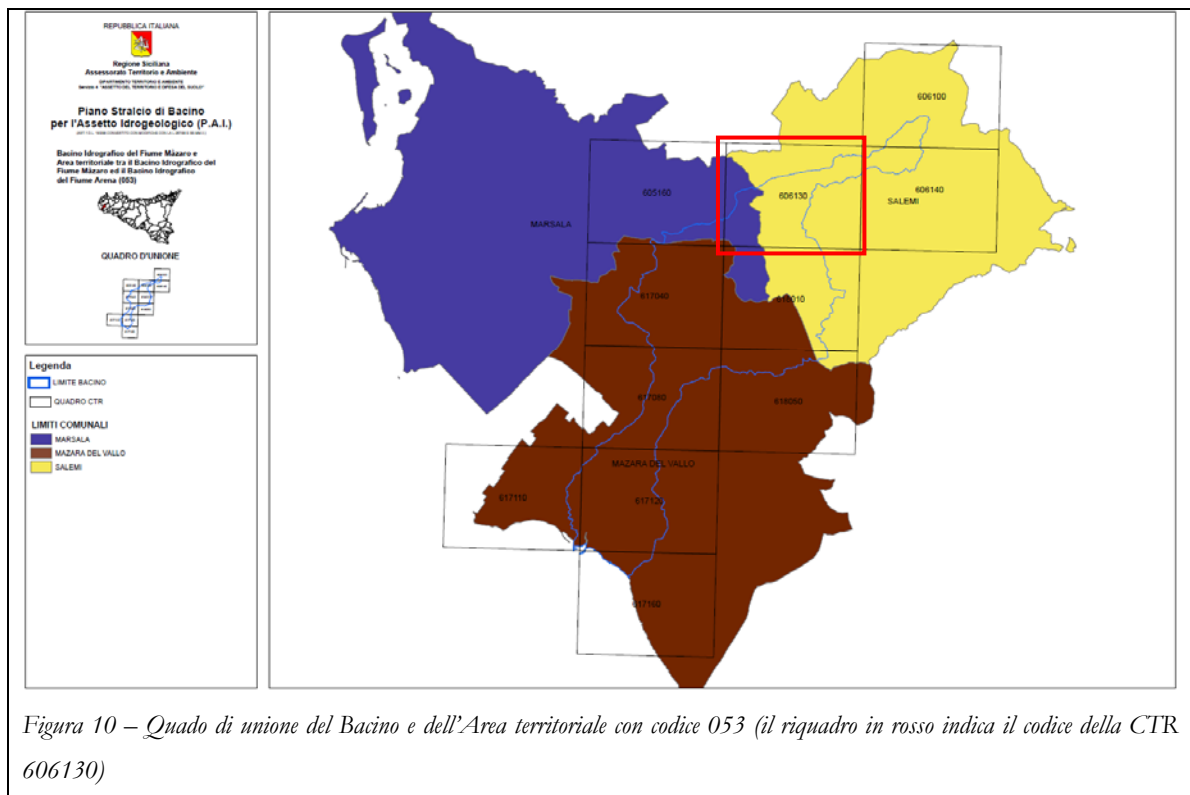
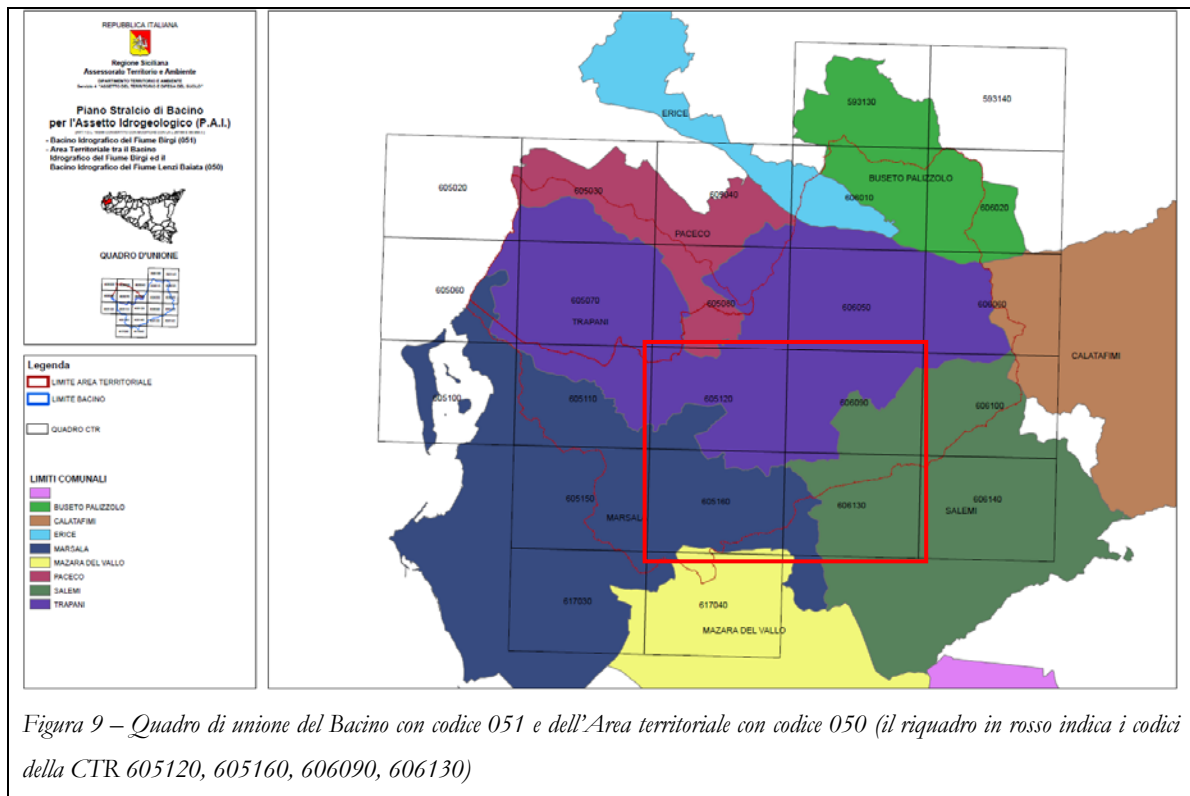
L'area interessa i seguenti fogli della Carta Tecnica Regionale, CTR: 605120, 605160, 606090, 606130.

Dall'analisi del Piano per l'assetto idrogeologico, P.A.I., si rileva che l'area oggetto di intervento ricade all'interno dei seguenti Bacini idrografici/Aree territoriali:

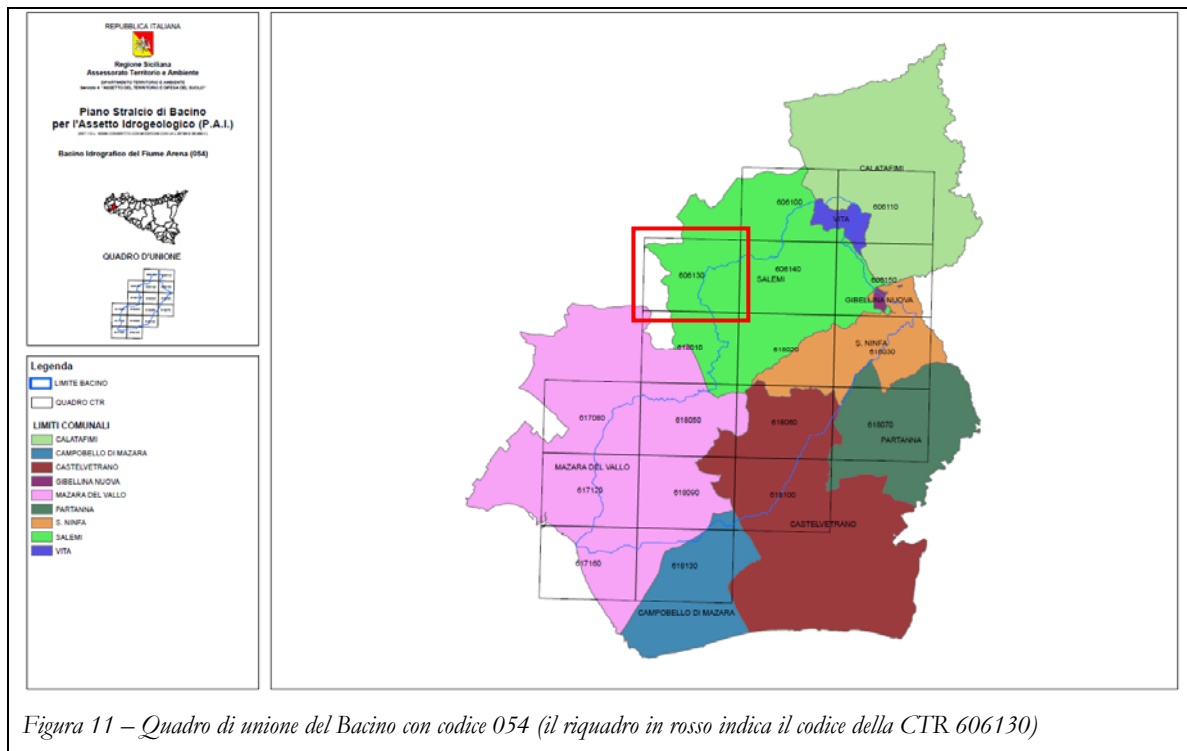
- ✓ Bacino Idrografico del Fiume Birgi, codice 051, e Area Territoriale tra il Bacino Idrografico del Fiume Birgi ed il Bacino Idrografico del Fiume Lenzi Baiata, codice 050 (in cui ricadono le cartografie CTR 605120, 605160, 606090, praticamente per intero e parzialmente la cartografia CTR 606130);
- ✓ Bacino Idrografico del Fiume Mázaro e Area territoriale tra il Bacino Idrografico del Fiume Mázaro ed il Bacino Idrografico del Fiume Arena, codice 053 (vi ricade solo parzialmente la cartografia CTR 606130);
- ✓ Bacino Idrografico del Fiume Arena, codice 054 (vi ricade solo parzialmente la cartografia CTR 606130).

Di seguito si riportano i quadri di unione dei Bacini idrografici/Aree territoriali interessati:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	63



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	64



Utilizzando i servizi WMS disponibili attraverso il Geoportale della Regione Sicilia, è stato possibile produrre apposite cartografie che mettono in evidenza la sovrapposizione tra layout del nuovo impianto e:

- Aree perimetrare come dissesti geomorfologici (cfr. elaborato RST-SA-D0032_R0, in cui è indicata anche la tipologia del dissesto).
- Aree perimetrare come soggette a pericolosità geomorfologica (cfr. elaborato RST-SA-D0033_R0, per verificare il grado di pericolosità delle aree).
- Aree perimetrare come soggette a rischio geomorfologico (cfr. elaborato RST-SA-D0034_R0 per verificare il grado di rischio delle aree).
- Aree perimetrare come soggette a pericolosità e rischio idraulico (cfr. elaborato RST-SA-D0035_R0).

Si rileva quanto segue:

- ✓ nessuno degli assi degli aerogeneratori ricade in aree perimetrare a vario titolo dal PAI;
- ✓ in n. 1 caso (nei pressi dell'aerogeneratore R-TP09) vi è interferenza tra brevissime tratte della viabilità e dell'elettrodotto in MT con un'area perimetrare come dissesto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	65

attivo;

- ✓ in n. 1 caso (sempre nei pressi dell'aerogeneratore R-TP09) vi è interferenza tra brevissime tratte di viabilità ed elettrodotto in MT con un'area perimetrata come a pericolosità geomorfologica P3;
- ✓ in nessun caso si registra interferenza tra le opere in progetto e aree perimetrata come a rischio geomorfologico;
- ✓ in nessun caso si registra interferenza tra le opere in progetto e aree perimetrata come a pericolosità e rischio idraulico.

Con riferimento all'unica interferenza con un'area a pericolosità geomorfologica P3, le Norme Tecniche di Attuazione, NTA, del PAI indicano la necessità di redigere appositi studi di compatibilità che saranno predisposti in sede esecutiva.

Alla luce delle su richiamate analisi, si può affermare la compatibilità delle opere con il PAI.

3.2.5 Piano di Tutela delle Acque, P.T.A. e Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia

Con Decreto del Segretario Generale, DSG, n. 208/2021 è stato adottato, ai sensi dell'art. 122 del D. Lgs. 152/2006 *il Calendario, programma di lavoro e misure consultive per il riesame e l'aggiornamento del Piano di tutela delle acque.*

Secondo il citato calendario, la predisposizione del progetto del primo aggiornamento del Piano di Tutela delle Acque è prevista entro agosto 2023, mentre l'Approvazione del Piano di Tutela delle Acque – primo aggiornamento, comprensivo della Dichiarazione di sintesi è prevista entro agosto 2024 (informazioni tratte al seguente indirizzo web:

<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/presidenza-regione/autorita-bacino-distretto-idrografico-sicilia/piano-tutela-acque-aggiornamento>).

Quanto appresso riportato è tratto dal documento avente titolo **Valutazione globale provvisoria dei problemi prioritari per la gestione delle acque nell'ambito del bacino idrografico della Sicilia (art. 122 decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152)**, con data dicembre 2022.

Il decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, che si configura come recepimento della Direttiva 2000/60/CE (Direttiva Quadro sulle Acque – DQA), ha inciso significativamente sull'assetto dei livelli di pianificazione esistenti in materia di tutela delle acque e di gestione delle risorse idriche.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	66

Sono stati infatti riformulati i rapporti tra pianificazione di bacino e regionale preesistenti introducendo il Piano di Gestione del distretto idrografico (PdG), quale strumento operativo per attuare una politica di tutela delle acque comunitarie attraverso un approccio integrato dei diversi aspetti gestionali ed ecologici a scala di distretto idrografico e considerando i Piani di Tutela delle Acque (PTA), redatti dalle Regioni ai sensi dell'articolo 121 del citato decreto legislativo, quali piani di settore attuativi della pianificazione distrettuale.

Numerosi atti si sono succeduti dopo il decreto legislativo del 2006 per completare la fase di recepimento, ultimo dei quali è la legge 28 dicembre 2015, n.221 "Disposizioni in materia ambientale per promuovere misure di green economy e per il contenimento dell'uso eccessivo di risorse naturali", che istituisce le Autorità di Bacino distrettuali e va a colmare, dopo 16 anni dall'approvazione della Direttiva Quadro Acque, una lacuna normativa in assenza della quale lo Stato Italiano sarebbe incorso in una procedura di infrazione da parte della UE. Pur nelle more di una legittimazione formale delle Autorità di Bacino, già istituite dalla L.183/1989, la legge 13/2009 attribuisce ad esse la competenza per elaborare i Piani di Gestione distrettuali.

La Direttiva Quadro Acque, che delinea un processo continuo e dinamico per la definizione della strategia pianificatoria, prevede aggiornamenti sessennali del Piano di Gestione sulla base delle risultanze del monitoraggio sullo stato delle acque e dell'analisi del rischio di non raggiungere gli obiettivi fissati nei tempi prestabiliti.

Aspetto fondamentale dei vari livelli di pianificazione è la necessità di integrazione della pianificazione di distretto con quanto previsto per l'elaborazione dei PTA: entrambi i livelli di pianificazione, infatti, devono essere finalizzati all'attuazione di strategie comuni che, a differenza del territorio regionale, in altre regioni vengono applicate a differenti scale territoriali. Con l'emanazione della Direttiva Quadro Acque e del D.Lgs.152/2006, suo recepimento, viene cambiata in toto la struttura della pianificazione: vengono identificati i PdG come strumento di pianificazione complessiva e di dettaglio a valenza distrettuale e viene ritagliato ai PTA il ruolo di piano di settore regionale, che dai Piani di Gestione discende.

L'articolo 121 del decreto legislativo 152/2006, come modificato dalla legge 28 dicembre 2015, n. 221 già citata, inquadra i PTA come specifici piani di settore e ne prevede l'aggiornamento sessennale, dando di fatto un nuovo impulso all'elaborazione della pianificazione regionale e inserendola nel meccanismo di ciclicità europea.

Con le modifiche apportate dalla L. 221/2015 all'art.121 del D.Lgs152/2006, l'approvazione dei PTA si colloca temporalmente a valle dell'adozione del Piano di Gestione del distretto idrografico, seguendo la ciclicità di sei anni prevista dalla Direttiva Quadro Acque.

L'aggiornamento della pianificazione del Piano di Tutela prevede il riesame e l'aggiornamento dei contenuti

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	67

del PTA Sicilia attualmente in vigore (edizione 2008) approvato, ai sensi dell'art.121 del D.lgs152/06, dal Commissario Delegato per l'Emergenza Bonifiche e la Tutela delle Acque - della Presidenza della Regione Siciliana con ordinanza n.333 del 24/12/08.

In tale contesto, ai sensi dell'art.122 del decreto legislativo n.152/2006, le regioni debbono promuovere la partecipazione attiva di tutte le parti interessate all'attuazione della parte terza del Decreto ed in particolare all'elaborazione, al riesame ed all'aggiornamento del PTA.

L'obiettivo della partecipazione attiva è di promuovere il confronto fra i portatori di interessi sui temi che guideranno l'aggiornamento del Piano, sulla base degli indirizzi provenienti da una valutazione globale provvisoria su argomenti chiave individuati e, conseguentemente, raccogliere ogni osservazione, indicazione e/o proposta utile alla redazione dell'aggiornamento dello stesso PTA.

Ai sensi del citato articolo 121, il PTA è un piano di settore subordinato agli atti di indirizzo e coordinamento dell'Autorità di Bacino e, pertanto, resta subordinato al Piano di Gestione delle Acque che così ha funzioni direttive rispetto allo stesso Piano di Tutela.

Il PTA deve contenere in particolare:

- a. i risultati dell'attività conoscitiva;*
- b. l'individuazione degli obiettivi di qualità ambientale e per specifica destinazione;*
- c. l'elenco dei corpi idrici a specifica destinazione e delle aree richiedenti specifiche misure di prevenzione dall'inquinamento e di risanamento;*
- d. le misure di tutela qualitative e quantitative tra loro integrate e coordinate per bacino idrografico;*
- e. l'indicazione della cadenza temporale degli interventi e delle relative priorità;*
- f. il programma di verifica dell'efficacia degli interventi previsti;*
- g. gli interventi di bonifica dei corpi idrici;*
- h. i dati in possesso delle autorità ed agenzie competenti rispetto al monitoraggio delle acque di falda delle aree interessate e delle acque potabili dei comuni interessati, rilevati e periodicamente aggiornati presso la rete di monitoraggio esistente, da pubblicare in modo da renderli disponibili per i cittadini;*
- i. l'analisi economica di cui all'Allegato 10 alla parte terza del D.Lgs.152/2006 e le misure previste al fine di dare attuazione alle disposizioni di cui all'articolo 119 dello stesso decreto concernenti il recupero dei costi dei servizi idrici;*
- j. le risorse finanziarie previste dalla legislazione vigente.*

Nelle more dell'aggiornamento del PTA, si è ritenuto opportuno consultare le cartografie ad oggi in vigore.

Come anticipato dal paragrafo precedente, l'area oggetto di intervento ricade all'interno di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	68

diversi Bacini idrografici e Aree territoriali (con codici 050, 051, 053, 054).

Dalla cartografia del PTA si rileva, altresì, che l'area oggetto di intervento non ricade all'interno di bacini idrogeologici.

Di seguito si riportano alcuni elaborati (nella revisione del Dicembre 2007) tratti dal P.T.A. e che consentono l'inquadramento territoriale dell'area di intervento rispetto al Bacino Idrografico individuato. Si riporta, altresì, la cartografia relativa alla perimetrazione dei Bacini Idrogeologici:

- L'elaborato avente codifica TAV. A.1.1 dal titolo Carta dei Bacini Idrografici e dei Corpi Idrici Significativi Superficiali e delle Acque Marino Costiere e il relativo dettaglio di cui all'elaborato avente codifica TAV.E.1_3/6.
- L'elaborato avente codifica TAV. A.1.2 dal titolo Carta dei Bacini Idrogeologici e dei Corpi Idrici Significativi Sotterranei e il relativo dettaglio di cui all'elaborato avente codifica TAV. E.2_3/6.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	69



Figura 12 - TAV. A.1.1



Figura 13 - TAV.E.1_3/6 – L'ellisse in rosso indica l'area oggetto di intervento

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	70

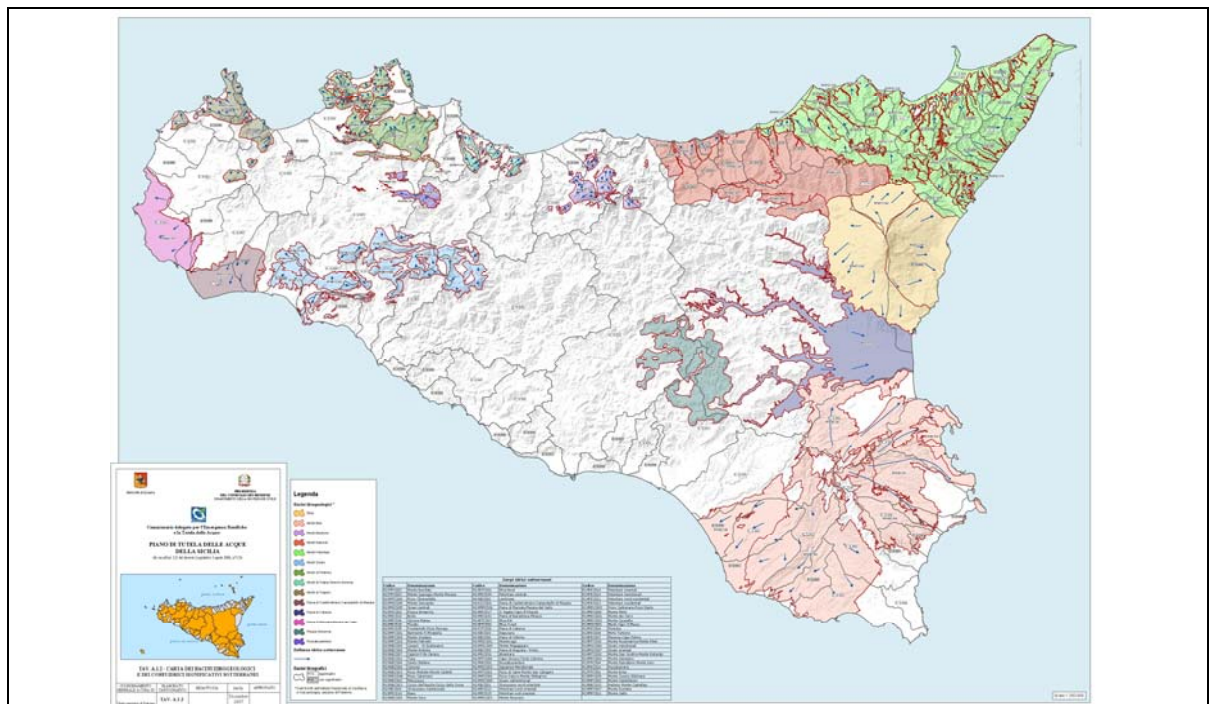


Figura 14 - TAV. A.1.2

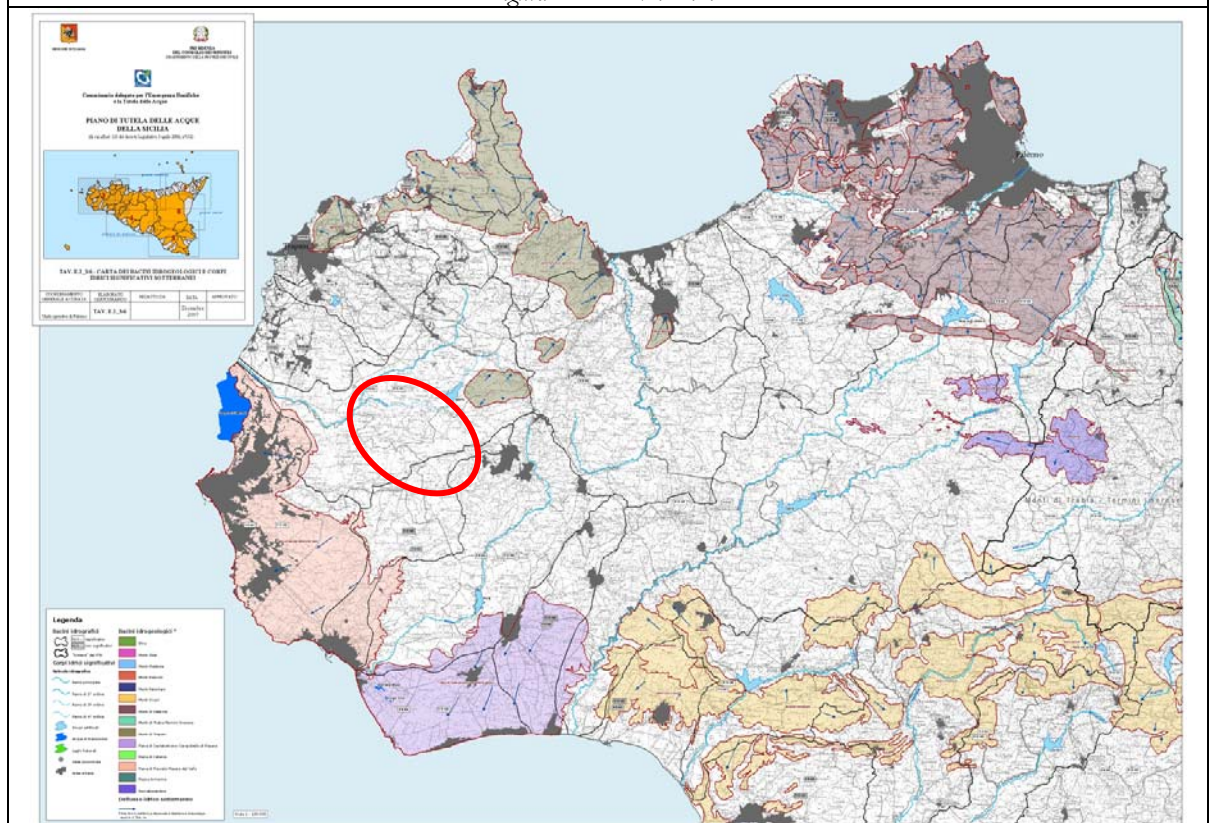


Figura 15 - TAV. E.2_3/6 – L'ellisse in rosso indica l'area oggetto di intervento

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	71

Per completezza, di seguito si riportano le cartografie annesse al documento avente titolo **Valutazione globale provvisoria dei problemi prioritari per la gestione delle acque nell'ambito del bacino idrografico della Sicilia.**

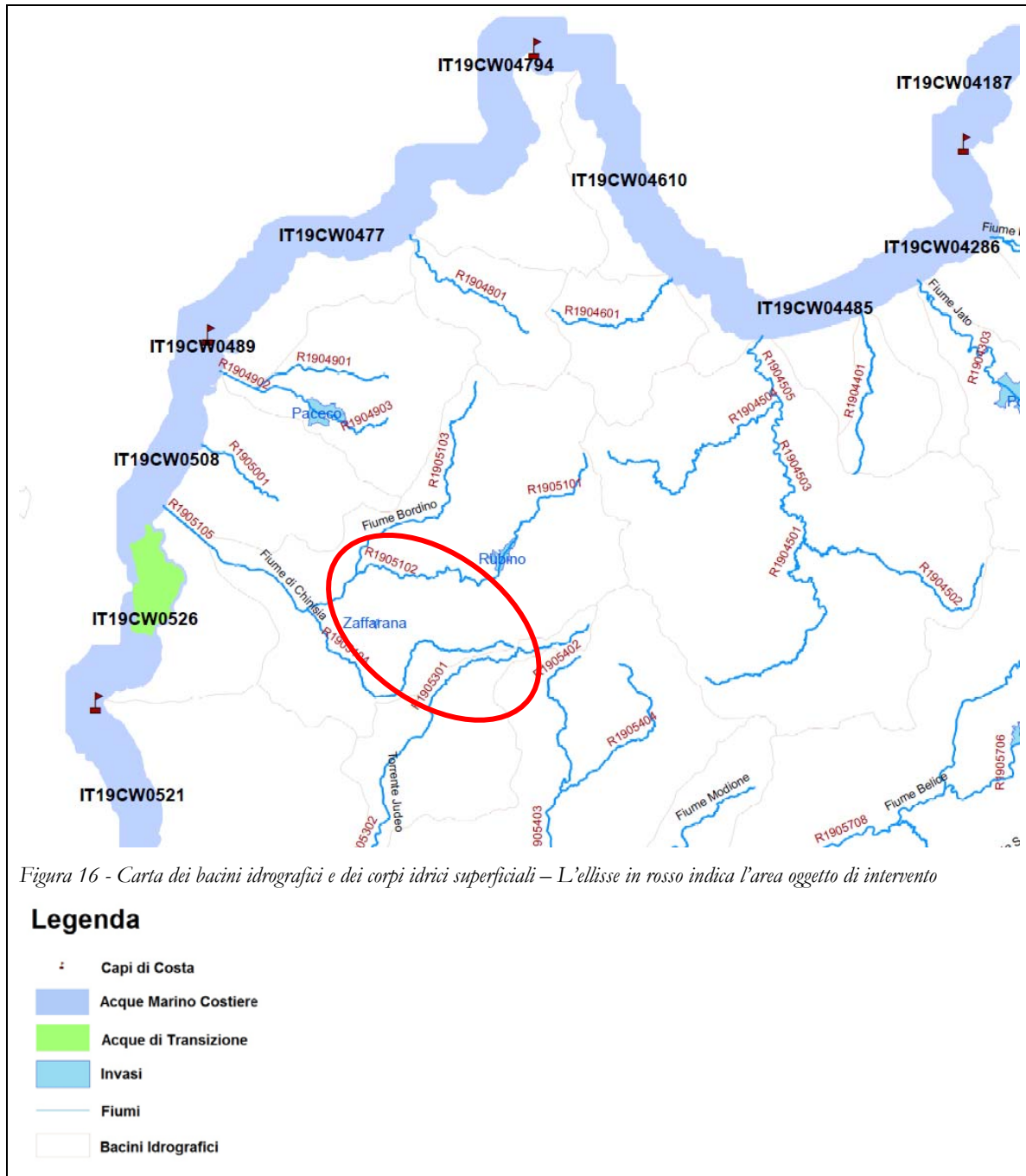
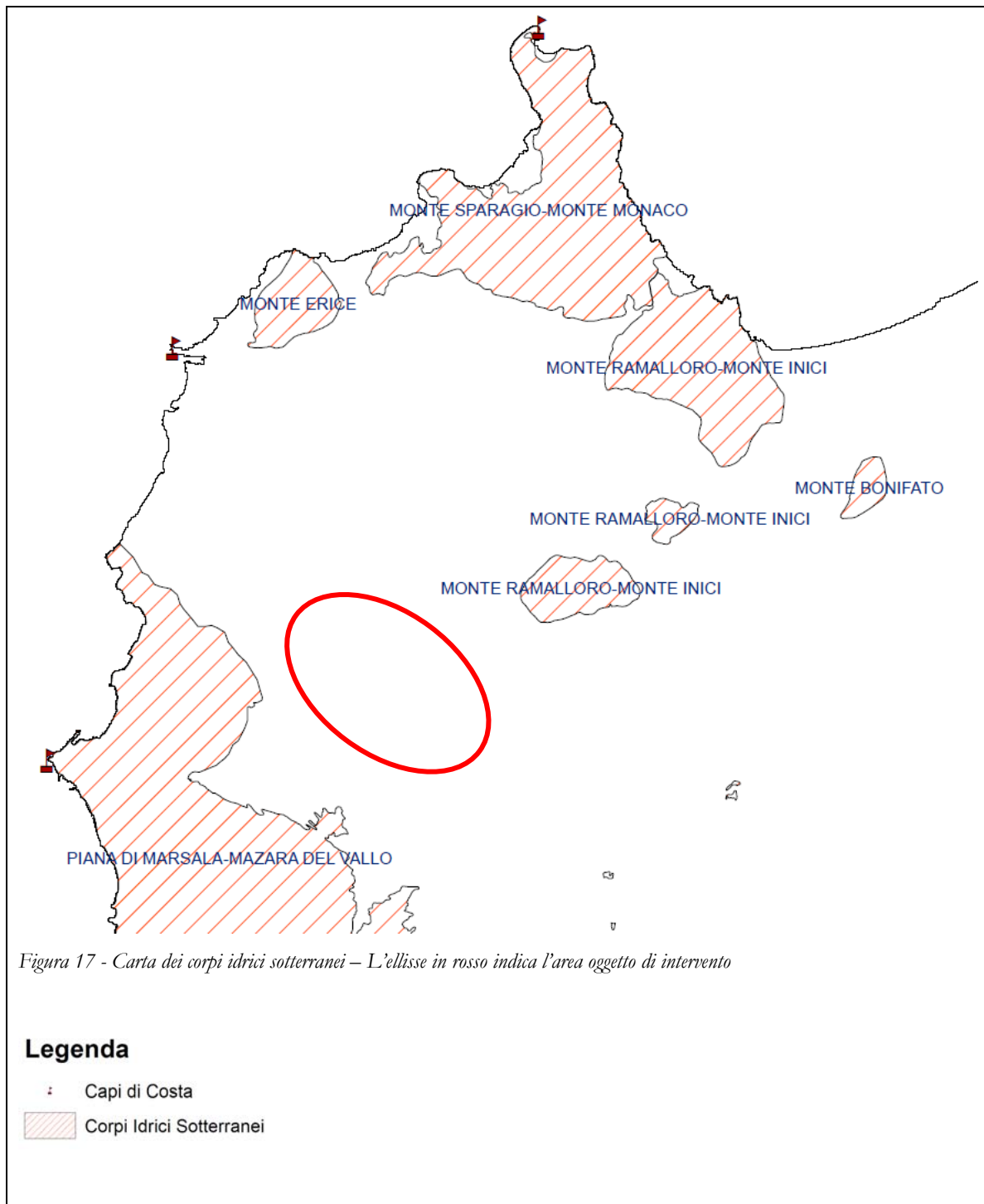


Figura 16 - Carta dei bacini idrografici e dei corpi idrici superficiali – L'ellisse in rosso indica l'area oggetto di intervento

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	72



Come è possibile osservare vi è la sostanziale corrispondenza con le cartografie del PTA anno 2008.

In questa sede appare opportuno approfondire quanto previsto dal **Piano di Gestione del**

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	73

Distretto Idrografico della Sicilia. Quanto appresso riportato discende dalla consultazione della Relazione Generale del Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia (di cui all'art. 117 del Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152), redatta per il 3° Ciclo di Pianificazione (2021-2027); il Piano di Gestione di cui al citato 3° Ciclo è stato adottato dalla Conferenza Istituzionale Permanente con Delibera n. 7 del 22/12/2021.

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 "Distretto Idrografico della Sicilia", così come disposto dall'art. 64, comma 1, lettera g), del D. Lgs. 152/2006 e s.m.i., comprende i bacini della Sicilia, già bacini regionali ai sensi della Legge 18/05/1989, n. 183 (n. 116 bacini idrografici, comprese e isole minori), ed interessa l'intero territorio regionale (circa 26.000 Km²).

Il "Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia", relativo al 2° ciclo di pianificazione (2015-2021), è stato approvato con Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 27 ottobre 2016.

La stessa Direttiva comunitaria dispone che "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" (ex art. 13, comma 7) e che "I Programmi di Misure sono riesaminati ed eventualmente aggiornati entro 15 anni dall'entrata in vigore della presente direttiva e successivamente, ogni sei anni. Eventuali misure nuove o modificate, approvate nell'ambito di un programma aggiornato, sono applicate entro tre anni dalla loro approvazione" (ex art. 11, comma 8).

L'Autorità di bacino del distretto idrografico della Sicilia è stata istituita con legge regionale 8 maggio 2018 n. 8, in attuazione dell'art. 63 comma 2 del decreto legislativo 152 del 2006, ed è stata individuata quale soggetto competente all'adozione del Piano di gestione del distretto idrografico della Sicilia.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	74

L'Autorità di Bacino, al fine di dare seguito alle disposizioni di cui sopra:

- *ha avviato il processo di aggiornamento del piano di gestione secondo le direttrici definite dal documento "Calendario, programma di lavoro e dichiarazione delle misure consultive per il riesame e l'aggiornamento del Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia Terzo ciclo di pianificazione" approvato dalla Conferenza istituzionale permanente con deliberazione n. 3 del 4 aprile 2019;*
- *ha avviato la seconda fase della partecipazione pubblica con la pubblicazione, nel dicembre 2019, del documento "Riesame analisi e aggiornamento delle caratteristiche del distretto idrografico e analisi impatti", che costituisce adempimento all'art. 5 della Direttiva 2000/60; quest'ultimo articolo richiede, in preparazione di ciascuna revisione del piano, la predisposizione di un quadro conoscitivo aggiornato delle caratteristiche del distretto, dell'impatto delle attività umane sullo stato delle acque superficiali e sotterranee ed un'analisi economica dell'utilizzo idrico;*
- *ha redatto il presente progetto di piano di gestione del distretto idrografico della Sicilia, relativo al terzo ciclo di pianificazione (2021-2027).*

Con la Direttiva 2000/60/CE del 23/10/2000 (GU L 327 del 22/12/2000), il Parlamento Europeo ed il Consiglio 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 che:

- *impedisca un ulteriore deterioramento, protegga e migliori lo stato degli ecosistemi acquatici e degli ecosistemi terrestri e delle zone umide direttamente dipendenti dagli ecosistemi acquatici sotto il profilo del fabbisogno idrico;*
- *agevoli un utilizzo idrico sostenibile fondato sulla protezione a lungo termine delle risorse idriche disponibili;*
- *miri alla protezione rafforzata e al miglioramento dell'ambiente acquatico, anche attraverso misure specifiche per la graduale riduzione degli scarichi, delle emissioni e delle perdite di sostanze prioritarie e l'arresto o la graduale eliminazione degli scarichi, delle emissioni e delle perdite di sostanze pericolose prioritarie;*
- *assicuri la graduale riduzione dell'inquinamento delle acque sotterranee e ne impedisca l'aumento;*
- *contribuisca a mitigare gli effetti delle inondazioni e della siccità contribuendo quindi a:*
 - ✓ *garantire una fornitura sufficiente di acque superficiali e sotterranee di buona qualità per un utilizzo idrico sostenibile, equilibrato ed equo;*
 - ✓ *ridurre in modo significativo l'inquinamento delle acque sotterranee;*
 - ✓ *proteggere le acque territoriali e marine;*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	75

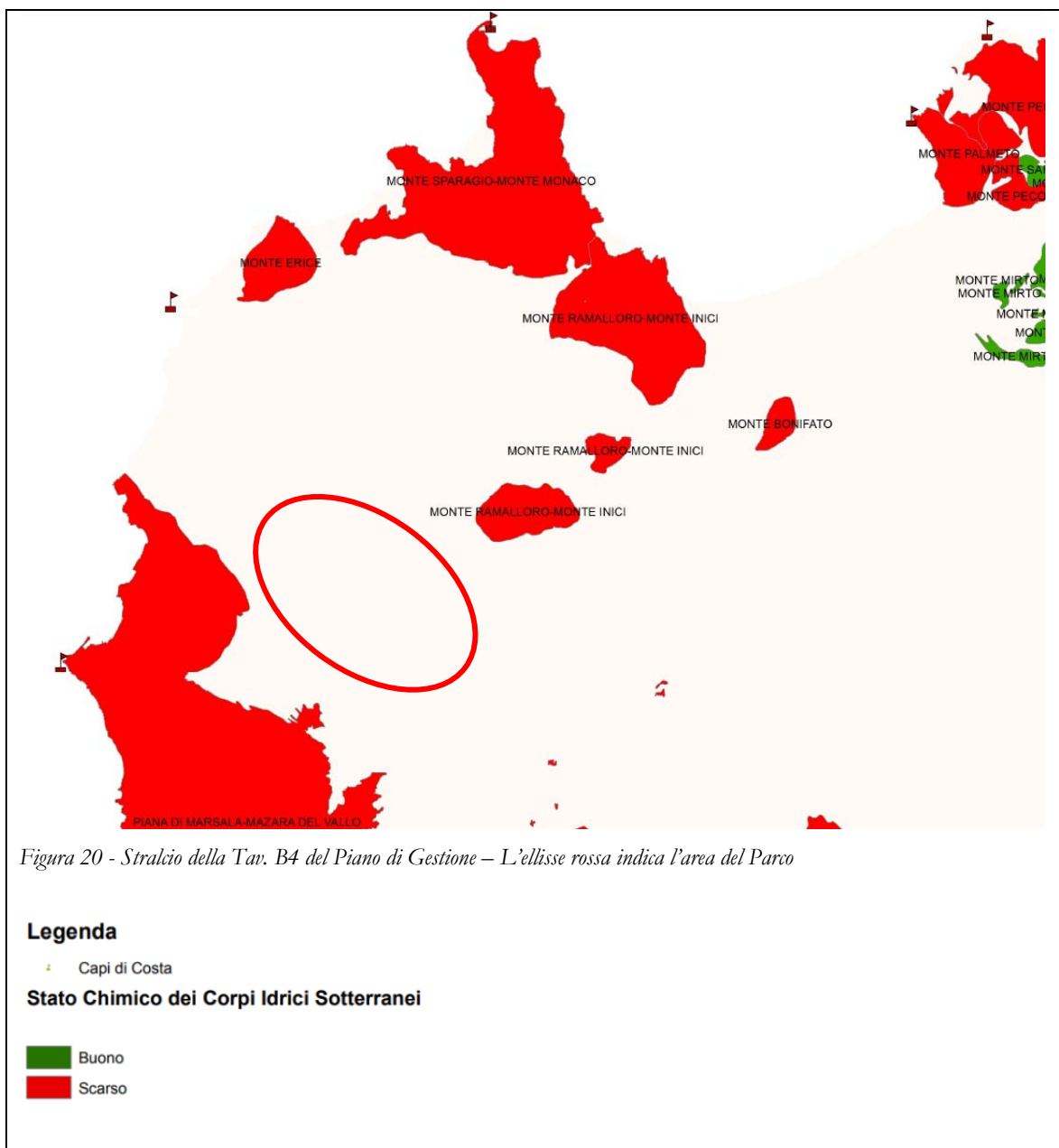
- ✓ *realizzare gli obiettivi degli accordi internazionali in materia, compresi quelli miranti a impedire ed eliminare l'inquinamento dell'ambiente marino: con azione comunitaria ai sensi dell'articolo 16, paragrafo 3, per arrestare o eliminare gradualmente gli scarichi, le emissioni e le perdite di sostanze pericolose prioritarie al fine ultimo di pervenire a concentrazioni, nell'ambiente marino, vicine ai valori del fondo naturale per le sostanze presenti in natura e vicine allo zero per le sostanze sintetiche antropogeniche.*

Con riferimento al Piano di Gestione in argomento sono state consultate le seguenti tavole, tutte emesse nel Dicembre 2021:

- Carta dello stato chimico dei corpi idrici superficiali, codice A5;
- Carta delle aree protette e delle acque destinate alla balneazione, codice C1/b;
- Carta dello stato chimico dei corpi idrici sotterranei, codice B4.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	78

Dall'analisi della tavola B4, si rileva che l'area parco non interessa corpi idrici sotterranei. Di seguito uno stralcio dell'elaborato grafico analizzato.



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	79

A valle delle analisi effettuate, di seguito alcune utili considerazioni.

La realizzazione del nuovo impianto e il suo esercizio non possono in alcun modo inficiare le caratteristiche dei corpi idrici superficiali, né tantomeno quello dei corpi idrici sotterranei, come sarà argomentato nel prosieguo del presente paragrafo.

Con riferimento alla possibile interferenza tra le opere di cui al presente Studio e i corpi idrici superficiali si osserva che aerogeneratori, piazzole e viabilità sono previsti nei pressi delle linee di displuvio: pertanto, si registra la minima interferenza con la rete idrografica del sito. Inoltre, si fa presente che il progetto della viabilità sarà dotato di opere di intercettazione e allontanamento delle acque meteoriche presso gli impluvi più vicini. Sarà posta particolare cura nella realizzazione delle opere di scarico delle acque intercettate dalla viabilità, prediligendo la realizzazione di più punti di scarico in modo da alterare al minimo il regime idrico degli impluvi che, così, non saranno interessati da picchi di immissione (si farà in modo di mantenere il più possibile inalterato il regime idrico esistente).

Per l'analisi completa di tutte le interferenze tra opere in progetto e reticolo idrografico si rinvia all'analisi dettagliata effettuata nell'ambito dei seguenti elaborati:

- ✓ Relazione interferenze cavidotti, codice RST-PD-R0010_R0,
- ✓ Carta delle interferenze, codice RST-PD-D0051_R0.

Dalla consultazione degli elaborati si rileva il censimento di n. 71 interferenze. La risoluzione delle interferenze avviene come appresso specificato:

- ✓ in n. 61/71 casi, l'interferenza viene risolta con l'impiego della tecnologia TOC, acronimo di Trivellazione Orizzontale Controllata;
- ✓ in n. 2/71 casi, l'interferenza viene risolta con staffando una canaletta passavavi al ponte esistente;
- ✓ in n. 1/71, l'interferenza viene risolta con passaggio direttamente al di sopra del manufatto (si tratta di un ponte la cui struttura consente l'effettuazione di una trincea di scavo che verrà inglobata nella struttura stessa);
- ✓ in n. 1/71, l'interferenza viene risolta con passaggio a guado (sarà realizzata una trincea di scavo direttamente in corrispondenza dell'attraversamento, sul fondo della quale sarà posato direttamente l'elettrodotto);
- ✓ in n. 6/71, l'interferenza viene risolta effettuando la posa di tubazioni sul fondo della trincea di scavo (in questi casi, l'elettrodotto sarà posato all'interno delle citate tubazioni).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	80

Di seguito si riporta una breve descrizione delle modalità di posa dell'elettrodotto attraverso la tecnologia TOC. La TOC è una tecnologia *no dig* (cioè che non prevede l'esecuzione di trincee di scavo) idonea alla posa di condotte o cavidotti interrati senza effettuazione di scavi a cielo aperto. La TOC si realizza essenzialmente secondo le seguenti tre fasi:

1. **perforazione pilota (*pilot bore*):** di piccolo diametro (100-150 mm) realizzata mediante una batteria di perforazione manovrata attraverso la combinazione di rotazioni e spinte il cui effetto, sulla traiettoria seguita dall'utensile fondo-foro, sarà controllato attraverso il sistema di guida. La perforazione pilota seguirà il percorso plano-altimetrico previsto nel progetto e meglio rappresentato negli elaborati grafici allegati;
2. **alesatura (*back reaming*)** per l'allargamento del foro fino alle dimensioni richieste: una volta completato il foro pilota con l'uscita dal terreno dell'utensile fondo foro sarà montato, in testa alla batteria di aste di acciaio, l'utensile per l'allargamento del foro pilota (alesatore), avente un diametro maggiore di quello del foro pilota, e il tutto verrà tirato a ritroso verso il punto d'ingresso della trivellazione;
3. **tiro (*pullback*) della tubazione:** completata l'alesatura, in corrispondenza del punto di uscita la tubazione da installare verrà assemblata fuori terra e collegata, con un'opportuna testa di tiro, alla batteria di aste di perforazione, con interposizione di un giunto girevole reggispinga (detto girevole o swivel), e tirata a ritroso verso il punto di entrata, raggiunto il quale la posa della tubazione sarà terminata.

Le immagini che seguono mostrano i tre step descritti:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	81

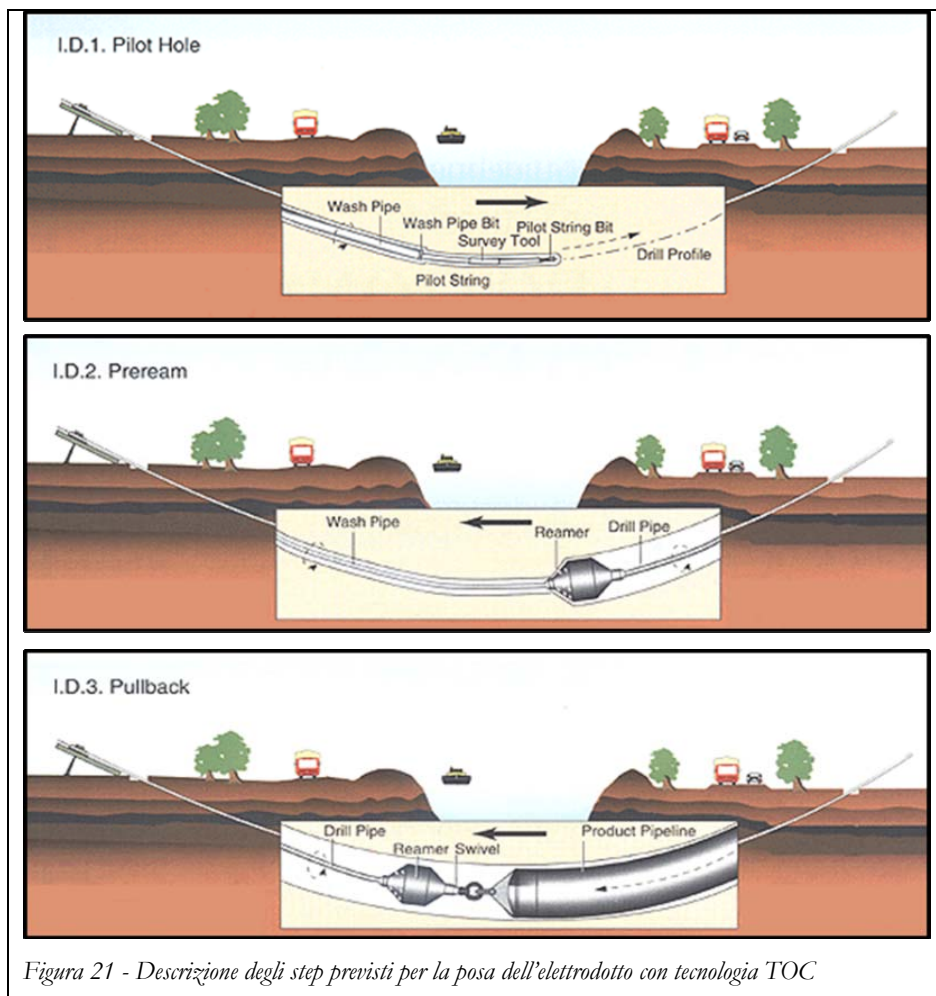


Figura 21 - Descrizione degli step previsti per la posa dell'elettrodotto con tecnologia TOC

Da quanto detto, ben si comprende che la posa in opera dell'elettrodotto con la tecnologia descritta avrà un irrilevante impatto sul paesaggio. La stessa cosa dicasi per i restanti n. 10 casi di interferenza analizzati.

Per quel che concerne l'interferenza con i corpi idrici sotterranei, si osservi che:

- Solo le aree oggetto delle opere di fondazione degli aerogeneratori saranno realmente rese impermeabili. In particolare, l'area che non consentirà scambi con gli strati profondi è quella del plinto di fondazione.
- Per la eventuale trivellazione dei pali di fondazione non è previsto l'impiego di alcuna sostanza inquinante.
- La viabilità sarà progettata prevedendo una fondazione stradale costituita da tout-venant, per uno spessore di almeno 0,40 m, e uno strato di finitura in misto granulometrico, di spessore pari ad almeno 0,20 m. Tali materiali sono altamente permeabili e consentono lo scambio idrico tra strati superficiali e strati profondi

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	82

del terreno.

- La trincea di posa dei cavi MT sarà rinterrata e rinfiancata con materiale proveniente dagli scavi assicurando, anche in questo caso lo scambio idrico tra i diversi strati di terreno, nonché il passaggio delle acque di falda, ove dovesse verificarsi un innalzamento del livello della stessa.
- Non sono previsti emungimenti da falda, né tanto meno scarichi nella stessa.

Solo a titolo qualitativo si fa presente che le uniche forme di inquinamento possono essere dovute a fuoriuscite accidentali di carburante, olii o altri liquidi inquinanti a bordo dei mezzi meccanici/veicoli che saranno impiegati per la realizzazione delle opere e per la loro manutenzione ordinaria e straordinaria.

Alla luce di quanto citato il progetto può certamente essere ritenuto compatibile con il Piano di Tutela delle Acque e con il Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia.

3.2.6 Piano Urbanistico Comprensoriale, P.U.C., del Comune di Salemi

Da notizie apprese dai funzionari del Comune di Salemi, ad oggi non è ancora stato approvato il Piano Regolatore (allo stato attuale, il P.R.G. è in fase di approvazione). È, tuttora, in vigore il Piano Comprensoriale n. 1 approvato con Decreto Presidenziale n. 133/A del 29 novembre 1977.

Il territorio comunale sarà interessato dalle seguenti attività:

- ✓ rimozione degli aerogeneratori esistenti SAL03, SAL05, SAL06, SAL08, SAL11, SAL13, SAL15, SAL20, SAL21, SAL27, SAL28, SAL31 e rimessa in pristino come ante operam di viabilità e piazzole non utili alla nuova configurazione di impianto;
- ✓ adeguamenti/realizzazione di viabilità e piazzole per l'installazione dei nuovi aerogeneratori R-SAL01, R-SAL02, R-SAL04, R-SAL07, R-SAL09, R-SAL10, R-SAL12, R-SAL14, R-SAL16, R-SAL22, R-SAL29, R-SAL30 (saranno sfruttate viabilità e piazzole esistenti a servizio degli aerogeneratori esistenti);
- ✓ rimozione dell'elettrodotto a servizio dell'impianto esistente;
- ✓ posa in opera dell'elettrodotto a servizio del nuovo impianto.

A seguito dei contatti intercorsi con i funzionari del Comune, sono state ricevute le cartografie del Piano Comprensoriale in cui ricadono le aree interessate da progetto. Tali cartografie sono state sovrapposte al layout del Parco: la sovrapposizione è riportata

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	83

nell'elaborato dal titolo Studio di inserimento urbanistico, codice RST-SA-D0061_R0.

Analizzando la cartografia prodotta, cui si rinvia per tutti i dettagli del caso, si rileva che gli aerogeneratori ricadono all'interno di zone non campite. Sempre da informazioni acquisite dai funzionari del Comune si è avuta conferma che le aree non interessate da campiture afferiscono alla Zona E1, zona omogenea agricola.

Ai sensi del comma 7 dell'art. 12 del D. Lgs. 387/2003 gli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili possono essere ubicati anche in zone classificate agricole dai vigenti piani urbanistici.

In conclusione, si conferma che il progetto è compatibile con il PUC del Comune di Salemi.

3.2.7 Piano Regolatore Generale, P.R.G., del Comune di Trapani

Il Comune di Trapani è dotato di Piano Regolatore Generale, approvato con Decreto dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente del 12 febbraio 2010. Ad oggi, in esecuzione della delibera G.M. n. 324 del 12 ottobre 2021 integrata dalla delibera G.M. n.56 del 10 marzo 2022 sono state avviate le procedure per il proseguimento dell'attività amministrativa per la formazione del Piano Urbanistico Generale di revisione del vigente PRG, limitatamente all'attuale territorio del comune di Trapani, secondo le procedure della L.R. n. 19/2020 e ss.mm.ii. "Norme per il governo del Territorio".

Ciò detto, si ricorda che il territorio comunale sarà interessato dalle seguenti attività:

- ✓ rimozione degli aerogeneratori esistenti TP02, TP04, TP06, TP08, TP10, TP12 e rimessa in pristino come ante operam di viabilità e piazzole non utili alla nuova configurazione di impianto;
- ✓ adeguamenti/realizzazione di viabilità e piazzole per l'installazione dei nuovi aerogeneratori R-TP01, R-TP03, R-TP05, R-TP09, R-TP11, R-TP13 (saranno sfruttate viabilità e piazzole esistenti a servizio degli aerogeneratori esistenti);
- ✓ rimozione dell'elettrodotto a servizio dell'impianto esistente;
- ✓ posa in opera dell'elettrodotto a servizio del nuovo impianto.

Gli elaborati grafici del PRG, attualmente in vigore, sono consultabili al seguente link: <http://www.trapanievents.com/prg/>.

Sono state scaricate le cartografie che interessano le aree di progetto ed è stata costruita la cartografia avente titolo Studio di inserimento urbanistico, codice RST-SA-D0061_R0, cui si

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	84

rinvia per tutti i dettagli del caso.

Dalla consultazione dell'elaborato grafico si rileva che aerogeneratori e relative viabilità e piazzola di servizio ricadono in area agricola.

Ai sensi del comma 7 dell'art. 12 del D. Lgs. 387/2003 gli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili possono essere ubicati anche in zone classificate agricole dai vigenti piani urbanistici.

Pertanto, si può assumere che ci sia compatibilità con lo strumento di pianificazione del Comune di Trapani.

3.2.8 Piano Urbanistico Comprensoriale, P.U.C., del Comune di Marsala

Allo stato attuale, lo strumento di pianificazione territoriale in vigore nel Comune di Marsala è il Piano Urbanistico Comprensoriale, PUC, n. 1 approvato con Decreto Presidenziale del 29 novembre 1977 n. 133/A, pubblicato su GURS n. 8 del 25/02/1978. Per il citato Piano è stata approvata una variante con Decreto dell'Assessorato Regionale Territorio e Ambiente del 26/02/2007, pubblicato su GURS n. 16 del 13/04/2007. Al 2022 si riscontra la richiesta di una nuova variante. Ad oggi è in fase di approvazione l'aggiornamento al il Piano. Dal link appresso riportato:

<https://www.comune.marsala.tp.it/flex/cm/pages/ServeBLOB.php/L/IT/IDPagina/23126>, relativo alla pianificazione e al governo del territorio comunale, non si rilevano cartografie definitive relative alle aree oggetto di intervento (si rileva che è in corso l'aggiornamento del Piano Urbanistico, in quanto è consultabile la relazione relativa alla procedura VAS del PRG del Comune).

Fatta questa breve premessa, si evidenzia che il territorio del Comune sarà interessato dalle seguenti attività:

- ✓ posa in opera di un nuovo elettrodotto lungo le Strade Provinciali SP69 e SP8;
- ✓ realizzazione di una nuova SSEU a servizio di parte del nuovo impianto identificato come Parco Salemi; l'area della SSEU occuperà la superficie di circa 1.100 m².

Da stralci cartografici, di cui è in possesso la società Hydro Engineering per effetto di altre progettazioni similari in siti limitrofi, un tempo visionabili sul sito del web del Geoportale del Comune di Marsala (oggi non accessibile), si rileva che la cartografia non copre la zona interessata dalla realizzazione dell'area SSEU (prevista in C/da Giummarella, nei pressi dell'intersezione tra la SP08 e la SP69) e dalla realizzazione dell'elettrodotto indicato dal

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	85

precedente elenco. Le zone limitrofe, coperte da PUC, sono certamente agricole (cfr. immagine appresso riportata tratta dal Geoportale).

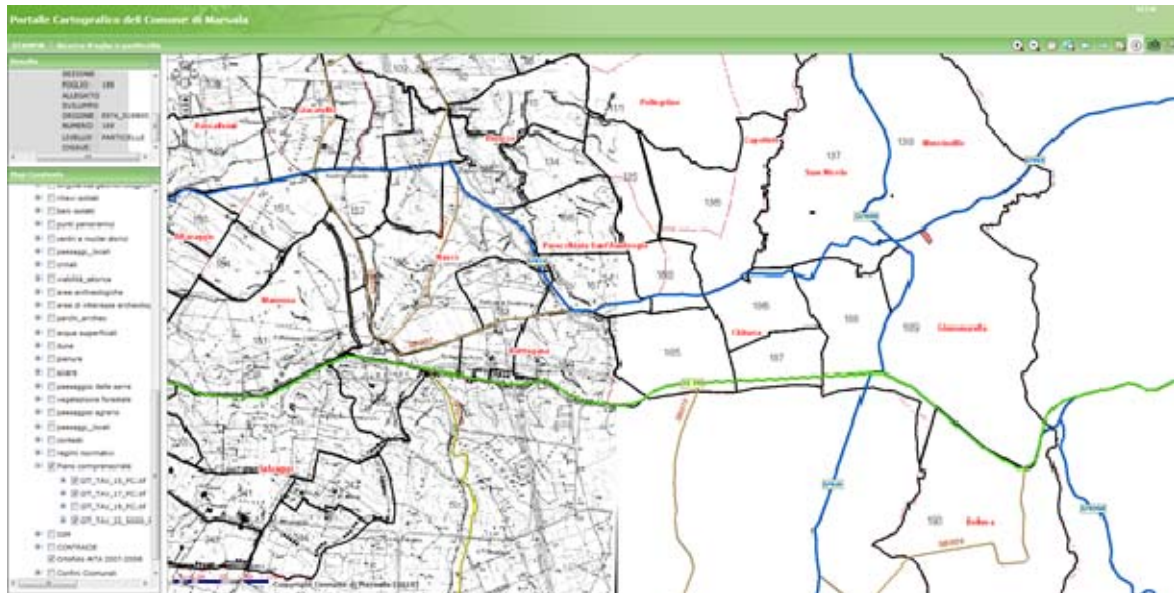


Figura 22 - Stralcio del Geoportale del Comune di Marsala

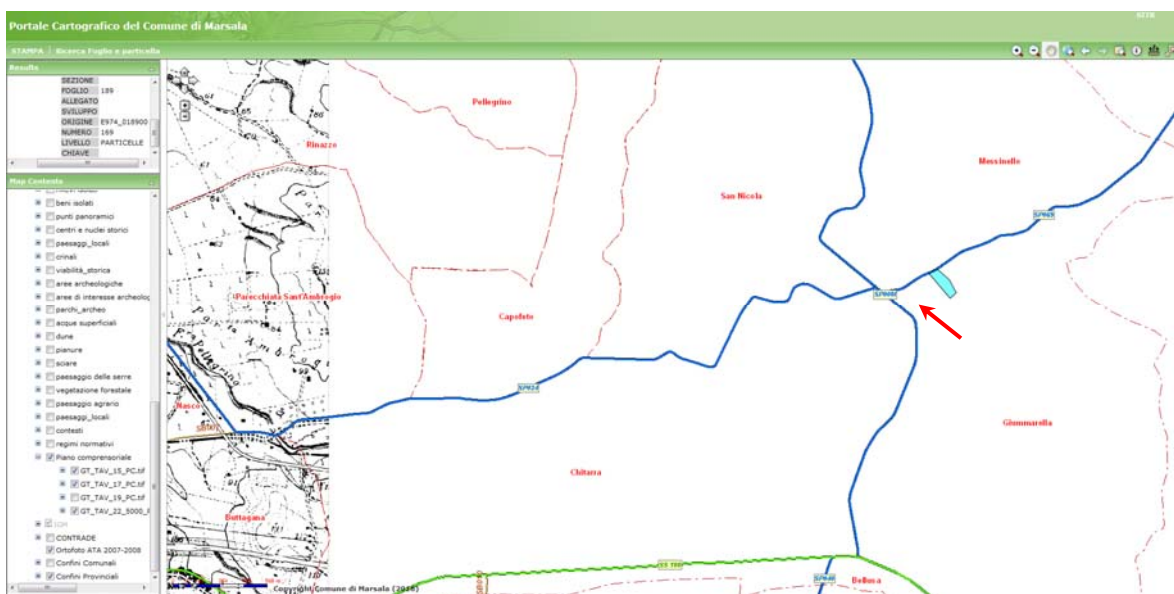


Figura 23 - Stralcio del Geoportale del Comune di Marsala (la freccia in rosso indica l'area SSEU)

Un maggiore dettaglio grafico è riportato nell'elaborato dal titolo Studio di inserimento urbanistico, codice RST-SA-D0061_R0.

Pertanto, sia con riferimento al layout cavi in MT, sia alla SSEU, si conferma la

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	86

compatibilità con il PUC di Marsala.

3.2.9 Piano Regolatore Generale, P.R.G., del Comune di Misiliscemi

Allo stato attuale il Comune di Misiliscemi non è dotato di un proprio strumento di programmazione territoriale, considerato che lo stesso è stato istituito nel febbraio del 2021. Atteso che il territorio del Comune sarà interessato dalla rimozione dell'elettrodotto a servizio dell'impianto esistente e dalla posa dell'elettrodotto a servizio del nuovo impianto lungo viabilità esistenti (si tratta delle Strade Provinciali S43 e SP35 e di una strada interpodereale che mette in collegamento le citate SP), si ritiene che nulla osti alla realizzazione di quanto indicato. In ultimo si ricorda che la esistente SSEU (ex Fulgatore) non subirà alcuna modifica, men che meno all'organizzazione interna. All'interno dell'area della SSEU si procederà esclusivamente con la rimozione dell'elettrodotto a servizio dell'impianto esistente e con la posa in opera del nuovo elettrodotto (stessa attività già descritta per le strade provinciali e per la strada interpodereale).

3.2.10 Piano Regionale di Tutela della Qualità dell'aria

Il Piano Regionale di Tutela della Qualità dell'Aria (PRTQA) 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 Qualità dell'Aria approvate il 29/11/2016 dal Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente, costituisce lo strumento di pianificazione per porre in essere gli interventi strutturali su tutti i settori responsabili di emissioni di inquinanti (traffico veicolare, grandi impianti industriali, energia, incendi boschivi, porti, rifiuti) e quindi per garantire il miglioramento della qualità dell'aria su tutto il territorio regionale ed in particolare sui principali Agglomerati Urbani e sulle Aree Industriali nei quali si registrano dei superamenti dei valori limite previsti dalla normativa. Per la redazione del piano, la Regione Siciliana si è avvalsa del supporto tecnico di ARPA Sicilia, che ha curato l'elaborazione della documentazione tecnica prevista dalla procedura di Valutazione Ambientale Strategica (V.A.S.). Il piano è stato approvato dalla Giunta della Regione Siciliana nel luglio del 2018.

L'elaborazione del Piano è quindi un passaggio fondamentale ma non conclusivo nell'azione di tutela della qualità dell'aria che necessita inoltre di uno sguardo attento e continuo, sia a quanto prescritto dalla normativa di settore, che richiede un periodico aggiornamento dei dati

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	87

dell'inventario delle emissioni, sia per garantire una gestione univoca e qualificata della rete di monitoraggio della qualità dell'aria, oggi in fase di realizzazione.

Il Piano ritiene positivo il dato relativo ai consumi di energia elettrica coperti da fonti rinnovabili (eolica, fotovoltaica, ecc.) e il dato, in continua crescita, dovrebbe indirizzare le politiche energetiche verso tali fonti, in particolare "eolica" e "fotovoltaica", in quanto contribuirebbero positivamente sulla qualità dell'aria.

L'iniziativa proposta risulta in linea con i principi di tutela del Piano in quanto la produzione di energia elettrica tramite conversione eolica è priva di emissioni aeriformi di qualsivoglia natura o di alcun tipo di emissione inquinante o rilascio e, al contrario, la costruzione ed esercizio dell'opera determinerà un beneficio ambientale dovuto alla mancanza di emissioni nocive derivanti dall'energia prodotta dall'impianto che non sarà generata tramite i tradizionali cicli inquinanti, ovvero da combustibili fossili (carbone, petrolio, gas metano).

La produzione netta attesa di energia che può essere ottenuta con la probabilità del 90% è pari a circa 295,4 GWh/anno, cioè 295.400 MWh/anno.

A tal proposito va ricordato che sulla base del documento ISPRA del 2018 intitolato Fattori di emissione atmosferica di gas a effetto serra e altri gas nel settore elettrico (dati al 2016), si individua il seguente parametro riferito all'emissione di CO₂:

0,516 tCO₂/MWh

Quindi realizzare l'impianto significa evitare la produzione di $295.400 \times 0,516 = 152.426,40$ tCO₂. Si consideri che ad oggi la produzione media dell'impianto è pari a circa 140.000 MWh/anno, il che evita attualmente la produzione di circa 72.240 tCO₂.

Inoltre, con riferimento al Rapporto ambientale ENEL 2011, si possono evitare emissioni di SO₂ e NO_x secondo i seguenti rapporti:

- ✓ 0,341 gSO₂/kWh;
- ✓ 0,389 gNO_x/kWh,

ovvero un risparmio di

- ✓ $0,341 \times 295.400.000 = 100.731.400$ g/anno = 100.731,40 kg/anno di SO₂;
- ✓ $0,389 \times 295.400.000 = 114.910.600$ g/anno = 114.910,60 kg/anno di NO_x.

Dall'analisi del PRTQA non è stato riscontrato alcun elemento di interferenza con il progetto in argomento che, pertanto, risulta compatibile e coerente con lo strumento di pianificazione analizzato.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	88

3.2.11 Pacchetto per l'Energia Pulita (Clean Energy Package)

Il pacchetto legislativo adottato dalle Istituzioni europee tra la fine del 2018 e la prima metà del 2019 - cd. *Winter package o Clean energy package* - fissa il quadro regolatorio della *governance* dell'Unione, per l'energia e il clima, funzionale al raggiungimento dei nuovi obiettivi europei al 2030 in materia e al percorso di decarbonizzazione (economia a basse emissioni di carbonio) entro il 2050.

Il meccanismo di *governance* delineato in sede UE prevede che ciascuno Stato membro sia chiamato a contribuire al raggiungimento degli obiettivi comuni attraverso la fissazione di propri *target* 2030. A tale fine, sono preordinati i Piani nazionali integrati per l'energia e il clima - PNIEC, che coprono periodi di dieci anni a partire dal decennio 2021-2030.

Il Governo italiano ha inviato il proprio PNIEC per gli anni 2021-2030 alle Istituzioni europee a gennaio 2020, a seguito di una interlocuzione intercorsa con le istituzioni nazionali ed europee ed una consultazione pubblica. A livello legislativo interno, sono poi in corso di recepimento le Direttive europee del cd. *Winter package*.

A gennaio 2020, con la comunicazione sul Green Deal (COM(2019)640), la Commissione UE ha delineato una roadmap volta a rafforzare l'ecosostenibilità dell'economia dell'Unione europea attraverso un ampio spettro di interventi che insistono prioritariamente sulle competenze degli Stati membri e interessano prevalentemente l'energia, l'industria (inclusa quella edilizia), la mobilità e l'agricoltura. Il Green Deal intende, in sostanza, superare quanto già stabilito dal Quadro 2030 per il clima e l'energia, che dovrà conseguentemente essere rivisto.

Sull'attuazione del Green Deal europeo e sulle risorse finanziarie destinate a realizzarlo, ha inciso la crisi pandemica e la necessità dell'UE di predisporre un piano di ripresa dell'economia europea per far fronte ai danni economici e sociali causati dall'epidemia. Le risorse per l'attuazione del Green Deal rientrano nel Piano finanziario per la ripresa e la resilienza, costituendone una delle priorità: sostenere la transizione verde e digitale e promuovere una crescita sostenibile. I progetti e le iniziative nell'ambito dei Programmi nazionali di ripresa e resilienza dovranno dunque essere conformi alle priorità di policy legate alle transizioni verde e digitale, oltre che coerenti con i contenuti del Piano energia e clima (PNIEC).

Il pacchetto è composto dai seguenti atti legislativi:

- ✓ **Regolamento UE n. 2018/1999** del Parlamento europeo e del Consiglio dell'11

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	89

dicembre 2018 sulla **governance dell'Unione dell'energia**

- ✓ **Direttiva UE 2018/2002** sull'**efficienza energetica** che modifica la Direttiva 2012/27/UE
- ✓ **Direttiva UE 2018/2001** sulla promozione dell'uso dell'energia da **fonti rinnovabili**
- ✓ **Regolamento (UE) 2018/842** sulle **emissioni di gas ad effetto serra**, che modifica il Regolamento (UE) n. 525/2013, sulle **emissioni di gas ad effetto serra**,
- ✓ **Regolamento (UE) 2018/842**, modificativo del precedente regolamento (UE) n. 525/2013 – in ottemperanza agli impegni assunti a norma dell'Accordo di Parigi del 2016, fissa, all'articolo 4 e allegato I, i livelli vincolanti delle **riduzioni delle emissioni di gas a effetto serra** di ciascuno Stato membro **al 2030**. Per l'**Italia**, il **livello fissato al 2030** è del **-33% rispetto al livello nazionale 2005**. L'obiettivo vincolante a livello unionale è di una riduzione interna di almeno il 40 % delle emissioni di gas a effetto serra nel sistema economico rispetto ai livelli del 1990, da conseguire entro il 2030.
- ✓ **Direttiva (UE) 2018/844** che modifica la direttiva 2010/31/UE sulla prestazione energetica nell'edilizia e la direttiva 2012/27/UE sull'efficienza energetica (Direttiva EPBD-*Energy Performance of Buildings Directive*)
- ✓ **Regolamento (UE) n. 2019/943/UE**, sul mercato interno dell'energia elettrica;
- ✓ **Direttiva (UE) 2019/944** relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, che abroga la precedente Direttiva 2009/72/CE sul mercato elettrico e modifica la Direttiva 2012/27/UE in materia di efficienza energetica
- ✓ **Regolamento (UE) n. 2019/941** sulla preparazione ai rischi nel settore dell'energia elettrica, che abroga la direttiva 2005/89/CE
- ✓ **Regolamento (UE) 2019/942** che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia

Il **Regolamento UE n. 2018/1999** del Parlamento europeo e del Consiglio dell'11 dicembre 2018 sulla **governance dell'Unione dell'energia** prevede istituti e procedure per **conseguire gli obiettivi** e traguardi **dell'Unione dell'energia**, e in particolare, i traguardi dell'Unione fissati per il **2030 in materia di energia e di clima**.

Il **Regolamento** delinea le seguenti **cinque "dimensioni"** - assi fondamentali - dell'Unione

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	90

dell'energia:

- a) **sicurezza energetica;**
- b) **mercato interno dell'energia;**
- c) **efficienza energetica;**
- d) **decarbonizzazione;**
- e) **ricerca, innovazione e competitività.**

Le cinque dimensioni dell'energia UE sono collegate agli **obiettivi perseguiti** dall'Unione al **2030 in materia di energia e clima:**

- ✓ quanto alle **emissioni di gas ad effetto serra**, il **nuovo Regolamento (UE) 2018/842** (articolo 4 e allegato I) – sulla base dell'Accordo di Parigi del 2016 - fissa i livelli vincolanti delle **riduzioni delle emissioni al 2030** per ciascuno Stato membro. Per l'**Italia**, il livello fissato al 2030 è del - **33%** rispetto al livello nazionale 2005. L'obiettivo vincolante per l'UE nel suo complesso è una riduzione interna di almeno il 40 % delle emissioni rispetto ai livelli del 1990, da conseguire entro il 2030.
- ✓ quanto all'**energia rinnovabile**, la **nuova Direttiva (UE) 2018/2001** (articolo 3) dispone che gli Stati membri provvedono collettivamente a far sì che la **quota di energia da fonti rinnovabili nel consumo finale lordo di energia dell'Unione nel 2030** sia almeno pari al **32%**. Contestualmente, a decorrere dal 1° gennaio 2021, la quota di energia da fonti rinnovabili nel consumo finale lordo di energia di ciascuno Stato membro non deve essere inferiore a dati limiti;
- ✓ quanto all'**efficienza energetica**, ai sensi della **nuova Direttiva 2018/2002/UE**, l'obiettivo di miglioramento dell'**Unione** è pari ad almeno il **32,5 % al 2030** rispetto allo scenario 2007 (articolo 1).

L'articolo 7 della Direttiva fissa gli **obblighi per gli Stati membri di risparmio energetico** nell'uso finale di energia da realizzare **al 2030**. Tali obblighi sono stati "tradotti" nel PNIEC italiano in un miglioramento al 2030 del 43%.

Il **meccanismo di governance** delineato nel **Regolamento UE n. 2018/1999** è basato sulle **Strategie a lungo termine** per la riduzione dei gas ad effetto serra, delineate negli articoli 15 e 16 del Regolamento, e, in particolare, sui **Piani nazionali integrati per l'energia e il clima - PNIEC che coprono periodi di dieci anni a partire dal decennio 2021-2030**, sulle corrispondenti relazioni intermedie nazionali integrate sull'energia e il clima, trasmesse

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	91

dagli Stati membri, e sulle modalità integrate di monitoraggio della Commissione.

La messa a punto e l'attuazione dei Piani nazionali è realizzata attraverso un processo iterativo tra Commissione e Stati membri.

Il **Piano deve comprendere una serie di contenuti** (cfr. artt. 3-5, 8 e Allegato I del Regolamento), tra questi:

- ✓ una **descrizione degli obiettivi** e dei contributi nazionali per il raggiungimento degli obiettivi dell'Unione 2030 la traiettoria indicativa di raggiungimento degli obiettivi per efficienza energetica, di fonti rinnovabili riduzione delle emissioni effetto serra e interconnessione elettrica.
- ✓ una **descrizione delle politiche e misure** funzionali agli obiettivi e una panoramica generale dell'investimento necessario per conseguirli;
- ✓ una descrizione delle vigenti barriere e ostacoli regolamentari, e non regolamentari, che eventualmente si frappongono alla realizzazione degli obiettivi.
- ✓ una valutazione degli impatti delle politiche e misure previste per conseguire gli obiettivi.

Nei PNIEC, gli Stati membri possono basarsi sulle strategie o sui piani nazionali esistenti, quali appunto, per l'Italia, la Strategia energetica nazionale - SEN 2017.

Il 21 gennaio 2020, il Ministero dello sviluppo economico (MISE) ha dato notizia dell'invio alla Commissione europea del testo definitivo del **Piano nazionale integrato per l'energia e il clima per gli anni 2021-2030**. Il Piano è stato predisposto dal MISE, con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti.

Il PNIEC è stato inviato alla Commissione UE in attuazione del Regolamento 2018/1999/UE, a termine di un percorso avviato nel dicembre 2018. La **proposta di Piano** era infatti stata inviata alla Commissione europea in data 8 gennaio 2019. Sulla Proposta di PNIEC sono state poi avviate consultazioni istituzionali e pubbliche. Questa è stata trasmessa ai Presidenti di Camera e Senato, al Ministero per gli affari regionali e le autonomie e all'ARERA. A livello di Parlamento, la Commissione X (attività produttive) della Camera ha tenuto una serie di audizioni in materia, nell'ambito dell'indagine conoscitiva sulle prospettive di attuazione e di adeguamento della Strategia Energetica Nazionale al Piano Nazionale Energia e Clima per il 2030. In data 20 marzo 2019 è stato dato avvio alla consultazione pubblica, che è stata aperta fino al 5 maggio 2019, ed è stata orientata a raccogliere commenti

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	92

e proposte soprattutto sulle misure individuate nella proposta di Piano.

Il 16 giugno 2019 la Commissione europea ha adottato raccomandazioni specifiche sulla Proposta di PNIEC italiana.

Nelle tabelle seguenti – tratte dal **testo definitivo del PNIEC** inviato alla Commissione a gennaio 2020 - sono illustrati i principali obiettivi del Piano al 2030, su rinnovabili, efficienza energetica ed emissioni di gas serra e le principali misure previste per il raggiungimento degli obiettivi del Piano. Gli obiettivi risultano più ambiziosi di quelli delineati nella SEN 2017.

Tabella 1 - Principali obiettivi su energia e clima dell'UE e dell'Italia al 2020 e al 2030

	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

Tabella 14 – Principali obiettivi su energia e clima - Fonte: PNIEC (gennaio 2020)

I principali obiettivi del PNIEC italiano sono:

- ✓ una percentuale di **energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia pari al 30%**, in linea con gli obiettivi previsti per il nostro Paese dalla UE;
- ✓ una **quota di energia da FER 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 PRIMES 2007 **del 43%** a fronte di un obiettivo UE del 32,5%;
- ✓ la **riduzione dei "gas serra"**, rispetto al 2005, con un obiettivo per tutti i **settori**

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	93

non ETS del 33%, superiore del 3% rispetto a quello previsto dall'UE.

Nel quadro di un'economia a basse emissioni di carbonio, PNIEC prospetta inoltre il **phase out** del **carbone** dalla **generazione elettrica** al **2025**.

L'**11 dicembre 2019**, la Commissione europea ha pubblicato la comunicazione "Il **Green Deal Europeo**" (COM(2019) 640 final). Il Documento riformula su nuove basi l'impegno europeo ad affrontare i problemi legati al clima e all'ambiente e, in tal senso, è destinato ad incidere sui *target* della Strategia per l'energia ed il clima, già fissati a livello legislativo nel *Clean Energy Package*.

Il Documento della Commissione prevede un piano d'azione finalizzato a trasformare l'UE in un'economia competitiva e contestualmente efficiente sotto il profilo delle risorse, che nel 2050 non genererà emissioni nette di gas a effetto serra.

Il *Green Deal* viene indicato come funzionale all'attuazione dell'Agenda 2030 e degli obiettivi di sviluppo sostenibile delle Nazioni Unite. La figura che segue, tratta dal Documento della Commissione, illustra i vari elementi del *Green Deal* europeo.

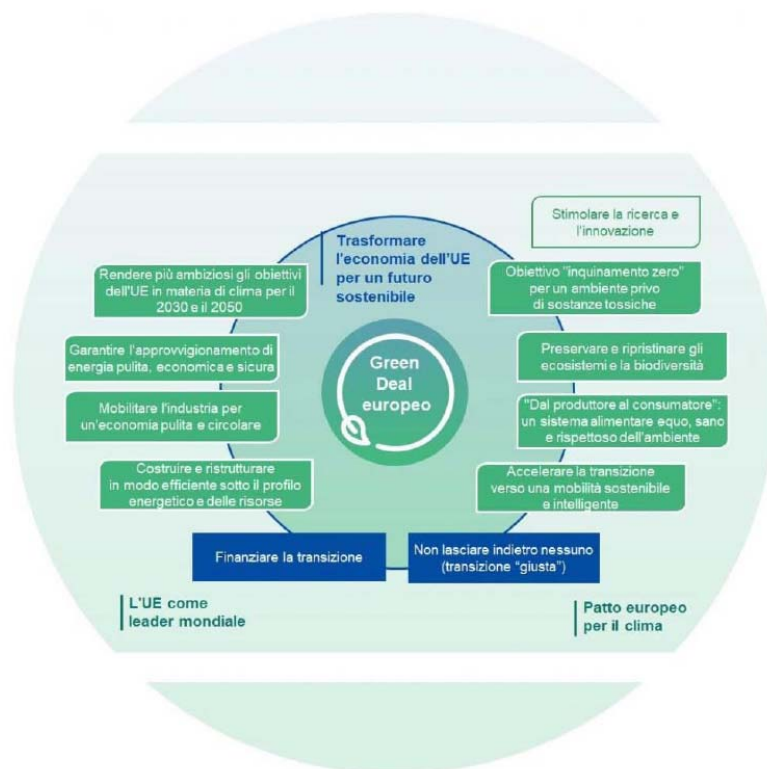


Figura 24 - Quadro sinottico del Green Deal

In allegato al Documento della Commissione, sono elencate una serie di azioni chiave

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	94

(**Tabella di marcia**) per la realizzazione del Green Deal europeo, tra esse, si evidenzia:

- ✓ la presentazione, da parte della Commissione UE, entro **marzo 2020**, della prima "**European climate law**" per stabilire l'obiettivo della neutralità climatica entro il 2050. La proposta di regolamento è stata presentata il 4 marzo 2020;
- ✓ la presentazione, da parte della Commissione UE, entro **l'estate 2020**, di un piano per rendere più ambizioso l'**obiettivo dell'UE di riduzione** delle emissioni di **gas a effetto serra** per il **2030** di **almeno il 50-55%** rispetto ai livelli del 1990. Il Parlamento europeo con la risoluzione 15 gennaio 2020 - in linea con il *Green deal* della Commissione - ha chiesto di portare al 55%, rispetto ai livelli del 1990, l'obiettivo dell'UE per il 2030 in materia di riduzione delle emissioni di gas serra;
- ✓ il riesame, da parte della Commissione, entro **giugno 2021, di tutti gli strumenti pertinenti della politica in materia di clima**, con la proposta di una revisione se necessario: tra questi, il **sistema per lo scambio di quote di emissioni**, con l'eventuale estensione del sistema a nuovi settori, gli **obiettivi degli Stati membri di riduzione delle emissioni** in settori fuori del sistema per lo scambio di quote di emissioni e il **regolamento sull'uso del suolo**;
- ✓ la revisione della **direttiva sulla tassazione dei prodotti energetici**, dando rilevanza agli aspetti ambientali;
- ✓ per determinati settori, la proposizione di un **meccanismo di adeguamento del carbonio alle frontiere**, al fine di ridurre il rischio di rilocalizzazione delle emissioni di carbonio, garantendo, in questo modo, che il prezzo delle importazioni tenga conto più accuratamente del loro tenore di carbonio;
- ✓ l'adozione nel **2020**, da parte della Commissione, di una strategia per una **mobilità intelligente e sostenibile**, al fine di non trascurare alcuna fonte di emissione.
- ✓ la **rivalutazione** del livello di ambizione dei **Piani nazionali per l'energia e il clima** presentati dagli Stati membri. **Entro giugno 2021** la Commissione riesaminerà e, se necessario, proporrà di **rivedere** la pertinente **normativa in materia di energia**. In proposito, l'8 luglio 2020 sono state presentate le strategie dell'UE per l'integrazione dei sistemi energetici e per l'idrogeno. L'aggiornamento nel 2023 dei Piani nazionali per l'energia e il clima da parte degli Stati membri dovrà tener conto dei nuovi obiettivi;
- ✓ l'adozione, entro marzo 2020, di una **strategia industriale dell'UE** per affrontare

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	95

la duplice sfida della trasformazione verde e digitale (la strategia è stata adottata il 10 marzo) assieme ad un nuovo **piano d'azione per l'economia circolare** (il piano è stato adottato l'11 marzo);

- ✓ l'adozione di strategie per i "**prodotti sostenibili**", con interventi, oltre che sull'alimentare, su settori ad alta intensità di risorse come quelli tessile, dell'edilizia, dell'elettronica e delle materie plastiche. Il 20 maggio 2020 è stata presentata la strategia sui sistemi alimentari "Dal produttore al consumatore".
- ✓ l'adozione di una strategia dell'UE sulla biodiversità per il 2030 per proteggere le risorse naturali fragili del nostro pianeta, presentata il 20 maggio 2020.

Alle **fonti di energia rinnovabili** è riconosciuto un ruolo essenziale nella realizzazione del *Green New Deal*, e, in particolare, all'aumento della **produzione eolica offshore**. L'integrazione intelligente delle energie rinnovabili, l'**efficienza energetica** e altre soluzioni sostenibili in tutti i settori contribuiscono a conseguire la decarbonizzazione al minor costo possibile.

Da quanto su indicato, ben si comprende la compatibilità del progetto proposto con:

- ✓ **gli obiettivi previsti dal PNIEC in seno al Pacchetto per l'Energia Pulita, ovvero il raggiungimento della percentuale di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia pari al 30%, in linea con le previsioni UE.**
- ✓ **Il target ancora più ambizioso dell'UE di riduzione delle emissioni di gas a effetto serra per il 2030 di almeno il 50-55% rispetto ai livelli del 1990.**

3.2.12 Strategia Nazionale per lo Sviluppo Sostenibile

La Strategia Nazionale per lo Sviluppo Sostenibile (SNSvS) disegna una visione di futuro e di sviluppo incentrata sulla sostenibilità, quale valore condiviso e imprescindibile per affrontare le sfide globali del nostro paese.

Partendo dall'aggiornamento della "[Strategia d'azione ambientale per lo sviluppo sostenibile in Italia 2002-2010](#)", affidato al Ministero dell'Ambiente dalla Legge n. 221 del 28 dicembre 2015, la SNSvS assume una prospettiva più ampia e diventa quadro strategico di riferimento delle politiche settoriali e territoriali in Italia, disegnando un ruolo importante per istituzioni e società civile nel lungo percorso di attuazione, che si protrarrà sino al 2030.

La SNSvS si incardina in un [rinnovato quadro globale](#), finalizzato a rafforzare il percorso, spesso frammentato, dello sviluppo sostenibile a livello mondiale. La Strategia rappresenta il

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	96

primo passo per declinare a livello nazionale i principi e gli obiettivi dell'[Agenda 2030 per lo Sviluppo Sostenibile](#), adottata nel 2015 alle Nazioni Unite a livello di Capi di Stato e di Governo, assumendone i 4 principi guida: integrazione, universalità, trasformazione e inclusione.

La SNSvS, presentata al Consiglio dei ministri il 2 ottobre 2017 e approvata dal CIPE il 22 dicembre 2017, è frutto di un intenso lavoro tecnico e di un ampio e complesso processo di consultazione con le amministrazioni centrali, le Regioni, la società civile, il mondo della ricerca e della conoscenza.

L'approccio utilizzato per la definizione del percorso di elaborazione della Strategia si fonda sulla condivisione della sostenibilità come modello di sviluppo e sul coinvolgimento dei soggetti che sono parte attiva nello sviluppo sostenibile. Queste idee hanno preso concretamente forma nell'articolazione logica della proposta alla Strategia.

Il percorso partecipativo si è focalizzato sulla condivisione di tre contenuti principali:

- a. il contesto di riferimento, ovvero la valutazione del "posizionamento" italiano rispetto ai 17 obiettivi (Goal) e 169 sotto-obiettivi (Target) dell'Agenda 2030;
- b. l'individuazione di un sistema di punti di forza e di debolezza su cui costruire gli obiettivi da perseguire, a partire dall'analisi di posizionamento;
- c. il sistema di obiettivi strategici nazionali organizzati intorno alle aree (5P) dell'Agenda 2030 – Persone, Pianeta, Prosperità, Pace e Partnership – formulazione che restituisce appieno tutte le dimensioni della sostenibilità dello sviluppo.

Ogni area si compone di un sistema di scelte strategiche (ordinate con numeri romani) declinate in obiettivi strategici nazionali (ordinati con numeri arabi), specifici per la realtà italiana e complementari ai 169 target dell'Agenda 2030.

Gli obiettivi hanno una natura fortemente integrata, quale risultato di un processo di sintesi e astrazione dei temi di maggiore rilevanza emersi dal percorso di consultazione e sottendono una ricchezza di dimensioni, ovvero di ambiti di azione prioritari.

Tale impostazione rappresenta la modalità sintetica attraverso la quale esprimere la complessità dell'Agenda 2030, in particolare per la parte ambientale oggetto prioritario della Strategia, attraverso l'integrazione tra i tre pilastri dello sviluppo sostenibile:

- ✓ Ambiente,
- ✓ Economia,

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	97

✓ Società.

Essa, inoltre, permette di portare a sintesi le informazioni restituite dalle consultazioni, senza tuttavia disperdere il rilevante contributo fornito dagli attori istituzionali depositari delle conoscenze e competenze specifiche sui diversi temi di intervento.

A ogni scelta e obiettivo strategico potranno poi essere associati gli indicatori SDG'S (Sustainable Development Goals), recentemente prodotti dall' Istat, che ne potranno costituire la futura declinazione per obiettivi coerenti con il framework definito a livello europeo. Il documento identifica, inoltre, un sistema di vettori di sostenibilità, definiti come ambiti di azione trasversali e leve fondamentali per avviare, guidare, gestire e monitorare l'integrazione della sostenibilità nelle politiche, piani e progetti nazionali.

Questa proposta preliminare alla Strategia promuove una visione di lungo periodo all'Agenda 2030, e potrà fornire un supporto nelle discussioni dell'Italia nelle sedi europee in cui si affronteranno le questioni legate allo sviluppo sostenibile. In tale contesto, la ownership della Strategia sarà la discriminante per il suo successo.

Al contempo, la promozione di un modello di sviluppo equo e sostenibile richiede, inoltre, uno sforzo collettivo volto a ridurre diseguglianze, povertà, disoccupazione, e a proteggere ambiente, natura e clima.

Nell'ambito dell'area Prosperità trova la propria ubicazione il tema delle energie rinnovabili. Si legge infatti quanto segue:

Prosperità

Scelta: IV Decarbonizzare l'economia.

Obiettivo Strategico Nazionale: IV.1 Incrementare l'efficienza energetica e la produzione di energia da fonte rinnovabile evitando o riducendo gli impatti sui beni culturali e il paesaggio.

Non meno importanti gli altri Obiettivi Strategici Nazionali connessi con la Scelta indicata:

- ✓ IV.2 Aumentare la mobilità sostenibile di persone e merci
- ✓ IV.3 Abbattere le emissioni climalteranti nei settori non-ETS cioè non Emission Trading System ovvero i settori non regolati dalla Direttiva 2009/29/UE che sono identificabili con i settori dei trasporti, civile, dell'agricoltura, dei rifiuti e della piccola industria.

Di seguito si riporta quanto indicato dalla strategia in merito alla Scelta IV Decarbonizzare l'Economia: l'Accordo di Parigi prevede, quale obiettivo di lungo termine, il contenimento

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	98

dell'aumento della temperatura al di sotto dei 2°C rispetto ai livelli pre-industriali. I Paesi che hanno sottoscritto l'Accordo dovranno attuare politiche di decarbonizzazione in tutti i settori dell'economia. Per l'Italia è, dunque, necessario intraprendere un percorso "di sistema" a sostegno della transizione verso un'economia a basse emissioni di carbonio, coerente con gli obiettivi definiti nell'ambito delle Nazioni Unite e dell'Unione Europea. Questo percorso dovrà assicurare servizi, infrastrutture e tecnologie sostenibili ed efficienti sull'intero territorio nazionale, promuovendo la competitività del sistema economico nazionale e l'incremento dell'occupazione. Anche del punto di vista della Difesa, l'Italia ha già avviato il percorso che porterà alla definizione di una propria strategia energetica (Strategia Energetica della Difesa). Uno dei principali strumenti di attuazione per questa scelta è la nuova Strategia Energetica Nazionale (SEN), in corso di definizione. La SEN si basa sui seguenti obiettivi:

- ✓ ridurre il differenziale dei prezzi dei prodotti energetici rispetto agli altri Paesi europei;
- ✓ individuare le principali scelte strategiche in campo energetico, anche tenendo conto dei nuovi obiettivi europei del Clean Energy Package;
- ✓ definire le priorità di azione ed indirizzare le scelte di allocazione delle risorse nazionali;
- ✓ gestire il ruolo chiave del settore energetico come abilitatore della crescita sostenibile del Paese.

La strategia per il perseguimento del target nazionale di energia rinnovabile è contenuta all'interno del Piano di Azione Nazionale (PAN), in cui vengono descritti gli obiettivi e le principali azioni intraprese per coprire con energia prodotta da fonti rinnovabili il 17 per cento dei consumi lordi nazionali. In Italia, negli ultimi anni si è assistito a una rapida crescita della produzione di energia da fonti rinnovabili, anche a seguito delle politiche di incentivi intraprese.

I target correlati e il grado di coerenza dell'Agenda 2030 sono appresso indicati:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	99

Agenda 2030: target correlati e grado di coerenza



- 7.1 Garantire entro il 2030 accesso a servizi energetici che siano convenienti, affidabili e moderni
- 7.2 Aumentare considerevolmente entro il 2030 la quota di energie rinnovabili nel consumo totale di energia
- 7.3 Raddoppiare entro il 2030 il tasso globale di miglioramento dell'efficienza energetica
- 9.2 Promuovere un'industrializzazione inclusiva e sostenibile e aumentare significativamente, entro il 2030, le quote di occupazione nell'industria e il prodotto interno lordo, in linea con il contesto nazionale, e raddoppiare questa quota nei paesi meno sviluppati
- 9.4 Migliorare entro il 2030 le infrastrutture e riconfigurare in modo sostenibile le industrie, aumentando l'efficienza nell'utilizzo delle risorse e adottando tecnologie e processi industriali più puliti e sani per l'ambiente, facendo sì che tutti gli stati si mettano in azione nel rispetto delle loro rispettive capacità
- 12.c Razionalizzare i sussidi inefficienti per i combustibili fossili che incoraggiano lo spreco eliminando le distorsioni del mercato in conformità alle circostanze nazionali, anche ristrutturando i sistemi di tassazione ed eliminando progressivamente quei sussidi dannosi, ove esistenti, in modo da riflettere il loro impatto ambientale, tenendo bene in considerazione i bisogni specifici e le condizioni dei paesi in via di sviluppo e riducendo al minimo i possibili effetti negativi sul loro sviluppo, in modo da proteggere i poveri e le comunità più colpite

Figura 25 - Agenda 2030 target correlati e grado di coerenza

Tra i target è incluso quello di **aumentare considerevolmente entro il 2030 la quota di energie rinnovabili nel consumo totale di energia. In quest'ottica si ritiene che l'impianto proposto sia compatibile con la SNSvS.**

3.2.13 Direttiva 2009/28/CE

La DIRETTIVA 2009/28/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 23 aprile 2009 riguarda la promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili.

La Direttiva:

- ✓ stabilisce un quadro comune per la promozione dell'energia da fonti rinnovabili;
- ✓ fissa obiettivi nazionali obbligatori per la quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia e per la quota di energia da fonti rinnovabili nei trasporti;
- ✓ detta norme relative ai trasferimenti statistici tra gli Stati membri, ai progetti comuni tra gli Stati membri e con i paesi terzi, alle garanzie di origine, alle procedure amministrative, all'informazione e alla formazione nonché all'accesso alla rete elettrica per l'energia da fonti rinnovabili;
- ✓ fissa criteri di sostenibilità per i biocarburanti e i bioliquidi.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	100

A livello nazionale, la Direttiva 2009/28/CE è stata recepita del Decreto Legislativo 3 marzo 2011, n. 28, dal titolo **Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE**. Il Decreto ha definito, attraverso una ulteriore serie di decreti attuativi emanati dal Ministero dello Sviluppo Economico, gli strumenti, i meccanismi, gli incentivi e il quadro istituzionale, finanziario e giuridico, necessari per il raggiungimento degli obiettivi fissati per il 2020 in materia di quota complessiva di energia da fonti rinnovabili.

In particolare, l'art. 3 del Decreto ha definito gli obiettivi nazionali come segue:

1. *La quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia da conseguire nel 2020 è pari a 17 per cento.*
2. *Nell'ambito dell'obiettivo di cui al comma 1, la quota di energia da fonti rinnovabili in tutte le forme di trasporto dovrà essere nel 2020 pari almeno al 10 per cento del consumo finale di energia nel settore dei trasporti nel medesimo anno.*
3. *Gli obiettivi di cui ai commi 1 e 2 sono perseguiti con una progressione temporale coerente con le indicazioni dei Piani di azione nazionali per le energie rinnovabili predisposti ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 2009/28/CE.*

L'art. 4 del Decreto dice che *al fine di favorire lo sviluppo delle fonti rinnovabili e il conseguimento, nel rispetto del principio di leale collaborazione fra Stato e Regioni, degli obiettivi di cui all'articolo 3, la costruzione e l'esercizio di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili sono disciplinati secondo speciali procedure amministrative semplificate, accelerate, proporzionate e adeguate, sulla base delle specifiche caratteristiche di ogni singola applicazione.*

Viene, altresì, riservata particolare attenzione (cfr. Titolo IV – Reti Energetiche, Capo I – Rete Elettrica del Decreto):

- ✓ all'autorizzazione degli interventi per lo sviluppo delle reti elettriche;
- ✓ agli interventi per lo sviluppo delle reti elettriche di trasmissione;
- ✓ agli interventi per lo sviluppo della rete di distribuzione.

È evidente, da quanto su indicato, l'importanza che viene riservata dal decreto ai progetti di impianti di produzione di energia elettrica da fonti energetiche rinnovabili, anche in considerazione del Piano di Azione Nazionale introdotto, come noto, dalla Direttiva 2009/28/CE. Il Ministero dello sviluppo economico, sentito il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, provvede alla trasmissione alla Commissione europea

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	101

della relazione di cui all'articolo 22 della Direttiva 2009/28/CE e, qualora la quota di energia da fonti rinnovabili sia scesa al di sotto di quella necessaria al rispetto della progressione temporale di cui all'articolo 3, comma 3, all'aggiornamento del Piano di Azione Nazionale sulle energie rinnovabili di cui all'articolo 4 della medesima Direttiva.

Di seguito alcune informazioni salienti, riportate nella relazione emessa dal MISE e datata Giugno 2020, relativa all'anno 2019.

Si conferma il trend di crescita della capacità e della produzione di energia da FER a livello globale rispetto agli anni precedenti; oggi le fonti rinnovabili coprono circa un quinto dei consumi energetici finali complessivi e nel prossimo quinquennio si prevede un incremento ancora più sostenuto. Nel settore elettrico circa un quarto della generazione totale è avvenuto attraverso fonti rinnovabili a cui è riconducibile quasi il 35% del totale della capacità di produzione elettrica.

Nel momento in cui viene redatto il presente Rapporto, i dati più aggiornati sulla diffusione delle fonti rinnovabili di energia (FER) a livello internazionale sono contenuti:

- ✓ *per quanto riguarda la produzione di energia, nel rapporto Renewables 2019 – Analysis and forecasts to 2024 curato dall'International Energy Agency (IEA), che fornisce dati consolidati al 2018 e, per alcune voci aggregate, stime e previsioni per gli anni successivi;*
- ✓ *per quanto riguarda la capacità installata degli impianti, nel rapporto Renewable Capacity Statistics 2020 dell'International Renewable Energy Agency (IRENA), che contiene dati aggiornati al 2019.*

Nel settore elettrico le FER hanno confermato il trend di crescita positivo degli anni scorsi, sebbene per la prima volta leggermente più contenuto rispetto all'anno precedente, sia in termini di potenza installata che di produzione di energia.

Secondo IRENA, nel 2019, la capacità complessiva installata nel mondo è pari a 2.537 GW, in crescita del 7,4% rispetto al 2018. Le nuove installazioni (176 GW) sono costituite principalmente da impianti fotovoltaici (97 GW), eolici (59 GW) e idroelettrici (12,5 GW); più contenuta, invece, la potenza incrementale degli impianti a bioenergie (6,1 GW), geotermici (0,7 GW) e solare a concentrazione (0,6 GW).

La Cina anche nel 2019 continua ad essere il paese caratterizzato dalla maggiore nuova potenza installata nell'anno, sia in termini complessivi (63,2 GW, 36% del nuovo installato totale) sia con riferimento a fotovoltaico (30,1 GW), eolico (25,8 GW) e bioenergie (3,3 GW); seguono gli Stati Uniti con circa 17,9 GW incrementali, che hanno prodotto un aumento della potenza complessiva installata del 7,3% rispetto al 2018.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	102

L'Unione Europea ha contribuito al dato globale con 29,1 GW di potenza incrementale (+6,2% rispetto alla potenza 2018). I mercati più dinamici sono quelli della Spagna e della Germania, rispettivamente con 6,3 GW e 6,1 GW (insieme oltre un terzo del totale del continente), Gran Bretagna (nuove installazioni per 2,7 GW, di cui 2,4 GW di eolico), Francia (2,4 GW di nuovi impianti), Paesi Bassi (2,3 GW di nuovi impianti) e Italia (2,1 GW di nuovi impianti). Si segnala l'importante incremento delle installazioni registrato in Brasile (5,8 GW di nuova potenza installata) che è stato anche il primo paese per nuova potenza idroelettrica rinnovabile (4,6 GW) e in Ucraina con 4,6 GW di potenza elettrica in più, di cui 3,9 GW di FV. La Turchia mantiene il primato mondiale per nuova potenza geotermoelettrica (232 MW) e Israele per nuova potenza da CSP (Concentrating Solar Power) (242 MW).

Capacità elettrica globale da FER nel 2018 e 2019

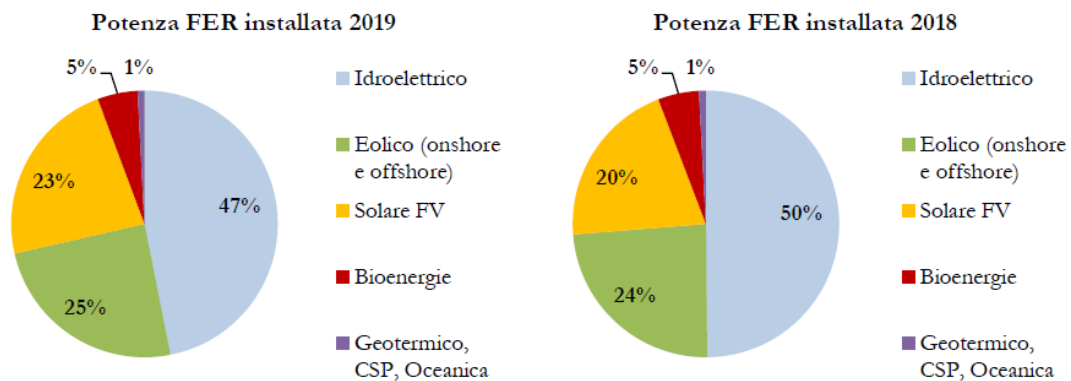


Figura 5

fonte: IRENA, Renewable Capacity Statistics 2020

Figura 26 – Capacità elettrica Globale da FER nel 2018 e nel 2019

Secondo IEA, nel 2018, la produzione globale di elettricità da FER ha raggiunto quota 6.700 TWh (+5,3% rispetto all'anno precedente), un valore pari ad un quarto circa della generazione elettrica globale; il contributo principale a questa produzione deriva dal comparto idroelettrico (4.203 TWh), seguito da quello eolico (1.268 TWh) e fotovoltaico (585 TWh) che per la prima volta ha superato la generazione da bioenergie (546 TWh).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	103

Produzione elettrica globale nel 2018

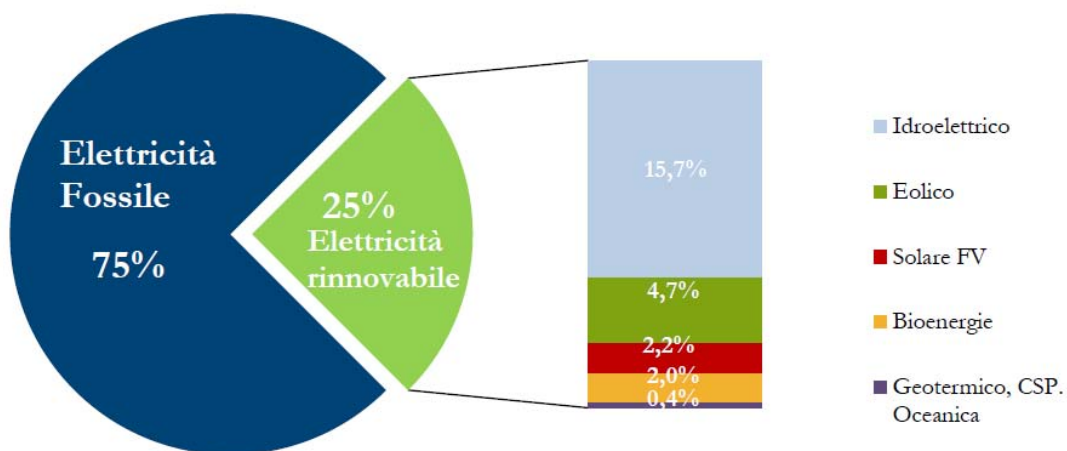


Figura 6

fonte: IEA, Renewables 2019 – Analysis and forecasts to 2024

Figura 27 – Produzione elettrica globale 2018

La richiesta di energia elettrica nel 2019 è stata pari a 318,6 TWh (dati provvisori), in calo dello 0,9% rispetto all'anno precedente, in controtendenza rispetto all'incremento dello 0,3% registrato nel 2018. **A copertura di tale fabbisogno è stato confermato il primato della fonte termoelettrica tradizionale:** in forte calo è invece risultata la fonte idroelettrica, influenzata da una scarsa piovosità, mentre si è avuto un boom di incremento per la produzione eolica.

Nel 2019, il fabbisogno di energia elettrica è stato soddisfatto per l'88,0% dalla produzione nazionale che, al netto dell'energia assorbita per servizi ausiliari e per pompaggi, è stata pari a 280,4 TWh (+1,0% rispetto al 2018) e per il restante 12,0% dalle importazioni nette dall'estero, per un ammontare di 38,2 TWh, in calo del 13,1 rispetto all'anno precedente. Il significativo decremento dell'energia scambiata con i paesi confinanti è stato determinato principalmente dal calo del 6,8% delle importazioni che dai 47,2 TWh del 2018 scendono a 44,0 TWh nel 2019.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	104

Tabella 15: Bilancio di copertura dell'energia elettrica (Miliardi di kWh)						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Produzione lorda di energia elettrica (a)	278,1	281,6	288,0	294,0	288,0	289,9
<i>di cui:</i>						
idroelettrica (a)	58,5	45,5	42,4	36,2	48,8	45,8
geotermoelettrica	5,9	6,2	6,3	6,2	6,1	6,0
rifiuti urbani, biomasse, eolico, solare e altre rinnovabili	56,2	57,2	59,4	61,5	59,5	63,0
termoelettrica tradizionale	157,4	172,7	179,9	190,1	173,6	175,1
Saldo import-export	43,7	46,4	37	37,8	43,9	38,2
Disponibilità lorda	321,8	328	325	331,8	331,9	328,1
Assorbimenti dei servizi ausiliari e perdite di pompaggio	11,3	11,1	10,7	11,3	10,5	9,5
Energia Elettrica richiesta	310,6	316,9	314,3	320,5	321,4	318,6

* Dati provvisori Fonte: TERNA

(a) : al netto della produzione da apporti di pompaggio

Figura 28 – Bilancio di copertura dell'energia elettrica

Nel 2019 la produzione nazionale lorda di energia elettrica (Tabella 15 di cui alla Figura 5) è stata pari a 289,9 TWh, in aumento dello 0,7% rispetto al 2018 (al netto della produzione da apporti da pompaggio che, attestandosi a 1,7 TWh, è risultata in aumento dello 0,4%).

Il maggior apporto alla produzione è stato ancora rappresentato dal termoelettrico non rinnovabile che, in aumento dello 0,9% rispetto al 2018, ha continuato a rappresentare circa il 60,4% del totale dell'energia prodotta, con il 5,2% da impianti alimentati con combustibili solidi, il 5,8% con prodotti petroliferi ed altri combustibili e il 49,4% da impianti alimentati con gas naturale; la produzione di questi ultimi rappresenta, da oltre 10 anni, la quota più consistente del parco termoelettrico, favorita nel tempo anche dalla sostituzione di vecchi cicli convenzionali ad olio combustibile con i nuovi cicli combinati a gas naturale.

Relativamente alle fonti rinnovabili, un significativo decremento nel 2019 è stato registrato dalla fonte idroelettrica da apporti naturali (45,8 TWh, -6,2%, dopo lo straordinario incremento del 34,8% avuto nel 2018) che, fortemente influenzata dal calo della piovosità, ha contribuito alla produzione totale per il 15,8%. Boom di incremento invece per la fonte eolica che insieme alla fonte fotovoltaica ha coperto il 15,2% della produzione lorda; mentre il restante 8,6% è stato ottenuto da geotermico e bioenergie. Dopo il decremento del 7,1% della produzione fotovoltaica registratosi nel 2018, causato da un minor irraggiamento solare, questa fonte torna ad aumentare del 4,6% a fronte di un incremento generale delle rinnovabili dello 0,4% su cui pesa in particolar modo appunto l'eolico che, in termini assoluti, cresce di 2,5TWh, attestandosi a 20,2 TWh (in aumento del 14,3% rispetto al 2018).

I target fissati all'interno della proposta del PNIEC (Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima) prevedono, oltre al completo phase out dal carbone entro il 2025, che nel 2030 le FER coprano oltre la metà

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	105

dei consumi lordi di energia elettrica (55,4%).

Il settore elettrico riveste un ruolo centrale per il raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione del sistema energetico complessivo, grazie all'efficienza intrinseca del vettore elettrico e alla maturità tecnologica delle FER. Ad oggi la domanda di energia elettrica sebbene si collochi al terzo posto per copertura dei consumi energetici finali (circa 1/5 del totale), è coperta per oltre un terzo da produzione da fonti rinnovabili.

Per il raggiungimento dell'obiettivo al 2030 sarà necessaria l'installazione di circa 40 GW di nuova capacità FER, fornita quasi esclusivamente da fonti rinnovabili non programmabili come eolico e fotovoltaico; tale potenziamento dell'energia da fonti rinnovabili richiede notevoli trasformazioni per la rete di trasmissione nazionale.

Le azioni e gli interventi individuati per il raggiungimento degli obiettivi nazionali di decarbonizzazione sono riconducibili quindi a quattro categorie di intervento:

- a. Investimenti nella rete di trasmissione e nelle interconnessioni con l'estero;*
- b. Introduzione di segnali di prezzo di lungo periodo, fondamentali per stimolare gli investimenti in nuova capacità efficiente (termica, FER e accumulo), in un contesto di mercato che non fornisce sufficienti garanzie per il rientro dei capitali a fronte di costi di investimento iniziali sempre più rilevanti rispetto ai costi/ricavi di esercizio.*
- c. Evoluzione e integrazione dei mercati, allo scopo di esplicitare nuovi servizi necessari nel nuovo contesto e incentivare la partecipazione di nuove risorse di flessibilità ai mercati elettrici, favorendone al contempo l'integrazione a livello europeo.*
- d. Investimenti in digitalizzazione e innovazione per la gestione di un sistema elettrico sempre più complesso, integrato e distribuito, contraddistinto da una molteplicità di soggetti e relazioni.*

In termini di capacità, la potenza di generazione lorda installata in Italia al 31 dicembre 2019 è stata pari a 119,3 milioni di kW (GW). Il 53,6% di tale potenza è rappresentato da centrali termoelettriche (64 GW), il 19,2% da centrali idroelettriche (23,0 GW) ed infine, il 27,2% da impianti eolici, fotovoltaici e geotermoelettrici (circa 32,4 GW).

Per quanto riguarda lo sviluppo delle fonti rinnovabili, l'Italia si è posta l'obiettivo del 30% di quota rinnovabile dei consumi finali lordi al 2030, a partire dal 18% circa registrato nel 2017 e 2018.

Per il settore elettrico è prevista una quota FER del 55% al 2030 (34% nel 2017), il cui contributo principale è atteso dallo sviluppo del fotovoltaico (52 GW al 2030, +32 GW dagli attuali 20 GW) e dell'eolico (circa 19 GW al 2030, +9 GW rispetto agli attuali 10 GW). Per raggiungere tali obiettivi sarà attuato un ampio portafoglio di misure sia per grandi che per piccoli impianti (nuove procedure competitive per l'assegnazione

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	106

di incentivi nell'ambito di contratti per differenza, PPA-Power Purchase Agreement, promozione delle comunità energetiche e dell'autoconsumo, semplificazione delle procedure autorizzative, ottimizzazione delle principali produzioni esistenti, ecc.).

Figura 2 - Traiettorie di crescita dell'energia elettrica da fonti rinnovabili

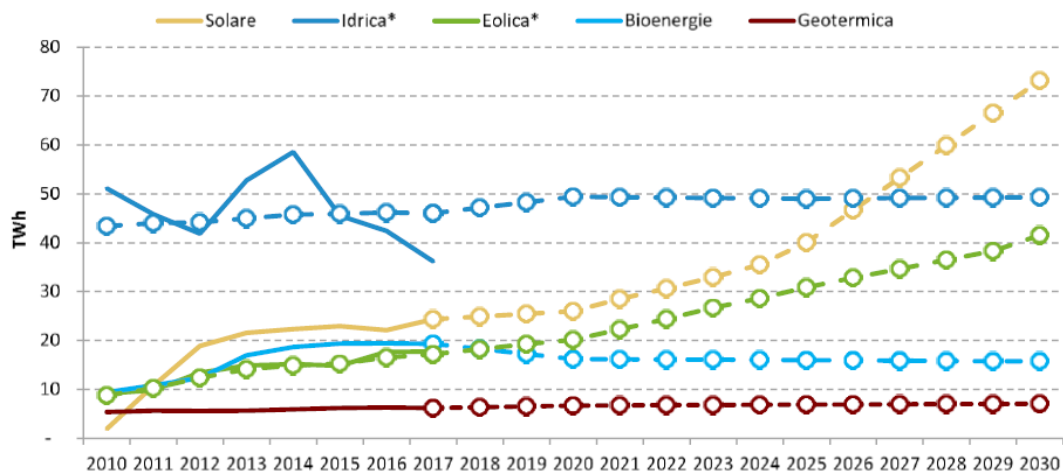


Figura 29 – Trend di crescita dell'energia elettrica da FER

Nel settore termico l'obiettivo atteso è del 33,9% (20% nel 2017), con una notevole diffusione delle pompe di calore e con un miglioramento delle prestazioni energetiche e ambientali degli apparecchi a biomassa, puntando al contempo a un deciso efficientamento dei consumi termici grazie alle politiche poste in essere in materia di efficienza energetica.

Figura 3 - Traiettorie di crescita dell'energia da fonti rinnovabili nel settore termico

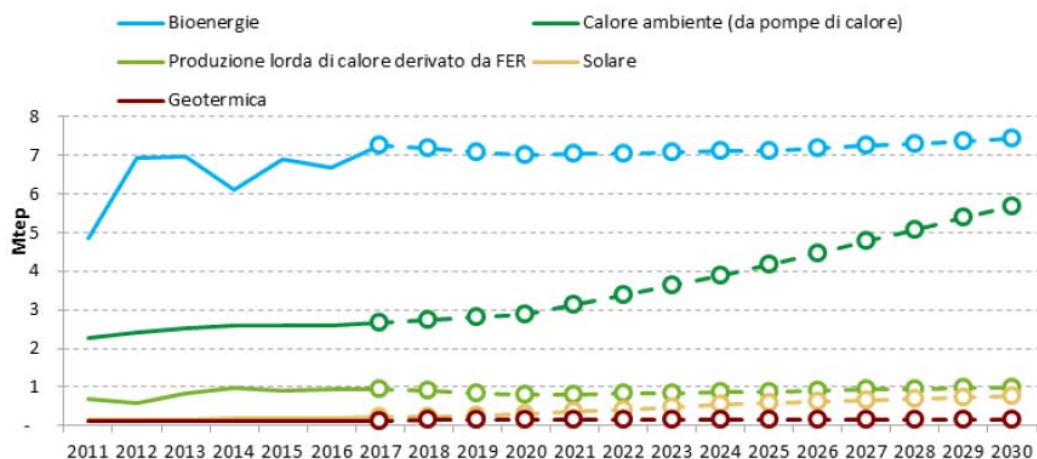


Figura 30 – Trend di crescita dell'energia da FER nel settore termico

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	107

Nel settore dei trasporti è stato individuato un obiettivo pari al 22% di quota FER (5,5% nel 2017 secondo la metodologia di calcolo della nuova direttiva UE sulle rinnovabili – RED II), ben al di sopra di quello obbligatorio definito dalla RED II (14%), da perseguire prevalentemente grazie alla riduzione dei consumi, all'incremento dell'immissione in consumo di biocarburanti, soprattutto biometano e altri avanzati, e dalla crescita sostenuta della mobilità elettrica sia su rotaia che su strada (previsti al 2030 circa 6 milioni di veicoli ad alimentazione elettrica di cui circa 4 milioni puramente elettriche e 2 milioni ibride plug in). Tutto ciò contribuirà a una decisa decarbonizzazione del settore dei trasporti.

Figura 41 - Traiettorie di crescita dell'energia da fonti rinnovabili nel settore dei trasporti

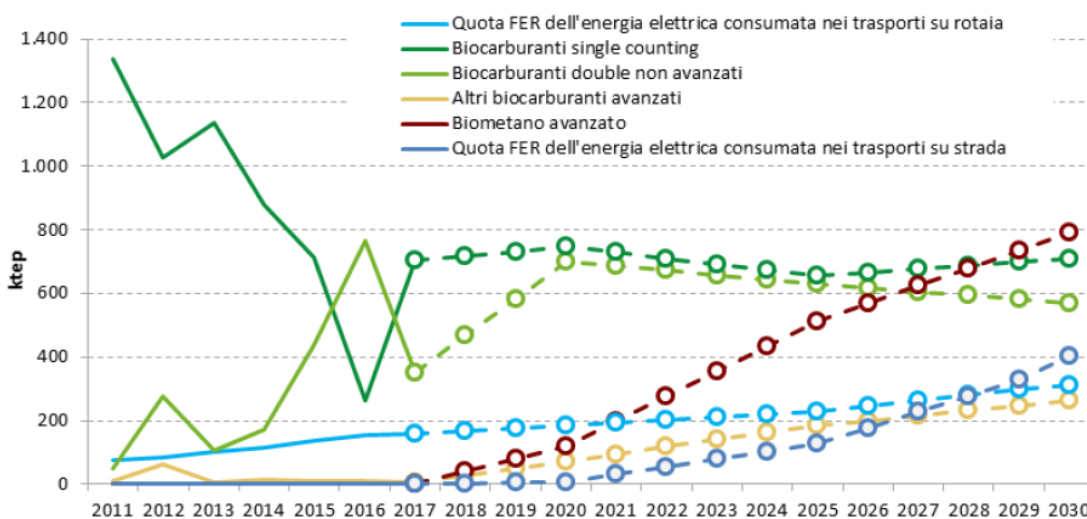


Figura 31 – Trend di crescita dell'energia da FER nel settore trasporti

Da quanto indicato e in funzione degli obiettivi previsti, si può concludere la compatibilità dell'intervento proposto con quanto normato dall'Italia in conformità alla Direttiva 2009/28/CE.

3.2.14 Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima 2030

La SEN ha costituito la base programmatica e politica per la successiva adozione del **Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima, PNIEC**. Il Ministero dello Sviluppo Economico ha pubblicato il testo del PNIEC predisposto con il Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare e il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, che recepisce le novità contenute nel Decreto Legge sul Clima nonché quelle sugli investimenti per il Green New Deal previste nella Legge di Bilancio 2020.

Il PNIEC è stato inviato alla Commissione europea in attuazione del Regolamento (UE)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	108

2018/1999, completando così il percorso avviato nel dicembre 2018, nel corso del quale il Piano è stato oggetto di un proficuo confronto tra le istituzioni coinvolte, i cittadini e tutti gli stakeholder.

Con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima vengono stabiliti gli obiettivi nazionali al 2030 sull'efficienza energetica, sulle fonti rinnovabili e sulla riduzione delle emissioni di CO₂, nonché gli obiettivi in tema di sicurezza energetica, interconnessioni, mercato unico dell'energia e competitività, sviluppo e mobilità sostenibile, delineando per ciascuno di essi le misure che saranno attuate per assicurarne il raggiungimento.

In particolare, di seguito alcuni concetti salienti del PNIEC:

Secondo gli obiettivi del presente Piano, il parco di generazione elettrica subisce una importante trasformazione grazie all'obiettivo di phase out della generazione da carbone già al 2025 e alla promozione dell'ampio ricorso a fonti energetiche rinnovabili. Il maggiore contributo alla crescita delle rinnovabili deriverà proprio dal settore elettrico, che al 2030 raggiunge i 16 Mtep di generazione da FER, pari a 187 TWh. La forte penetrazione di tecnologie di produzione elettrica rinnovabile, principalmente fotovoltaico ed eolico, permetterà al settore di coprire il 55,0% dei consumi finali elettrici lordi con energia rinnovabile, contro il 34,1% del 2017. Difatti, il significativo potenziale incrementale tecnicamente ed economicamente sfruttabile, grazie anche alla riduzione dei costi degli impianti fotovoltaici ed eolici, prospettano un importante sviluppo di queste tecnologie, la cui produzione dovrebbe rispettivamente triplicare e più che raddoppiare entro il 2030. Per il raggiungimento degli obiettivi rinnovabili al 2030 sarà necessario non solo stimolare nuova produzione, ma anche preservare quella esistente e anzi, laddove possibile, incrementarla promuovendo il revamping e repowering di impianti.

La tabella che segue mostra gli obiettivi di crescita di potenza, in MW, da fonte rinnovabile al 2030:

Tabella 10 - Obiettivi di crescita della potenza (MW) da fonte rinnovabile al 2030

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 32 – Obiettivi di crescita della potenza da fonte rinnovabile al 2030

Come si può osservare, la crescita del settore eolico prevede stime tra le più elevate

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	109

del settore. Inoltre, gli incrementi di produzione elettrica sono attesi sostanzialmente dai comparti eolico e fotovoltaico.

Sempre sul PNIEC si legge quanto segue: *Un driver molto importante di questo scenario è la decarbonizzazione sempre più significativa dei processi di generazione di energia elettrica. Già nello scenario BASE il meccanismo UE-ETS favorisce la penetrazione di fonti rinnovabili nella generazione. Gli obiettivi del Piano amplificano il ricorso alle FER elettriche che al 2030 forniscono energia elettrica per 187 TWh.*

La necessità di elettrificare i settori di uso finale per accompagnare il percorso di transizione verso la decarbonizzazione al 2050 con elettricità sempre più carbon free supporta lo sviluppo delle fonti elettriche rinnovabili. Il contributo FER, infatti, continua a crescere al 2040, raggiungendo circa 280TWh di produzione, anche grazie agli effetti della curva di apprendimento che vede nel tempo costi di investimento sempre più bassi e rende competitive tali tecnologie. A crescere in maniera rilevante sono le fonti rinnovabili non programmabili, principalmente solare e eolico, la cui espansione prosegue anche dopo il 2030, e sarà gestita anche attraverso l'impiego di rilevanti quantità di sistemi di accumulo, sia su rete (accumuli elettrochimici e pompaggi) sia associate agli impianti di generazione stessi (accumuli elettrochimici). La forte presenza di fonti rinnovabili non programmabili dal 2040 comporterà un elevato aumento delle ore di overgeneration e tale sovrapproduzione non sarà soltanto accumulata ma dovrà essere sfruttata per la produzione di vettori energetici alternativi e a zero emissioni come idrogeno, biometano, ed e-fuels in generale, utilizzabili per favorire la decarbonizzazione in settori più difficilmente elettrificabili come industria e trasporti.

Ben si comprende, a livello nazionale ma anche europeo, l'importanza che viene riservata al settore eolico e in questo contesto si inserisce perfettamente l'iniziativa proposta.

3.2.15 DM 15 marzo 2012 (c.d. Burden Sharing)

Il Burden Sharing è la ripartizione degli obiettivi energetici nazionali in sotto-obiettivi energetici regionali, ovvero la suddivisione tra le 20 Regioni italiane dell'obiettivo nazionale di riduzione delle emissioni e di sviluppo delle rinnovabili e del risparmio energetico.

L'Europa impone degli obiettivi a ciascun paese membro ed ogni paese ha il compito di ripartire a sua volta, al proprio interno, i target per il raggiungimento dell'obiettivo nazionale.

Gli obiettivi di riduzione delle emissioni, che trovano piena applicazione con la Strategia Energetica Nazionale, **SEN**, con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima, **PNIEC**, hanno un risvolto diretto sulla politica nazionale di diminuzione dei gas

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	110

climalteranti, riduzione che deve avvenire per effetto di almeno quattro fattori:

- ✓ efficienza e risparmio energetico;
- ✓ sviluppo delle fonti di energia rinnovabile (solare fotovoltaico, solare termico, geotermico, eolico, biomasse, ...);
- ✓ agricoltura sostenibile;
- ✓ migliore gestione dei rifiuti.

La SEN ha costituito la base programmatica e politica per la successiva adozione del PNIEC. Il Ministero dello Sviluppo Economico ha pubblicato il testo del PNIEC predisposto con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (oggi MASE) e il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, che recepisce le novità contenute nel Decreto Legge sul Clima nonché quelle sugli investimenti per il Green New Deal previste nella Legge di Bilancio 2020.

Il PNIEC è stato inviato alla Commissione europea in attuazione del Regolamento (UE) 2018/1999, completando così il percorso avviato nel dicembre 2018, nel corso del quale il Piano è stato oggetto di un proficuo confronto tra le istituzioni coinvolte, i cittadini e tutti gli stakeholder.

Con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima vengono stabiliti gli obiettivi nazionali al 2030 sull'efficienza energetica, sulle fonti rinnovabili e sulla riduzione delle emissioni di CO₂, nonché gli obiettivi in tema di sicurezza energetica, interconnessioni, mercato unico dell'energia e competitività, sviluppo e mobilità sostenibile, delineando per ciascuno di essi le misure che saranno attuate per assicurarne il raggiungimento.

La strategia indicata dall'Unione Europea è espressa, come noto, nella [Direttiva 2009/28/CE](#) ed è recepita da tutti i paesi membri con criteri diversi: gli obiettivi individuati, differenziati per ciascun paese membro, sono composti da una quota "fissa" ed una quota "variabile" in relazione alla popolazione e al PIL.

All'Italia è assegnato l'obiettivo del 17%. Ovvero: 17% è la quota di energia prodotta da fonti rinnovabili che dovrà essere raggiunta in rapporto ai consumi totali di energia.

Questo obiettivo nazionale è suddiviso tra le Regioni e questa ripartizione è il cosiddetto Burden sharing (letteralmente: "ripartizione del carico"). Il raggiungimento dell'obiettivo nazionale deve, quindi, passare dagli obiettivi posti ad ogni singola Regione.

Come detto precedentemente, in Italia gli obiettivi intermedi di ciascuna regione e provincia autonoma necessari per il conseguimento del raggiungimento degli obiettivi nazionali in

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	111

materia di quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia e di quota energia da fonti rinnovabili nei trasporti sono stati definiti e quantificati dal Decreto 3 marzo 2011 n. 28 *“Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE”* e dal successivo Decreto 15 marzo 2012 *“Definizione e quantificazione degli obiettivi regionali in materia di fonti rinnovabili e definizione delle modalità di gestione dei casi di mancato raggiungimento degli obiettivi da parte delle regioni e delle provincie autonome (c.d. Burden Sharing)”*

Con il Decreto dell'11 maggio 2015 del Ministero dello Sviluppo Economico, attuativo dell'articolo 40 comma 5 del Dlgs 28/2011, viene assegnato al GSE il compito del monitoraggio annuale degli obiettivi stabiliti con il decreto 15 marzo 2012.

Ai fini del monitoraggio, lo stesso decreto stabilisce anche le modalità di acquisizione dei dati e gli organismi coinvolti. Di fatto, spetta:

- al GSE il compito di calcolare, su base annuale, i valori dei consumi regionali di energia da fonti rinnovabili;
- ad ENEA il compito di calcolare, su base annuale, il valore dei consumi regionali da fonti non rinnovabili.

Dalla consultazione del sito del GSE (<https://www.gse.it/dati-e-scenari/monitoraggio-fer/monitoraggio-regionale/Sicilia>) si rileva per la Sicilia quanto segue: *Nel 2020 la quota dei consumi complessivi di energia coperta da fonti rinnovabili è pari al 13,8%; il dato è inferiore all'obiettivo fissato dal [Decreto 15 marzo 2012](#) per lo stesso 2020 (15,9%).*

Il grafico che segue mostra l'andamento degli ultimi 8 anni.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	112

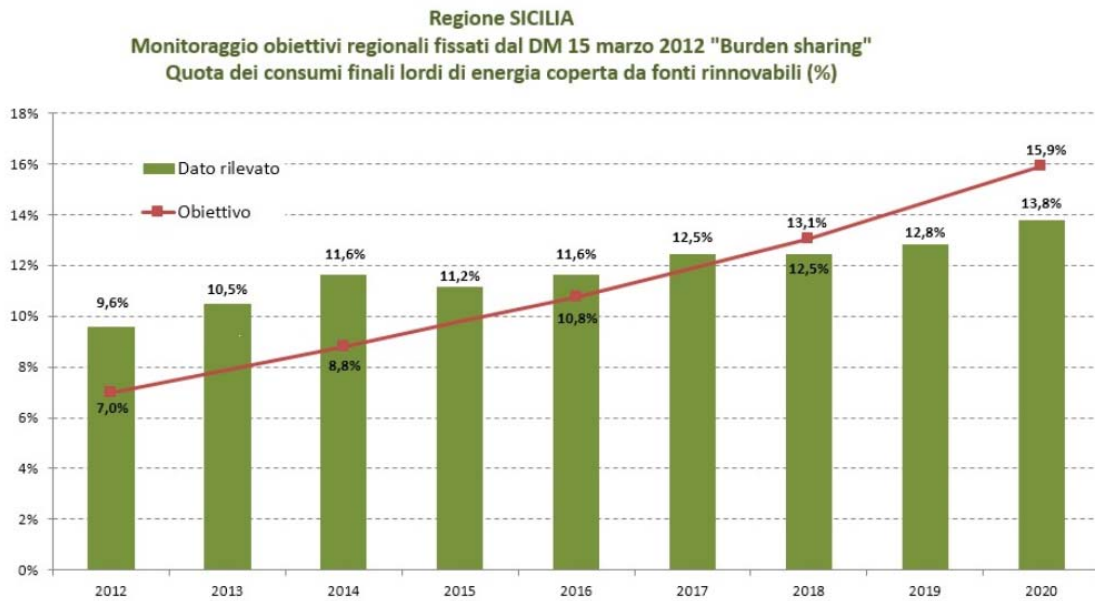


Figura 33 – Obiettivi fissati dal burden sharing per la Regione Sicilia rispetto ai consumi finali lordi coperti da FER

Il dato regionale di conseguimento progressivo del target è decisamente confortante, ma occorre tener presente che, a fronte dell'incidenza eccezionale che in Sicilia ha la produzione di FER elettriche sul totale della produzione di energia elettrica, lo stesso dato sembra ridimensionare sensibilmente gli sforzi fatti dalla Regione per incoraggiare la produzione da fonti rinnovabili, finanche nell'accogliere impianti di taglia industriale sul proprio territorio, evidenziando come occorra, per evitare un traguardo degli obiettivi "border line", incoraggiare ancora soprattutto le FER elettriche e termiche e la riduzione dei consumi.

La modesta ripresa economica che ha interessato l'Italia negli ultimi anni, infatti, sta già portando ad una ripresa dei consumi energetici, come evidente anche dal trend dei consumi (come attestata dai bilanci ENEA), rischiando di conseguire, nei prossimi anni, un valore inferiore del rapporto di Burden Sharing.

La tendenza al rialzo dei consumi finali energetici e il freno alle FER elettriche dovuto al contingentamento degli incentivi, il freno alle autorizzazioni anche per limitare il consumo di suolo e per ridurre gli impatti cumulativi in territori già occupati, sono situazioni da sottoporre a particolare attenzione e, nei limiti del possibile, da governare affinché non determinino situazioni di penalizzazione del contributo regionale al conseguimento degli obiettivi 2020 e successivi, che apparirebbero, alla luce degli sforzi fatti sulle FER elettriche (produzione regionale elettrica lorda da fonti rinnovabili), decisamente inaccettabili.

Per le suddette motivazioni, si ritiene che il progetto proposto sia in linea con quanto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	113

previsto dal Burden Sharing.

3.2.16 Programma Operativo Nazionale (PON) 2021-2027

Il 27 marzo 2019 hanno preso avvio i lavori per la programmazione della politica di coesione in Italia per il periodo 2021-2027 che coinvolgono, nel rispetto del Regolamento delegato (UE) n. 240/2014 sul Codice europeo di condotta sul partenariato, tutti i soggetti del partenariato istituzionale ed economico-sociale del Paese.

Il confronto partenariale in questa fase è articolato in cinque Tavoli tematici, uno per ciascuno degli Obiettivi di policy oggetto della proposta di Regolamento (UE) recante le disposizioni comuni sui fondi:

- ✓ Tavolo 1: un'Europa più intelligente.
- ✓ Tavolo 2: un'Europa più verde.
- ✓ Tavolo 3: un'Europa più connessa.
- ✓ Tavolo 4: un'Europa più sociale.
- ✓ Tavolo 5: un'Europa più vicina ai cittadini.

A ogni tavolo corrisponde un documento. I cinque documenti saranno utilizzati e affinati nelle fasi successive di preparazione dell'Accordo di Partenariato e dei Programmi Operativi.

I lavori dei Tavoli tengono conto degli "Orientamenti in materia di investimenti finanziati dalla politica di coesione 2021-2027 per l'Italia" espressi nell' Allegato D al Country Report 2019, che costituisce la base per il dialogo tra l'Italia e i Servizi della Commissione in materia.

A proposito del Tavolo 2, di seguito si riporta uno stralcio dell'Obiettivo 2 riportato nel citato Allegato D: *Obiettivo 2: un'Europa più verde e a basse emissioni di carbonio - transizione verso un'energia pulita ed equa, investimenti verdi e blu, economia circolare, adattamento ai cambiamenti climatici e prevenzione dei rischi. L'Italia ha ottenuto buoni risultati rispetto agli obiettivi 2020 in materia di clima ed energia. Tuttavia, la dissociazione della crescita economica dal consumo di energia è ancora marginale e i recenti progressi nel campo delle energie rinnovabili e dell'efficienza energetica sono modesti. Sono pertanto altamente prioritari investimenti per la promozione di interventi di efficienza energetica e investimenti prioritari a favore delle energie rinnovabili, in particolare per:*

- *promuovere l'efficienza energetica mediante la ristrutturazione degli alloggi sociali e degli edifici pubblici, dando priorità alle ristrutturazioni radicali, alle tecnologie innovative e alle prassi e agli standard più avanzati;*
- *promuovere le tecnologie rinnovabili innovative e meno mature, in particolare per il riscaldamento e il*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	114

raffreddamento, negli edifici pubblici, nell'edilizia sociale e nei processi industriali nelle piccole e medie imprese;

- *promuovere tecnologie come lo stoccaggio di energia per integrare più energia rinnovabile nel sistema e aumentare la flessibilità e l'ammodernamento della rete, anche accrescendo l'integrazione settoriale in ambito energetico.*

Ad oggi il Dipartimento per le Politiche di Coesione ha emesso un documento dal titolo La programmazione della politica di coesione 2021-2027, documento preparatorio per il confronto partenariale. Per orientare i lavori dei tavoli il Dipartimento ha proposto quattro "temi unificanti":

- lavoro di qualità;
- territorio e risorse naturali per le generazioni future;
- omogeneità e qualità dei servizi per i cittadini.
- cultura veicolo di coesione economica e sociale.

Di particolare interesse è il tema relativo al territorio e risorse naturali per le generazioni future. Si legge quanto segue: *Il tema delle risorse naturali, della loro tutela, della garanzia ai cittadini della sicurezza e della qualità del territorio è una grande questione nazionale.*

Nei prossimi anni siamo chiamati ad affrontare con determinazione temi cruciali, quali la tenuta del territorio, la disponibilità e qualità delle risorse idriche, la qualità dell'aria, la salvaguardia della biodiversità, la difesa del paesaggio, gli effetti negativi dei cambiamenti climatici che si stanno manifestando con sempre maggiore frequenza.

Grandi sfide che chiedono un deciso cambio di passo nell'uso delle risorse naturali e nella consapevolezza della loro non riproducibilità. Riconoscere pienamente il loro ruolo come fattori produttivi e di servizio utili al benessere collettivo, significa non rimandare più alle generazioni future il costo - molto alto - di un uso non sostenibile delle risorse naturali.

Considerata la generale fragilità geologica, morfologica e idrografica dell'Italia e le gravi conseguenze dell'abbandono dei territori che si protrae da molto tempo, l'esposizione al rischio di catastrofi naturali è molto elevata, come testimoniato da pochi dati essenziali: oltre il 90 per cento dei comuni italiani è esposto a rischio frane lungo tutta la dorsale alpina e appenninica (l'Inventario dei Fenomeni Franosi in Italia ne censisce circa 621.000 che interessano un'area di circa 23.700 kmq, pari al 7,9% del territorio nazionale) e a rischio alluvioni (circa 2 milioni di abitanti – 3,2% del totale nazionale – rischiano di subire danni nello scenario di pericolosità idraulica elevata e circa 6 milioni – 10% del totale nazionale - nello scenario di pericolosità media).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	115

Ad aggravare queste fragilità, si stanno manifestando, peraltro non solo in Italia, con frequenza crescente gli impatti del cambiamento climatico (ondate di calore, inondazioni, siccità e frane, scioglimento dei ghiacciai e innalzamento dei livelli del mare); impatti destinati a crescere nel medio lungo periodo in assenza di una piena assunzione di responsabilità per la riduzione delle emissioni di gas a effetto serra, la transizione verso un'economia a basse emissioni di carbonio in tutti i settori, la transizione energetica verso minori consumi e un maggior ricorso a fonti rinnovabili. In Italia si sono registrati importanti progressi nell'ultimo decennio: al 2017 le emissioni di CO₂ si sono ridotte del 20% rispetto all'obiettivo dell'11%, e i consumi di energia coperti da fonti rinnovabili hanno raggiunto il 31% circa (41% nelle regioni meno sviluppate). Ma è evidentemente necessario consolidare e ampliare i risultati raggiunti, in coerenza con i nuovi obiettivi dell'UE in materia di energia per il 2030 e integrando le politiche in materia di mitigazione e adattamento ai cambiamenti climatici.

(...) I primi orientamenti della CE in materia di investimenti della politica di coesione futura (vedi Allegato D del Country Report) evocano in più punti lo sforzo da compiere per la transizione verso un'economia più verde e a basse emissioni di carbonio individuando, come noto, un obiettivo strategico dedicato (Obiettivo di policy 2). In questo ambito sono individuate come principali priorità la riduzione dei consumi energetici e lo sviluppo delle energie rinnovabili, associati ad interventi mirati sulle reti di trasporto dell'energia.

Alla luce di quanto indicato si può sostenere la coerenza tra impianto proposto e programmazione in essere e futura.

3.2.17 Piano di Gestione del Rischio Alluvioni

Il Piano di Gestione del Rischio Alluvioni, PGRA, è stato adottato con DPRS n. 47 del 18.02.2016. A seguito della procedura di adozione da parte della Conferenza Istituzionale permanente con delibera n. 05 del 22/12/2021 è stato approvato il 1° aggiornamento del PGRA (2021-2027) – 2° ciclo di gestione.

Quanto appresso indicato, discende dalla consultazione degli allegati grafici disponibili al seguente indirizzo:

<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/presidenza-regione/autorita-bacino-distretto-idrografico-sicilia/piano-gestione-rischio-alluvione-ii-deg-ciclo-2021-2027>.

In particolare, sono state consultate le seguenti cartografie:

- ✓ Allegato 1 - Mappa delle aree a potenziale rischio significativo di alluvione (APSF),
Il ciclo di gestione;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	116

- ✓ Allegato 2 - Mappa di pericolosità di alluvioni, II ciclo di gestione, scenario elevata probabilità $Tr= 50$ anni;
- ✓ Allegato 3 - Mappa di pericolosità di alluvioni, II ciclo di gestione, scenario media probabilità $Tr= 100$ anni;
- ✓ Allegato 4 - Mappa di pericolosità di alluvioni, II ciclo di gestione, scenario bassa probabilità $Tr= 300$ anni;
- ✓ Allegato 8 - Mappa del rischio di alluvioni, II ciclo di gestione;

Di seguito il dettaglio di quanto consultato con un breve commento:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	117

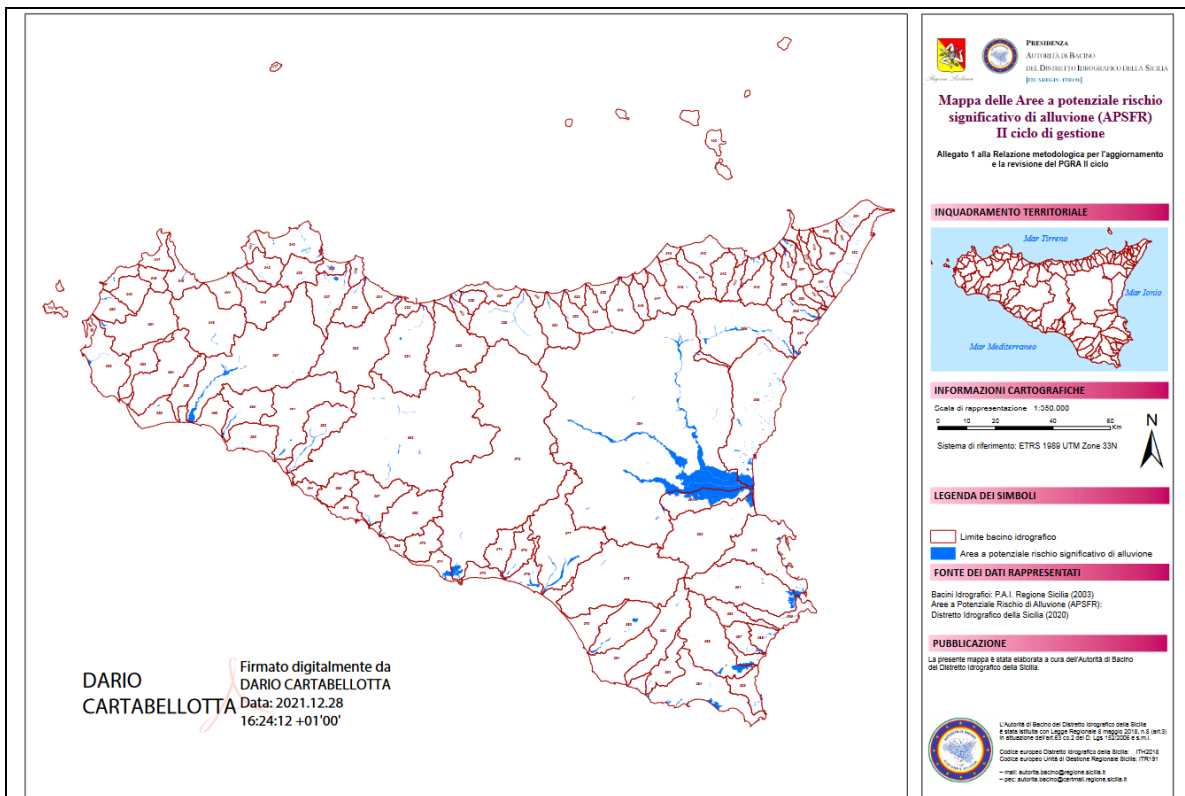


Figura 34 – Mappa delle aree a potenziale rischio significativo di alluvione (AP-SFR)

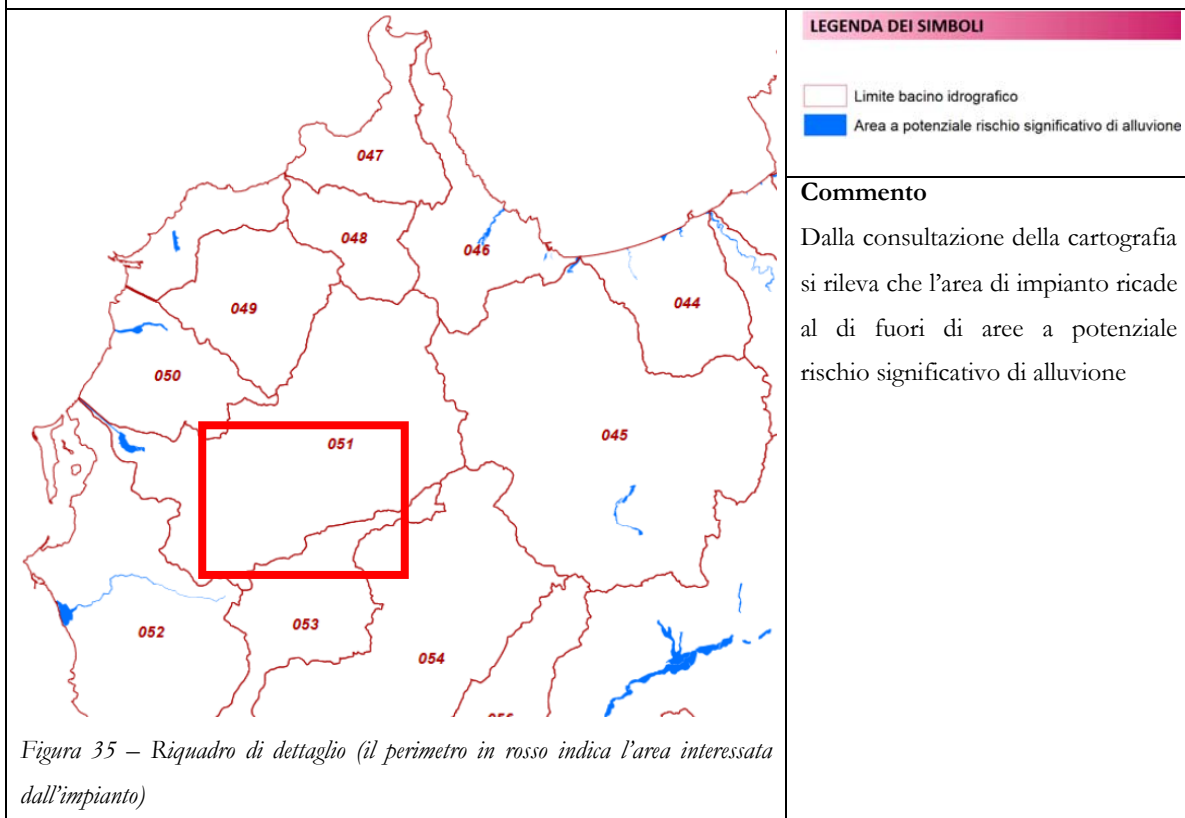


Figura 35 – Riquadro di dettaglio (il perimetro in rosso indica l'area interessata dall'impianto)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	118

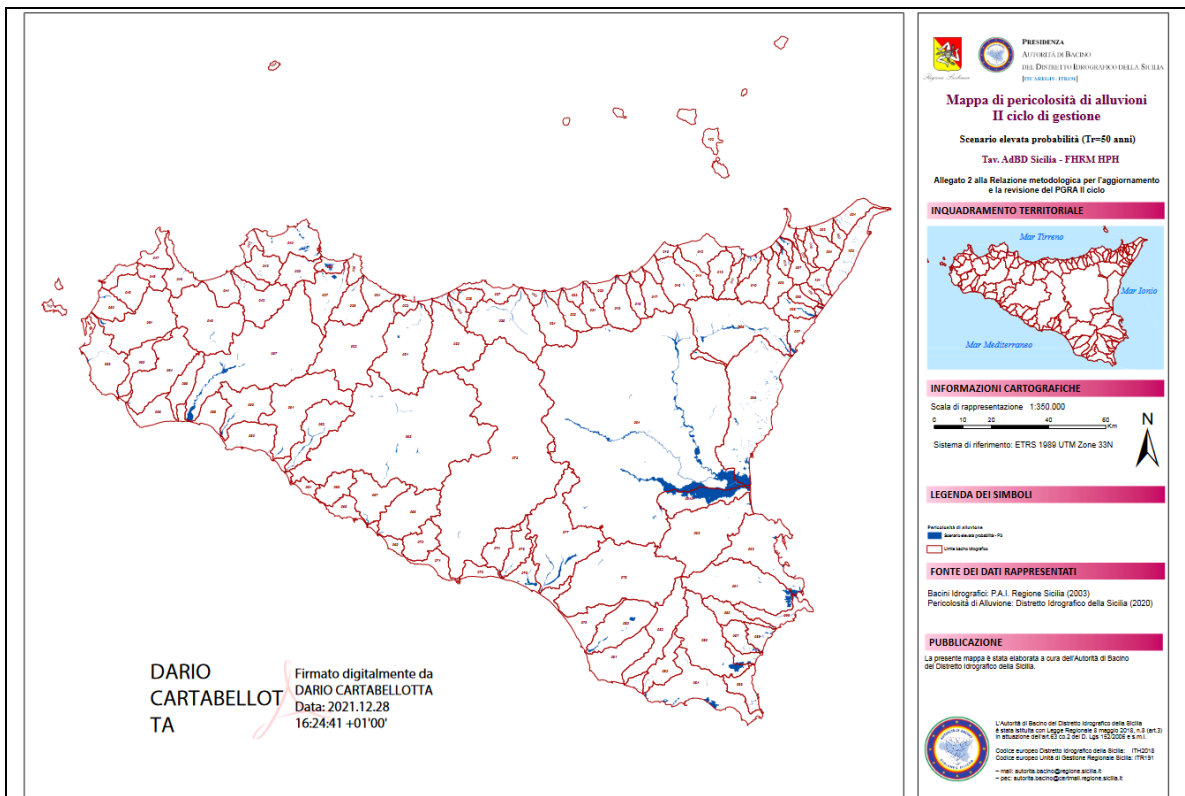


Figura 36 – Mappa di pericolosità di alluvione – Scenario elevata probabilità (Tr=50 anni)

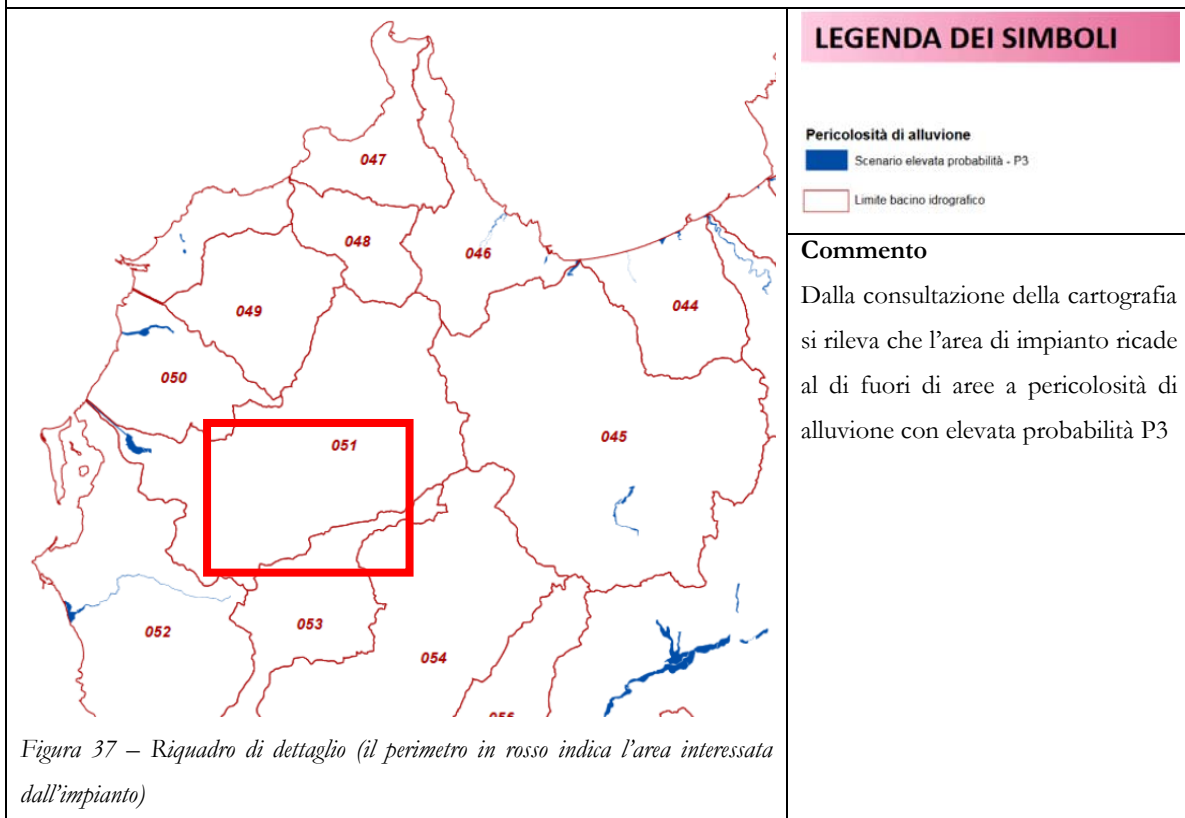


Figura 37 – Riquadro di dettaglio (il perimetro in rosso indica l'area interessata dall'impianto)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	119

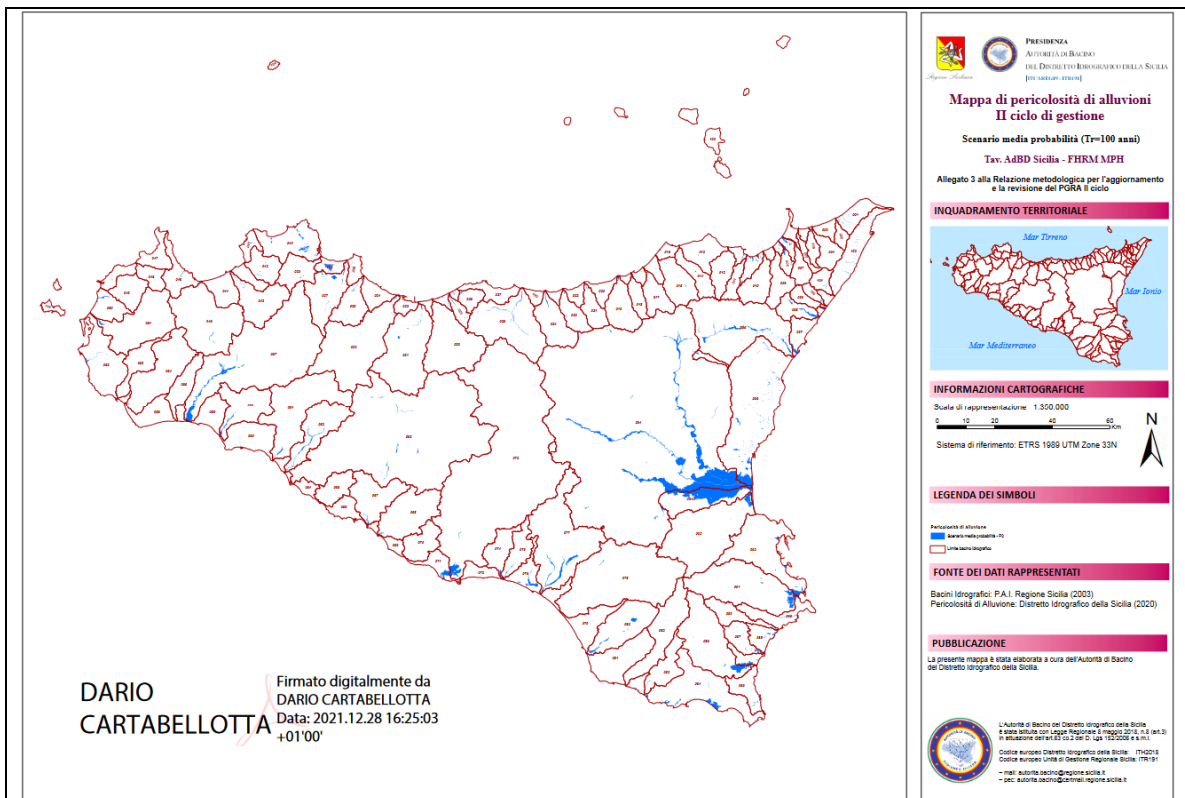


Figura 38 – Mappa di pericolosità di alluvione – Scenario media probabilità (Tr=100 anni)



Figura 39 – Riquadro di dettaglio (il perimetro in rosso indica l'area interessata dall'impianto)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	120

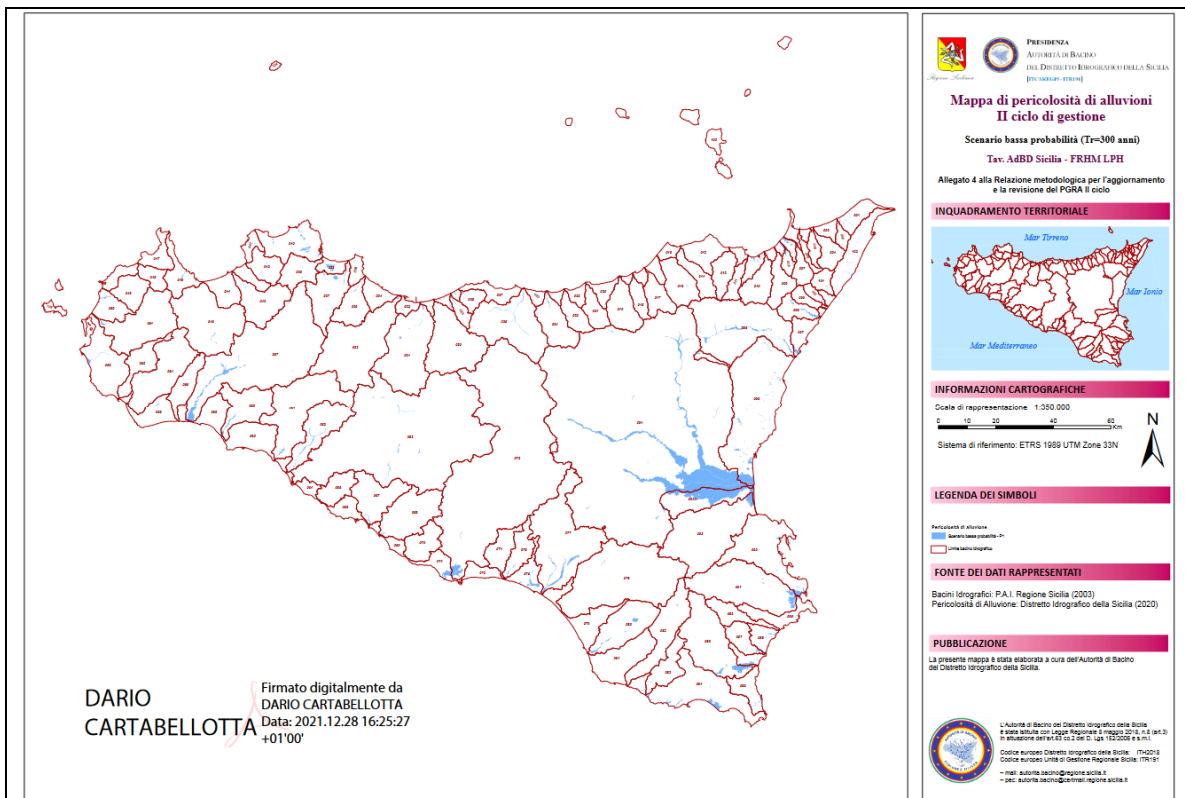


Figura 40 – Mappa di pericolosità di alluvione – Scenario bassa probabilità (Tr=300 anni)



Figura 41 – Riquadro di dettaglio (il perimetro in rosso indica l'area interessata dall'impianto)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	121

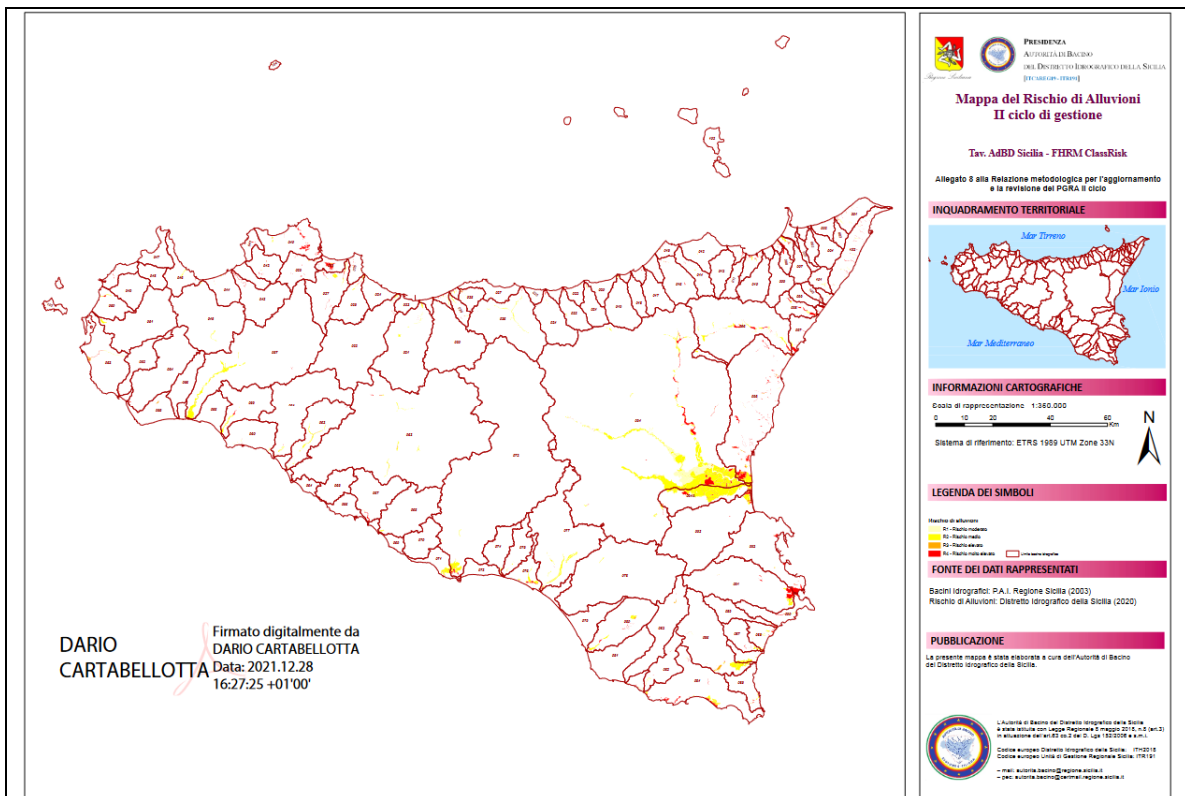


Figura 42 – Mappa del rischio di alluvioni

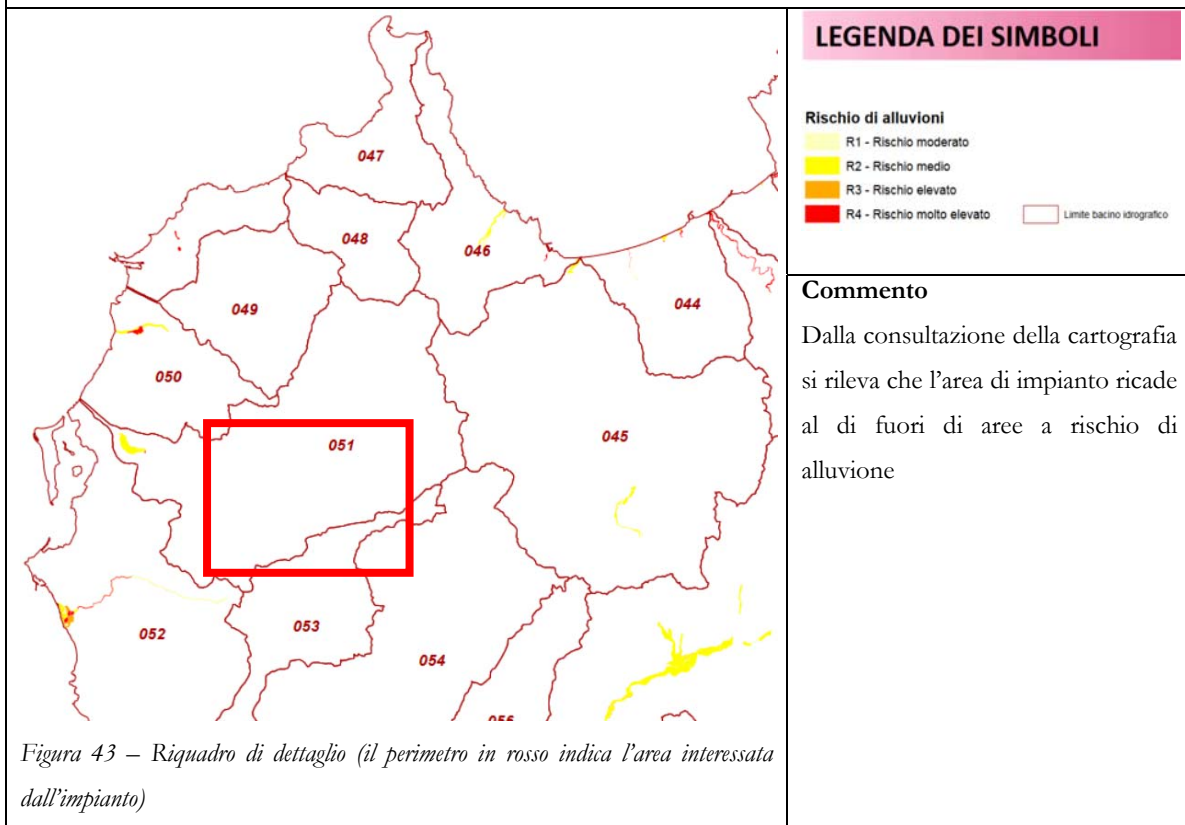


Figura 43 – Riquadro di dettaglio (il perimetro in rosso indica l'area interessata dall'impianto)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	122

Dalla consultazione delle citate cartografie si rileva che le aree a pericolosità e rischio di alluvione sono ben distanti dai siti in corrispondenza dei quali saranno installati i nuovi aerogeneratori (stessa cosa dicasi per gli aerogeneratori esistenti).

L'analisi territoriale condotta consente di concludere che i siti di impianto sono compatibili con lo strumento di programmazione analizzato.

3.2.18 Piano Regionale dei Parchi e delle Riserve

Il Piano Regionale dei Parchi e delle Riserve è stato approvato con Decreto n. 970 del 10 giugno 1991.

Con l'ausilio dei servizi WMS, Web Map Service, disponibili sul sito del Geoportale della Regione Sicilia è stato prodotto l'elaborato avente titolo Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – Parchi e Riserve e codice RST-SA-D0021_R0, dal quale si evince che l'area del parco dista oltre 10 km dal limite della Riserva Naturale Orientata denominata Isole dello Stagnone di Marsala. Di seguito l'elaborato grafico richiamato cui si rinvia, comunque, per tutti i dettagli del caso:

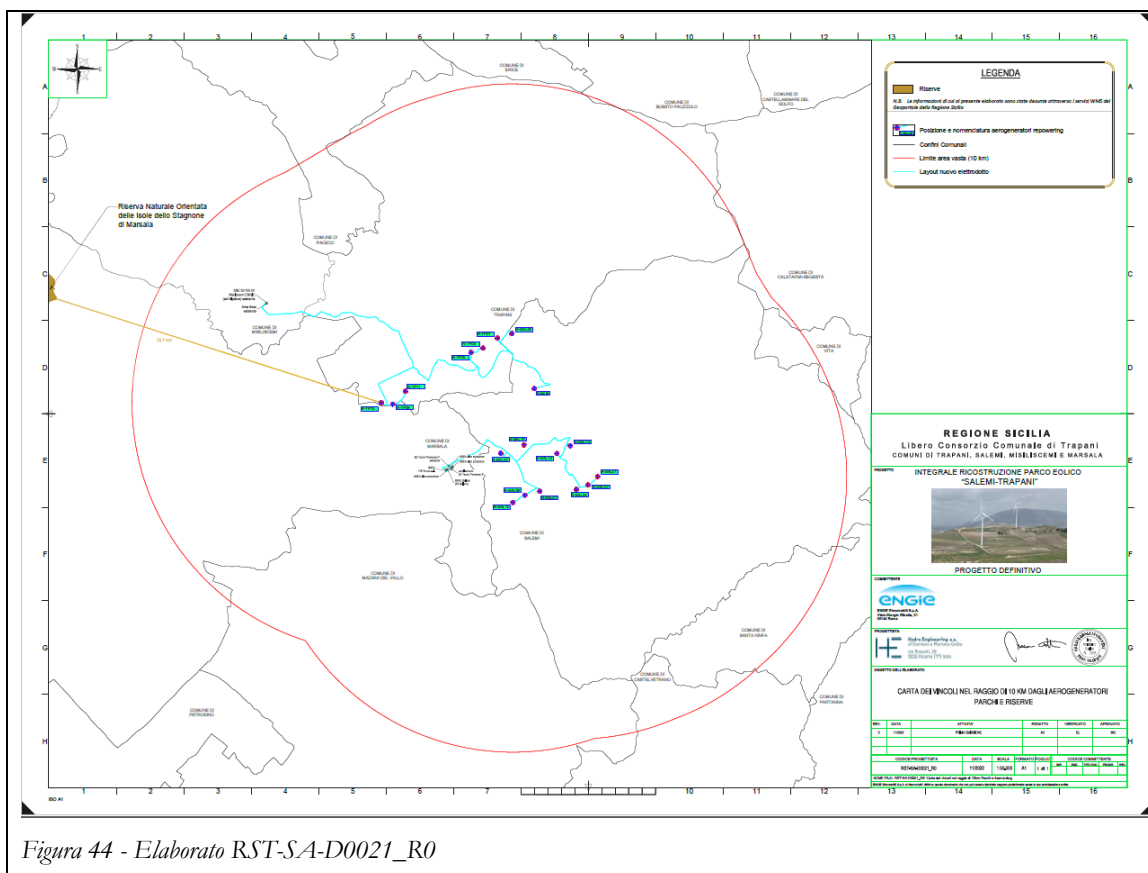


Figura 44 - Elaborato RST-SA-D0021_R0

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	123

Da quanto rilevato, si può affermare la compatibilità del progetto proposto con lo strumento di pianificazione analizzato.

3.2.19 Piano per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva contro gli incendi boschivi

Quanto appresso indicato discende dalla consultazione dell'ultima revisione del Piano Regionale per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva contro gli incendi boschivi, consultabile al seguente indirizzo:

https://pti.regione.sicilia.it/portal/page/portal/PIR_PORTALE/PIR_UfficiONLINE/PIR_PAGINEARCHIVIO/PIR_AltriServizi/PIR_AreaRiservata/SYS_DELETED_PAGES/PIR_Servizioantincendioboschivo/PIR_Direttiveantincendio.

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 2020 – è stato redatto ai sensi dell'art. 3, comma 3 della Legge 21 novembre 2000 n. 353, quale aggiornamento del Piano AIB 2015 vigente, approvato con Decreto del Presidente della Regione Siciliana in data 11 Settembre 2015, ai sensi dell'art. 34 della Legge Regionale 6 aprile 1996, n. 16, così come modificato dall'art. 35 della Legge Regionale 14 aprile 2006 n. 14.

Con l'aggiornamento 2020 del Piano Regionale per la Programmazione delle attività di Previsione, prevenzione e lotta attiva contro gli incendi boschivi, il C.F.R.S., si pone come obiettivo:

- *la razionalizzazione delle risorse;*
- *la rifunzionalizzazione dei processi;*
- *l'integrazione sinergica delle azioni di tutte le strutture preposte alla lotta attiva agli incendi boschivi.*

A tale scopo le azioni strategiche per il conseguimento di tali obiettivi si possono sintetizzare:

- *miglioramento degli interventi di prevenzione attraverso l'utilizzo di tutte le risorse, rese disponibili, dei programmi comunitari;*
- *riefficientamento del Corpo attraverso una legge di riforma che ridefinisca funzioni, carriere e competenze;*
- *attivazione di procedure per l'assunzione di personale nel ruolo di agente forestale;*
- *realizzazione e attivazione di una infrastruttura avanzata, hardware e software, in grado di supportare le attività di previsione, prevenzione e lotta attiva per la difesa della vegetazione contro gli incendi attraverso la collocazione di sensori sul territorio dotati di tecnologia avanzata per il*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	124

monitoraggio del territorio in grado di fornire allerta in tempo reale nel caso di sviluppo di incendi;

- *innovazione delle Sale operative regionale e provinciali ed adeguamento dei sistemi informativi e di radio comunicazione;*
- *costituzione di un nucleo operativo altamente specializzato, con adeguata formazione, sull'analisi degli incendi e sull'uso delle tecniche di spegnimento comprese quelle non convenzionali, per la formazione, eventuale, di squadre speciali di spegnimento e lo svolgimento attività di indagine e repressione mediante l'utilizzazione di tecnologie moderne, compreso l'utilizzo dei droni;*
- *rinnovo e riorganizzazione dei presidi territoriali provvedendo al riefficientamento dei mezzi e la loro integrazione anche con dotazioni che consentano risparmio d'acqua nell'attività di spegnimento e azioni più incisive di contrasto al fuoco, importante a riguardo la stipula della convenzione con il Dipartimento di Protezione Civile per realizzare l'acquisto di mezzi A.I.B.;*
- *individuazione di interventi post spegnimento per consentire una rinaturalizzazione dei territori percorsi dal fuoco garantendo la sicurezza rispetto al rischio idrogeologico;*
- *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.*

Inoltre, partendo dalle esperienze passate e dallo stato attuale del servizio A.I.B., la revisione annuale del Piano AIB pone i presupposti per ammodernare e potenziare il servizio antincendio utilizzando le risorse economiche e il personale messo a disposizione dall'Amministrazione Regionale; e ciò attraverso i seguenti obiettivi operativi in parte già realizzati:

- 1) *Uniformare a livello regionale i Piani Operativi Provinciali e le Perizie AIB presentate annualmente dai Servizi Ispettorati Ripartimentali, in modo da renderli facilmente confrontabili tra loro anche in relazione ad una più razionale programmazione ed utilizzazione delle risorse finanziarie annualmente assegnate.*
- 2) *Organizzare e razionalizzare al meglio le risorse umane e strumentali AIB disponibili, sia in termini territoriali che temporali, al fine di ridurre ulteriormente la spesa complessiva del servizio AIB, pur mantenendone l'attuale efficienza complessiva.*
- 3) *Razionalizzare e limitare l'impiego del soccorso aereo per la lotta agli incendi boschivi e di vegetazione attraverso una più efficiente presenza di squadre a terra e di mezzi leggeri e pesanti anche*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	125

nei periodi autunnali-invernali e o primaverili, oltre che nel periodo di massima pericolosità. Ciò è perseguibile attraverso l'impiego dei lavoratori a tempo indeterminato e/o determinato organizzati in Gruppi A.I.B. distrettuali e/o provinciali anche in regime di reperibilità

Ai sensi dell'art. 33 bis della Legge Regionale 6 aprile 1996, n. 16, così come introdotto dall'art. 34 della L.R. 14/2006, nel territorio della Regione Siciliana trova applicazione la definizione di incendio boschivo di cui all'articolo 2 della Legge 21 novembre 2000, n. 353, che recita: "Per incendio boschivo si intende un fuoco con suscettività a espandersi su aree boscate, cespugliate o arborate, comprese eventuali strutture e infrastrutture antropizzate poste all'interno delle predette aree, oppure su terreni coltivati o incolti e pascoli limitrofi a dette aree."

Si definiscono incendi di interfaccia tutti gli incendi che interessano le "aree di interfaccia", ovvero, così come definite nel manuale operativo per la redazione dei Piani di Emergenza comunali, quelle porzioni di territorio nelle quali l'interconnessione fra strutture antropiche ed aree naturali è molto stretta, ovvero quei luoghi geografici dove il sistema urbano e quello rurale si incontrano ed interagiscono, potendo venire rapidamente in contatto con la possibile propagazione di un incendio originato da vegetazione combustibile. Tale incendio può avere origine sia in prossimità dell'insediamento (ad es. dovuto all'abbruciamento di residui vegetali o all'accensione di fuochi durante attività ricreative in parchi urbani e/o periurbani ecc.) sia come incendio propriamente boschivo per poi interessare le aree di interfaccia sopra descritte ed individuate nei Piani di Emergenza comunali.

In Sicilia il Corpo Forestale Regionale svolge le funzioni di lotta attiva agli incendi boschivi, con le prerogative dettate dalla Legge 353 del 21 dicembre 2000, in virtù di specifiche norme regionali, con particolare riferimento agli artt. 5 e 6 della Legge Regionale n. 36 del 16 agosto 1974 nonché all'art. 34/ter della Legge Regionale 6 aprile 1996, n.16 e sue modifiche, introdotte dalla Legge Regionale 14 aprile 2006, n. 14. Per effetto di tali norme il Comando del Corpo Forestale, attraverso i suoi uffici provinciali adotta le misure di prevenzione, vigilanza, avvistamento e segnalazione di incendi boschivi, organizzando gli interventi di spegnimento con il personale a terra, mentre tramite il Servizio 4 Antincendio Boschivo coordina e garantisce, sull'intero territorio siciliano, le attività aeree di ricognizione, sorveglianza, avvistamento, allarme e spegnimento degli incendi boschivi, avvalendosi della flotta aerea regionale, qualora disponibile, nonché di quella dello Stato attraverso il "Centro Operativo Aereo Unificato" (C.O.A.U.).

Dalla consultazione della cartografia relativa al catasto incendi, disponibile sul sito del Sistema Informativo Forestale, SIF, della Regione Sicilia, si rileva che i siti di impianto non

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	126

ricadono affatto in area percorsa dal fuoco (cfr. l'elaborato grafico avente titolo Carta delle aree percorse dal fuoco, codice RST-SA-D0039_R0). Si rileva esclusivamente la vicinanza tra un'area percorsa dal fuoco nell'anno 2021 e la viabilità di accesso alla postazione R-TP05

Si può concludere che l'impianto proposto non è in contrasto con l'art. 10 della Legge 353/2000 e quindi risulta compatibile con lo strumento di pianificazione analizzato.

3.2.20 Compatibilità con le Linee Guida di cui al DM 10/09/2010

Come anticipato al paragrafo 3.2, la predisposizione del layout del nuovo impianto ha tenuto conto del controllo delle distanze riportate dall'Allegato 4 delle Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, di cui al DM 10/09/2010. In particolare, le distanze di cui si è tenuto conto sono riportate nell'elenco di cui appresso (si ricordi, preliminarmente che con riferimento a tali distanze le Linee Guida parlano di **possibili misure di mitigazione**):

1. Distanza minima tra macchine di 5-7 diametri sulla direzione prevalente del vento e di 3-5 diametri sulla direzione perpendicolare a quella prevalente del vento (punto 3.2. lett. n).
2. Minima distanza di ciascun aerogeneratore da unità abitative munite di abitabilità, regolarmente censite e stabilmente abitate non inferiore a 200 m (punto 5.3 lett. a).
3. Minima distanza di ciascun aerogeneratore dai centri abitati individuati dagli strumenti urbanistici vigenti non inferiore a 6 volte l'altezza massima dell'aerogeneratore (punto 5.3 lett. b).
4. Distanza di ogni turbina eolica da una strada provinciale o nazionale superiore all'altezza massima dell'elica comprensiva del rotore e comunque non inferiore a 150 m dalla base della torre (punto 7.2 lett. a).

Si ribadisce che le Linee Guida definiscono le distanze di cui ai punti precedenti quali possibili misure di mitigazione, ovvero riferimenti utili cui rapportarsi, ma non con carattere di perentorietà. Avere tenuto in considerazione le possibili misure di mitigazione di cui alle Linee Guida nella fase di scelta della posizione degli aerogeneratori può essere certamente considerato un ulteriore valore aggiunto del progetto atteso che si tratta, si ribadisce, di possibili misure di mitigazione e, come tali, non perentorie.

Con riferimento alle distanze di cui al punto 1, si è proceduto con la definizione delle stesse a partire dal diametro del rotore pari a 175 m, in funzione del quale sono state determinate le

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	127

distanze 3D e 5D, 3D:

D rotore	3D	5D	7D
[m]	[m]	[m]	[m]
175	525	875	1.225

Tabella 15 – Calcolo delle distanze in funzione del Diametro del rotore

Quindi, è stata creata un'ellisse avente semiassse minore pari a 525 m e semiassse maggiore pari a 875 m che è stata orientata secondo la direzione prevalente del vento che discende dall'analisi anemometrica effettuata in corrispondenza dei siti di impianto. Di seguito si riportano i grafici relativi alla distribuzione di frequenza e alla frequenza per direzione:

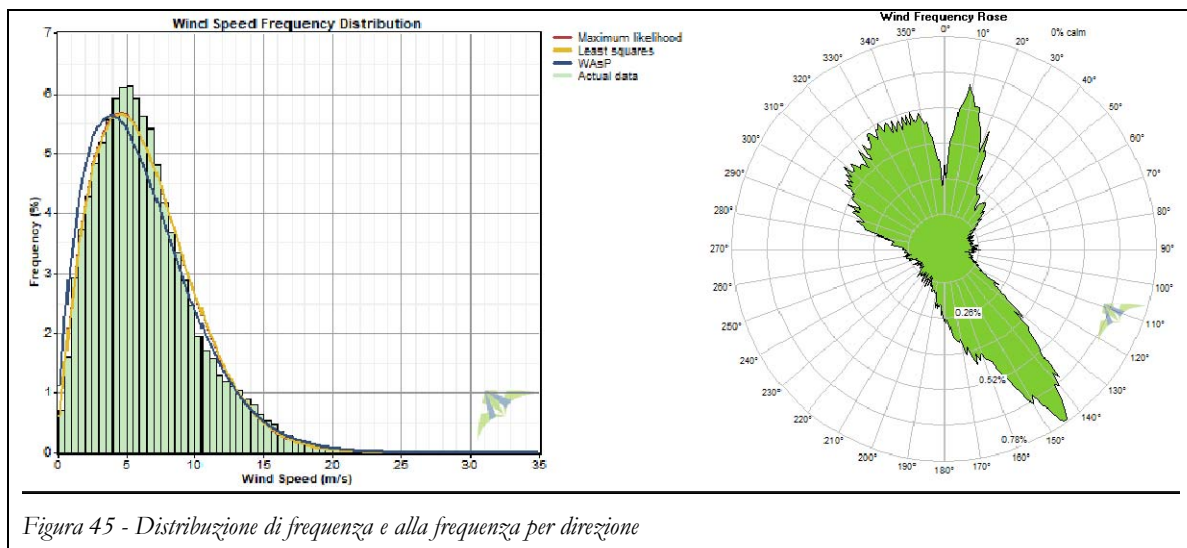
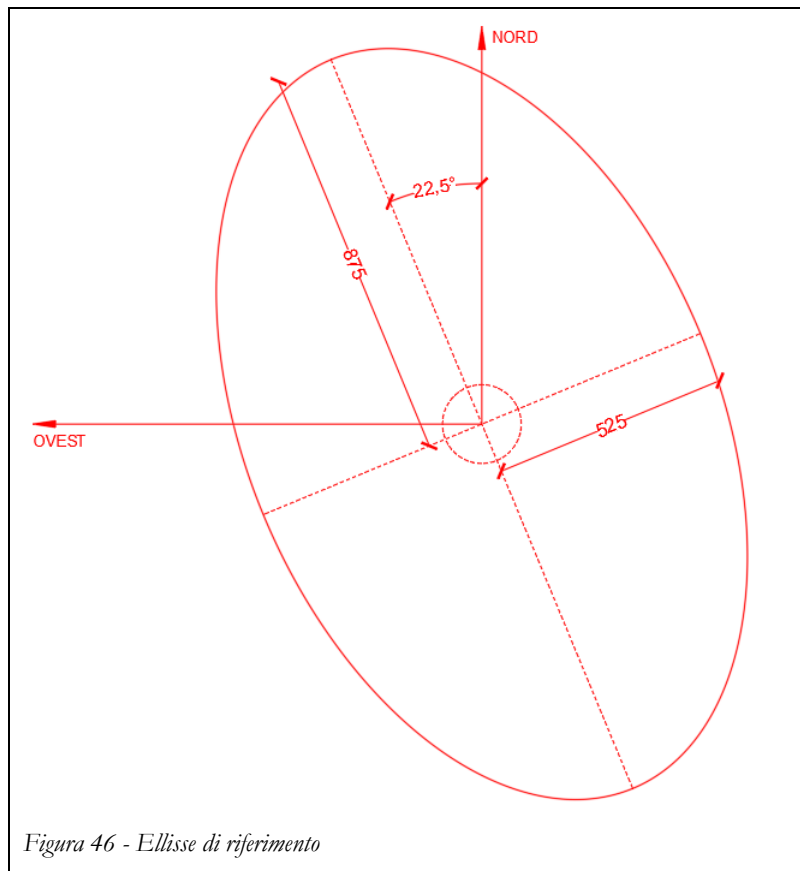


Figura 45 - Distribuzione di frequenza e alla frequenza per direzione

Dalla consultazione del grafico della frequenza per direzione, si assume un orientamento dell'ellisse in direzione Nord/Nord-Ovest (inclinazione di $22,5^\circ$ in senso antiorario rispetto al Nord). Di seguito, si riporta l'ellisse con l'inclinazione assunta in funzione di quanto rappresentato dal grafico della frequenza per direzione:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	128



L'immagine che segue mostra le ellissi in sovrapposizione alle posizioni del nuovo impianto:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	129

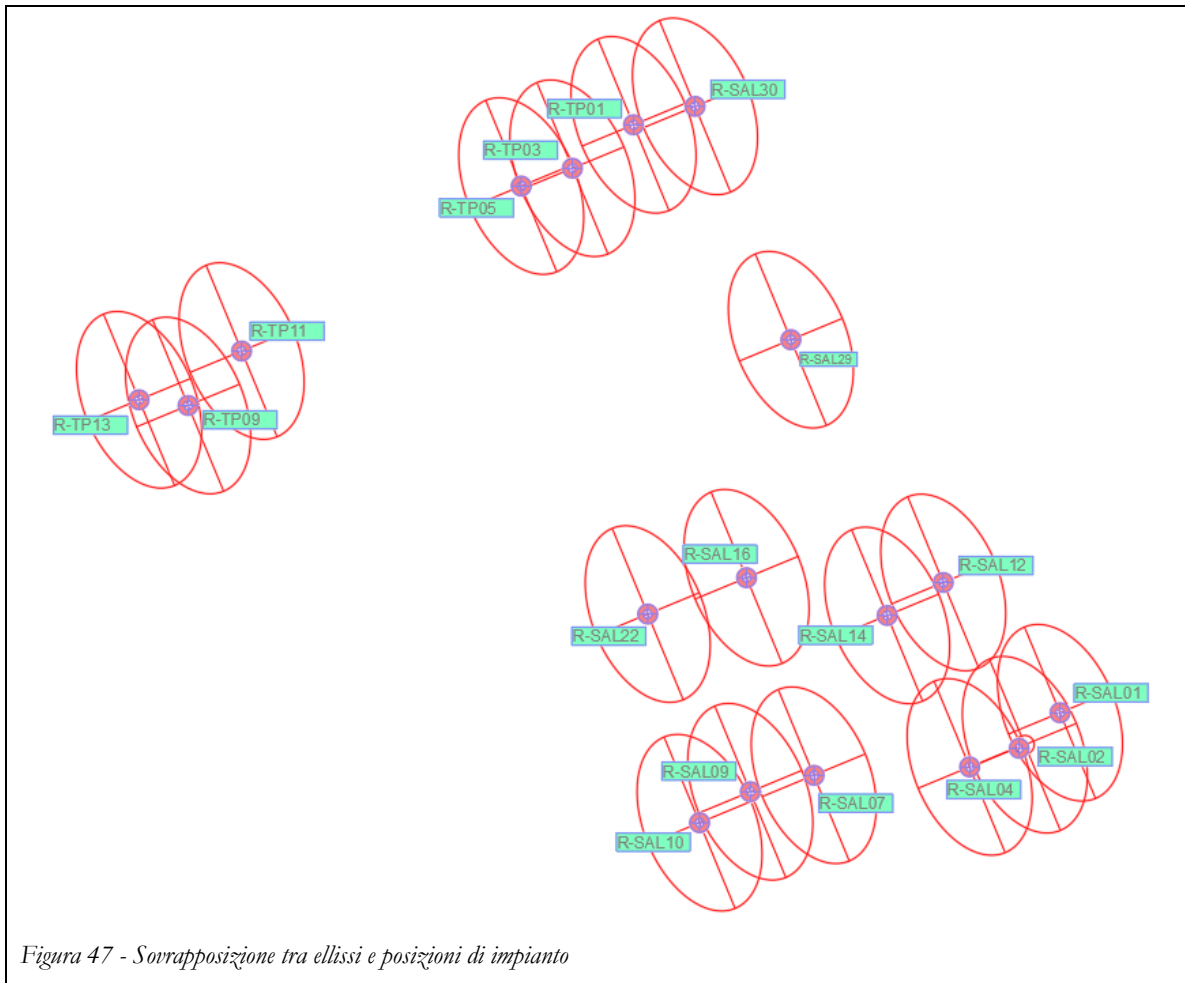


Figura 47 - Sovrapposizione tra ellissi e posizioni di impianto

Dalla consultazione della precedente immagine si rileva che la condizione è soddisfatta in quasi tutti i casi.

Con riferimento alle distanze di cui al punto 2, si è effettuata un'analisi delle posizioni degli aerogeneratori rispetto agli immobili presenti nell'arco di 200 m rispetto all'asse di ciascun aerogeneratore. L'analisi grafica è stata effettuata sovrapponendo il layout degli aerogeneratori con i fogli di mappa catastali: il risultato è indicato nell'elaborato avente codice RST-SA-D0044_R0, cui si rinvia per tutti gli approfondimenti del caso. Come è possibile osservare fino a 200 m di distanza dall'asse di ciascun aerogeneratore non è presente alcun fabbricato destinato ad uso abitativo a meno dell'aerogeneratore R-SAL01. Tuttavia, tale fabbricato è nella disponibilità della Società proponente che ha in programma un intervento per realizzare un centro divulgativo per la diffusione e la promozione dell'uso di energia da fonte rinnovabile da destinare ad utilizzi extra-scolastici, ad associazioni di categoria,

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	130

amministrazioni pubbliche, interessati alla promozione ed allo sviluppo di politiche energetiche innovative.

Con riferimento alle distanze di cui al punto 3 (pari a $6 \times 202,5 \text{ m} = 1.215 \text{ m}$), si faccia riferimento all'elaborato avente codifica RST-SA-D0042_R0 dal titolo Distanza dai centri abitati vicini. **Come è possibile osservare, si può affermare che la condizione è rispettata.**

Con riferimento alle distanze di cui al punto 4, si faccia riferimento all'elaborato avente titolo Distanza dalla viabilità, codice RST-SA-D0043_R0. L'elaborato riporta la posizione degli assi degli aerogeneratori rispetto al buffer costruito per le viabilità nazionali più vicine ai siti di impianto. In particolare, è stato creato:

- ✓ un buffer di 205 m da Strade Statali appena superiore all'altezza massima dell'aerogeneratore che si ricorda sarà pari a 202,5 m (si è scelto di arrotondare per eccesso);
- ✓ un buffer di 255 m da Strade Provinciali, ottenuto maggiorando del 25% il valore di 202,5 m e arrotondando, anche in questo caso, per eccesso (la maggiorazione del 25% è di norma richiesta dal Settore Viabilità del Libero Consorzio Comunale di Trapani).

Come è possibile constatare dalla consultazione dell'elaborato grafico, tutti gli assi degli aerogeneratori ricadono al di fuori dei buffer rappresentati.

In ultimo, si ribadisce che le Linee Guida definiscono le distanze analizzate quali possibili misure di mitigazione, ovvero riferimenti utili cui rapportarsi ma non con carattere di perentorietà. Avere tenuto in considerazione le possibili misure di mitigazione di cui alle Linee Guida nella fase di scelta della posizione degli aerogeneratori può essere certamente considerato un ulteriore valore aggiunto del progetto atteso che si tratta, si ribadisce, di possibili misure di mitigazione e, come tali, non perentorie.

3.2.21 Compatibilità con il Decreto Presidenziale del 10 ottobre 2017

Come anticipato, il Decreto Presidenziale del 10 ottobre 2017 è la risposta della Regione Sicilia al DM 10/09/2010.

Il posizionamento dei nuovi aerogeneratori ha tenuto conto di quanto indicato dal testo del citato Decreto Presidenziale. In particolare, la norma individua:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	131

- **“Aree non idonee”** all'installazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica in relazione alla potenza e tipologia, come individuati nel precedente comma 1, in quanto caratterizzate da particolare ed incisiva sensibilità o vulnerabilità alle trasformazioni territoriali, dell'ambiente e del paesaggio ed in quanto rientranti in zone vincolate per atto normativo o provvedimento (art. 1 co. 2).
- **“Aree oggetto di particolare attenzione”** all'installazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica, nelle quali, a causa della loro sensibilità o vulnerabilità alle trasformazioni territoriali, dell'ambiente o del paesaggio, possono prevedersi e prescriversi ai soggetti proponenti particolari precauzioni e idonee opere di mitigazione da parte delle amministrazioni e dagli enti coinvolti nel procedimento autorizzatorio (art. 1, co. 3).

La potenza e tipologia degli impianti di cui al co. 1 dell'art. 1 è classificata dalle codifiche EO1, EO2, EO3, come di seguito specificato:

- EO1: impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica di potenza non superiore a 20 kW;
- EO2: impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica di potenza superiore a 20 kW e non superiore a 60 kW;
- EO3: impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica di potenza superiore a 60 kW.

L'impianto oggetto del presente Studio afferisce alla tipologia EO3.

Le **Aree non idonee** sono distinte come segue:

- Aree non idonee caratterizzate da pericolosità idrogeologica e geomorfologica (art. 2): gli impianti EO3 non possono essere realizzati nelle aree individuate nel PAI a pericolosità “molto elevata” (P4) ed “elevata” (P3). L'analisi effettuata mostra che le posizioni degli aerogeneratori ricadono al di fuori di aree a pericolosità geomorfologica e idraulica definite P3 e P4 dallo strumento di programmazione.
- Beni paesaggistici, aree e parchi archeologici, boschi (art. 3): in queste aree gli impianti EO3 non possono essere realizzati. L'analisi effettuata mostra che le posizioni degli aerogeneratori ricadono al di fuori di aree definite beni paesaggistici, aree/parchi archeologici, boschi, ai sensi del Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 di Trapani.
- Aree di particolare pregio ambientale (art. 4): in particolare, gli impianti EO3 non possono essere realizzati in aree:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	132

- a) SIC (Siti di Importanza Comunitaria),
 - b) ZPS (Zone di Protezione Speciale),
 - c) ZSC (Zone Speciali di Conservazione),
 - d) IBA (Important Bird Areas), ivi comprese le aree di nidificazione e transito dell'avifauna migratoria o protetta,
 - e) RES (Rete Ecologica Siciliana),
 - f) Siti Ramsar (zone umide) di cui ai decreti ministeriali e riserve naturali di cui alle leggi regionali 6 maggio 1981, n. 98 e 9 agosto 1988, n. 14 e ss. mm. e ii.,
 - g) Oasi di protezione e rifugio della fauna di cui alla legge regionale 1° settembre 1997, n. 33 e ss. mm e ii.,
 - h) Geositi,
 - i) Parchi regionali e nazionali ad eccezione di quanto previsto dai relativi regolamenti vigenti alla data di emanazione del presente decreto.
- Non sono altresì idonee alla realizzazione di impianti EO3 i corridoi ecologici individuati in base alle cartografie redatte a corredo dei piani di gestione dei Siti Natura 2000 (SIC, ZCS e ZPS), art. 4, co. 2.

L'analisi grafica in relazione alle aree di cui al precedente elenco è riportata nelle seguenti cartografie (nelle tavole è indicato anche il tracciato degli elettrodotti e le posizioni della SSEU di Misiliscemi (ex Fulgatore), che non subirà modifiche rispetto alla superficie impegnata, e della SSEU di Marsala di nuova realizzazione, che sarà costruita nei pressi della nuova Stazione Elettrica Terna denominata "Partanna2"):

- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – Beni paesaggistici, codice RST-SA-D0018_R0: dall'analisi della cartografia si rileva che solo il layout degli elettrodotti interferisce con beni paesaggistici (si tratta della fascia di rispetto di fiumi e corsi d'acqua e di un'area boscata che ricade all'interno della citata fascia. Inoltre, l'elettrodotto in direzione SSEU Misiliscemi lambisce un'area tutelata ai sensi dell'art. 134 lett. c) del D. Lgs. 42/2004; tuttavia, l'elettrodotto segue il percorso di quello esistente lungo viabilità provinciale, SP43). Maggiori dettagli grafici sono riportati dall'elaborato RST-SA-D0029_R0 in scala 1:10.000.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori - Siti Natura 2000, codice RST-SA-D0019_R0: dall'analisi della cartografia non si rilevano interferenze con

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	133

le opere in progetto. Si mette, tuttavia, in evidenza che il sito Natura 2000 più vicino si trova a circa 4,4 km in direzione Nord Est rispetto all'aerogeneratore R-SAL30: si tratta della Zona Speciale di Conservazione, ZSC, codice ITA010023, denominata Montagna di Salemi.

- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori - Important Bird Area (IBA), codice RST-SA-D0020_R0: dall'analisi della cartografia non si rileva alcuna interferenza con le opere in progetto. L'IBA più vicina si trova a circa 13,3 km in direzione Ovest dall'aerogeneratore più vicino R-TP13: si tratta dell'IBA 158 denominata Stagnone di Marsala e Saline di Trapani.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori - Parchi e Riserve, codice RST-SA-D0021_R0; dall'analisi della cartografia non si rileva alcuna interferenza con le opere in progetto. La riserva più vicina si trova a circa 13,7 km in direzione Ovest dall'aerogeneratore più vicino R-TP13: si tratta della Riserva Naturale Orientata denominata Isole dello Stagnone di Marsala.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – PAI – Siti di attenzione geomorfologica, codice RST-SA-D0022_R0; dall'analisi della cartografia si rileva l'interferenza dell'elettrodotto che collega gli aerogeneratori R-TP09 – R-TP11 con un'area perimetrata a pericolosità geomorfologia P3: questo comporterà la redazione di apposita relazione di compatibilità geomorfologica da parte del geologo incaricato. Non si rilevano altre interferenze con aree a pericolosità geomorfologia P3 e P4.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – PAI – Siti a pericolosità idraulica, codice RST-SA-D0024_R0; dall'analisi della cartografia non si rileva alcuna interferenza con le opere in progetto. L'area a pericolosità idraulica P3 più vicina si trova a circa 7,3 km in direzione Sud-Ovest dall'aerogeneratore più vicino R-TP13.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – Geositi, codice RST-SA-D0025_R0; dall'analisi della cartografia non si rileva alcuna interferenza con le opere in progetto. Il Geosito più vicino si trova a circa 14,4 km in direzione Est dall'aerogeneratore più vicino R-SAL02: si tratta del Geosito denominato Sistema Carsico della Grotta di Santa Ninfa.
- Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori - Corridoi della Rete

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	134

Ecologica Siciliana, codice RST-SA-D0026_R0: dall'analisi della cartografia si rileva l'interferenza di una breve tratta dell'elettrodotto in direzione SSEU Misiliscemi con un corridoio lineare da riqualificare; tuttavia, l'elettrodotto segue il percorso di quello esistente lungo viabilità provinciale, SP43.

- Carta della Rete Ecologica Siciliana, codice RST-SA-D0038_R0: dall'analisi della cartografia si rileva quanto già indicato al punto precedente.
- Stralcio del Piano faunistico venatorio, codice RST-SA-D0047_R0: dall'analisi della cartografia non si rilevano interferenze tra opere ed Oasi di protezione per la fauna. Il Piano, valido nell'arco temporale 2013-2018, è stato predisposto dall'Assessorato Regionale delle Risorse Agricole e Alimentari, Dipartimento degli Interventi Strutturali per l'Agricoltura, Servizio 7° - Tutela e Valorizzazione del Patrimonio Faunistico, Programmazione e Gestione dell'Attività Venatoria, in collaborazione con l'Università degli Studi di Palermo, Dipartimento di Scienze e Tecnologie Biologiche, Chimiche e Farmaceutiche (STEBICEF). Il Piano è stato approvato con Decreto del Presidente della Regione n. 227 del 25/07/2013. L'elaborato grafico di riferimento è stato predisposto con riferimento alla cartografia relativa all'Ambito Territoriale di Caccia, ATC, di Trapani TP2. Sempre con riferimento al Piano faunistico, si è ritenuto di consultare la Mappa delle principali rotte migratorie di cui di seguito:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	135

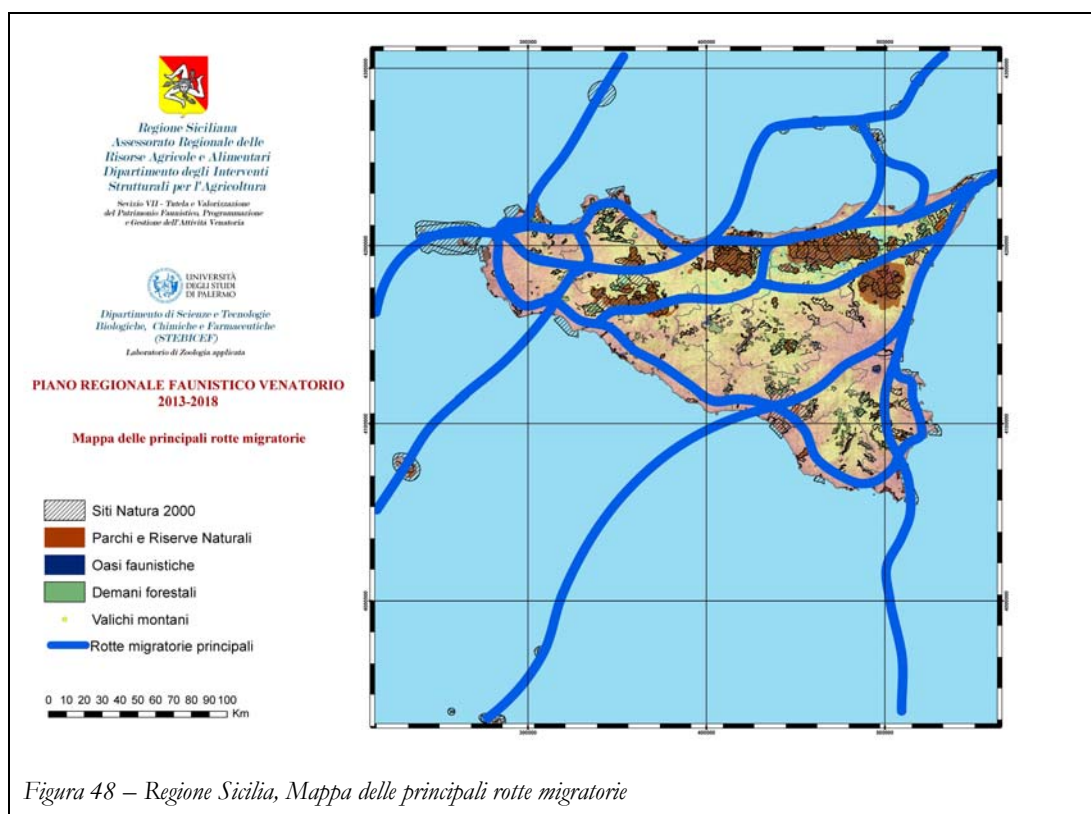


Figura 48 – Regione Sicilia, Mappa delle principali rotte migratorie

L'immagine che segue riporta un ingrandimento della mappa precedente sovrapposta alle posizioni dei nuovi aerogeneratori.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	136

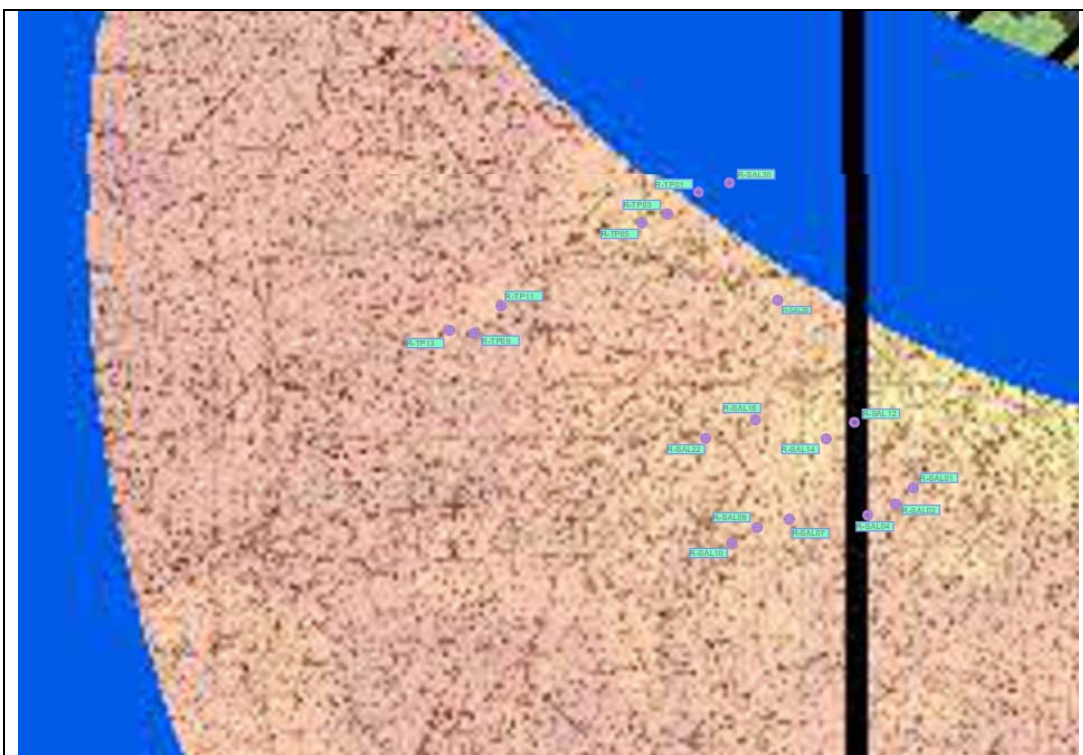


Figura 49 – Posizioni dei nuovi aerogeneratori rispetto alle principali rotte migratorie

Dalla consultazione della precedente immagine si rileva che gli aerogeneratori R-TP01 e R-SAL30 ricadono all'interno di una delle rotte migratorie individuate dal Piano. A proposito delle rotte migratorie nel Piano si legge quanto segue: *“In realtà le attività di monitoraggio condotte negli ultimi anni hanno consentito di poter individuare le specie e/o le popolazioni migratrici, i periodi di migrazione ed alcune delle importanti tappe preferenziali per concentrazione di contingenti migratori, ma ancora lontani si è da una definizione geografica dettagliata delle rotte di migrazione della regione. Esistono, infatti, differenti rotte di migrazione in relazione alla varietà di habitat, che caratterizza il territorio siciliano, ed alla biologia, etologia ed ecologia delle differenti specie migratrici, anche se molte specie migrano in maniera diffusa su tutto il territorio regionale.*

Non è stato mai realizzato uno studio accurato per l'individuazione delle rotte di migrazione e quindi molte delle informazioni sulle aree interessate dalla migrazione, storiche ed attuali, se pur ancora parziali, sono state ricavate dalla letteratura ornitologica e naturalistica, sia in ambito nazionale che locale, dalle relazioni tecnico-scientifiche di professionisti, o derivate da censimenti ed osservazioni, realizzate da tecnici faunisti esperti o da parte di personale delle Ripartizioni Faunistico-venatorie e dai dati in anellamento”.

Da quanto su riportato, non si ritiene vi siano particolari criticità legate all'interferenza

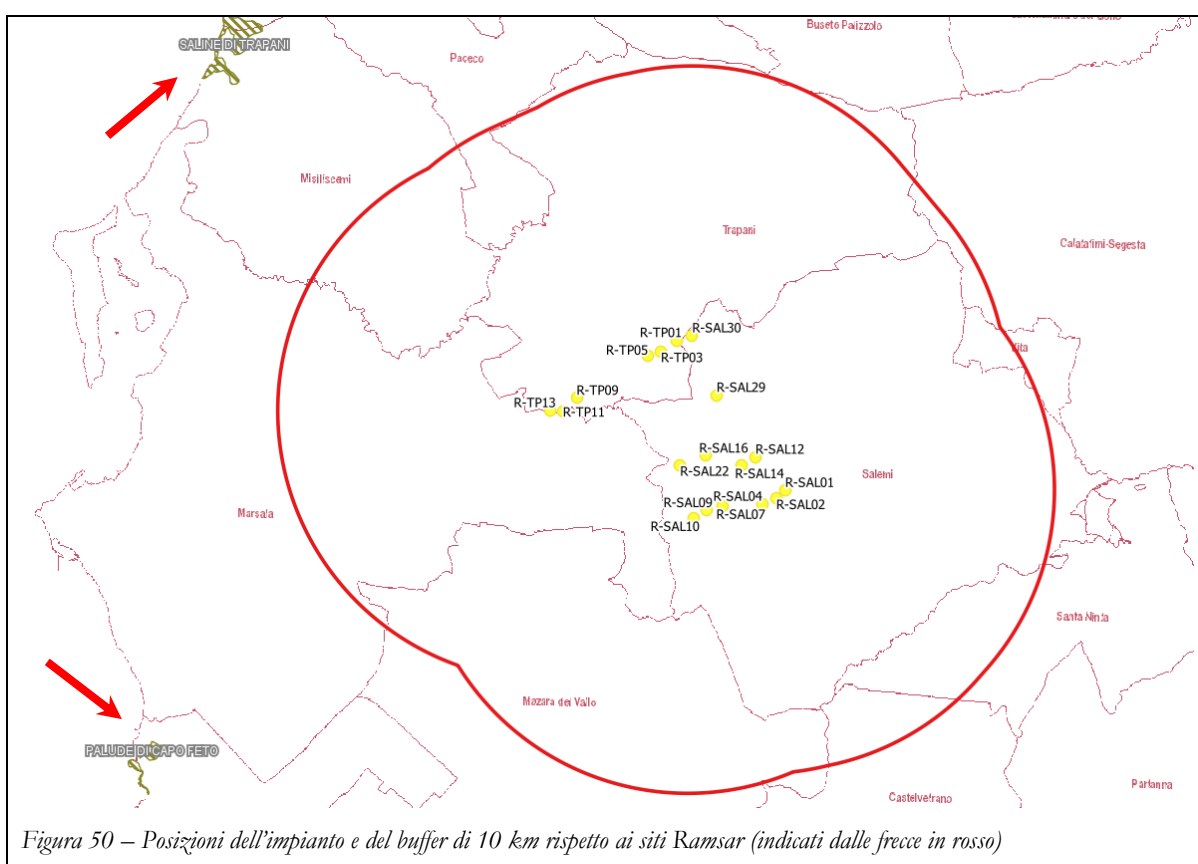
CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	137

rilevata con una delle principali rotte migratorie. Per maggiori dettagli si rinvia allo Studio avifauna, codice RST-SA-R0057_R0.

Con riferimento ai Siti Ramsar, quelli più vicini si trovano ben oltre il buffer di 10 km dagli assi degli aerogeneratori; si tratta, in particolare:

- ✓ del sito denominato Saline di Trapani, posto a circa 7 km in direzione Nord-Ovest rispetto al buffer di 10 km;
- ✓ del sito denominato Palude di Capo Feto, posto a circa 9,5 km in direzione Sud-Ovest rispetto al buffer di 10 km.

Si consulti in merito l'immagine appresso riportata:



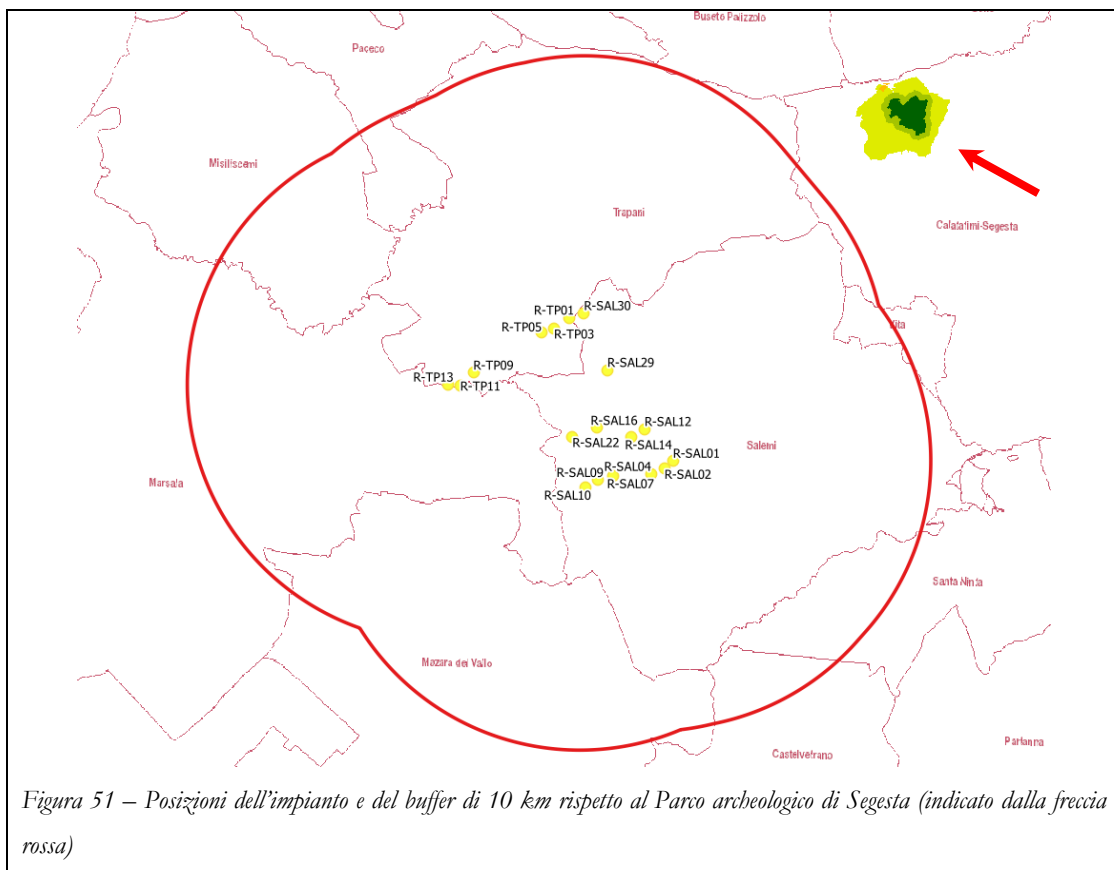
Al termine dell'analisi condotta si può affermare che nessuna delle nuove posizioni proposte ricade in aree non idonee come individuate dal Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017.

A completamento dell'analisi del Decreto Presidenziale in argomento si riportano gli articoli relativi alle Aree di particolare attenzione:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	138

- Aree che presentano vulnerabilità ambientali con vincolo idrogeologico (art. 5): I siti di impianto ricadono parzialmente in area vincolata (cfr. elaborato grafico RST-SA-D0036_R0).
- Aree di particolare attenzione ambientale (art. 6): si fa riferimento solo agli impianti EO1 (l'impianto in argomento fa parte della tipologia EO3).
- Aree di particolare attenzione caratterizzate da pericolosità idrogeologica e geomorfologica (art. 7): si rinvia a quanto già indicato per l'analisi del PAI.
- Aree di particolare attenzione paesaggistica (art. 8): si fa riferimento a impianti di tipo EO3:
 - Ricadenti in prossimità degli immobili elencati dall'art. 136 del Codice dei Beni Culturali e del Paesaggio (D. Lgs. 42/2004 e ss. mm. e ii.). In questo caso tali impianti sono soggetti alla disciplina di cui all'art. 152 (Interventi soggetti a particolari prescrizioni) del Codice. L'analisi relativa agli immobili vincolati ai sensi dell'art. 136 è riportata nell'elaborato avente codice RST-SA-D0018_R0 da cui si rileva che l'aerogeneratore più vicino ai citati immobili è quello denominato R-SAL01 che si trova a circa 5 km di distanza in direzione Ovest.
 - Ricadenti in prossimità o in vista dei parchi archeologici perimetrati ai sensi della Legge Regionale n. 20/2000 (anche in questo caso si applica quanto chiamato al precedente punto (art. 152). Si osservi che il Parco archeologico più prossimo all'area di impianto è il Parco di Segesta in territorio del Comune di Calatafimi-Segesta, che si trova a circa 2,3 km oltre il buffer di 10 km (informazione tratta Geoportale della Regione Sicilia). Di seguito un'immagine che individua il Parco archeologico rispetto al citato buffer.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	139



- Aree di pregio agricolo e beneficiarie di contribuzioni ed aree di pregio paesaggistico in quanto testimonianza della tradizione agricola della Regione (art. 9):
 - o sono di particolare attenzione, ai fini della realizzazione di impianti di tipo EO3, le aree di pregio agricolo (...), dove si realizzano le produzioni di eccellenza siciliana (produzioni biologiche, D.O.C., D.O.C.G., D.O.P., I.G.P., S.T.G. e tradizionali). In merito a questo aspetto, la Società proponente l'impianto acquisirà apposita dichiarazione sostitutiva di atto notorio, redatta ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. n. 445/2000 dall'utilizzatore del fondo sito in quell'area, nella quale è specificato se nel fondo sono realizzate o meno le produzioni di cui al precedente periodo nell'ultimo quinquennio e se, inoltre, le medesime produzioni beneficiano o hanno beneficiato o meno nell'ultimo quinquennio di contribuzioni erogate a qualsiasi titolo per la produzione di eccellenza siciliana; la verifica delle

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	140

suddette dichiarazioni è demandata al Dipartimento regionale dell'agricoltura per il rilascio di specifico parere.

- o sono di particolare attenzione, ai fini della realizzazione degli impianti di tipo EO3, i siti agricoli di particolare pregio rispetto al contesto paesaggistico-culturale, in quanto testimonianza della tradizione agricola della Regione, così come individuati nella misura 10.1.d del PSR Sicilia 2014/2020. Il PSR 2014/2020 è adottato dalla CE con data dell'ultima modifica del 22/12/2016 (dati tratti dal sito www.prsicilia.it/2014-2020). La misura 10.1.d si riferisce alla Salvaguardia e gestione del paesaggio tradizionale e delle superfici terrazzate per il contrasto all'erosione e al dissesto idrogeologico. La misura mira a sostenere metodi di coltivazione a basso impatto ambientale che nel contempo tutela e valorizza i sistemi colturali e gli elementi fisici che caratterizzano i diversi paesaggi agricoli regionali e con l'operazione 10.1.h - Mantenimento dei campi degli agricoltori custodi, sostenere gli agricoltori quali custodi del patrimonio paesaggistico regionale. Dalla lettura del documento del PSR dal titolo I paesaggi a terrazze in Sicilia, metodologie per l'analisi, la tutela e la valorizzazione, si rileva che il territorio di Salemi conta 4 ettari di superficie terrazzata, pari allo 0,03% della superficie totale, mentre il territorio di Trapani conta 1 ettaro di superficie terrazzata, corrispondente allo 0,01% della superficie totale. Tuttavia, i sopralluoghi effettuati, confermano che i siti di impianto non sono caratterizzati da superfici terrazzate.

A valle della puntuale analisi del Decreto Presidenziale di cui in argomento, si conferma la compatibilità del progetto con tutti i vincoli analizzati.

3.2.22 Compatibilità con il comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021

Il presente paragrafo riguarda la compatibilità dell'iniziativa di cui al presente studio con quanto indicato dal comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e ii., recante *"Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili"* (comma 8 aggiornato con D.L. n. 13 del 24 febbraio 2023). Di seguito il dettaglio della norma:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	141

Art. 20 comma 8

Nelle more dell'individuazione delle aree idonee sulla base dei criteri e delle modalità stabiliti dai decreti di cui al comma 1, sono considerate aree idonee, ai fini di cui al comma 1 del presente articolo:

a) *i siti ove sono già installati impianti della stessa fonte e in cui vengono realizzati interventi di modifica non sostanziale ai sensi dell'articolo 5, commi 3 e seguenti, del decreto legislativo 3 marzo 2011 n. 28, nonché, per i soli impianti solari fotovoltaici, i siti in cui, alla data di entrata in vigore della presente disposizione, sono presenti impianti fotovoltaici sui quali, senza variazione dell'area occupata o comunque con variazioni dell'area occupata nei limiti di cui alla lettera c-ter), numero 1), sono eseguiti interventi di modifica sostanziale per rifacimento, potenziamento o integrale ricostruzione, anche con l'aggiunta di sistemi di accumulo di capacità non superiore a 8 MWh per ogni MW di potenza dell'impianto fotovoltaico;*

b) *le aree dei siti oggetto di bonifica individuate ai sensi del Titolo V, Parte quarta, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152;*

c) *le cave e miniere cessate, non recuperate o abbandonate o in condizioni di degrado ambientale, o le porzioni di cave e miniere non suscettibili di ulteriore sfruttamento.*

c-bis) *i siti e gli impianti nelle disponibilità delle società del gruppo Ferrovie dello Stato italiane e dei gestori di infrastrutture ferroviarie nonché delle società concessionarie autostradali.*

c-bis.1) *i siti e gli impianti nella disponibilità delle società di gestione aeroportuale all'interno ((dei sedimi aeroportuali, ivi inclusi quelli all'interno del perimetro di pertinenza degli aeroporti delle isole minori)) di cui all'allegato 1 al decreto del Ministro dello sviluppo economico 14 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 114 del 18 maggio 2017, ferme restando le necessarie verifiche tecniche da parte dell'Ente nazionale per l'aviazione civile (ENAC).*

c-ter) *esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, e per gli impianti di produzione di biometano, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del codice dei beni culturali e del paesaggio, di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:*

1) *le aree classificate agricole, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, compresi i siti di interesse nazionale, nonché le cave e le miniere;*

2) *le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lettera h), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;*

3) *le aree adiacenti alla rete autostradale entro una distanza non superiore a 300 metri.*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	142

c-quater) fatto salvo quanto previsto alle lettere a), b), c), c-bis) e c-ter), le aree che non sono ricomprese nel perimetro dei beni sottoposti a tutela ai sensi del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, né ricadono nella fascia di rispetto dei beni sottoposti a tutela ai sensi della parte seconda oppure dell'articolo 136 del medesimo decreto legislativo. Ai soli fini della presente lettera, la fascia di rispetto è determinata considerando una distanza dal perimetro di beni sottoposti a tutela ***((di tre chilometri))*** per gli impianti eolici e ***((di cinquecento metri))*** per gli impianti fotovoltaici. ***((Resta ferma, nei procedimenti autorizzatori, la competenza del Ministero della cultura a esprimersi in relazione ai soli progetti localizzati in aree sottoposte a tutela secondo quanto previsto all'articolo 12, comma 3-bis, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387.))***

Di seguito si riporta una tabella di riepilogo di quanto indicato dalle varie lettere del comma 8 dell'art. 20, applicato al caso in esame:

Riferimento art. 20, co. 8	Applicabilità al caso in esame	Commenti	Riferimenti utili
lettera a	SI	Il sito di impianto è interessato dal parco eolico esistente di cui la Società proprietaria propone l'integrale ricostruzione in conformità all'art. 5 commi 3 e seguenti del D. Lgs. 28/2011 e ss. mm. e ii.	Cfr. paragrafi 1.4 e 2.2 del presente Studio
lettera b	NO	L'area di impianto non ricade nei siti indicati dalla norma.	Informazione tratta dal sito di ARPA Sicilia
lettera c	NO	L'area di impianto non ricade in porzioni di cave e miniere.	Cfr. Tavola RST-SA-D0027_R0 e Tavola RST-SA-D0050_R0
lettera c-bis	NO	La linea ferroviaria si trova a circa 11 km in direzione Est rispetto al più vicino aerogeneratore R-SAL01.	Informazione tratta dalla CTR
lettera c-bis.1	NO	Il più vicino aeroporto è quello di Birgi che si trova a circa 15,1 km in direzione Nord-Ovest rispetto al più vicino aerogeneratore R-TP13.	Informazione tratta da AIP (Aeronautical Information Publication)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	143

Riferimento art. 20, co. 8	Applicabilità al caso in esame	Commenti	Riferimenti utili
lettera c-ter	NO	Le condizioni di cui ai punti 1 e 2 non risultano soddisfatte in quanto i siti di impianto ricadono integralmente in zona agricola La condizione 3 non risulta soddisfatta in quanto l'autostrada più vicina si trova a circa 7 km in direzione Nord-Est rispetto al più vicino aerogeneratore R-SAL30	Cfr. paragrafi 3.2.6 e 3.2.7 del presente Studio per i punti 1 e 2
lettera c-quater	SI (parzialmente)	Si evidenzia che tutte le posizioni degli aerogeneratori ricadono al di fuori di beni sottoposti a tutela dal D. Lgs. 42/2004. Interferiscono con tali beni solo alcune tratte dell'elettrodotto in MT. Nel buffer di 3 km dagli assi degli aerogeneratori si rilevano diversi beni puntuali. Aree tutelate dall'art. 136 del D. Lgs. 42/2004 si trovano a circa 5 km in direzione Est rispetto al più vicino aerogeneratore R-SAL01	Cfr. Tavola RST-SA-D0018_R0, Tavola RST-SA-D0029_R0 e Tavola RST-SA-D0030_R0

Tabella 16 – Analisi del comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021

La puntuale analisi svolta, consente di affermare che l'impianto ricade certamente in area idonea in quanto risponde pienamente alla condizione di cui alla lettera a) del comma 8 del D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e ii..

3.3 DESCRIZIONE DELLE CARATTERISTICHE FISICHE DEL PROGETTO

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 1 lett. b) dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	144

Di seguito i contenuti:

(...)

- a) *Una descrizione delle caratteristiche fisiche dell'insieme del progetto, compresi, ove pertinenti, i lavori di demolizione necessari, nonché delle esigenze di utilizzo del suolo durante le fasi di costruzione e di funzionamento.*

L'attuazione del progetto di cui al presente SIA prevede le seguenti macro-fasi:

- ✓ Smantellamento dell'impianto esistente composto da n 36 aerogeneratori;
- ✓ Installazione di n. 18 nuovi aerogeneratori.

La tabella che segue mostra il dettaglio del posizionamento dei nuovi aerogeneratori rispetto agli aerogeneratori esistenti e le attività previste (si puntualizza che per la nuova configurazione dell'impianto si farà in modo di sfruttare al massimo viabilità e piazzole esistenti):

ID WTG esistente	Attività previste
SAL01	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL01.
SAL02	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL02.
SAL03	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam.
SAL04	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL04.
SAL05	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
SAL06	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola e viabilità di accesso come operam.
SAL07	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL07.
SAL08	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola e viabilità di accesso come

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	145

ID WTG esistente	Attività previste
	operam.
SAL09	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL09.
SAL10	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam. Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL10.
SAL11	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
SAL12	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL12.
SAL13	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam.
SAL14	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam ; la viabilità di accesso potrà essere mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe. Realizzazione nuova viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL14.
SAL15	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
SAL16	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL16.
SAL20	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
SAL21	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
SAL22	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL22.
SAL27	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della viola, ripristino piazzola e viabilità di accesso come operam.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	146

ID WTG esistente	Attività previste
SAL28	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam.
SAL29	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. Realizzazione nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL29.
SAL30	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL30.
SAL31	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam.
TP01	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-TP01.
TP02	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
TP03	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP03.
TP04	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam.
TP05	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP05.
TP06	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come ante operam. La viabilità sarà mantenuta a servizio delle proprietà terriere limitrofe.
TP08	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola e viabilità di accesso come operam.
TP09	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam. Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP09.
TP010	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam.
TP011	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam. Realizzazione di nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP11.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	147

ID WTG esistente	Attività previste
TP012	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola come operam.
TP013	Rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e contestuale taglio della virola, ripristino piazzola e viabilità come operam. Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP13.

Tabella 17 – Attività previste nell'ambito del progetto di integrale ricostruzione

Le informazioni di cui alla precedente tabella sono tratte dall'elaborato avente codice RST-PD-D0020_R0 e titolo Layout di progetto su ortofoto (l'ortofoto costituisce l'as-built e, quindi, il corretto raffronto tra l'impianto esistente e il nuovo layout proposto con il progetto di integrale ricostruzione di cui al presente studio. Nella citata tabella:

- ✓ con il colore giallo sono indicate le n. 18 postazioni per le quali è previsto lo smontaggio degli aerogeneratori esistenti, la rimozione del primo metro dell'opera di fondazione, il contestuale taglio della virola, il ripristino della piazzola come ante operam e in alcuni casi anche il ripristino della viabilità, attenzionando i casi in cui è più opportuno mantenere la viabilità a servizio dei fondi limitrofi;
- ✓ con il colore verde sono indicate le n. 18 postazioni per le quali è previsto lo smontaggio degli aerogeneratori esistenti, la rimozione del primo metro dell'opera di fondazione, il contestuale taglio della virola e in alcuni casi l'ampliamento delle viabilità e piazzola esistenti, oppure il ripristino come ante operam di viabilità e piazzola esistenti oppure, ancora la realizzazione di nuova viabilità e piazzola a servizio dei nuovi aerogeneratori.

Inoltre, sono previste le seguenti attività:

- ✓ rimozione dell'elettrodotto in MT esistente e interrato (lunghezza delle trincee di scavo pari a circa 42 km);
- ✓ posa in opera del nuovo elettrodotto in MT interrato (lunghezza delle trincee di scavo pari a circa 38 km);
- ✓ Realizzazione della nuova SSEU (in agro del Comune di Marsala) a servizio della parte di impianto denominato Parco Salemi; la nuova SSEU occuperà un'area di circa 1.100 m².

Con riferimento alla rimozione dell'elettrodotto esistente, questa avverrà contestualmente alla

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	149

Tabella 18 – Raffronto tra le principali caratteristiche dimensionali

Per ulteriori dettagli si rinvia a quanto indicato nella Relazione tecnica descrittiva avente codice RST-PD-R0003_R0, che si ritiene parte integrante del presente SIA.

Inoltre, per il dettaglio fotografico dell'impianto esistente si rinvia all'elaborato avente codice RST-SA-R0015_R0.

3.4 DESCRIZIONE DELLA FASE DI FUNZIONAMENTO DEL PROGETTO

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 1 lett. c) dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

(...)

- b) *Una descrizione delle principali caratteristiche della fase di funzionamento del progetto e, in particolare dell'eventuale processo produttivo, con l'indicazione a titolo esemplificativo e non esaustivo del fabbisogno e del consumo di energia, della natura e delle quantità dei materiali e delle risorse naturali impiegate (quali acqua, territorio, suolo e biodiversità).*

Durante la fase di funzionamento dell'impianto in progetto è previsto un consumo di energia relativo alla gestione dei cosiddetti servizi ausiliari nelle aree SSEU. Per servizi ausiliari si intendono gli impianti ordinari necessari alla gestione della sottostazione: si tratta in particolare di:

- impianti di illuminazione interno all'edificio ed esterno a servizio del piazzale;
- impianto di videosorveglianza;
- impianto anti-intrusione.

Gli aerogeneratori per poter funzionare non hanno bisogno di:

- energia, se non per quel minimo necessario all'accesso alla navicella (attraverso un apposito montacarichi interno alla struttura troncoconica in acciaio) e alla base torre per le attività di manutenzione,
- acqua.

È, invece, evidente il bisogno di suolo e sottosuolo come appresso ricordato:

- il suolo viene impegnato dalle piazzole di servizio per la manutenzione ordinaria dell'aerogeneratore, dalla nuova area SSEU di Marsala (non si considera la SSEU

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	150

di Misiliscemi in quanto esistente e non oggetto di ampliamento);

- il sottosuolo viene impegnato dalle opere di fondazione in conglomerato cementizio armato a servizio degli aerogeneratori, dai cavi di potenza in MT, dalla rete di terra e dalla rete di telecontrollo in F.O., dai servizi sottosuolo necessari per il funzionamento della SSEU di Marsala (non si considera la SSEU di Misiliscemi in quanto esistente e non oggetto di ampliamento).

3.5 VALUTAZIONE DEL TIPO E DELLA QUANTITÀ DEI RESIDUI E DELLE EMISSIONI PREVISTE

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 1 lett. d) dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

(...)

- c) *Una valutazione del tipo e della quantità dei residui e delle emissioni previste, quali a titolo esemplificativo e non esaustivo, inquinamento dell'acqua, del suolo e del sottosuolo, rumore, vibrazione, luce, calore, radiazione, e della quantità e tipologia di rifiuti prodotti durante la fase di costruzione e funzionamento.*

La rimozione dell'impianto esistente prevede la produzione dei seguenti materiali/elementi riportati in tabella:

Tipologia di materiale	Note
Acciaio	N. 36 sostegni di forma tronco-conica
Calcestruzzo	N. 36 fondazioni aerogeneratori (in tutti i casi si procederà con la rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e al contestuale taglio della virola)
Acciaio	Armature di opere di fondazione aerogeneratori
Aerogeneratori	N. 36 aerogeneratori composti da navicella e suo contenuto, hub e rotore in vetroresina
Cavi MT	Cavi a servizio dell'impianto eolico da dismettere

Tabella 19 – Tipologie dei materiali prodotti in fase di smantellamento

I prodotti dello smantellamento (acciaio delle strutture di sostegno, calcestruzzo delle opere di fondazione, aerogeneratori, cavi MT) saranno oggetto di una attenta valutazione che avrà come obiettivo la massimizzazione del riutilizzo degli stessi, nel pieno rispetto del Life Cycle

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	151

Assessment, ovvero sia la Valutazione del Ciclo di Vita del materiale. La Valutazione prende in considerazione l'intero ciclo di vita del prodotto, ciclo che include l'estrazione e trattamento delle materie prime, la fabbricazione, il trasporto, la distribuzione, l'uso, il riuso, il riciclo e lo smaltimento finale. Risulta chiaro che in fase di smantellamento dell'impianto i materiali andranno attenzionati sotto le seguenti possibili destinazioni:

- riuso,
- riciclo,
- smaltimento finale.

Ciò nel pieno rispetto dell'art. 179 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii..

Di seguito si riporta una tabella relativa alle possibili destinazioni dei materiali individuati:

Tipologia di materiale	Riuso	Riciclo	Smaltimento finale
Acciaio		X	
Calcestruzzo e acciaio per opere di fondazione	X	X	
Aerogeneratori		X	X
Cavi MT		X	X

Tabella 20 – Life Cycle Assessment dei materiali risultanti dallo smantellamento

In ultimo, si individuano i codici CER dei probabili materiali che possono essere smaltiti definitivamente:

Tipologia di materiale	Dettagli	Codice CER
Calcestruzzo	Per opere di fondazione	170101
Acciaio	Per opere di fondazione	170405
Aerogeneratori	Pale	160199
	Generatore - componenti in ferro	170405
	Generatore – componenti in rame	170401
	Navicella e sistemi di controllo	170411 – 200136
	Sistema frenante – componenti metalliche	170407
	Sistema frenante – Olio idraulico	130113

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	152

Tipologia di materiale	Dettagli	Codice CER
Cavi MT	Cavi di potenza per il vettoriamento dell'energia prodotta dagli aerogeneratori verso la SSEU	170411

Tabella 21 – codici CER di riferimento qualora il materiale vada smaltito

Va osservato che secondo il Decreto del Ministero della Transizione Ecologica n. 152 del 27 settembre 2022 i materiali inerti da demolizione possono essere considerati una risorsa e non più un rifiuto.

Per la costruzione del nuovo impianto si prevede l'impiego di mezzi meccanici che possono provocare:

- inquinamento di suolo e sottosuolo, a causa di sversamenti accidentali di carburante, olio lubrificante o altri liquidi utili al corretto funzionamento del mezzo (l'inquinamento dell'acqua potrebbe essere susseguente ai citati sversamenti);
- inquinamento acustico, per effetto del rumore provocato in fase di funzionamento dei mezzi meccanici (si ricordi che le macchine da lavoro sono costruite per emettere emissioni sonore entro un certo range);
- inquinamento dell'aria, a causa dei gas di scarico emessi dai mezzi meccanici impiegati. Si prevede anche il sollevamento di polveri sempre a causa del funzionamento dei mezzi meccanici;
- inquinamento da vibrazione, dovuto sempre al funzionamento dei mezzi d'opera.

Il funzionamento dell'impianto (corrente che percorre gli elettrodotti in MT) e delle SSEU possono provocare inquinamento da radiazione a causa dell'induzione di un campo elettromagnetico.

Non si prevede inquinamento da luce o calore. Inoltre, la quantificazione delle emissioni è da ritenersi aleatoria.

La costruzione del nuovo impianto non comporterà particolari produzioni di rifiuti a meno di imballaggi, o sfridi di materiali di varia natura (cavidotti, acciaio, spezzoni di cavi di potenza in MT). Ad oggi non sono disponibili dati sufficienti per determinarne le quantità.

È prevista, altresì, la produzione di terre e rocce da scavo derivanti da:

- Formazione delle piazzole utili al montaggio degli aerogeneratori.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	153

- Formazione di nuove viabilità di accesso alle postazioni su cui sorgeranno gli aerogeneratori.
- Adeguamento delle viabilità esistenti.
- Realizzazione delle opere di fondazione in conglomerato cementizio armato.
- Posa in opera dei cavi di potenza in MT.
- Site preparation della nuova SSEU di Marsala.

Per quel che concerne la gestione dei materiali provenienti dagli scavi, si rinvia al seguente elaborato di progetto dal titolo Piano preliminare di utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo escluse dalla disciplina dei rifiuti, codice RST-PD-R0008_A0. Si osservi, semplicemente, che sarà massimizzato il riutilizzo del materiale proveniente dagli scavi. L'esubero sarà comunque inviato presso centri di recupero opportunamente individuati preliminarmente alla esecuzione delle opere.

L'esercizio dell'impianto può comportare la produzione dei rifiuti appresso riportati:

- Oli per motori, ingranaggi e lubrificazione
- Imballaggi in materiali misti.
- Imballaggi misti contaminati.
- Materiale filtrante, stracci.
- Filtri dell'olio.
- Componenti non specificati altrimenti.
- Apparecchiature elettriche fuori uso.
- Batterie al piombo.
- Neon esausti integri.
- Liquido antigelo.
- Materiale elettronico.

Anche in questo caso non è possibile definire le quantità.

Ad oggi, con i dati a disposizione non è possibile effettuare una stima attendibile dei rifiuti che saranno prodotti in fase di costruzione e di esercizio del nuovo impianto. Tuttavia, durante entrambe le fasi, la Società proponente attuerà un attento monitoraggio dei rifiuti che saranno prodotti. I rifiuti saranno catalogati secondo i relativi codici CER e quantificati, in modo da valutare il reale impatto che gli stessi potranno avere presso siti di smaltimento. I dati acquisiti saranno messi a disposizione dell'Autorità competente, qualora la stessa ne

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	154

facesse espressa richiesta.

3.6 DESCRIZIONE DELLA TECNICA PRESCELTA

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 1 lett. e) dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

(...)

- d) *La descrizione della tecnica prescelta, con riferimento alle migliori tecniche disponibili a costi non eccessivi, e delle altre tecniche previste per prevenire le emissioni degli impianti e per ridurre l'utilizzo delle risorse naturali, confrontando le tecniche prescelte con le migliori tecniche disponibili.*

Come risaputo, il progetto di cui al presente SIA si compone di due macro-attività principali:

1. Smantellamento di un impianto eolico esistente.
2. Costruzione di un nuovo impianto eolico una volta dimesso l'esistente.

Per lo smantellamento dell'impianto esistente la tecnica prescelta è quella che prevede l'impiego di mezzi meccanici a terra dotati di sistemi di sollevamento, operatori in elevazione su appositi cestelli e operatori a terra. Tale tecnica è certamente tra le più usuali per l'attuazione dell'attività, nonché la più conveniente in quanto:

- il sito è stato reso accessibile in fase di costruzione; pertanto, i mezzi meccanici e di trasporto avranno facile accesso alle postazioni;
- lo smontaggio di ciascun aerogeneratore nelle componenti che lo costituiscono (rotore, navicella, sostegno in acciaio) consentirà il totale riutilizzo dei materiali.

Inoltre, non si prevede impiego di risorse naturali a meno della temporanea occupazione di ristrette porzioni di territorio nelle immediate adiacenze dell'aerogeneratore da dismettere che saranno restituite all'ambiente come ante operam. La fase di smantellamento non prevede la rimozione di essenze arboree; tuttavia, laddove dovesse essere necessario, si procederà con l'espianto controllato e il reimpianto presso siti concordati con le pubbliche amministrazioni. L'attività di smantellamento di ogni singolo aerogeneratore potrebbe avvenire per mezzo di un elicottero, cosa che comporterebbe una differente organizzazione del cantiere e costi di realizzazione certamente più elevati. Lo smantellamento con l'ausilio di elicottero andrebbe effettuato con il supporto di operai addetti al taglio dell'aerogeneratore con fiamma ossidrica per preparare pezzi di peso idoneo al trasporto con elicottero. Le componenti "tagliate"

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	155

dovrebbero, comunque, essere collocate a terra per poi essere trasportate da mezzi che si muovono su strada (in quanto è impensabile a livello economico il trasporto a mezzo elicottero presso un'area di stoccaggio temporaneo da cui comunque sarebbe organizzato un ulteriore trasporto via terra per l'allontanamento dei materiali prodotti dal sito). Il taglio con fiamma ossidrica comporta la formazione di rifiuti e quindi lo smaltimento presso discariche specializzate.

Inoltre, tra le tecniche possibili vi è quella del taglio con fiamma ossidrica teleguidata. La fiamma viene impiegata per il taglio della base torre per fare "cadere" a terra l'insieme torre di sostegno/aerogeneratore lungo una direzione prescelta e opportunamente preparata. Anche questa tecnica comporta costi elevati, in quanto:

- si dovrebbe preparare un'area maggiore per accogliere l'aerogeneratore demolito.
- l'aerogeneratore demolito costituirebbe un rifiuto da smaltire (in quanto la caduta non controllata per effetto del peso proprio genera deformazioni irreversibili delle componenti).
- aumentano, certamente, gli oneri della sicurezza.

Anche in questo caso i trasporti avverranno via terra.

Da quanto appena analizzato, ben si comprende che lo smontaggio "ordinato" consente di disporre di materiale da potere riutilizzare, a meno di attività di manutenzione, laddove necessarie. Il materiale "non demolito" costituisce una risorsa più facilmente sfruttabile, mentre il rifiuto andrebbe smaltito per poi essere trasformato con costi sicuramente più elevati.

Per la costruzione del nuovo impianto si prevede, essenzialmente, la medesima tecnica illustrata per l'attività di smantellamento ovvero l'impiego:

- di mezzi meccanici a terra.
- di operai a terra e in elevazione opportunamente protetti da idonei apprestamenti di sicurezza.

In particolare, i mezzi meccanici a terra possono essere così distinti:

- Escavatori per movimento terra (utili all'adeguamento di viabilità esistenti, alla realizzazione di nuove viabilità e delle piazzole per il montaggio degli aerogeneratori, allo scavo delle trincee per la posa in opera dei cavi di potenza in MT).
- Trivelle per il getto dei pali di fondazione.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	156

- Autobetoniere e autopompe per il getto del conglomerato cementizio armato di pali e plinti di fondazione.
- Mezzi di trasporto eccezionali per il trasferimento dei main components presso le postazioni (piazzole) in corrispondenza delle quali saranno installati gli aerogeneratori.
- Gru di grossa e media portata per il sollevamento dei main components dell'aerogeneratore, e delle apparecchiature elettromeccaniche e delle macchine elettriche).
- Gru di media portata necessarie per l'assemblaggio del braccio tralicciato della gru di grossa portata (main crane) e per la movimentazione di materiali ordinari, quali armature per pali e plinti di fondazione, casseformi in legname o in metallo per il getto dei plinti, quadri elettrici o altre componentistiche a servizio degli aerogeneratori o da collocare in area SSEU di Misiliscemi, bobine di cavi di potenza in MT.
- Mezzi di trasporto ordinari per la movimentazione delle armature necessarie per pali e plinti di fondazione, per la movimentazione di materiale arido o di altro tipo da utilizzare per la viabilità.

La particolare tipologia dell'opera da realizzare, in uno all'esperienza maturata negli anni, prevede proprio la tecnica illustrata nei punti essenziali di cui al precedente elenco. L'unica alternativa può essere quella di trasportare i main components più leggeri via aria, la qual cosa andrebbe valutata qualora i siti fossero inaccessibili o difficilmente accessibili via terra o immersi all'interno di aree boscate al fine di ridurre al minimo l'eventuale taglio di alberi o non fosse possibile realizzare piazzole per il montaggio. Ma non è certamente il caso in esame in quanto per tutti i trasporti che interessano la realizzazione del parco sarà sfruttata la viabilità esistente (come risaputo, già realizzata per la costruzione del parco esistente). Inoltre, proprio per effetto del know-how maturato negli anni, sono stati messi a punto mezzi eccezionali in grado di adattarsi alla viabilità e, così, ridurre al minimo gli adeguamenti o l'incidenza di viabilità di nuova realizzazione. Un esempio è costituito dal cosiddetto blade lifter, ovvero un rimorchio dotato di un supporto cui è collegata la pala (blade) in grado di ruotare e sollevare la pala: di seguito alcune immagini (fonte Hydro Engineering):

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	157



Figura 53 - Immagine 1 - Blade lifter da fermo



Figura 54 - Immagine 2 - Blade lifter in azione

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	158

Inoltre, la realizzazione delle nuove piazzole o degli ampliamenti di piazzole esistenti a servizio dei nuovi aerogeneratori potrà comportare in alcuni casi l'espianto di vigneto e di alberi di ulivo. Tale fattispecie potrà verificarsi per le seguenti piazzole:

- ✓ piazzola R-SAL01: espianto di almeno 15 alberi di ulivo;
- ✓ piazzola R-SAL02: espianto parziale su almeno 30 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL07: espianto parziale su almeno 40 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL09: espianto parziale su almeno 50 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL10: espianto parziale su almeno 40 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL12: espianto parziale su almeno 15 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL14: espianto parziale su almeno 15 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL16: espianto parziale su almeno 4 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL22: espianto parziale su almeno 20 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-SAL29: espianto parziale su almeno 23 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-TP03: espianto parziale su almeno 26 filari di vigneto;
- ✓ piazzola R-TP05: espianto parziale su almeno 38 filari di vigneto.

Ove possibile si procederà con l'espianto controllato e con il reimpianto presso siti concordati con i proprietari interessati oppure con la pubblica amministrazione.

Altre risorse naturali che saranno utilizzate sono:

- Acqua, di idonee caratteristiche chimico-fisiche, da impiegare per il confezionamento del conglomerato cementizio per le strutture di fondazione (per la tipologia di fondazione da realizzare, si stima un quantitativo di non meno di 150/200 l/m³ di conglomerato).
- Inerti da impiegare sempre per il confezionamento del conglomerato (si stima un quantitativo di circa 1.800 kg/m³ di conglomerato).
- Legname o pietrame per la formazione di opere di bioingegneria da realizzare come sostegni di versanti o della viabilità da adeguare o di nuova realizzazione (quantità di non semplice stima in fase di progetto definitivo).
- Terreno naturale e talee di idonee essenze vegetali per la formazione di terre rinforzate, anch'esse da impiegare come opere di sostegno (quantità di non semplice stima in fase di progetto definitivo).

Inoltre, a quanto indicato si aggiunga il bilancio di terre e rocce da scavo (cfr. dettaglio dall'elaborato RST-PD-R0008_R0, per un ulteriore approfondimento sull'impiego di risorse

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	159

naturali).

A completamento delle analisi di cui al presente paragrafo si rilevi che l'attuazione del progetto di cui al presente studio comporterà risvolti socio-economici sintetizzabili come segue:

- per la fase di smantellamento dell'impianto esistente sarà favorito l'impiego di manodopera locale: in particolare per le fasi di smontaggio dei sostegni troncoconici (in acciaio) degli aerogeneratori, per la demolizione dei conglomerati cementizi, per la rimozione dei cavi di potenza in MT;
- la stessa attenzione di cui al punto precedente sarà posta per la realizzazione delle opere civili/elettriche di impianto, quali: realizzazione di nuove viabilità e piazzole, adeguamento di viabilità e piazzole esistenti, scavi di sbancamento per le opere di fondazione, trivellazione e getto dei pali di fondazione, posa in opera di armature e getto dei plinti di fondazione, movimenti terra, scavi per la posa interrata dei nuovi cavi di potenza in MT, realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

Una volta realizzato l'impianto, il personale della Società Proponente assicurerà la propria presenza in area impianto.

Si ricordi che l'obiettivo che si prefigge il progetto di cui al presente studio è quello di sfruttare al meglio la risorsa vento con un consistente aumento della produzione di energia da fonte rinnovabile rispetto all'impianto esistente.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	160

4 DESCRIZIONE DELLE PRINCIPALI ALTERNATIVE

4.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 2 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Una descrizione delle principali alternative ragionevoli del progetto (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, quelle relative alla concezione del progetto, alla tecnologia, all'ubicazione, alle dimensioni e alla portata) prese in esame dal proponente, compresa l'alternativa zero, adeguate al progetto proposto e alle sue caratteristiche specifiche, con indicazione delle principali ragioni della scelta, sotto il profilo dell'impatto ambientale, e la motivazione della scelta progettuale, sotto il profilo dell'impatto ambientale, con una descrizione delle alternative prese in esame e loro comparazione con il progetto presentato.

4.2 MOTIVAZIONI RELATIVE ALLA SCELTA DEL SITO

Come noto, il progetto consiste nello smantellamento di n. 36 aerogeneratori, di cui:

- ✓ n. 31 della tipologia V90, ciascuno dei quali in grado di produrre una potenza nominale di 2 MW;
- ✓ n. 5 della tipologia V52, ciascuno dei quali in grado di produrre una potenza nominale di 0,85 MW;

costituenti il parco esistente, per una potenza complessiva attualmente installata di 66,25 MW e nella successiva realizzazione di un impianto eolico composto da n. 18 aerogeneratori, ciascuno dei quali di potenza nominale fino a 7,2 MW, per una potenza complessiva di nuova installazione pari a 129,6 MW. È evidente il miglioramento indotto dal nuovo impianto che implicherà:

- La riduzione del numero di postazioni che di fatto viene dimezzato (da 36 esistenti a 18 di nuova realizzazione), con effettiva riduzione dell'impatto visivo e riduzione del cosiddetto effetto selva che provoca disturbo da un punto di vista percettivo a causa della presenza di un numero elevato di aerogeneratori.
- Un considerevole aumento della produzione di energia da fonte rinnovabile con la conseguente riduzione di emissioni inquinanti in atmosfera.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	161

Trattandosi di progetto di integrale ricostruzione di un impianto eolico esistente, non sono state condotte analisi in merito ad una ubicazione diversa del nuovo impianto. Di conseguenza, essendo disponibile l'area di impianto esistente si è ritenuto opportuno non modificare l'ubicazione baricentrica di quello nuovo. Ciò al fine di sfruttare al meglio le infrastrutture esistenti, ovvero:

- Viabilità di accesso al sito realizzate per l'impianto esistente e da adeguare puntualmente per la costruzione del nuovo impianto. Si ricordi, a tal proposito, che complessivamente gli assi stradali sommano a **circa 13.940 m** di cui circa **12.140 m**, pari a circa l'**87 %**, riguardano modifiche ad assi stradali esistenti; mentre circa **1.800 m**, pari a circa il **13 %**, riguardano nuove viabilità; dunque, nel complesso per realizzare un impianto di potenza pari a 129,6 MW occorrerà realizzare circa **1.800 m** di nuove strade sterrate.
- Area SSEU di Misiliscemi che non subirà alcun ampliamento planimetrico.

Come noto, sarà necessario realizzare la SSEU di Marsala che avrà un ingombro di circa 1.100 m².

Va anche aggiunto che il parco esistente, in fase di autorizzazione, è stato oggetto di Giudizio di Compatibilità Ambientale positivo. A livello ambientale è chiaro l'intento della Società proponente di realizzare il nuovo impianto in un'area già oggetto di valutazioni paesaggistiche, peraltro conclusesi positivamente.

Inoltre, la posa dei cavi di potenza in MT avverrà il più possibile lungo le tratte interessate dai cavi a servizio dell'impianto esistente, in modo da manomettere il sottosuolo solo una volta, laddove possibile e nel rispetto della minima interruzione della produzione di energia da fonte rinnovabile da parte dell'impianto da dismettere.

4.3 ALTERNATIVA ZERO

L'alternativa zero, ovvero non realizzare l'iniziativa di cui al presente SIA, significa mantenere l'impianto attualmente in esercizio che consta, come noto, di una potenza complessiva installata pari a 66,25 MW. Se è vero che l'impianto esistente comporta una certa riduzione di emissioni inquinanti, il nuovo impianto, che prevede una potenza massima di 129,6 MW, consentirà una riduzione pari a circa il triplo di quella assicurata dall'impianto in essere.

Sulla base del documento ISPRA del 2018 intitolato Fattori di emissione atmosferica di gas a effetto serra e altri gas nel settore elettrico (dati al 2016), individuiamo il seguente parametro

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	162

riferito all'emissione di CO₂:

0.516 tCO₂/MWh

Il risparmio aggiuntivo di emissione di CO₂ post realizzazione dell'opera è pesato sul delta di produzione (Δ Prod) pre/post intervento. Questo Δ Prod è dato dalla differenza tra la producibilità attesa del nuovo impianto stimata pari a **295.400 MWh/anno** e la produzione storica dell'impianto esistente pari mediamente a 140.000 MWh/anno.

Nel caso specifico, il Δ Prod è pari a circa 155.400 MWh/anno, per un risparmio aggiuntivo nell'emissione di CO₂ fino a 80.186,4 tCO₂/anno, contro un risparmio attuale di 72.240 tCO₂/anno: vi è, quindi, una riduzione delle emissioni pari a più di 2 volte rispetto al valore attuale.

Inoltre, si avrà la riduzione dell'impatto visivo attuale, considerato il dimezzamento delle torri da installare (da 36 esistenti a 18 di nuova realizzazione) con la mitigazione del cosiddetto effetto selva. Si consideri infatti che:

- la distanza tra gli aerogeneratori attualmente installati è mediamente pari a circa 361 m (con un massimo di circa 906 m e un minimo di circa 200 m; le distanze sono state valutate per gruppi di aerogeneratori tralasciando la posizione TP08 che è decisamente molto distante dai gruppi più vicini; l'aerogeneratore in argomento dista al massimo circa 1.550 m dal gruppo più vicino);
- la distanza tra gli aerogeneratori di nuova costruzione è mediamente pari a circa 619 m (con un massimo di circa 993 m e un minimo di 465 m; anche in questo caso le distanze sono state valutate per gruppi di aerogeneratori tralasciando la posizione R-SAL29; l'aerogeneratore in argomento dista al massimo circa 2.380 m dal gruppo più vicino).

Di seguito si riporta il raffronto su base aerofotogrammetria tra l'impianto esistente e la nuova configurazione proposta con il progetto di integrale ricostruzione:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	163

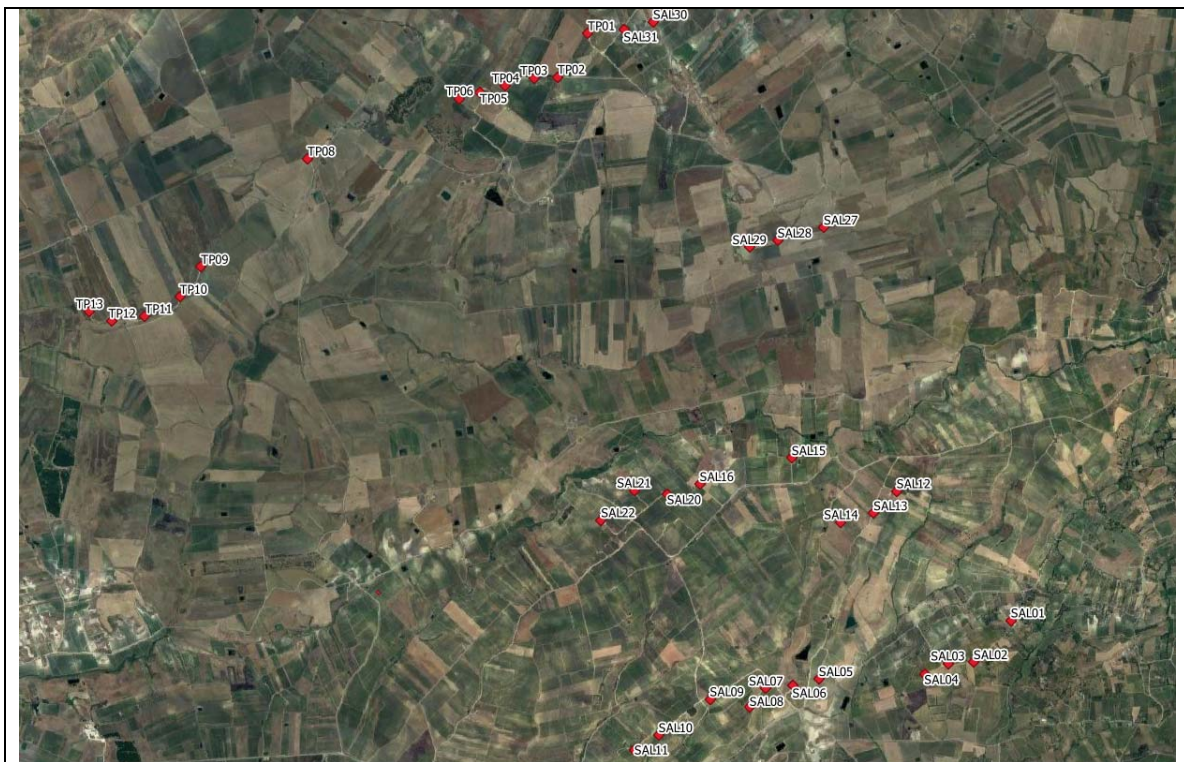


Figura 55 – Layout dell'impianto esistente composto da n. 36 aerogeneratori

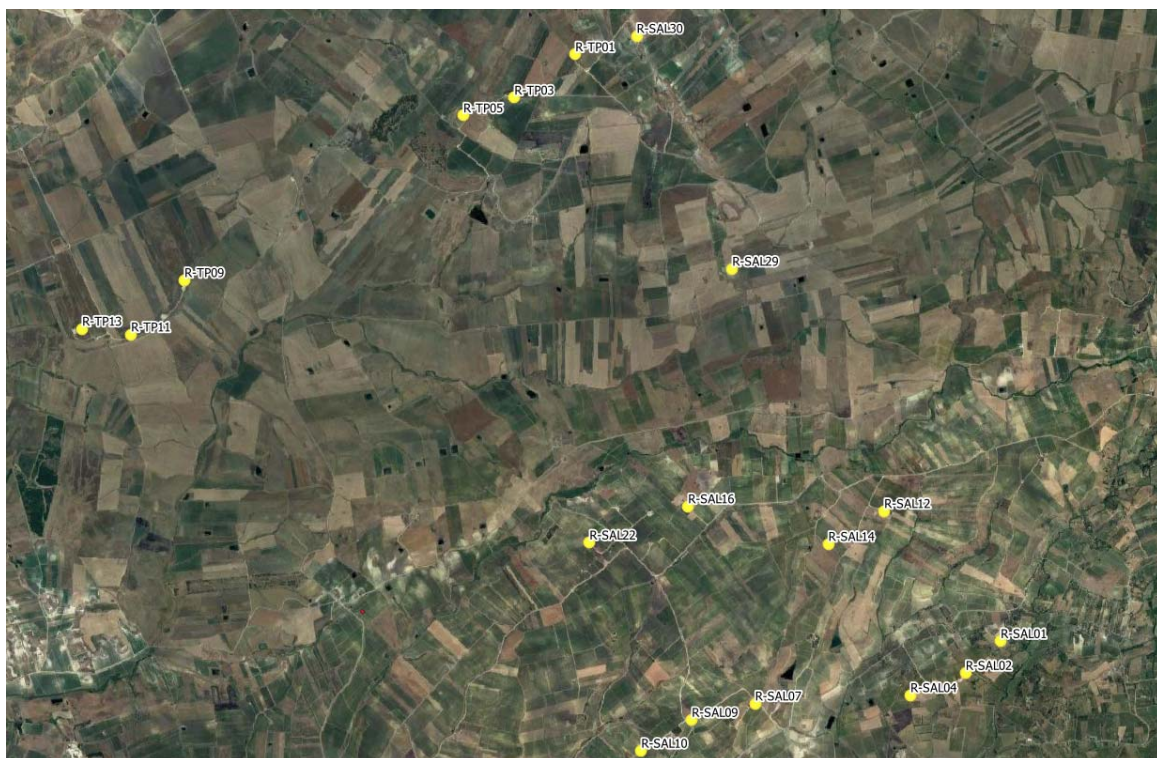


Figura 56 – Layout dell'impianto in progetto composto da n. 18 aerogeneratori

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	164

Si consideri, in ultimo, che la realizzazione del nuovo impianto che consiste nell'integrale ricostruzione dell'impianto esistente con il risultato dell'aumento dell'energia prodotta da fonte rinnovabile, è la migliore soluzione, attesa:

- l'analisi vincolistica effettuata,
- le tecnologie ad oggi disponibili per la massimizzazione della produzione di energia da FER (Fonti Energetiche Rinnovabili).

4.4 REALIZZAZIONE DEL PARCO PRESSO UN ALTRO SITO

Il progetto di cui al presente Studio avrebbe potuto essere proposto presso un altro sito, completamente diverso da quello fin qui analizzato. Ciò avrebbe comportato, a parità di condizioni al contorno:

- la realizzazione di nuova viabilità per una lunghezza di almeno 14 km;
- la realizzazione di opere di fondazione e sostegno di nuovi aerogeneratori all'interno di nuovi siti;
- la posa in opera di nuove linee in MT per almeno 38 km di trincee di scavo interessando nuovi strati del sottosuolo.
- la realizzazione, comunque, di una nuova SSEU e possibilmente di una nuova SE per consentire l'immissione dell'energia prodotta nella RTN occupando superfici dell'ordine di 10 ettari.

È evidente che la realizzazione dell'impianto in argomento presso un altro sito ha ripercussioni maggiori sull'ambiente. Si ricordi che il sito del parco esistente (così come quello proposto) si trova in aree classificate come idonee per la realizzazione del nuovo impianto ai sensi del Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017. Inoltre, la realizzazione del nuovo impianto sul sito interessato dall'impianto esistente è:

- in linea con le previsioni della SEN che sponsorizza il repowering degli impianti esistenti proprio nell'ottica di non intaccare altri siti;
- in linea con il PEARS, che sposa i medesimi obiettivi della SEN nell'ambito del repowering di impianti esistenti;
- in linea con la nuova classificazione nazionale delle aree idonee per la realizzazione di impianti da Fonti Energetiche Rinnovabili (FER) ai sensi del comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e ii.;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	165

- in linea con la salvaguardia ambientale in quanto:
 - saranno sfruttate al massimo le viabilità esistenti a servizio del parco da dismettere: si tratta di circa **12,1 km** di viabilità esistente semplicemente da adeguare;
 - saranno realizzati circa **1,8 km** di nuove strade sterrate;
 - i cavi di potenza in MT saranno posati praticamente lungo le stesse tratte interessate dagli elettrodotti a servizio del parco da dismettere e, compatibilmente con l'obiettivo di ridurre al minimo l'energia rinnovabile prodotta, la posa delle nuove linee avverrà contestualmente alla dismissione delle esistenti.

Alla luce delle considerazioni effettuate ben si comprendono le motivazioni che hanno condotto alla scelta del sito.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	166

5 DESCRIZIONE DELLO STATO ATTUALE DELL'AMBIENTE

5.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 3 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

La descrizione degli aspetti pertinenti dello stato attuale dell'ambiente (scenario di base) e una descrizione generale della sua probabile evoluzione in caso di mancata attuazione del progetto, nella misura in cui i cambiamenti naturali rispetto allo scenario di base possano essere valutati con uno sforzo ragionevole in funzione della disponibilità di informazioni ambientali e conoscenze scientifiche.

5.2 STATO ATTUALE (SCENARIO DI BASE)

Per la descrizione dello stato attuale, si fa riferimento alle informazioni trattate nei capitoli precedenti e relative ai principali strumenti di programmazione.

In particolare, si ricordi che l'area interessata dal progetto ricade in zone a vocazione principalmente agricola (si rilevano, comunque, spot caratterizzati da praterie aride calcaree).

Dalla consultazione della Carta dell'uso del suolo, codice RST-SA-D0040_R0, si rilevano i seguenti usi:

WTG	Codice uso suolo	Descrizione uso suolo
R-SAL01	3211	Praterie aride calcaree
R-SAL02	221	Vigneti
R-SAL04	221	Vigneti
R-SAL07	221	Vigneti
R-SAL09	221	Vigneti
R-SAL10	221	Vigneti
R-SAL12	221	Vigneti
R-SAL14	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-SAL16	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-SAL22	221	Vigneti
R-SAL29	221	Vigneti

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	167

WTG	Codice uso suolo	Descrizione uso suolo
R-SAL30	3211	Praterie aride calcaree
R-TP01	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP03	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP05	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP09	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP11	21121	Seminativi semplici e colture erbacee estensive
R-TP13	223	Oliveti

Tabella 22 – Categorie dell'uso del suolo

Il paesaggio vale a dire insieme organizzato di ecosistemi (sistema di sistemi), è una unità dotata di proprietà collettive e che pertanto va studiato in maniera olistica permettendo di descrivere lo stato e le modificazioni, in un'ottica di dinamismo soggetto a meccanismi di cambiamento, nel suo insieme. Il territorio è stato analizzato in funzione di aree omogenee per caratteristiche climatiche, pedologiche, morfologiche e culturali.

La più diffusa forma di utilizzazione dei terreni è quella a vigneto e seminativo. Meno diffusi sono l'oliveto il pascolo. Non sono presenti formazioni boschive di rilievo. Si tratta di un paesaggio agrario fortemente antropizzato dove la vegetazione naturale, da parecchi decenni, ha lasciato il posto alla coltivazione di specie agrarie estensive, specie erbacee tipicamente adatte ad essere coltivate in asciutto e che bene si prestano alle condizioni climatiche e pedologiche dell'area di riferimento. I pascoli rappresentano in termini di superfici una parte non rilevante del paesaggio agrario ed interessano le aree mediamente acclivi. Nelle aree poco acclivi è presente il seminativo, l'oliveto ed il vigneto. Abbastanza sviluppato è il settore zootecnico, le aree a pascolo sono infatti occupate prevalentemente da ovini e in misura minore dai bovini.

L'aspetto agro-forestale, ottenuto mediante analisi delle foto aeree e rilevazioni di campo ha dato frutto a tre classi di uso del suolo:

- ✓ A - coltivato (seminativo in successione monocoltura);
- ✓ B- colture arboree;
- ✓ C - incolto.

Tale ripartizione è strettamente correlata alla conformazione del territorio e relativa utilizzazione.

La categoria A è meno frequente e si riscontrano tra le colture erbacee prevalentemente

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	168

colture cerealicole (grano, avena, orzo) e leguminose da granella (favino, cece e sulla).

La categoria B è la più rappresentativa del territorio ed occupa gran parte delle zone con morfologia pianeggiante e collinare; si trova su classi di pendenza da 0-10%. Tra le colture arboree si riscontrano prevalentemente vigneto e olivo, ed in misura minore frutteti.

Un'area poco estesa è costituita anche da terreni incolti, categoria C, con scarsa presenza di roccia affiorante. Si riscontra sui versanti con pendenze che superano il 25% e nei quali è presente solo vegetazione erbacea spontanea. La conformazione del terreno non ne permette l'utilizzazione per scopi agricoli.

La suddivisione mostra che il paesaggio agrario circostante è stato negli anni fortemente antropizzato. Il paesaggio agrario nasce dall'incontro fra le colture e le strutture di abitazione e di esercizio ad esse relative. Queste ultime, case, magazzini, stalle, strade, manufatti di servizio pubblici e privati, rete irrigua, vasche di raccolta, ecc., concorrono a definire l'identità del paesaggio non meno delle colture stesse, e ne caratterizzano i processi dinamici ed economici che le sostengono, promuovono o deprimono e che in ultima analisi possono trasformare radicalmente l'espressione percettiva del paesaggio. Il paesaggio vegetale antropico è largamente prevalente dal punto di vista quantitativo rispetto alle formazioni forestali, alle macchie, alle praterie.

Le colture arboree

Il paesaggio delle colture arboree è quello maggiormente rappresentato e le colture della vite e dell'olivo, che normalmente caratterizzano queste aree, sono il cardine dell'economia rurale di questa zona.

Sono diffuse prevalentemente varietà di olivo per la produzione di olio. Trova una bassa diffusione l'agrumeto, solo in quelle aree in cui è possibile utilizzare acqua per uso irriguo. La struttura aziendale è caratterizzata, di frequente, da modeste estensioni e da frammentazioni più o meno spinte, infatti, gran parte delle aziende olivicole non supera i cinque ettari d'estensione.

Molto diffusa ed importante nel contesto territoriale è la coltivazione di uve da vino. La tecnica di coltivazione tradizionale ad alberello è quasi totalmente scomparsa. Gli impianti più moderni sono quelli a controspalliera con tre ordini di fili.

In Sicilia, l'agro trapanese è considerato una delle aree maggiormente vocate alla viticoltura. Tra le varietà a bacca rossa predomina il Nero d'Avola e Perricone mentre tra quelle a bacca

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	169

bianca prevalgono il Grillo, il Catarratto e l'Inzolia. Notevole è la presenza di varietà alloctone come lo Chardonnay, il Pinot Grigio, il Merlot ed il Syrah.

Il paesaggio degli ulivi si inserisce in quello dei vigneti e seminativo con una conformazione a macchia di leopardo in quanto non c'è continuità di superfici investite ad oliveto nel territorio esaminato, ma gli appezzamenti sono spesso di piccole dimensioni (inferiori ad un ettaro) e distribuiti in maniera sparsa all'interno dell'area di studio. La produzione d'olive è destinata invece alla lavorazione per olive da olio e da mensa. Le cultivar per la produzione di olive da olio presenti sono la Biancolilla, la Cerasuola, e la Nocellara del Belice; quest'ultima è una varietà a duplice attitudine, utilizzata anche per la produzione di olive da mensa. Nella provincia di Trapani, in particolare a Castelvetrano, Campobello di Mazara e Partanna, la Nocellara del Belice predomina tra le cultivar da mensa e la sua produzione ha rappresentato il 72% circa di quella regionale complessiva per le olive da mensa. A riprova di questi dati che dimostrano la vocazionalità olivicola di detta zona, e in particolare per le olive da mensa, è stato istituito a livello comunitario il marchio Dop Nocellara del Belice.

Le colture arboree svolgono una funzione molto importante nella difesa del suolo contro l'erosione, anche nelle aree più marginali e degradate, sia con gli impianti più produttivi che con le diffuse piantagioni sottoutilizzate o semiabbandonate, costituite da esemplari di elevata età, irregolarmente disposti sul territorio dei fondi, sottoposti a poche o a nessuna cura culturale.

Le colture erbacee

I seminativi rappresentano in termini di superfici una parte mediamente rilevante del paesaggio agrario. Nelle aree maggiormente pendenti si rileva la presenza di pascoli. In questo contesto trova modesto sviluppo il settore zootecnico. Gli allevamenti sono poco diffusi ed interessano prevalentemente quelli ovini e bovini.

Il paesaggio del seminativo semplice in asciutto o irriguo viene sporadicamente interrotto da elementi e barriere fisiche o vegetali con conseguente bassa biodiversità e alta vulnerabilità complessiva.

I seminativi dell'area studiata rientrano comunque in una particolare rotazione di tipo intensivo certamente legato alla elevata frammentazione della proprietà fondiaria. Queste aree fanno riferimento a suoli argillosi e argilloso limosi in cui entrano in rotazione sia le coltivazioni cerealicole che quelle ortive di pieno campo.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	170

Sotto questa denominazione sono inclusi prevalentemente i paesaggi dei seminativi, e in particolare della coltura dei cereali in avvicendamento con erbai di leguminose, rappresentata quasi esclusivamente dal frumento duro, favino e sulla; di minore importanza sono le rotazioni agrarie tra colture cerealicole ed ortive, in particolare il melone d'inverno (*Cucumis melo* var. *inodorus*).

In questo contesto paesaggistico sono inclusi, inoltre, i terreni collinari coltivati a seminativo, in cui la frequenza di legnose – in particolare olivo e vite – è anche localmente alta, ma particolarmente frammentata.

Il grano duro, che all'interno della classe delle colture erbacee rappresenta la parte più cospicua della produzione e conseguentemente della superficie impegnata, viene coltivato prevalentemente nelle zone più svantaggiate. Dove c'è disponibilità di risorse idriche il seminativo in asciutto lascia spazio alle colture orticole. I pascoli permanenti, rispetto alle superfici destinate a pascolo temporaneo avvicendato, assumono grande importanza anche in funzione della conservazione del suolo e della salvaguardia degli equilibri ambientali, ed occupano le aree genericamente classificate come aree marginali collinari.

Incolti e pascoli

Rappresenta una parte marginale del territorio. Laddove i terreni hanno un substrato calcarenitico e roccioso si sono realizzate le condizioni di sviluppo della gariga dove prevale la presenza della palma nana, ma anche un corteggio floristico interessante legato a piante bulbose tipo l'asfodelo e l'iris. Il cambiamento dell'esposizione o della matrice geologica è evidenziato dalla presenza di arbustive perennanti tra le quali prevalgono l'*Euphorbia dendroides* e l'*Ampelodesma*, frequenti principalmente nei pendii. Nelle aree incolte si può riscontrare una vegetazione tipica della gariga, che rappresenta il primo gradino dell'evoluzione vegetale che termina nella foresta sempreverde. La sua presenza è dovuta, oltre che alla natura del terreno e al clima, principalmente al degrado della macchia a causa di un eccessivo sfruttamento antropico. Questo paesaggio è tipico dei terreni sassosi, acclivi, soleggiati e aridi; è costituito da arbusti radi, aromatici, spinosi, a foglie tomentose, ricoperte di lanugine; le essenze tipiche della gariga locale sono: timo, santoreggia, lavanda, elicriso, cisto tomentoso, euforbia greca, ginopro e rosmarino.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	171

Le aree umide

Le aree umide dove è presente la vegetazione di tipo ripariale riguardano le aste dei fiumi e dei torrenti. Oggi la fisionomia originaria delle sezioni d'alveo si è persa sia per una progressiva espansione delle aree coltivate confinanti con le sponde, sia per il progressivo interrimento degli alvei, sia per modifiche artificiali. Lo stato generale di alterazione e progressiva antropizzazione ha fatto sparire quasi del tutto la vegetazione ripariale ed igrofila originaria. Sono sopravvissuti alcuni lembi che spesso fungono da delimitazione dei confini tra fondi agricoli o lungo alcuni canali dove è stata rilevata prevalentemente la canna comune (*Arundo donax*) che costituisce la specie più presente insieme a tamerici e olmi.

Centri abitati

Nel contesto paesaggistico si inseriscono anche i vicini centri abitati di Salemi, Gibellina e Santa Ninfa.

Salemi è situata nel cuore della Val di Mazara, è una città arabo-medievale, di importante rilievo urbanistico, e sorge in posizione equidistante rispetto ai maggiori centri del territorio. È ubicata tra le colline coltivate a vigneti e uliveti. Il complesso urbanistico si raccoglie intorno al castello da cui è possibile scorgere un vastissimo panorama sulla Sicilia occidentale fino al mare. L'economia di Salemi poggia principalmente sull'agricoltura e sulla commercializzazione della produzione di vino, grano, olio e agrumi. La produzione agricola predominante è quella vitivinicola, cerealicola e olearia. È rilevante il comparto zootecnico con l'allevamento di ovini, bovini ed equini.

Il centro abitato attuale di Gibellina, noto anche come Gibellina Nuova, è sorto dopo il terremoto del Belice del 1968 in un sito che in linea d'aria dista circa 11 km dal precedente. Il vecchio centro, distrutto dal sisma, è stato abbandonato e negli anni Ottanta è stato trasformato nel Cretto di Burri, un'opera dell'artista Alberto Burri. L'economia è prevalentemente basata sull'agricoltura, con coltivazioni di meloni gialli, cereali, viti, ulivi (*Oliva Nocellara del Belice*), alberi da frutto, agrumi e allevamenti di ovini. Operano anche varie aziende nel settore edile, alimentare e chimico (vernici). Da notare è anche il turismo, soprattutto da parte dei turisti stranieri che visitano le opere di arte contemporanea presenti nel paese.

Il centro abitato di Santa Ninfa è edificato su tre colli. Nell'area adiacente al centro abitato si trova il "Castello di Rampinzeri". La denominazione "castello" per ciò che riguarda la grande

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	172

masseria di Rampinzeri è impropria, non essendo munito di fortificazioni. Viene così chiamato a seguito delle trasformazioni subite nell'800. La sua economia si basa essenzialmente sull'agricoltura, rappresentata esclusivamente dalla coltivazione della vite e, in misura minore, da quella degli ulivi e del grano. Sono presenti alcune attività legate all'agricoltura: cantine, oleifici, caseifici.

Architettura rurale e infrastrutture

Il paesaggio agrario nasce dalla simbiosi fra le colture e le strutture di abitazione e di esercizio ad esse relative. Tutte le architetture rurali quali case, magazzini, stalle, strade, muretti di confine contribuiscono a definire l'identità del paesaggio agricolo, non meno delle colture stesse, caratterizzando non solo i processi economici di un'area ma anche la percezione della stessa.

Quest'area pur avendo avuto, nel corso dei secoli, una costante attività antropica, presenta prevalentemente segni e architetture non recenti, risalenti agli ultimi secoli. Sono, infatti, presenti masserie, spesso in stato di degrado o addirittura di rovina, capannoni e locali quasi sempre non abitati, a volte utilizzati a servizio dei fondi agricoli. Le tipologie architettoniche che insistono nell'area di progetto sono connotate da caratterizzazioni locali e sovralocali, così come schematicamente descritto di seguito.

Masserie. Si tratta di un aggregato rurale finalizzato all'organizzazione sistematica del territorio, nato per la gestione delle attività agricole. Le masserie ubicate nelle aree ad economia estensiva a volte cerealicola o zootecnica erano occupate da una popolazione fluttuante che oscillava da pochi uomini che vigilavano il podere a un centinaio durante il periodo dei raccolti.

Bagli. Il baglio testimonia comunque il luogo in cui il latifondo è sorto o si è ricostruito. Si tratta di antiche strutture rurali fortificate. Venivano collocati in posizioni dominanti, da dove era facile controllare il territorio, ed erano caratterizzati da poche e piccole finestre esterne. La tipologia presenta una corte centrale e dei corpi di fabbrica a varia altezza (baglio deriva dall'arabo "bahah" e dal latino "ballium" che significa cortile circondato da alti edifici e/o mura). I bagli vennero realizzati in gran numero nei secoli XII e XIII, come espressione del latifondo ad economia estensiva, cerealicolo - pastorale, mentre successivamente, nel XIX secolo tali strutture solitamente rispondevano alle esigenze di un'economia semi estensiva differenziata.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	173

Nel baglio vivevano in forma stanziale o stagionale i contadini e i "padroni" - spesso nobili o borghesi - i quali abitavano la struttura in occasione dei raccolti o vi trascorrevano alcuni periodi nella stagione estiva.

Casolari. Numerose in quest'area le costruzioni rurali sparse, simili a quelle presenti in tutta la regione. Si tratta di casette-ricovero, talvolta rudimentali costruzioni con funzione di dimora temporanea affiancate da magazzini. I casolari sparsi nella campagna del trapanese pur non essendo riconducibili ad un'unica tipologia, sono sintesi di elementi fisici e antropici e testimoniano un'antica matrice culturale di derivazione agropastorale, espressione di cultura povera. I loro cromatismi si intonano al paesaggio circostante, perché quasi sempre le emergenze architettoniche rurali in questa zona della Sicilia sono prive di intonaco e rivelano i materiali che li costituiscono, estratti dalle cave.

5.3 DESCRIZIONE DELL'EVOLUZIONE DELL'AMBIENTE IN CASO DI MANCATA ATTUAZIONE DEL PROGETTO

In caso di mancata attuazione del progetto, continuerà l'esercizio dell'impianto esistente. L'ambiente in cui è inserito l'impianto non ha subito particolari modifiche negli anni trascorsi e questo è possibile osservarlo facendo un raffronto dell'area attraverso le aerofotogrammetrie disponibili su Google Earth (anni 2013, 2016, 2019).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	174



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	175

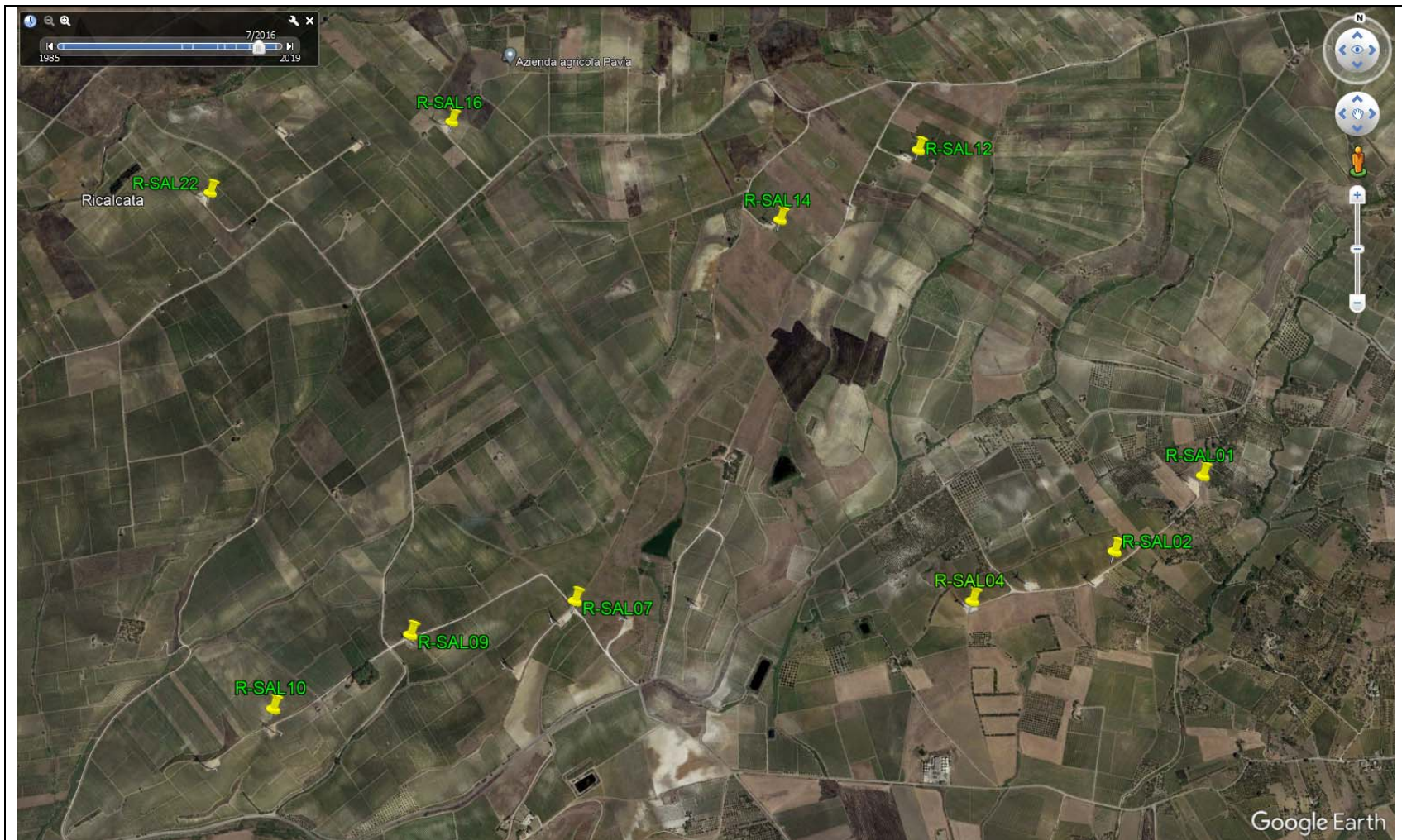


Figura 58 - Anno 2016, aerogeneratori R-SAL01, R-SAL02, R-SAL04, R-SAL07, R-SAL09, R-SAL10, R-SAL12, R-SAL14, R-SAL16, R-SAL22

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	176

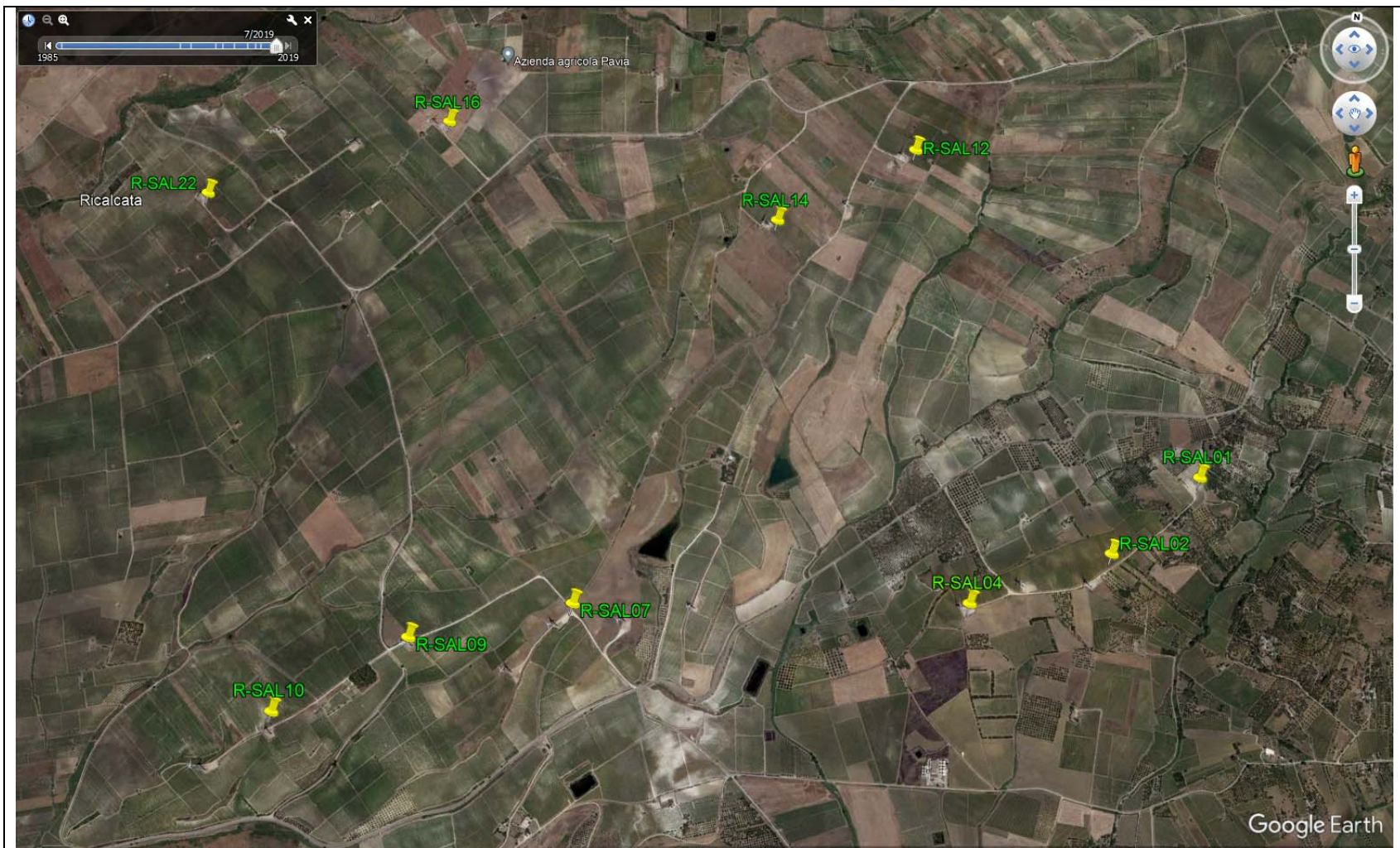


Figura 59 - Anno 2019, aerogeneratori R-SAL01, R-SAL02, R-SAL04, R-SAL07, R-SAL09, R-SAL10, R-SAL12, R-SAL14, R-SAL16, R-SAL22



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	177

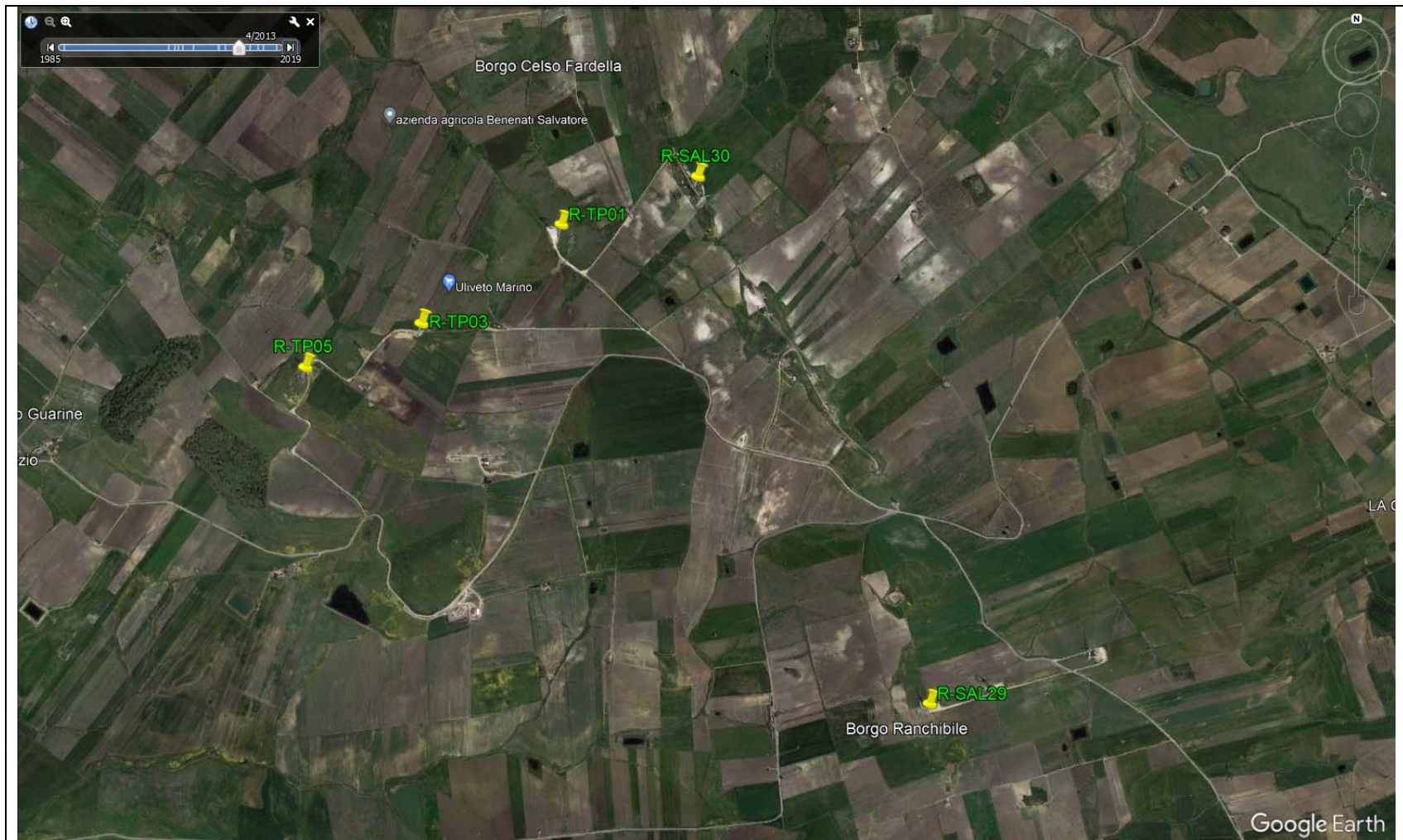


Figura 60 - Anno 2013, aerogeneratori R-SAL29, R-SAL30, R-TP01, R-TP03, R-TP05

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	178

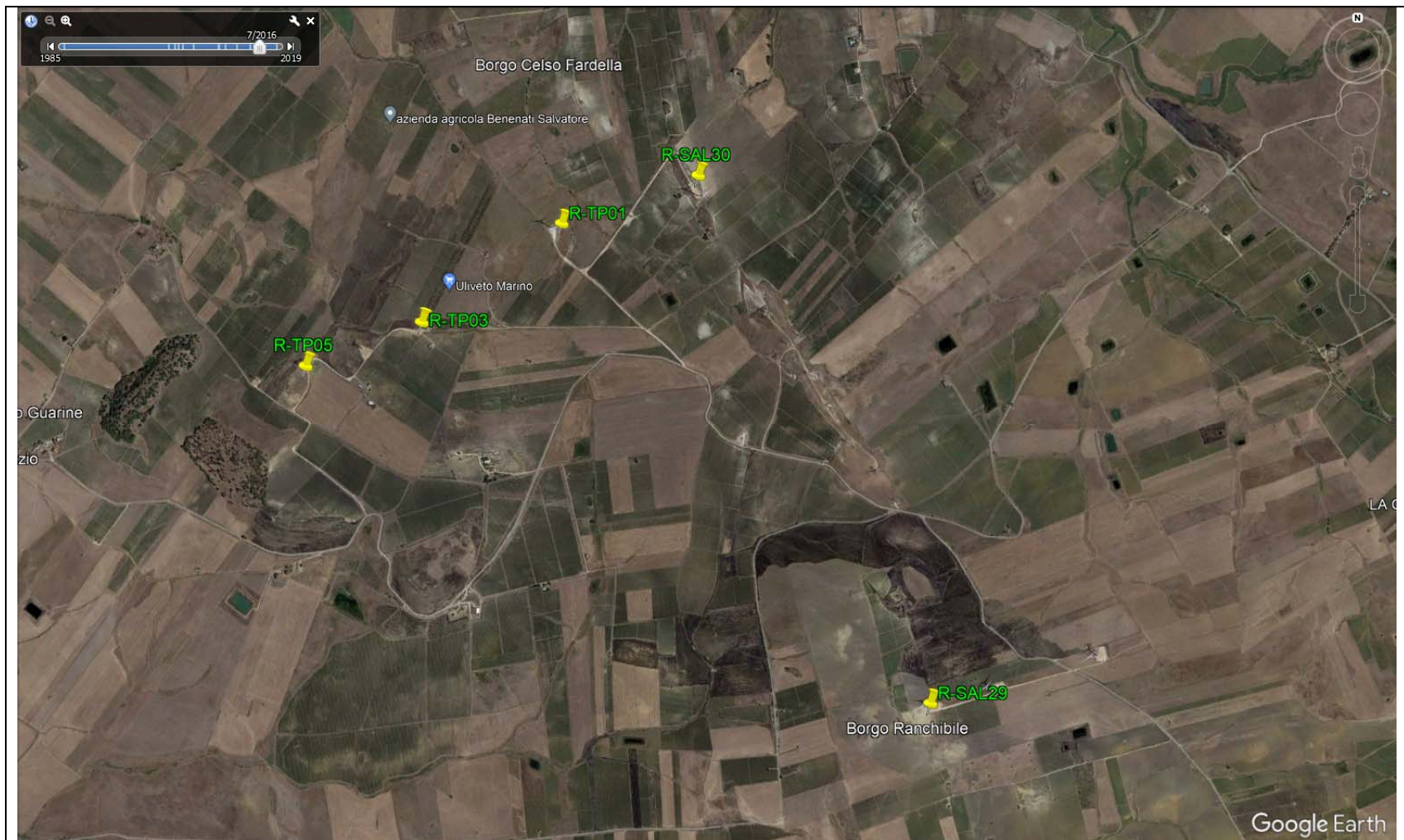


Figura 61 - Anno 2016, aerogeneratori R-SAL29, R-SAL30, R-TP01, R-TP03, R-TP05

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	179

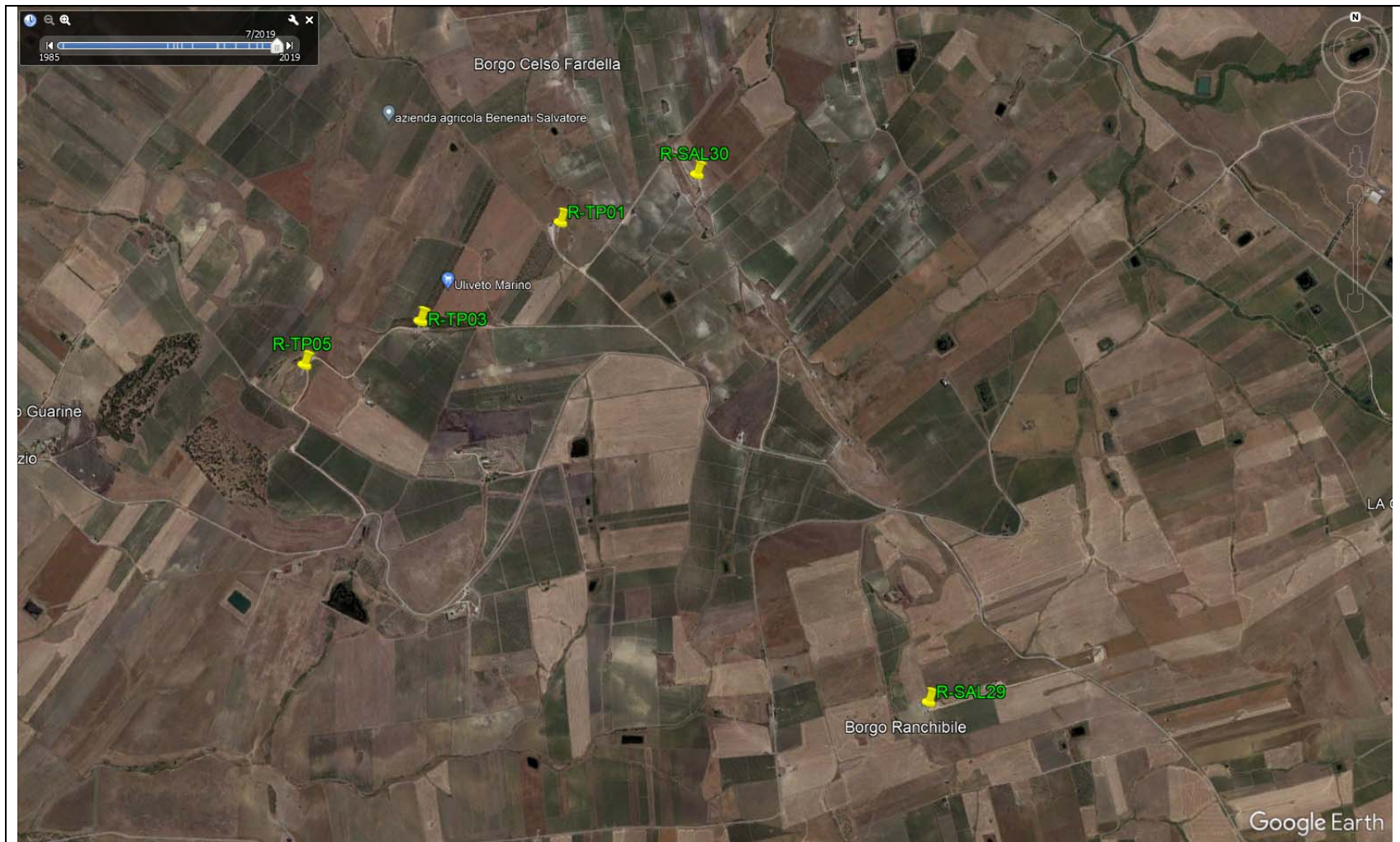


Figura 62 - Anno 2019, aerogeneratori R-SAL29, R-SAL30, R-TP01, R-TP03, R-TP05

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	180



Figura 63 - Anno 2013, aerogeneratori R-TP09, R-TP11, R-TP13

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	181



Figura 64 - Anno 2016, aerogeneratori R-TP09, R-TP11, R-TP13

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	182



Figura 65 - Anno 2019, aerogeneratori R-TP09, R-TP11, R-TP13

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	183

Sostanzialmente, a livello ambientale/paesaggistico, non è cambiato nulla.

Attese le analisi su riportate si ritiene che a meno di eventi eccezionali/calamità, l'ambiente manterrà le sue caratteristiche peculiari consolidate negli anni.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	184

6 DESCRIZIONE DEI FATTORI DI CUI ALL'ART. 5, CO. 1 LETT. C)

6.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 4 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Una descrizione dei fattori specificati all'articolo 5, comma 1, lettera c), del presente decreto potenzialmente soggetti a impatti ambientali dal progetto proposto, con particolare riferimento alla popolazione, salute umana, biodiversità (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, fauna e flora), al territorio (quale, a titolo esemplificativo e non esaustivo, sottrazione del territorio), al suolo (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, erosione, diminuzione di materia organica, compattazione, impermeabilizzazione), all'acqua (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, modificazioni idromorfologiche, quantità e qualità), all'aria, ai fattori climatici (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, emissioni di gas a effetto serra, gli impatti rilevanti per l'adattamento), ai beni materiali, al patrimonio culturale, al patrimonio agroalimentare, al paesaggio, nonché all'interazione tra questi vari fattori.

Di seguito si riportano i contenuti del citato art. 5 co. 1 lett. c):

Art.5 Definizioni

1. *Ai fini del presente decreto si intende per*

(...)

c) impatti ambientali: effetti significativi, diretti e indiretti, di un piano, di un programma o di un progetto, sui seguenti fattori:

popolazione e salute umana;

biodiversità, con particolare attenzione alle specie e agli habitat protetti in virtù della direttiva 92/43/CEE e della direttiva 2009/147/CE;

territorio, suolo, acqua, aria e clima;

beni materiali, patrimonio culturale, paesaggio;

interazione tra i fattori sopra elencati.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	185

6.2 IMPATTI SU POPOLAZIONE E SALUTE UMANA

6.2.1 Impatti connessi con la realizzazione delle opere e con l'esercizio dell'impianto

Con riferimento alla popolazione di seguito si mettono in evidenza gli impatti significativi tutti di tipo diretto:

- Produzione di materiale da scavo;
- Produzione di polveri;
- Inquinamento acustico;
- Emissioni di gas di scarico di macchine da lavoro e veicoli in genere;
- Alterazioni visive;
- Interferenze con il traffico veicolare.

Con riferimento alla salute umana si rilevano i seguenti impatti significativi tutti di tipo diretto:

- Produzione di polveri;
- Inquinamento acustico;
- Emissioni di gas di scarico di macchine da lavoro e veicoli in genere;
- Produzione di campo magnetico.
- Intermittenza delle ombre prodotta a terra dalla rotazione delle pale dell'aerogeneratore (shadow flickering).
- Incidenti dovuti al crollo di un aerogeneratore o al distacco di elementi rotanti.

Tra gli impatti di tipo significativo indiretto si annovera la riduzione delle emissioni di CO₂ (cfr. paragrafo 3.2.10 e paragrafo 4.3).

6.2.2 Impatto legato alle ricadute occupazionali

Negli ultimi anni le fonti di energia rinnovabile hanno subito in Italia una crescita molto rapida. L'Italia, grazie anche alla disponibilità di fonti rinnovabili, quali sole e vento, è stata tra i Paesi che più hanno investito in energie rinnovabili (insieme a Germania e Spagna), e ha visto crescere in modo esponenziale l'elettricità prodotta da fonti pulite. Tale scelta ha portato il nostro Paese ad essere uno tra i primi produttori di energia elettrica da FER (Fonti Energetiche Rinnovabili), in particolare grazie all'eolico. Questo sviluppo ha portato notevoli

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	186

conseguenze a livello economico, sociale ed occupazionale.

La realizzazione del progetto in argomento determina, certamente, ricadute economiche e socio-occupazionali a livello locale, dovute alle opportunità lavorative legate alla realizzazione e manutenzione dell'impianto e ai benefici economici conseguenti.

Lo sviluppo delle fonti rinnovabili è particolarmente significativo per il Paese poiché, come detto, genera ricadute sociali ed economiche.

La realizzazione delle opere necessarie alla funzionalità dell'impianto, in particolare le opere civili di sistemazione delle aree, porterà un vantaggio di tipo indiretto dovuto all'impiego di risorse locali per i movimenti di terra, la fornitura di materiale e la costruzione.

Le lavorazioni per la realizzazione dell'impianto sono le seguenti:

- ✓ Rilevazioni topografiche.
- ✓ Movimentazione di terra.
- ✓ Smontaggio degli aerogeneratori esistenti.
- ✓ Smontaggio dei sostegni in acciaio di forma tronco-conica.
- ✓ Trasporto delle componenti costituenti l'aerogeneratore smontato.
- ✓ Trasporto degli elementi in acciaio di forma tronco-conica costituenti il sostegno dell'aerogeneratore.
- ✓ Demolizione e trasporto dei plinti di fondazione in conglomerato cementizio armato di sostegno degli aerogeneratori rimossi.
- ✓ Ripristini di viabilità e piazzole di servizio degli aerogeneratori smontati.
- ✓ Adeguamenti di viabilità e piazzole esistenti per il montaggio dei nuovi aerogeneratori.
- ✓ Realizzazione di viabilità di accesso alle postazioni di installazione dei nuovi aerogeneratori.
- ✓ Realizzazione delle piazzole di servizio per il montaggio dei nuovi aerogeneratori.
- ✓ Getto di conglomerati cementizi armati per opere di fondazione dei nuovi aerogeneratori (pali e plinti di fondazione).
- ✓ Montaggio delle strutture di sostegno in acciaio dei nuovi aerogeneratori.
- ✓ Montaggio dei nuovi aerogeneratori.
- ✓ Apertura di trincee di scavo per la rimozione degli elettrodotti in MT a servizio degli aerogeneratori esistenti e posa in opera degli elettrodotti in MT interrati a

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	187

servizio del nuovo impianto.

- ✓ Realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

Pertanto, le professionalità richieste saranno principalmente:

- ✓ Operai edili (muratori, carpentieri, addetti a macchine movimento terra).
- ✓ Operai specializzati nello smontaggio/montaggio di aerogeneratori.
- ✓ Topografi.
- ✓ Eletttricisti generici e specializzati.
- ✓ Coordinatori.
- ✓ Progettisti.
- ✓ Personale di sorveglianza.

Successivamente, durante il periodo di normale esercizio dell'impianto, verranno utilizzate maestranze per la manutenzione, la gestione, la supervisione dell'impianto, nonché ovviamente per la sorveglianza dello stesso.

Alcune di queste figure professionali saranno impiegate in modo continuativo, come ad esempio il personale di gestione, supervisione tecnica e di sorveglianza. Altre figure verranno impiegate occasionalmente, a chiamata al momento del bisogno, ovvero quando si presenta la necessità di manutenzioni ordinarie o straordinarie dell'impianto. Le figure professionali richieste in questa fase sono, oltre ai tecnici della supervisione dell'impianto e al personale di sorveglianza, elettricisti, operai edili, anche per la manutenzione del terreno di pertinenza dell'impianto.

Di seguito si riporta quanto indicato da ANEV in un proprio documento del 2021 a proposito del potenziale occupazionale del settore eolico:

Nel Gennaio 2008 l'ANEV e la UIL hanno sottoscritto un Protocollo di Intesa, rinnovato nel 2010, 2012 e nel 2014, finalizzato alla predisposizione di uno studio congiunto, che delineasse uno scenario sul panorama occupazionale relativo al settore dell'eolico. Lo studio si configura come un'elaborazione approfondita del reale potenziale occupazionale, verificando a fondo gli aspetti della crescita prevista del comparto industriale, delle società di sviluppo e di quelle di servizi. In particolare, sono state considerate le ricadute occupazionali dirette e indotte nei seguenti settori. L'analisi del dato conclusivo relativo al potenziale eolico, trasposto in termini occupazionali dall'ANEV rispetto ai criteri utilizzati genericamente in letteratura, indica un potenziale occupazionale al 2030 in caso di realizzazione dei 19.300 MW previsti di 67.200 posti di lavoro complessivi.

Tale dato è divisibile in un terzo di occupati diretti e due terzi di occupati dell'indotto. L'applicazione della

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	188

metodologia ANEV e UIL stima ad oggi circa 16.000 unità di lavoratori nel settore eolico in Italia; lo stesso valore è stato ottenuto con un'altra metodologia elaborata da Deloitte per conto di Wind Europe, confermando l'accuratezza della stima.



Figura. 66 – Distribuzione cartografica del totale degli occupati (potenziale al 2030)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	189

	SERVIZI E SVILUPPO	INDUSTRIA	GESTIONE E MANUTENZIONE	TOTALE	DIRETTI	INDIRETTI
PUGLIA	35	4.271	3.843	11.614	2.463	9.151
CAMPANIA	3.192	1.873	3.573	8.638	2.246	6.392
SICILIA	2.987	1.764	2.049	6.800	2.228	4.572
SARDEGNA	3.241	1.234	229	6.765	2.111	4.654
MARCHE	987	425	1.263	2.675	965	171
CALABRIA	2.125	740	1.721	4.586	1.495	3.091
UMBRIA	987	321	806	2.114	874	124
ABRUZZO	1.758	732	1.251	3.741	1.056	2.685
LAZIO	2.487	1.097	1.964	5.548	3.145	2.403
BASILICATA	1.784	874	1.697	4.355	2.658	1.697
MOLISE	1.274	496	1.396	3.166	1.248	1.918
TOSCANA	1.142	349	798	2.289	704	1.585
LIGURIA	500	174	387	1.061	352	709
EMILIA ROMAGNA	367	128	276	771	258	513
ALTRE	300	1.253	324	1.877	211	1.666
OFFSHORE	529	203	468	1.200	548	652
TOTALE	27.417	16.205	23.388	67.200	22.562	44.638

Tabella 23 – Dettaglio degli occupati per regione

Per l'attuazione del progetto in argomento saranno costituite apposite squadre così distinte:

- SQ00-Squadra per lo smontaggio degli aerogeneratori esistenti;
- SQ01-Squadra realizzazione piazzole per montaggi e viabilità per trasporto main components;
- SQ02-Squadra per realizzazione pali di fondazione;
- SQ03-Squadra per la realizzazione dei plinti di fondazione;
- SQ04-Squadra per il montaggio degli aerogeneratori;
- SQ05-Squadra per rimozione/collocazione in opera cavi MT;
- SQ06-Squadra per la realizzazione della nuova SSEU;
- SQ07-Squadra Commissioning (che include tutte le attività connesse alla messa in marcia dell'impianto).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	190

Di seguito il dettaglio relativo alla composizione di ciascuna squadra. Si consideri, altresì, che in numero di squadre potrà essere aumentato in funzione delle necessità.

Tabella 24 – SQ00-Squadra per lo smontaggio degli aerogeneratori esistenti

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
1	Manovratore escavatore/martello pneumatico	Adeguamenti piazzola esistente per agevolare le attività di smontaggio (ove necessario). Attività di demolizione della fondazione in conglomerato cementizio armato Attività di ripristino come ante operam delle piazzole esistenti
1	Manovratore main crane	Controllo gru principale per il sollevamento dei main components
1	Manovratore gru	Supporto alla main crane
5	Operaio specializzato	Attività di smontaggio
2	Autista mezzi eccezionali	Per allontanamento componenti smontate degli aerogeneratori
2	Autista autocarro	Trasporto materiali da demolizione/altro
5	Operaio comune	Supporto a tutte le attività
18	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di almeno n. 2 squadre.

Tabella 25 – SQ01-Squadra realizzazione piazzole per montaggi e viabilità per trasporto main components

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
2	Manovratore escavatore	Formazione piazzola di supporto per montaggio aerogeneratori e adeguamenti viabilità esistente, per il trasporto aerogeneratori.
2	Autisti autocarri	Trasporto materiali
1	Manovratore gru	Supporto allo scarico/carico materiali
3	Operaio comune	Supporto a tutte le attività
9	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di almeno n. 2 squadre.

Tabella 26 – SQ02-Squadra per realizzazione pali di fondazione

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
2	Topografi	Controllo posizione asse aerogeneratore e

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	191

Nr. risorse	Mansione	Attività
		posizione pali di fondazione
2	Manovratore trivella	Trivellazione pali di fondazione
2	Autisti autocarri	Trasporto materiali
1	Manovratore gru	Supporto allo scarico/carico materiali
2	Ferraioli	Per posa in opera gabbie per pali
2	Operaio specializzato	Per il getto del conglomerato cementizio
2	Operaio comune	Supporto a tutte le attività
14	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di almeno n. 2 squadre.

Tabella 27 – SQ03-Squadra per la realizzazione dei plinti di fondazione

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
2	Autisti autocarri	Trasporto materiali
1	Manovratore gru	Supporto allo scarico/carico materiali
5	Carpentiere	Addetti alla collocazione delle carpenterie del plinto di fondazione
5	Ferraiolo	Per posa in opera armature plinti di fondazione
2	Operaio specializzato	Per il getto del conglomerato cementizio
5	Operaio comune	Supporto a tutte le attività
21	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di almeno n. 2 squadre.

Tabella 28 – SQ04-Squadra per il montaggio degli aerogeneratori

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
5	Autisti mezzi eccezionali	Trasporto main components
1	Manovratore main crane	Controllo gru principale con braccio tralicciato per il sollevamento dei main components
3	Manovratore gru	Supporto per la realizzazione del braccio tralicciato della main crane e per il sollevamento dei main components
5	Operaio specializzato	Attività di montaggio
5	Operaio comune	Supporto a tutte le attività
20	Totale risorse impegnate	

Questa squadra si sposterà di piazzola in piazzola.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	192

Tabella 29 – SQ05-Squadra per rimozione/collocazione in opera cavi MT

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
2	Manovratore escavatore	Realizzazione trincea di scavo, supporto bobine cavi, ripristino trincea di scavo.
2	Autista autocarro	Trasporto materiali
5	Operaio specializzato	Rimozione elettrodotti esistenti, corda di rame e F.O. Posa in opera corda di rame cavi MT e F.O. e realizzazione giunti
3	Operaio specializzato	Ripristino asfalti ove necessario
5	Operaio comune	Rimozione cavi esistenti. Supporto a tutte le attività
18	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di almeno n. 2 squadre.

Ove presenti strade asfaltate, sarà previsto l'impiego di n. 1 macchina scarificatrice e n. 1 macchina asfaltatrice. In tal modo, quando necessario, la squadra sarà composta da n. 20 risorse.

Le attività connesse con la rimozione/collocazione in opera dei cavi MT possono sovrapporsi a quelle delle altre squadre, in quanto indipendenti.

Tabella 30 – SQ06-Squadra per la realizzazione della nuova SSEU

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
1	Manovratore escavatore	Site preparation e realizzazione di tutte le trincee di scavo per la posa di vie cavi e rete di smaltimento acque meteoriche
2	Autista autocarri	Trasporto materiali da scavo e materiali da costruzione
2	Manovratore gru	Per carico, scarico e montaggio nuove apparecchiature/trasformatore
5	Carpentiere	Collocazione carpenterie per il getto del conglomerato cementizio di tutte le opere civili
5	Ferraio	Collocazione armature di tutte le opere in conglomerato cementizio armato
2	Operaio specializzato	Per il getto del conglomerato cementizio
2	Operaio specializzato	Per impiego macchina asfaltatrice (per la finitura del piazzale)
3	Operaio specializzato	Per la realizzazione di tutte le finiture

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	193

Nr. risorse	Mansione	Attività
5	Elettricista	Cablaggi e attestazioni nei nuovi quadri MT
5	Elettrotecnico	Cablaggi e attestazioni quadri MT
5	Operaio comune	Posa in opera delle condotte per il sistema di smaltimento delle acque meteoriche. Posa in opera delle vie cavi. Supporto a tutte le attività
38	Totale risorse impegnate	

Si prevede l'impiego di n. 1 squadra.

Anche le attività di realizzazione della nuova SSEU possono sovrapporsi a quelle delle altre squadre, in quanto indipendenti.

Tabella 31 – SQ07-Squadra Commissioning (che include tutte le attività connesse alla messa in marcia dell'impianto)

Nr. risorse	Mansione	Attività
1	Capo squadra	Controllo lavorazioni
2	Tecnico sistemista	Attività di controllo software/hardware WTG
2	Tecnico programmatore	Attività di controllo software/hardware WTG
2	Elettrotecnici	Attività di controllo cavi e fibre ottiche WTG e in area SSEU
4	Elettricisti	Attività di controllo cavi e fibre ottiche WTG e in area SSEU
11	Totale risorse impegnate	

Per la gestione a regime dell'impianto si prevede l'impiego di:

- n. 4 lavoratori addetti alla guardiana/sorveglianza, con 3 turni giornalieri, anche con lavoro da remoto;
- n. 8 lavoratori addetti alla pulizia delle piazzole di servizio e delle SSEU in un turno giornaliero, con interventi come da calendario delle manutenzioni programmate;
- n. 12 lavoratori, di cui 6 specializzati, per la manutenzione delle apparecchiature elettriche ed elettroniche, con interventi come da calendario delle manutenzioni programmate e interventi straordinari per riparazioni.

6.3 IMPATTI SULLE BIODIVERSITÀ

Preliminarmente va ricordato che per biodiversità si intende la coesistenza in uno stesso ecosistema di diverse specie animali e vegetali che crea un equilibrio naturale unico, grazie alle loro reciproche relazioni.

I siti scelti per la realizzazione delle opere ospitano, come noto, un impianto eolico esistente

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	194

composto da n. 36 aerogeneratori. Inoltre, nell'area la più diffusa forma di utilizzazione dei terreni è quella agricola, con prevalenza di vigneto e seminativo. Si tratta di un paesaggio agrario fortemente antropizzato dove la vegetazione naturale, da parecchi decenni, ha lasciato il posto alla coltivazione di specie agrarie estensive, specie erbacee tipicamente adatte ad essere coltivate in asciutto e che bene si prestano alle condizioni climatiche e pedologiche dell'area esaminata. In questo contesto si sviluppa anche il settore zootecnico; le aree a pascolo sono, infatti, occupate spesso da ovini e in misura minore da bovini.

Per quanto detto è possibile affermare che in questi siti è difficile il proliferare di specie vegetazionali di tipo spontaneo (gli ovini al pascolo sono responsabili del consumo delle specie spontanee) né tantomeno è possibile lo sviluppo di componenti animali di tipo stanziale (in quanto la coltivazione, la presenza di animali al pascolo e anche la presenza dell'impianto eolico non consentono lo sviluppo di colonie animali in dimora permanente). Quindi, il fatto che i siti scelti si trovino nell'ambito di un'area fortemente antropizzata mina le basi per il corretto sviluppo della biodiversità. Pertanto, l'impatto si può considerare pressoché trascurabile.

La stessa considerazione può essere fatta per i tracciati di posa dell'elettrodotto che interessano siti agricoli sfruttati e viabilità esistenti anche asfaltate frequentate dall'uomo per l'accesso ai propri fondi.

In questa sede va, tuttavia, ricordato che in fase di esercizio potrebbe verificarsi un impatto diretto sull'avifauna.

6.4 IMPATTI SU TERRITORIO, SUOLO, ACQUA, ARIA E CLIMA

Di seguito si effettua una differenziazione degli impatti significativi prodotti su:

- Territorio.
- Suolo.
- Acqua.
- Aria e clima.

Con riferimento al territorio, l'unico impatto diretto e significativo è identificato con la perdita di aree coltivate o potenzialmente coltivabili. Va rilevato che la metà delle postazioni esistenti sarà ripristinata come ante operam, mentre le restanti postazioni saranno interessate dai nuovi aerogeneratori che saranno installati nei pressi degli aerogeneratori dismessi, con ciò riducendo al minimo il consumo di territorio. Non si rilevano impatti indiretti né

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	195

tantomeno altra tipologia di impatto connessa con la definizione di territorio.

Con riferimento al suolo, gli impatti diretti significativi sono così riepilogati:

- Impatto dovuto a diminuzione di materia organica.
- Impatto dovuto a compattazione.
- Impatto dovuto a impermeabilizzazione.

Con riferimento all'acqua, non si rilevano impatti diretti di tipo significativo. Si rileva un impatto significativo indiretto sulla quantità, in quanto sarà consumata acqua per il confezionamento del conglomerato cementizio armato e per l'abbattimento delle polveri che saranno prodotte in fase di cantiere.

Con riferimento all'aria e al clima si rileva come impatto significativo di tipo diretto a causa dell'emissione di gas a effetto serra. Tale impatto viene poi mitigato indirettamente in quanto, come principio generale, un impianto eolico consente la riduzione delle emissioni di gas a effetto serra.

6.5 IMPATTI SU BENI MATERIALI, PATRIMONIO CULTURALE, PATRIMONIO AGROALIMENTARE E PAESAGGIO

Con riferimento all'impatto sui beni materiali si riscontra un impatto significativo diretto sulla proprietà terriera all'interno della quale verrà realizzata l'opera. Atteso che la proprietà è di tipo agricolo, si ha un impatto significativo diretto sul patrimonio agroalimentare.

Con riferimento al patrimonio culturale non si rilevano impatti significativi diretti, in quanto le opere ricadono al di fuori di aree individuate quali siti archeologici. A tal proposito si rinvia alle analisi di cui al capitolo 10.

In ultimo si rileva un impatto significativo diretto sul paesaggio. Tuttavia, l'impatto sarà ridotto dal fatto che il nuovo layout di impianto prevede un numero di aerogeneratori inferiore rispetto a quelli esistenti: si passa, infatti, da n. 36 unità, poste a distanza reciproca media pari a circa 361 m, a n. 18 aerogeneratori distanti l'uno dell'altro mediamente 619 m. Questa nuova collocazione comporta la certa riduzione del cosiddetto effetto selva.

6.6 INTERAZIONE TRA I FATTORI SOPRA ELENCATI

È evidente come vi sia reciproca influenza tra i fattori popolazione e salute umana in quanto entrambi i fattori sono influenzati da medesime tipologie di impatto.

Con riferimento alla biodiversità si ribadisce che il nuovo impianto come quello esistente non

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	196

comporta impatti, in quanto le aree sono caratterizzate da un elevato grado di antropizzazione. Ciò riduce il proliferare di fauna stanziale, in quanto i siti sono oggetto di periodiche lavorazioni e di allevamento di bestiame che pascolando le aree contribuisce alla riduzione della vegetazione spontanea.

Si rileva interazione tra territorio e suolo, in quanto il suolo è parte del territorio; inoltre, si rileva reciproca influenza tra suolo e acqua, in quanto la compattazione degli strati superficiali o la impermeabilizzazione possono ridurre gli scambi idrici con gli strati più profondi.

In ultimo, nel caso specifico si registra interazione tra patrimonio culturale e paesaggio.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	197

7 METODI DI PREVISIONE PER INDIVIDUARE GLI IMPATTI

7.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 6 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

La descrizione da parte del proponente dei metodi di previsione utilizzati per individuare e valutare gli impatti ambientali significativi del progetto, incluse informazioni dettagliate sulle difficoltà incontrate nel raccogliere i dati richiesti (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, carenze tecniche o mancanza di conoscenze) nonché sulle principali incertezze riscontrate.

7.2 METODI DI PREVISIONE PER INDIVIDUARE E VALUTARE GLI IMPATTI

Per l'individuazione e la valutazione degli impatti si è fatto uso principalmente delle conoscenze maturate da parte della Hydro Engineering nel settore della progettazione e direzione dei lavori di impianti eolici. La Hydro Engineering vanta, infatti, quasi venti anni di esperienza nell'ambito degli impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica.

Il know-how elaborato e sviluppato ha consentito la rapida individuazione dei possibili impatti che possono verificarsi in fase di costruzione e in fase di esercizio di un impianto eolico.

In particolare, in fase di smontaggio/realizzazione di un impianto eolico possono verificarsi i seguenti impatti:

- Impatto sul territorio;
- Interferenze con il traffico veicolare;
- Impiego di risorse idriche e inquinamento di acque superficiali e di falda;
- Impatto sulla flora;
- Impatto sulla fauna;
- Produzione di materiale da scavo;
- Produzione di rifiuti;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	198

- Produzione di polveri;
- Inquinamento acustico;
- Emissione di vibrazioni;
- Emissioni di gas di scarico di macchine da lavoro e veicoli in genere;
- Alterazioni visive.

In fase di esercizio dell'impianto gli impatti possono così essere sintetizzati:

- Impatto sul territorio;
- Interferenze con il traffico veicolare;
- Impiego di risorse idriche e inquinamento di acque superficiali e di falda;
- Impatto sulla fauna;
- Produzione di materiale da scavo;
- Produzione di rifiuti;
- Produzione di polveri;
- Inquinamento acustico;
- Emissioni di gas di scarico di macchine da lavoro e veicoli in genere;
- Emissione di vibrazioni;
- Produzione di campo elettromagnetico;
- Alterazioni visive;
- Rischi per la salute umana;
- Sovrapposizioni con altri impianti.

Si osservi che per la fase di esercizio sono stati mantenuti gli stessi impatti, in quanto durante le fasi di manutenzione ordinaria/straordinaria potranno essere riproposte, seppure in misura minore e in aree puntuali, attività simili a quelle poste in essere in fase di cantiere.

Sono stati, altresì, aggiunti i campi relativi all'impatto da produzione di campo elettromagnetico, i rischi per la salute umana e l'interferenza tra l'impianto da realizzare e altri impianti esistenti o in fase di autorizzazione.

Per la fase di smantellamento dell'impianto esistente si può fare riferimento ai medesimi impatti elencati per la fase di costruzione.

La definizione degli impatti, così come individuati in base all'esperienza, sarà riorganizzata in ossequio alla distinzione che viene effettuata dalla norma: ci si riferisce in particolare al punto 5 di cui all'allegato VII alla parte seconda del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii. (si ricordi che il

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	199

citato Allegato VII è stato posto alla base della struttura del presente documento).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	200

8 DESCRIZIONE DEI PROBABILI IMPATTI AMBIENTALI DEL PROGETTO PROPOSTO

8.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 5 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Una descrizione dei probabili impatti ambientali rilevanti del progetto proposto, dovuti, tra l'altro:

- a. alla costruzione e all'esercizio del progetto, inclusi, ove pertinenti, i lavori di demolizione;*
- b. all'utilizzazione delle risorse naturali, in particolare del territorio, del suolo, delle risorse idriche e della biodiversità, tenendo conto, per quanto possibile, della disponibilità sostenibile di tali risorse;*
- c. all'emissione di inquinanti, rumori, vibrazioni, luce, calore, radiazioni, alla creazione di sostanze nocive e allo smaltimento dei rifiuti;*
- d. ai rischi per la salute umana, il patrimonio culturale, il paesaggio o l'ambiente (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, in caso di incidenti o di calamità);*
- e. al cumulo con gli effetti derivanti da altri progetti esistenti e/o approvati, tenendo conto di eventuali criticità ambientali esistenti, relative all'uso delle risorse naturali e/o ad aree di particolare sensibilità ambientale suscettibili di risentire degli effetti derivanti dal progetto;*
- f. all'impatto del progetto sul clima (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, natura ed entità delle emissioni di gas a effetto serra) e alla vulnerabilità del progetto al cambiamento climatico;*
- g. alle tecnologie e alle sostanze utilizzate.*

La descrizione dei possibili impatti ambientali sui fattori specificati all'articolo 5, comma 1, lettera c), del presente decreto include sia effetti diretti che eventuali effetti indiretti, secondari, cumulativi, transfrontalieri, a breve, medio e lungo termine, permanenti e temporanei, positivi e negativi del progetto. La descrizione deve tenere conto degli obiettivi di protezione dell'ambiente stabiliti a livello di Unione o degli Stati membri e pertinenti al progetto.

Pertanto, l'obiettivo del presente capitolo è quello di mettere in evidenza ogni possibile

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	201

effetto dell'opera sull'ambiente. Si osserva, tuttavia, che non tutte le componenti ambientali vengono interessate da impatto; per alcune di esse, infatti, gli effetti ipotizzabili sono talmente di scarso rilievo da non giustificare nessuna "mitigazione".

8.2 DEFINIZIONE DEGLI IMPATTI

Il progetto di cui al presente SIA prevede sostanzialmente tre fasi:

- Smontaggio dell'impianto esistente.
- Costruzione del nuovo impianto.
- Esercizio del nuovo impianto.

Di seguito si riporta una tabella che a partire dalle differenti fasi individua gli impatti attesi:

Descrizione impatto	Fase di smontaggio		Fase di costruzione		Fase di esercizio	
	si	no	si	no	si	no
Utilizzazione di territorio	x		x		x	
Utilizzazione di suolo	x		x		x	
Utilizzazione di risorse idriche	x		x		x	
Biodiversità (flora/fauna)	x		x		x	
Emissione di inquinanti/gas serra	x		x			x
Inquinamento acustico	x		x		x	
Emissioni di vibrazioni	x		x		x	
Emissioni di luce		x		x		x
Emissioni di calore		x		x		x
Emissioni di radiazioni		x		x	x	
Creazione di sostanze nocive		x		x		x
Smaltimento rifiuti	x		x		x	
Rischio per la salute umana		x		x	x	
Rischio per il patrimonio culturale		x		x		x
Rischio per il paesaggio/ambiente		x	x		x	
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati		x		x	x	

Tabella 32 – Impatti previsti per le diverse fasi di cui si compone il progetto

Una volta individuati gli impatti, si è proceduto alla classificazione degli stessi secondo la diversificazione indicata dalla normativa e di seguito riportati:

- Impatti diretti e indiretti.
- Impatti non cumulativi e cumulativi.
- Impatti a breve termine e lungo termine.
- Impatti temporanei e permanenti.
- Impatti positivi e negativi.

Per comprendere meglio il significato di ciascuna tipologia di impatto è molto utile servirsi di una rappresentazione su piano cartesiano, ove in ascisse viene rappresentato il tempo e in

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	202

ordinate viene rappresentata la qualità ambientale:

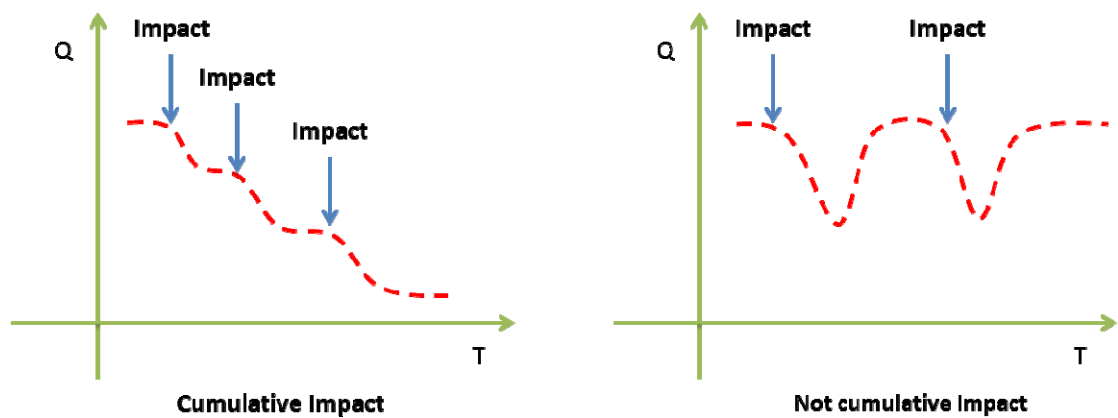


Figura 67 - Grafici cartesiani rappresentativi degli impatti cumulativi e non cumulativi

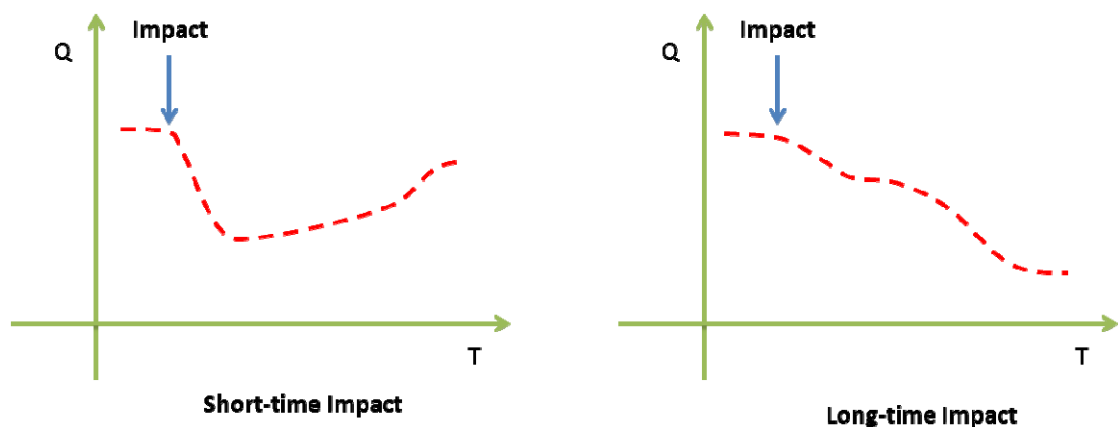


Figura 68 - Grafici cartesiani rappresentativi degli impatti di breve termine e di lungo termine

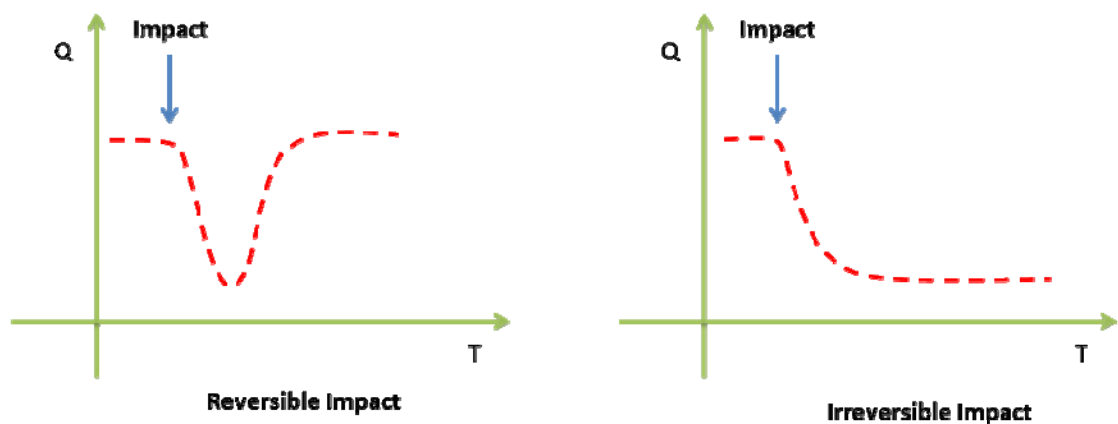


Figura 69 - Grafici cartesiani rappresentativi degli impatti reversibili e irreversibili

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	203

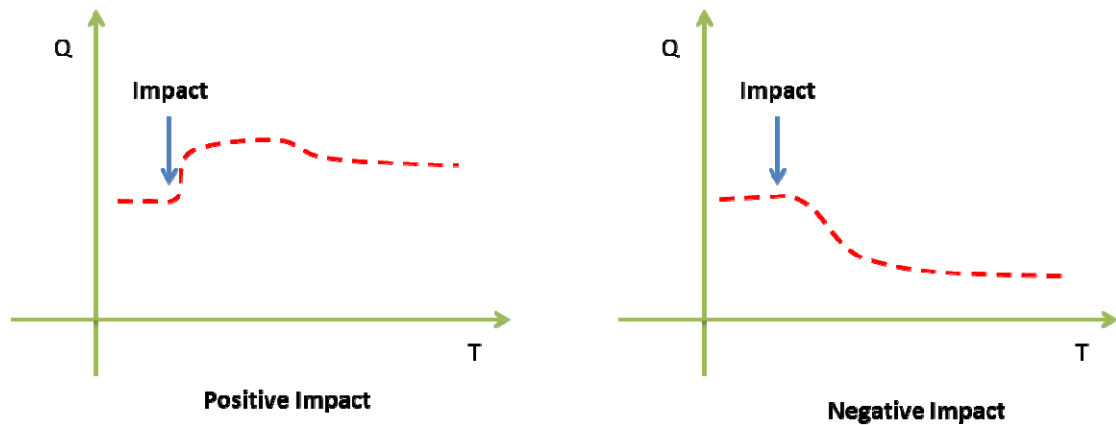


Figura 70 - Grafici cartesiani rappresentativi degli impatti positivi e negativi

Tralasciando la spiegazione degli impatti

- non cumulativi e cumulativi,
- a breve termine e lungo termine,
- temporanei e permanenti,
- positivi e negativi,

in quanto intuitiva in relazione alla stessa definizione, si approfondisce la tematica relativa agli impatti diretti e indiretti.

L'impatto diretto è un impatto che può aumentare o diminuire la qualità ambientale istantaneamente, mentre l'impatto indiretto comporta un aumento o una diminuzione della qualità ambientale in conseguenza di altri impatti e più avanti nel tempo (non istantaneamente).

In funzione delle fasi e delle classificazioni degli impatti, su richiamate, di seguito alcune tabelle sinottiche che consentono di distinguere gli impatti in funzione della tipologia.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	204

Descrizione impatto	Fase di smontaggio		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto	
	si	no	diretto	indiretto	non cumulativo	cumulativo	breve termine	lungo termine	temporanei	permanenti	positivi	negativi
Utilizzazione di territorio	x		x		x		x		x		x	
Utilizzazione di suolo	x		x		x		x		x		x	
Utilizzazione di risorse idriche	x			x		x	x		x			x
Biodiversità (flora/fauna)	x		x			x	x		x		x	
Emissione di inquinanti/gas serra	x			x		x	x		x			x
Inquinamento acustico	x			x	x		x		x			x
Emissioni di vibrazioni	x			x	x		x		x			x
Emissioni di luce		x										
Emissioni di calore		x										
Emissioni di radiazioni		x										
Creazione di sostanze nocive		x										
Smaltimento rifiuti	x			x		x		x	x			x
Rischio per la salute umana		x										
Rischio per il patrimonio culturale		x										
Rischio per il paesaggio/ambiente		x										
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati		x										

Tabella 33 – Impatti in fase di smontaggio

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	205

Descrizione impatto	Fase di costruzione		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto	
	si	no	diretto	indiretto	non cumulativo	cumulativo	breve termine	lungo termine	temporanei	permanenti	positivi	negativi
Utilizzazione di territorio	x		x		x			x		x	x	
Utilizzazione di suolo	x		x		x			x		x		x
Utilizzazione di risorse idriche	x			x		x	x		x			x
Biodiversità (flora/fauna)	x		x			x		x		x	x	
Emissione di inquinanti/gas serra	x			x		x	x		x			x
Inquinamento acustico	x			x	x		x		x			x
Emissioni di vibrazioni	x			x	x		x		x			x
Emissioni di luce		x										
Emissioni di calore		x										
Emissioni di radiazioni		x										
Creazione di sostanze nocive		x										
Smaltimento rifiuti	x			x		x		x	x			x
Rischio per la salute umana		x										
Rischio per il patrimonio culturale		x										
Rischio per il paesaggio/ambiente	x		x			x		x	x		x	
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati		x										

Tabella 34 – Impatti in fase di realizzazione del nuovo impianto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	206

Descrizione impatto	Fase di esercizio		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto		Effetti impatto	
	si	no	diretto	indiretto	non cumulativo	cumulativo	breve termine	lungo termine	temporanei	permanenti	positivi	negativi
Utilizzazione di territorio	x		x		x			x		x	x	
Utilizzazione di suolo	x		x		x			x		x		x
Utilizzazione di risorse idriche	x			x		x	x		x		x	
Biodiversità (flora/fauna)	x			x		x	x		x		x	
Emissione di inquinanti/gas serra		x										
Inquinamento acustico	x		x			x		x		x	x	
Emissioni di vibrazioni	x		x			x		x		x	x	
Emissioni di luce		x										
Emissioni di calore		x										
Emissioni di radiazioni	x		x			x		x		x	x	
Creazione di sostanze nocive		x										
Smaltimento rifiuti	x			x		x	x		x		x	
Rischio per la salute umana	x			x	x		x	x	x	x	x	
Rischio per il patrimonio culturale		x										
Rischio per il paesaggio/ambiente	x		x			x		x		x	x	
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approva	x		x			x		x		x	x	

Tabella 35 – Impatti in fase di esercizio del nuovo impianto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	207

Una volta noti gli impatti e la relativa classificazione, di seguito si riportano le descrizioni degli impatti per ciascuna delle fasi.

8.3 DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI SMONTAGGIO

La tabella che segue riporta gli impatti che possono verificarsi in fase di dismissione dell'impianto esistente:

Descrizione impatto	Fase di smontaggio	
	si	no
Utilizzazione di territorio	x	
Utilizzazione di suolo	x	
Utilizzazione di risorse idriche	x	
Biodiversità (flora/fauna)	x	
Emissione di inquinanti/gas serra	x	
Inquinamento acustico	x	
Emissioni di vibrazioni	x	
Emissioni di luce		x
Emissioni di calore		x
Emissioni di radiazioni		x
Creazione di sostanze nocive		x
Smaltimento rifiuti	x	
Rischio per la salute umana		x
Rischio per il patrimonio culturale		x
Rischio per il paesaggio/ambiente		x
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati		x

Tabella 36 – Impatti in fase di smontaggio

Di seguito, si riportano alcune riflessioni relative agli impatti appresso ricordati:

- utilizzazione del territorio;
- utilizzazione del suolo;
- biodiversità flora/fauna,

e che scaturiscono proprio dalla “valutazione differenziale” post operam/ante operam.

In considerazione della presenza del parco eolico esistente, per gli aspetti ambientali analizzati non si prevede un impatto negativo in quanto lo smontaggio avviene nei crinali/stesse aree e non comporta interferenza con la flora/fauna presente.

Altresì, si osservi che tutti gli impatti negativi sono comunque temporanei perché legati al

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	208

periodo limitato della fase di smontaggio e comunque imprescindibili per il completamento della fase di smantellamento.

I paragrafi appresso riportati descrivono gli impatti reali provocati dalla fase.

8.3.1 Utilizzazione di territorio

Per lo smantellamento degli aerogeneratori esistenti si procederà nell'ordine con:

- Smontaggio del rotore che verrà collocato a terra per poi essere smontato nei componenti e cioè pale e mozzo di rotazione (per gli aerogeneratori V52).
- Smontaggio di ogni pala del rotore (per gli aerogeneratori V90).
- Smontaggio della navicella.
- Smontaggio di porzioni del sostegno tronco-conico in acciaio.
- Demolizione del primo metro dell'opera di fondazione superficiale in conglomerato cementizio armato e contestuale taglio della virola.
- Allontanamento dai siti di tutti i materiali prodotti.

Per lo smontaggio dell'aerogeneratore nelle sue componenti e per lo smontaggio degli elementi in acciaio di forma tronco-conica costituenti il sostegno dell'aerogeneratore, non sarà necessario ampliare le piazzole esistenti, in quanto da un raffronto delle aerofotogrammetrie delle piazzole con il progetto esecutivo delle stesse si è riscontrata una buona corrispondenza.

Le immagini che seguono riguardano proprio alcune delle fasi relative al montaggio degli aerogeneratori che saranno smontati (fonte Hydro Engineering):

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	209



Figura. 71 – Prima fase di montaggio del sostegno tronco-conico dell'aerogeneratore V90



Figura. 72 – Seconda fase di montaggio con la main crane assemblata (aerogeneratore V90)

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	210



Figura. 73 – Sollevamento delle porzioni del sostegno tronco-conico in acciaio dell'aerogeneratore V90



Figura. 74 – Sollevamento della navicella dell'aerogeneratore V90

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	211



Figura. 75 – Sollevamento della pala del rotore dell'aerogeneratore V90



Figura. 76 – Rotore dell'aerogeneratore V52 assemblato a terra prima del sollevamento

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	212



Figura. 77 – Aerogeneratore V52 assemblato

Per lo smantellamento del primo metro del plinto di fondazione e per il taglio della viirola, i mezzi stazioneranno sulla piazzola usata per lo smontaggio dell'aerogeneratore, quindi non si avrà ulteriore occupazione di territorio.

Con riferimento alla dismissione dei cavi in MT a servizio delle turbine esistenti, si ricordi che il nuovo elettrodotto segue sostanzialmente il tracciato dell'elettrodotto esistente; per tale motivo, la dismissione dell'elettrodotto esistente avverrà contestualmente alla posa del nuovo, in modo da occupare solo una volta il territorio strettamente legato alle viabilità.

8.3.2 Utilizzazione di suolo

Le aree delle piazzole esistenti, in corrispondenza delle quali stazionerà la gru necessaria per lo smontaggio dell'aerogeneratore, saranno opportunamente compattate per consentire i sollevamenti in sicurezza. Ciò implica un temporaneo impatto sul suolo.

Non si prevedono altre utilizzazioni di suolo, in quanto per la dismissione dell'elettrodotto esistente saranno occupati siti in cui è già avvenuta l'occupazione del suolo.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	213

8.3.3 Utilizzazione di risorse idriche

L'unico impiego di risorsa idrica può essere connesso ai movimenti terra necessari per il ripristino delle aree come ante operam. L'azione di mezzi meccanici può provocare il sollevamento di polveri per l'abbattimento delle quali sarà impiegata acqua nebulizzata. La risorsa idrica che sarà impiegata sarà quella che metterà a disposizione l'impresa che appalterà le attività di movimento terra.

8.3.4 Impatto sulle biodiversità

Preliminarmente va ricordato che per biodiversità si intende la coesistenza in uno stesso ecosistema di diverse specie animali e vegetali che crea un equilibrio naturale unico, grazie alle loro reciproche relazioni. Questo equilibrio si realizza, evidentemente, in un ambiente libero da ingerenze di tipo antropico. Le piazzole dell'impianto esistente costituiscono un ambiente fortemente antropizzato, cosa che non consente, e non ha consentito nel tempo, lo sviluppo della biodiversità.

Per tale motivo è possibile affermare che lo smontaggio degli aerogeneratori non comporterà impatti diretti sulle biodiversità. Peraltro, come anticipato al paragrafo 8.3.1, per le attività connesse con lo smontaggio non sarà necessario occupare altre superfici rispetto alle piazzole esistenti. I componenti del sostegno tronco-conico in acciaio potranno essere stoccati direttamente sulla piazzola, così come la navicella. Con riferimento ai rotori degli aerogeneratori si precisa quanto segue:

- ✓ le pale del rotore dell'aerogeneratore V90, vanno smontate singolarmente. Una volta smontate, potranno essere collocate direttamente sul mezzo di trasporto per il successivo allontanamento; ove necessario lo stoccaggio potrà avvenire su porzioni di terreno limitrofe alle piazzole e non interessate da coltivazioni di pregio (da sopralluoghi effettuati, si è rilevato che accanto a tutte le postazioni esistenti vi è la presenza di molte aree coltivate a seminativo).
- ✓ Il rotore dell'aerogeneratore V52, viene sganciato dalla navicella integralmente; una volta "staccato" dalla navicella, sarà collocato su un supporto in acciaio che occupa la superficie molto limitata dell'ordine di 6 m x 6 m. In questa condizione le pale non interferiranno con eventuali coltivazioni adiacenti. Non appena a terra il rotore sarà smontato nelle componenti principali previa imbracatura. Le pale una volta "libere"

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	214

dal mozzo di rotazione saranno collocate su mezzo di trasporto opportunamente predisposto e allontanate dall'area.

Alla luce di quanto detto, si ribadisce che le attività di smontaggio provocheranno un impatto praticamente nullo sulla biodiversità.

A rimarcare tale affermazione, atteso che le aree sono fortemente frequentate dall'uomo, non si prevedono particolari impatti sulla fauna che, comunque, non può essere di tipo stanziale, proprio perché i luoghi sono oggetto di presenza antropica; si potrà, trattare, semmai di fauna in transito.

8.3.5 Emissione di inquinanti/gas serra

Con riferimento alle emissioni di inquinanti e gas serra si ricordi che tali impatti sono dovuti principalmente all'impiego di mezzi e macchinari che saranno impiegati per il ripristino come ante operam delle aree su cui insistono gli aerogeneratori esistenti. Le emissioni di inquinanti sono connesse alle perdite accidentali di carburante, olii/liquidi a bordo dei mezzi per il loro corretto funzionamento. Per i gas serra si faccia riferimento alle emissioni di gas di scarico, necessariamente emessi in fase di funzionamento.

8.3.6 Inquinamento acustico

L'unica fonte di inquinamento acustico è costituita dalle emissioni prodotte dai mezzi meccanici che devono eseguire le seguenti attività:

- Smontaggio aerogeneratori e con essi delle opere in elevazione e in fondazione per il sostegno degli stessi.
- Ripristino aree come ante operam.

8.3.7 Emissione di vibrazioni

Le vibrazioni prodotte sono connesse con l'azione delle macchine e mezzi impiegati per le attività di cui al paragrafo precedente.

In particolare, il D. Lgs. 81/2008 e ss. mm. e ii. individua le vibrazioni pericolose per la salute umana, solo con riferimento alle attività lavorative, ambito assolutamente pertinente al caso in esame.

L'art. 201 del Decreto individua i valori limite di esposizione e i valori di azione. Tali dati

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	215

vengono di seguito ricordati:

1. Si definiscono i seguenti valori limite di esposizione e valori di azione.
 - a) per le vibrazioni trasmesse al sistema mano-braccio:
 - 1) il valore limite di esposizione giornaliero, normalizzato a un periodo di riferimento di 8 ore, è fissato a 5 m/s^2 ; mentre su periodi brevi è pari a 20 m/s^2 ;
 - 2) il valore d'azione giornaliero, normalizzato a un periodo di riferimento di 8 ore, che fa scattare l'azione, è fissato a $2,5 \text{ m/s}^2$.
 - b) per le vibrazioni trasmesse al corpo intero:
 - 1) il valore limite di esposizione giornaliero, normalizzato a un periodo di riferimento di 8 ore, è fissato a $1,0 \text{ m/s}^2$; mentre su periodi brevi è pari a $1,5 \text{ m/s}^2$;
 - 2) il valore d'azione giornaliero, normalizzato a un periodo di riferimento di 8 ore, è fissato a $0,5 \text{ m/s}^2$.
2. Nel caso di variabilità del livello di esposizione giornaliero va considerato il livello giornaliero massimo ricorrente.

L'articolo 202 del Decreto ai commi 1 e 2 prescrive l'obbligo, da parte dei datori di lavoro di valutare il rischio da esposizione a vibrazioni dei lavoratori durante il lavoro. La valutazione dei rischi è previsto che possa essere effettuata senza misurazioni, qualora siano reperibili dati di esposizione adeguati presso banche dati dell'ISPESL e delle regioni o direttamente presso i produttori o fornitori. Nel caso in cui tali dati non siano reperibili è necessario misurare i livelli di vibrazioni meccaniche a cui i lavoratori sono esposti.

La valutazione, con o senza misure, dovrà essere programmata ed effettuata ad intervalli regolari da parte di personale competente. Essa dovrà valutare i valori di esposizione cui sono esposti i lavoratori in relazione ai livelli d'azione e i valori limite prescritti dalla normativa.

La valutazione deve prendere in esame i seguenti fattori:

- a. i macchinari che espongono a vibrazione e i rispettivi tempi di impiego nel corso delle lavorazioni, al fine di valutare i livelli di esposizione dei lavoratori in relazione ai livelli d'azione e valori limite prescritti dalla normativa
- b. gli eventuali effetti sulla salute e sulla sicurezza dei lavoratori particolarmente sensibili al rischio;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	216

- c. gli eventuali effetti indiretti sulla sicurezza dei lavoratori risultanti da interazioni tra le vibrazioni meccaniche e l'ambiente di lavoro o altre attrezzature;
- d. le informazioni fornite dal costruttore dell'apparecchiatura ai sensi della Direttiva Macchine;
- e. l'esistenza di attrezzature alternative progettate per ridurre i livelli di esposizione a vibrazioni meccaniche;
- f. condizioni di lavoro particolari come le basse temperature, il bagnato, l'elevata umidità il sovraccarico biomeccanico degli arti superiori e del rachide.

Inoltre, la vigente normativa prescrive che la valutazione del rischio da esposizione a vibrazioni prenda in esame: "il livello, il tipo e la durata dell'esposizione, ivi inclusa ogni esposizione a vibrazioni intermittenti o a urti ripetuti". In presenza di vibrazioni impulsive è pertanto necessario integrare la valutazione dell'esposizione con ulteriori metodiche valutative che tengano in considerazione l'impulsività della vibrazione.

Si ribadisce che il rischio vibrazioni è connesso con le lavorazioni e, quindi, ha un impatto diretto solo sui lavoratori.

8.3.8 Smaltimento rifiuti

La rimozione dell'impianto esistente prevede la produzione dei seguenti materiali/elementi riportati in tabella:

Tipologia di materiale	Note
Acciaio	N. 36 sostegni di forma tronco-conica
Calcestruzzo	N. 36 fondazioni aerogeneratori (in tutti i casi si procederà con la rimozione del primo metro dell'opera di fondazione e al contestuale taglio della virola)
Acciaio	Armature di opere di fondazione aerogeneratori
Aerogeneratori	N. 36 aerogeneratori composti da navicella e suo contenuto, hub e rotore in vetroresina
Cavi MT	Cavi a servizio dell'impianto eolico da smettere

Tabella 37 – Tipologie dei materiali prodotti in fase di smantellamento

I prodotti dello smantellamento (acciaio delle strutture di sostegno, calcestruzzo delle opere di fondazione, aerogeneratori, cavi MT) saranno oggetto di una attenta valutazione che avrà come obiettivo la massimizzazione del riutilizzo degli stessi, nel pieno rispetto del Life Cycle

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	217

Assessment, ovvero la Valutazione del Ciclo di Vita del materiale. La Valutazione prende in considerazione l'intero ciclo di vita del prodotto, ciclo che include l'estrazione e trattamento delle materie prime, la fabbricazione, il trasporto, la distribuzione, l'uso, il riuso, il riciclo e lo smaltimento finale. Risulta chiaro che in fase di smantellamento dell'impianto i materiali andranno attenzionati sotto le seguenti possibili destinazioni:

- riuso,
- riciclo,
- smaltimento finale.

Ciò nel pieno rispetto dell'art. 179 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii..

Di seguito si riporta una tabella relativa alle possibili destinazioni dei materiali individuati:

Tipologia di materiale	Riuso	Riciclo	Smaltimento finale
Acciaio		X	
Calcestruzzo e acciaio per opere di fondazione	X	X	
Aerogeneratori		X	X
Cavi MT		X	X

Tabella 38 – Life Cycle Assessment dei materiali risultanti dallo smantellamento

In ultimo, si individuano i codici CER dei probabili materiali che possono essere smaltiti definitivamente:

Tipologia di materiale	Dettagli	Codice CER
Calcestruzzo	Per opere di fondazione	170101
Acciaio	Per opere di fondazione	170405
Aerogeneratori	Pale	160199
	Generatore - componenti in ferro	170405
	Generatore – componenti in rame	170401
	Navicella e sistemi di controllo	170411 – 200136
	Sistema frenante – componenti metalliche	170407
	Sistema frenante – Olio idraulico	130113

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	218

Tipologia di materiale	Dettagli	Codice CER
Cavi MT	Cavi di potenza per il vettoriamento dell'energia prodotta dagli aerogeneratori verso la SSEU	170411

Tabella 39 – codici CER di riferimento qualora il materiale vada smaltito

Va osservato che secondo il Decreto del Ministero della Transizione Ecologica n. 152 del 27 settembre 2022 i materiali inerti da demolizione possono essere considerati una risorsa e non più un rifiuto.

8.4 DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI COSTRUZIONE

La tabella che segue riporta gli impatti che possono verificarsi in fase di costruzione dell'impianto di cui al presente SIA:

Descrizione impatto	Fase di costruzione	
	si	no
Utilizzazione di territorio	x	
Utilizzazione di suolo	x	
Utilizzazione di risorse idriche	x	
Biodiversità (flora/fauna)	x	
Emissione di inquinanti/gas serra	x	
Inquinamento acustico	x	
Emissioni di vibrazioni	x	
Emissioni di luce		x
Emissioni di calore		x
Emissioni di radiazioni		x
Creazione di sostanze nocive		x
Smaltimento rifiuti	x	
Rischio per la salute umana		x
Rischio per il patrimonio culturale		x
Rischio per il paesaggio/ambiente	x	
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati		x

Tabella 40 – Impatti in fase di costruzione del nuovo impianto

I paragrafi appresso riportati descrivono gli impatti reali provocati dalla fase.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	219

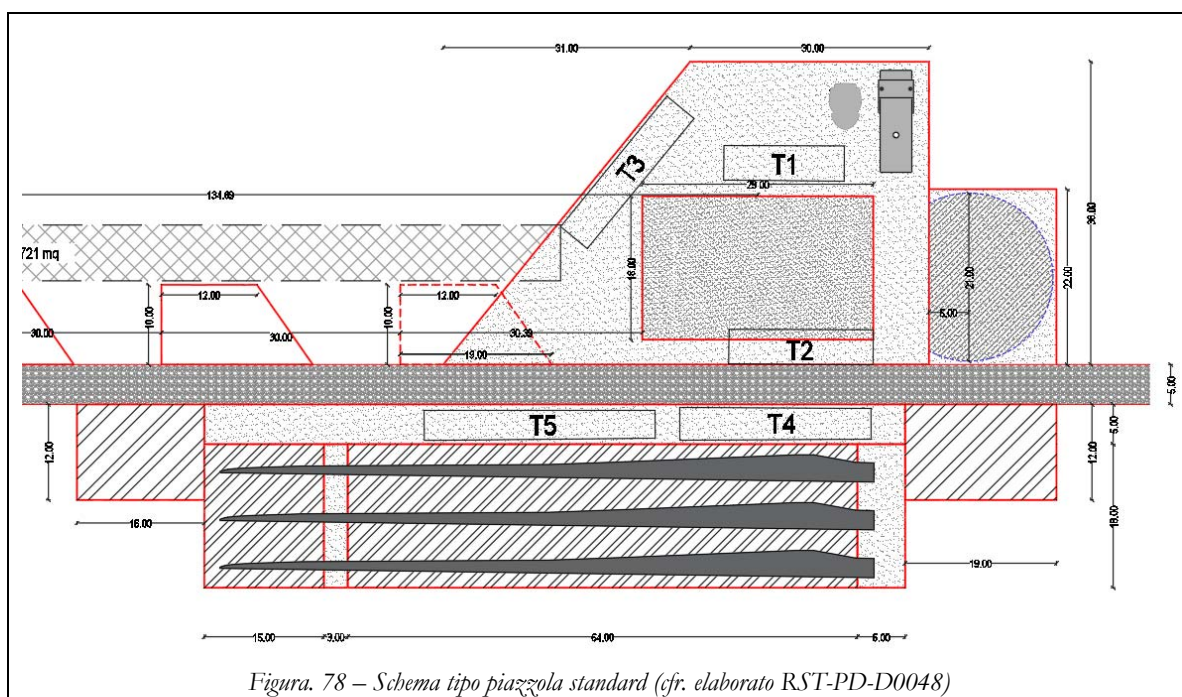
8.4.1 Utilizzazione di territorio

Per la costruzione dei n. 18 nuovi aerogeneratori sarà necessario occupare ben precise aree aventi le seguenti dimensioni:

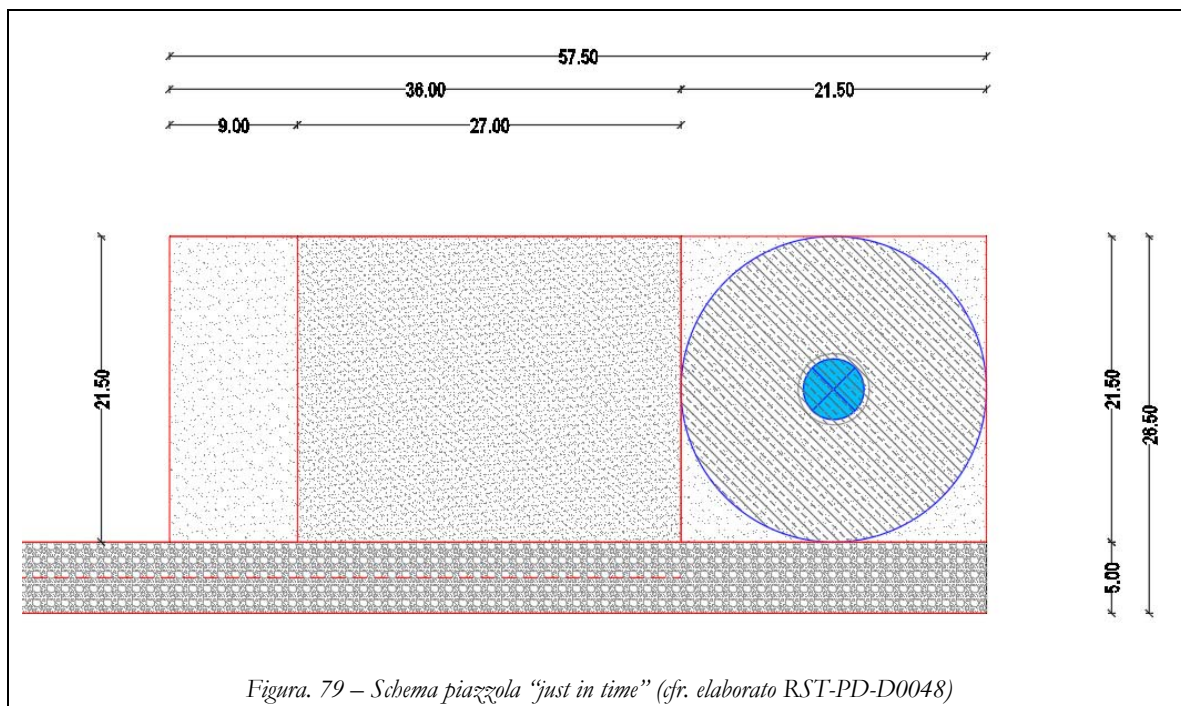
- ✓ piazzola per un montaggio standard, costituita da un trapezio rettangolo di dimensioni $B=61,00$ m; $b=30,00$ m; $h=38,00$ m;
- ✓ La piazzola per un montaggio "just in time" è costituita da un rettangolo di dimensioni $B=36$ m, $h=21,50$ m.

La piazzola just in tim è prevista per il solo aerogeneratore R-SAL30.

Si osservino in merito le immagini appresso riportate:



CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	220



La tabella che segue indica quale tra le postazioni esistenti è oggetto di ampliamento e quale no:

ID WTG esistente	Previsione di ampliamento/nuova realizzazione
SAL01	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL01.
SAL02	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL02.
SAL04	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL04.
SAL07	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL07.
SAL09	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL09.
SAL10	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL10.
SAL12	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL12.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	221

ID WTG esistente	Previsione di ampliamento/nuova realizzazione
SAL14	Realizzazione nuova viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL14.
SAL16	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL16.
SAL22	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL22.
SAL29	Realizzazione nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL29.
SAL30	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL30.
TP01	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-TP01.
TP03	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP03.
TP05	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP05.
TP09	Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP09.
TP011	Realizzazione di nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP11.
TP013	Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP13.

Tabella 41 – Dettaglio relativo agli ampliamenti di piazzole esistenti e alla realizzazione di nuove piazzole

Inoltre, saranno realizzati:

- Nuova viabilità di larghezza media pari a 5,00 m e lunghezza totale pari a circa 1,8 km.
- Adeguamenti di viabilità esistente (lunghezza di circa 12,1 km) per consentire il transito dei mezzi eccezionali deputati al trasporto dei main components degli aerogeneratori.
- N. 2 aree di giro, una di estensione pari a circa 3.000 m², da collocarsi di fronte ai siti di installazione degli aerogeneratori R-SAL01, R-SAL02, R-SAL04, l'altra di estensione pari a circa 4.000 m², da collocarsi nei pressi della postazione R-

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	222

SAL12.

- Scavi, per una lunghezza complessiva di circa 38 km, necessari per la posa dei nuovi elettrodotti in MT e per la rimozione di quello a servizio dell'impianto smantellato.
- La nuova SSEU di Marsala che occuperà la superficie di circa 1.100 m².

Vanno, anche, considerate le aree da occupare per l'organizzazione del cantiere, ovvero quelle aree necessarie per:

- ✓ la collocazione dei baraccamenti a servizio delle maestranze individuate per la realizzazione delle opere,
- ✓ lo stoccaggio di tutti i materiali necessari per la realizzazione delle opere,
- ✓ lo stoccaggio delle terre e rocce da scavo,
- ✓ lo stoccaggio dei rifiuti,
- ✓ il ricovero di tutti i mezzi d'opera.

8.4.2 Utilizzazione di suolo

Preliminarmente alla trattazione del presente paragrafo, va ricordato che il suolo costituisce una delle componenti del territorio. Ciò detto, l'uso del suolo va identificato come la modifica della copertura del suolo da naturale ad artificiale. La modifica si concretizza a causa delle seguenti opere:

- realizzazione delle piazzole di servizio degli aerogeneratori;
- adeguamento delle piazzole esistenti;
- realizzazione delle viabilità di accesso alle postazioni di ciascun aerogeneratore;
- adeguamento delle viabilità esistenti;
- realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

Non si registrano altre utilizzazioni di suolo, in quanto la rimozione/posa dell'elettrodotto in MT avverrà lungo viabilità esistenti (per le quali il consumo di suolo è già avvenuto).

8.4.3 Utilizzazione di risorse idriche

L'impiego di risorse idriche si concretizzerà per almeno due motivi:

- Il confezionamento del conglomerato cementizio armato delle opere di fondazione (in area parco per la nuova area SSEU di Marsala).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	223

- L'abbattimento di polveri che si formeranno a causa dei movimenti di terra necessari per la realizzazione delle opere di cui di seguito: piazzole, nuova viabilità, adeguamenti di viabilità/piazzole esistenti, scavi per la realizzazione delle opere di fondazione in conglomerato cementizio armato, realizzazione di trincee di scavo per la rimozione/posa dei cavi di potenza in MT, opere civili in area SSEU di Marsala.

8.4.4 Impatto sulle biodiversità

Preliminarmente alla trattazione dell'impatto, va ricordata la definizione di biodiversità, ovvero la coesistenza in uno stesso ecosistema di diverse specie animali e vegetali che crea un equilibrio naturale unico, grazie alle loro reciproche relazioni. Ciò detto, va rilevato che la realizzazione:

- ✓ delle piazzole su cui dovranno stazionare i mezzi di sollevamento per le attività di montaggio,
- ✓ delle viabilità di accesso alle postazioni,
- ✓ degli adeguamenti di viabilità e piazzole esistenti;
- ✓ delle trincee di scavo per la rimozione/posa degli elettrodotti;

può comportare un impatto sulla vegetazione esistente.

In particolare, dal sopralluogo effettuato, si è rilevato che in molti casi la realizzazione delle nuove piazzole e degli adeguamenti delle piazzole esistenti interferiscono con vigneti esistenti e in un caso con un uliveto esistente. La tabella appresso riportata evidenzia le interferenze rilevate:

ID WTG esistente	Previsione di ampliamento/nuova realizzazione	Interferenza con vigneto/uliveto
SAL01	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL01.	Uliveto
SAL02	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL02.	Vigneto
SAL04	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL04.	Nessuna
SAL07	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL07.	Vigneto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	224

ID WTG esistente	Previsione di ampliamento/nuova realizzazione	Interferenza con vigneto/uliveto
SAL09	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL09.	Vigneto
SAL10	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-SAL10.	Vigneto
SAL12	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL12.	Vigneto
SAL14	Realizzazione nuova viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL14.	Vigneto
SAL16	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL16.	Vigneto
SAL22	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL22.	Vigneto
SAL29	Realizzazione nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-SAL29.	Vigneto
SAL30	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-SAL30.	Nessuna
TP01	Ampliamento piazzola esistente e realizzazione aerogeneratore R-TP01.	Nessuna
TP03	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP03.	Vigneto
TP05	Realizzazione della nuova piazzola a servizio del nuovo aerogeneratore R-TP05.	Vigneto
TP09	Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP09.	Nessuna
TP011	Realizzazione di nuova piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP11.	Nessuna
TP013	Realizzazione di nuove viabilità e piazzola a servizio dell'aerogeneratore R-TP13.	Nessuna

Tabella 42 – Dettaglio relativo all'interferenza con colture esistenti per la realizzazione/ampliamento nuove piazzole

Malgrado tali interferenze, la presenza degli impianti di uliveto e vigneto non può consentire lo sviluppo della cosiddetta biodiversità in quanto, durante l'intero anno solare, le superfici

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	225

vengono regolarmente coltivate per evitare il proliferare di erbe infestanti di origine spontanea; inoltre, sia gli alberi di ulivo che le viti vengono "trattati" in modo da evitare il proliferare di insetti che possono pregiudicare le produzioni.

La posa in opera dell'elettrodotto in MT di collegamento con la esistente SSEU di Misiliscemi e con la nuova SSEU di Marsala interesserà praticamente viabilità esistenti (anche asfaltate) a servizio dell'impianto da dismettere. Anche la SSEU di Marsala interferisce con vigneti, ma si ribadisce quanto detto per le piazzole.

Inoltre, l'elevato grado di antropizzazione limita il proliferare di fauna di tipo stanziale; al più i siti sono interessati da fauna di passaggio. La realizzazione delle opere civili dell'impianto sarà realizzata con l'ausilio di mezzi di stazza similare a quelli utilizzati per la coltivazione dei fondi a vigneto/uliveto. L'impatto sulla fauna in transito può ritenersi equipollente a quello provocato dall'impiego di mezzi agricoli: quindi, la realizzazione dell'impianto non può provocare aggravio dell'impatto cui è già soggetta la fauna per effetto delle normali e ordinarie attività di coltivazione dei fondi agricoli.

Alla luce delle analisi effettuate per i siti interessati dalla realizzazione dell'impianto e delle opere connesse, l'impatto sulla biodiversità può ritenersi del tutto trascurabile.

8.4.5 Emissione di inquinanti/gas serra

Con riferimento alle emissioni di inquinanti e gas serra si ricordi che tali impatti sono dovuti principalmente all'impiego di mezzi e macchinari che saranno impiegati per la costruzione del nuovo impianto. Le emissioni di inquinanti sono connesse alle perdite accidentali di carburante, olii/liquidi a bordo dei mezzi per il loro corretto funzionamento. Per i gas serra si faccia riferimento alle emissioni di gas di scarico.

Inoltre, va considerata la produzione di polveri dovuta ai movimenti terra necessari per la realizzazione delle opere. Si tratta, in particolare di:

- ✓ attività di adeguamento di viabilità esistenti e realizzazione di nuova viabilità;
- ✓ realizzazione di nuove piazzole e adeguamenti di piazzole esistenti per il montaggio degli aerogeneratori;
- ✓ scavi per la realizzazione delle fondazioni in conglomerato cementizio armato degli aerogeneratori;
- ✓ trivellazione e getto pali di fondazione (eventuale attività);
- ✓ getto dei plinti di fondazione in conglomerato cementizio armato a sostegno degli

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	226

aerogeneratori;

- ✓ attività di erection (montaggio) degli aerogeneratori;
- ✓ scavi per la rimozione degli elettrodotti in MT a servizio dell'impianto esistente;
- ✓ posa in opera degli elettrodotti in MT a servizio del nuovo impianto;
- ✓ realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

8.4.6 Inquinamento acustico

L'unica fonte di inquinamento acustico è costituita dalle emissioni prodotte dai mezzi meccanici che devono eseguire le seguenti attività:

- Movimenti terra per la realizzazione/adeguamento delle piazzole di servizio per il montaggio degli aerogeneratori.
- Movimenti terra per la realizzazione di nuove viabilità e per gli adeguamenti di quella esistente.
- Scavi per la preparazione dei piani di imposta delle opere di fondazione in conglomerato cementizio armato degli aerogeneratori.
- Trivellazioni per il getto dei pali di fondazione (ove necessari).
- Getto dei pali e dei plinti di fondazione.
- Trasporto main components nuovi aerogeneratori.
- Montaggio aerogeneratori.
- Scavi per la rimozione/posa in opera dei cavi di potenza in MT.
- Realizzazione della nuova SSEU di Marsala.
- Trasporti in genere.
- Ripristino aree come ante operam.

8.4.7 Emissione di vibrazioni

Le vibrazioni prodotte sono connesse con l'azione delle macchine e mezzi impiegati per le attività di cui al paragrafo precedente. Si rinvia a quanto indicato al paragrafo 8.3.7.

8.4.8 Smaltimento rifiuti

Con riferimento alla produzione di rifiuti, si consideri che le tipologie di rifiuti prodotte afferiscono alle seguenti tipologie:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	227

- Imballaggi di varia natura.
- Acque di lavaggio delle betoniere.
- Sfridi di materiali da costruzione (acciai d'armatura, casseformi in legname o altro materiale equivalente, cavidotti in PEad corrugato, conduttori in rame/alluminio, materiali plastici, materiale elettrico/elettronico).
- Terre e rocce da scavo.

Con riferimento alle terre e rocce da scavo, sarà privilegiato il riutilizzo nei siti di produzione. Per ulteriori dettagli si rinvia al Piano preliminare di utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo, codice RST-PD-R0008_R0.

8.4.9 Rischio per il paesaggio/ambiente

La realizzazione delle opere provocherà via via un impatto sul paesaggio. L'impatto è legato sostanzialmente a:

- ✓ attivazione delle aree per l'organizzazione del cantiere;
- ✓ apertura delle aree dei lavori per gli adeguamenti/realizzazione di viabilità e piazzole di servizio;
- ✓ attività di realizzazione delle opere di fondazione in conglomerato cementizio armato a sostegno degli aerogeneratori;
- ✓ attività di montaggio degli aerogeneratori previsti dal progetto;
- ✓ delimitazioni dei cantieri mobili per la rimozione dell'elettrodotto in MT a servizio dell'impianto esistente e per la posa dell'elettrodotto interrato in MT a servizio del nuovo impianto;
- ✓ delimitazione dell'area di cantiere per la realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

8.5 DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI PER LA FASE DI ESERCIZIO

La tabella che segue riporta gli impatti che possono verificarsi in fase di esercizio del nuovo impianto:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	228

Descrizione impatto	Fase di esercizio	
	si	no
Utilizzazione di territorio	x	
Utilizzazione di suolo	x	
Utilizzazione di risorse idriche	x	
Biodiversità (flora/fauna)	x	
Emissione di inquinanti/gas serra		x
Inquinamento acustico	x	
Emissioni di vibrazioni	x	
Emissioni di luce		x
Emissioni di calore		x
Emissioni di radiazioni	x	
Creazione di sostanze nocive		x
Smaltimento rifiuti	x	
Rischio per la salute umana	x	
Rischio per il patrimonio culturale		x
Rischio per il paesaggio/ambiente	x	
Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati	x	

Tabella 43 – Impatti in fase di esercizio

In questa sede si ricordi che:

1. una volta realizzate le opere, gli adeguamenti della viabilità saranno dismessi;
2. ove possibile, le piazzole di montaggio degli aerogeneratori saranno ridotte al minimo necessario per la effettuazione delle attività di manutenzione ordinaria/straordinaria.
3. l'utilizzazione di risorse idriche sarà limitata allo stretto indispensabile, limitatamente ad attività di manutenzione;
4. l'impatto sull'avifauna sarà minimo in quanto la dismissione dell'impianto esistente comporta la riduzione del numero di aerogeneratori e l'aumento delle distanze reciproche tra le nuove macchine, assicurando corridoi più ampi per il passaggio delle specie in volo; inoltre, il nuovo modello di aerogeneratore prevede velocità di rivoluzione più basse rispetto agli aerogeneratori esistenti, cosa che rende maggiormente visibile il rotore; in ultimo si consideri che è stato dimostrato che le specie ornitiche sono in grado di adattarsi alle nuove condizioni fisiche dell'ambiente in cui vivono: pertanto, è verosimile che le specie ornitiche frequentino con minore assiduità aree già interessate da impianti eolici;

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	229

5. l'emissione di gas serra e di inquinanti sarà anch'essa limitata allo stretto indispensabile e, comunque, limitatamente ad attività di manutenzione ordinaria/straordinaria;
6. l'inquinamento acustico sarà ridotto, grazie alla installazione di aerogeneratori di ultima generazione e all'altezza del mozzo di rotazione pari almeno a 115 m;
7. l'emissione di vibrazioni è praticamente trascurabile e non ha effetti sulla salute umana;
8. l'emissione di radiazioni elettromagnetiche è limitata e si esaurisce entro pochi metri dall'asse dei cavi di potenza; inoltre, per le viabilità interessate dal passaggio dei cavi non si prevedono permanenze tali da creare nocimento alla salute umana;
9. non si rilevano particolari rischi per la salute umana, come risulta dagli studi di approfondimento di cui è corredato il progetto definitivo e lo SIA;
10. il rischio per il paesaggio è mitigato principalmente dal numero ridotto di aerogeneratori previsti, dal colore che sarà dato ai sostegni tubolari e dalla bassa velocità di rotazione del rotore;
11. non vi sono effetti cumulativi significativi per la presenza di altri impianti in quanto sono state rispettate le Linee Guida nazionali di cui al DM 10/09/2010 nel posizionamento dei nuovi aerogeneratori.

In ultimo, si osservi che per gli impatti negativi, seppure permanenti, la valutazione è comunque sempre "bassa".

I paragrafi appresso riportati descrivono gli impatti reali provocati dalla fase.

8.5.1 Utilizzazione di territorio

In fase di esercizio non si prevede utilizzazione di territorio, a meno di temporanee occupazioni che potranno verificarsi nel caso di attività di manutenzione ordinaria o straordinaria. Si tratta, nel caso specifico, della necessità di

- ✓ ricostituire la gru principale di grossa stazza per il raggiungimento della quota di installazione della navicella (si ricordi che il mozzo di rotazione si trova alla quota di 115 m rispetto al terreno); in questo caso si dovrà procedere alle occupazioni di territorio per la realizzazione di piazzole ausiliarie necessarie per l'assemblaggio della gru principale;
- ✓ realizzare allargamenti temporanei della viabilità per il passaggio di mezzi

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	230

eccezionali;

- ✓ aprire cantieri stradali temporanei per attività sull'elettrodotto interrato in MT.

Non si prevedono occupazioni di territorio per le attività di manutenzione nelle aree SSEU di Misiliscemi e Marsala, in quanto il cantiere potrà essere aperto all'interno della stessa area senza pregiudizio per la componente ambientale trattata.

8.5.2 Utilizzazione di suolo

In fase di esercizio non si prevede impatto sul suolo, a meno di quello dovuto:

- ✓ alla ricostituzione di piazzole ausiliarie per l'assemblaggio della gru principale (cfr. paragrafo precedente);
- ✓ agli allargamenti temporanei della viabilità per eventuali trasporti eccezionali (cfr. paragrafo precedente).

In caso di manutenzioni

- ✓ sull'elettrodotto in MT,
- ✓ nelle aree SSEU di Misiliscemi e Marsala,

non si verificherà impatto su suolo, in quanto l'elettrodotto sarà posato al disotto di viabilità esistenti (per effetto della loro presenza l'impatto si è già verificato) mentre per le aree SSEU il cantiere sarà aperto all'interno delle aree SSEU stesse e, quindi, anche in questo caso non vi sarà impatto sul suolo.

8.5.3 Utilizzazione di risorse idriche

Durante la fase di esercizio non si prevede un grande impiego di risorse idriche, se non in caso di movimenti terra, seppur temporanei, per le fasi di manutenzione ordinaria/straordinaria, già discussi nei precedenti paragrafi. Si ricordi, infatti, che i movimenti terra provocano il sollevamento di polveri per l'abbattimento delle quali è necessario l'impiego di acqua che può essere nebulizzata attraverso appositi cannoni, o semplicemente aspersa sul terreno e le viabilità.

8.5.4 Impatto sulle biodiversità

In fase di esercizio non si prevedono impatti sulle biodiversità, a meno dell'impatto sull'avifauna. L'esercizio dell'impianto, infatti, è compatibile con la gestione ordinaria e la coltivazione dei fondi limitrofi (non mancano svariati esempi in tal senso). Inoltre, l'impianto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	231

è compatibile con la fauna terrestre in transito. Di certo non potrà essere presente fauna stanziale, a causa del fatto che i fondi limitrofi sono frequentati dall'uomo da tempo per attività connesse con la coltivazione di vigneto, uliveto e seminativo; va, comunque, ricordata la gestione dell'impianto esistente da dismettere.

8.5.5 Emissione di inquinanti/gas serra

Con riferimento alle emissioni di inquinanti e gas serra si ricordi che tali impatti sono dovuti principalmente all'impiego di mezzi e macchinari che saranno utilizzati per la manutenzione del nuovo impianto. Le emissioni di inquinanti sono connesse alle perdite accidentali di carburante, olii/liquidi a bordo dei mezzi per il loro corretto funzionamento. Per i gas serra si faccia riferimento alle emissioni di gas di scarico.

8.5.6 Inquinamento acustico

In fase di esercizio, gli impatti sono dovuti a:

- Funzionamento degli aerogeneratori.
- Impiego di macchinari e mezzi d'opera in fase di manutenzione ordinaria.
- Impiego di mezzi meccanici di grossa stazza in fase di manutenzione straordinaria.

8.5.7 Emissione di vibrazioni

Anche con riferimento a questo impatto si rilevano le stesse fonti di cui al paragrafo precedente, ovvero:

- Funzionamento degli aerogeneratori.
- Impiego di macchinari e mezzi d'opera in fase di manutenzione ordinaria.
- Impiego di mezzi meccanici di grossa stazza in fase di manutenzione straordinaria.

8.5.8 Emissione di radiazioni

Il vettoriamento dell'energia prodotta dal parco eolico genera un campo elettromagnetico nell'intorno dei cavi di potenza in MT che saranno interrati a una profondità di almeno un metro. Stessa cosa dicasi per i campi elettromagnetici indotti dal funzionamento della SSEU. Di questo impatto si tratterà ampiamente al capitolo successivo relativo alle mitigazioni.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	232

8.5.9 Smaltimento rifiuti

Per il regolare esercizio degli aerogeneratori e delle SSEU di Misiliscemi e Marsala, le squadre che si occuperanno della manutenzione ordinaria produrranno le seguenti tipologie di rifiuto:

- Oli per motori, ingranaggi e lubrificazione.
- Imballaggi in materiali misti.
- Imballaggi misti contaminati.
- Materiale filtrante, stracci.
- Filtri dell'olio.
- Apparecchiature elettriche fuori uso.
- Batterie usate.
- Neon esausti integri.
- Liquido antigelo.
- Materiale elettronico.
- Componenti non specificati altrimenti.

Le attività di manutenzione saranno affidate ad apposite ditte esterne, autorizzate alla gestione dei rifiuti. Allo stato attuale non è possibile conoscere le quantità di rifiuti che saranno prodotte. Per tale motivo, il gestore dell'impianto effettuerà un monitoraggio puntuale dei rifiuti prodotti. Nel caso fosse richiesto i risultati del monitoraggio saranno messi a disposizione dell'autorità competente.

8.5.10 Rischio per la salute umana

Con riferimento ai rischi per la salute umana di seguito un elenco di quelli possibili:

- Incidenti dovuti al distacco di elementi rotanti.
- Incidenti dovuti al crollo della torre di sostegno.
- Effetti derivanti dal fenomeno di shadow flickering.
- Effetti derivanti dalla radiazione elettromagnetica.
- Effetti dovuti all'inquinamento acustico.
- Effetti dovuti alle vibrazioni.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	233

8.5.11 Rischio per il paesaggio/ambiente

Una volta realizzato, l'impianto avrà un certo impatto sul paesaggio.

L'analisi puntuale delle modificazioni subite dal paesaggio è stata approfondita con il raffronto tra immagini scattate da opportuni punti di vista che ritraggono lo stato attuale (o ante operam) e le fotosimulazioni dello stato post operam ricostruite a partire dal medesimo punto di vista. I raffronti cui ci si riferisce sono riportati nell'elaborato dal titolo Fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto con punti di ripresa, codice RST-SA-D0045_R0. In particolare, l'elaborato grafico riporta l'analisi nel raggio dei 10 km dai siti di impianto, della presenza di eventuali ulteriori impianti di produzione di energia da FER (Fonti Energetiche Rinnovabili) distinguendoli come segue:

- ✓ impianti fotovoltaici esistenti;
- ✓ impianti fotovoltaici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici in costruzione;
- ✓ impianti eolici autorizzati;
- ✓ impianti eolici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici esistenti;
- ✓ repowering impianti eolici.

Le informazioni relative agli impianti indicati dal precedente elenco, oltre al know-how maturato dallo scrivente nel corso degli anni, sono state ottenute attraverso le seguenti analisi:

- ✓ analisi delle aerofotogrammetrie disponibili attraverso Google Earth;
- ✓ analisi del sito https://atla.gse.it/atlaimpianti/project/Atlaimpianti_Internet.html, che consiste in un portale del GSE che riporta la localizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da FER, aggiornato al luglio 2021;
- ✓ analisi del portale delle valutazioni ambientali del Ministero: <https://va.mite.gov.it/it-IT/>;
- ✓ analisi del portale delle valutazioni ambientali della Regione: <https://si-vvi.regione.sicilia.it/viavas/index.php/it/>.

L'elaborato è composto da n. 2 layout:

- ✓ nel primo layout sono stati indicati anche gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità (si tratta di impianti la cui documentazione tecnico amministrativa è completa e che possono essere oggetto di valutazione da parte della commissione per

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	234

le valutazioni di impatto ambientale, o ministeriale o regionale);

- ✓ nel secondo layout gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità sono stati omessi volutamente, in quanto non è certo che tali impianti saranno realizzati.

Inoltre, si rinvia all'elaborato dal titolo Studio di visibilità, codice RST-SA-R0010_R0.

8.5.12 Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati

La valutazione del cumulo con altri impianti è stata effettuata attraverso le seguenti analisi (indicate al precedente paragrafo):

- ✓ analisi delle aerofotogrammetrie disponibili attraverso Google Earth;
- ✓ analisi del sito https://atla.gse.it/atlaimpianti/project/Atlaimpianti_Internet.html, che consiste in un portale del GSE che riporta la localizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da FER, aggiornato al luglio 2021;
- ✓ analisi del portale delle valutazioni ambientali del Ministero: <https://va.mite.gov.it/it-IT>;
- ✓ analisi del portale delle valutazioni ambientali della Regione: <https://si-vvi.regione.sicilia.it/viavas/index.php/it/>.

Ciò al fine di individuare impianti esistenti, impianti autorizzati o in fase di autorizzazione.

I risultati delle analisi sono riportati nell'elaborato dal titolo Impatti cumulativi e fotosimulazioni, codice RST-SA-D0056_R0. Anche in questo caso, l'elaborato grafico riporta un'analisi nel raggio di 10 km dai siti oggetto di intervento e indica la presenza delle seguenti tipologie di impianto:

- ✓ impianti fotovoltaici esistenti;
- ✓ impianti fotovoltaici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici in costruzione;
- ✓ impianti eolici autorizzati;
- ✓ impianti eolici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici esistenti;
- ✓ repowering impianti eolici.

Anche in questo caso, come per l'elaborato RST-SA-D0045_R0, si sono previsti n. 2 layout:

- ✓ nel primo layout sono stati indicati anche gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ nel secondo layout gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità sono stati omessi.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	235

Sono stati scelti alcuni punti di scatto che mettono in evidenza la riduzione dell'effetto selva dovuto alla riduzione del numero di aerogeneratori installati: si passa, infatti, dai n. 36 installati ai n. 18 di nuova installazione. Inoltre, dai punti di scatto scelti, l'orografia non consente l'individuazione degli impianti fotovoltaici di futura installazione.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	236

9 MISURE PER EVITARE, PREVENIRE O RIDURRE GLI IMPATTI

9.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 7 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Una descrizione delle misure previste per evitare, prevenire, ridurre o, se possibile, compensare gli impatti ambientali significativi e negativi identificati del progetto e, ove pertinenti, delle eventuali disposizioni di monitoraggio (quale, a titolo esemplificativo e non esaustivo, la preparazione di un'analisi ex post del progetto). Tale descrizione deve spiegare in che misura gli impatti ambientali significativi e negativi sono evitati, prevenuti, ridotti o compensati e deve riguardare sia le fasi di costruzione che di funzionamento.

I paragrafi appresso riportati definiscono tutte le misure per ridurre al minimo gli impatti e, nella migliore delle ipotesi, per eliminarli totalmente.

9.2 MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI SMONTAGGIO DELL'IMPIANTO ESISTENTE

9.2.1 Utilizzazione di territorio

Come anticipato le piazzole esistenti sono sufficientemente ampie per consentire lo smontaggio degli aerogeneratori senza altre occupazioni territoriali. Queste potranno verificarsi caso mai fosse necessario stoccare a terra temporaneamente le pale del rotore degli aerogeneratori tipo V90. Tuttavia, in questo caso, l'occupazione di territorio è assolutamente temporanea. Tutte le piazzole e i tratti di viabilità non più necessari al nuovo layout di impianto saranno ripristinate come ante operam alla fine delle attività di smontaggio.

9.2.2 Utilizzazione di suolo

Anche per questa fattispecie possono farsi le medesime considerazioni di cui al paragrafo precedente. Si evidenzia che la fase di dismissione comporterà il ripristino del suolo come ante operam, annullando le compattazioni necessarie per conferire alle piazzole la portanza necessaria per attuare lo smontaggio. Si farà in modo di restituire caratteristiche naturali agli

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	237

strati superficiali del suolo.

9.2.3 Utilizzazione di risorse idriche

L'impiego di risorsa idrica, evidenziato per le attività di smontaggio, anche in questo caso viene definito temporaneo.

In merito alla quantità di risorsa che sarà impiegata, sulla base del know how acquisito per progetti simili, si può stimare quanto segue:

- ✓ funzionamento dei servizi igienici a servizio delle maestranze: si valuta l'impiego di circa 20 m³/mese; tale quantità include anche le acque per il lavaggio delle betoniere e per l'eventuale lavaggio degli pneumatici dei mezzi di cantiere;
- ✓ abbattimento polveri: si valuta l'impiego di 1 m³/giorno per ciascun chilometro di sviluppo lineare di viabilità/elettrodotto.

Si consideri che l'abbattimento delle polveri avverrà solo durante la stagione estiva, durante la quale la produzione di polvere è massima.

Inoltre, si farà in modo di ottimizzarne l'uso della risorsa al fine della massima preservazione. Infatti, ove possibile, la maggior parte dei movimenti terra sarà concentrata durante la stagione fredda (con ciò riducendo il sollevamento di polveri e, quindi, l'impiego di acqua per l'abbattimento).

Per ridurre al minimo l'impiego di risorsa idrica, potranno essere impiegati appositi cannoni in grado di nebulizzare l'acqua. Test sperimentali hanno dimostrato che l'acqua nebulizzata è in grado di fissarsi in modo ottimale alla polvere, con ciò riducendo al minimo la quantità d'acqua da utilizzare.

9.2.4 Impatto sulle biodiversità

Le aree necessarie per lo smantellamento dell'impianto esistente sono già interessate da viabilità e piazzole sufficienti per procedere con le attività di smantellamento; inoltre i siti limitrofi sono caratterizzati dalla presenza di fondi coltivati a vigneto, uliveto e seminativo. Per tali ragioni i siti in argomento sono soggetti a una forte pressione antropica e per tale motivo l'impatto sulle biodiversità (la cui definizione è stata più volte richiamata nel presente studio) può ritenersi trascurabile.

In fase di smontaggio, si può ipotizzare un lieve impatto sulla filiera agro-alimentare, atteso che potrebbe essere necessario stoccare temporaneamente, su aree adibite a seminativo, le

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	238

pale costituenti il rotore dell'aerogeneratore tipo V90. Per ridurre al minimo l'impatto sulla flora, si farà in modo di impegnare le porzioni di territorio strettamente necessarie e, ove possibile, non coltivate.

Inoltre, l'impatto sulla fauna si ritiene del tutto trascurabile in quanto, come detto i siti sono coltivati intensivamente, il che scongiura ogni genere di impatto sulla fauna terrestre che sarà di tipo transitante e non certamente stanziale, come più volte detto.

9.2.5 Emissione di inquinanti/gas serra

Per ridurre al minimo le emissioni di inquinanti connesse con le perdite accidentali di carburante, olii/liquidi, utili per il corretto funzionamento di macchinari e mezzi d'opera impiegati per le attività, si farà in modo di controllare periodicamente la tenuta stagna di tutti gli apparati, attraverso programmate attività di manutenzione ordinaria. Inoltre, a fine giornata i mezzi da lavoro stazioneranno in corrispondenza di un'area dotata di teli impermeabili collocati a terra, al fine di evitare che eventuali sversamenti accidentali di liquidi possano infiltrarsi nel terreno (seppure negli strati superficiali). Gli sversamenti accidentali saranno captati e convogliati presso opportuni serbatoi di accumulo interrati dotati di disoleatore a coalescenza, il cui contenuto sarà smaltito presso centri autorizzati.

In caso di sversamenti accidentali in aree agricole, verranno attivate le seguenti azioni:

- informazione immediata delle persone addette all'intervento;
- interruzione immediata dei lavori;
- bloccaggio e contenimento dello sversamento, con mezzi adeguati a seconda che si tratti di acqua o suolo;
- predisposizione della reportistica di non conformità ambientale;
- eventuale campionamento e analisi della matrice (acqua e/o suolo) contaminata;
- predisposizione del piano di bonifica;
- effettuazione della bonifica;
- verifica della corretta esecuzione della bonifica mediante campionamento e analisi della matrice interessata.

Per i gas di scarico la riduzione potrà essere attuata facendo rispettare i turni lavorativi programmati. Inoltre, i mezzi impiegati dovranno rispondere ai limiti di emissione previsti dalle normative vigenti e dotati di sistemi di abbattimento del particolato. I sistemi di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	239

emissione saranno oggetto di controlli periodici che ne assicurino la piena funzionalità.

9.2.6 Inquinamento acustico

La tabella che segue mostra le tipologie di mezzi e macchinari di grossa stazza che potranno essere impiegati per la realizzazione delle opere:

Tipologia di mezzo	Livello di potenza sonora [dB]	Fonte
Escavatore	108,0	Dato tratto dalla scheda 15.002 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Autocarro	102,8	Dato tratto dalla scheda 3.005 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Rullo	105,7	Dato tratto dalla scheda 47.003 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Bobcat	113,1	Dato tratto dalla scheda 07.002 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Carrello sollevatore	127,7	Dato tratto dalla scheda 10.002 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Autogrù	121,8	Dato tratto dalla scheda 04.004 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Compressore	117,2	Dato tratto dalla scheda 12.001 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili
Gruppo elettrogeno	119,8	Dato tratto dalla scheda 19.001 del documento INAIL 2015 dal titolo Abbassiamo il rumore nei cantieri edili

Tabella 44 – Elenco mezzi impiegati per la fase di dismissione dell'impianto esistente

Macchinari e mezzi d'opera dovranno rispondere alla normativa in materia di tutela dell'impatto acustico.

I Comuni nell'ambito dei quali saranno realizzate le opere non sono dotati di Piani di Zonizzazione acustica. Pertanto, andrà utilizzata la classificazione definita dal DPCM 14.11.1997, dalla quale si evince che le aree lavori ricadono in classe III, per i cui valori limite assoluti di immissione si consulti la tabella seguente:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	240

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento		Classificazione Cantiere
	Diurno (06.00-22.00)	Notturmo (22.00-06.00)	
I - Aree particolarmente protette	50	40	
II - Aree prevalentemente residenziali	55	45	
III - Aree di tipo misto	60	50	X
IV - Aree di intensa attività umana	65	55	
V - Aree prevalentemente industriali	70	60	
VI - Aree esclusivamente industriali	70	70	

Tabella 45 – Classificazione acustica ai sensi del DPCM 14/11/1997

Di seguito la specifica definizione delle classi di destinazione d'uso del territorio:

- **Classe I - aree particolarmente protette:** rientrano in questa classe le aree nelle quali la quiete rappresenta un elemento di base per la loro utilizzazione: aree ospedaliere, scolastiche, aree destinate al riposo ed allo svago, aree residenziali rurali, aree di particolare interesse urbanistico, parchi pubblici, ecc.
- **Classe II - aree destinate ad uso prevalentemente residenziale:** rientrano in questa classe le aree urbane interessate prevalentemente da traffico veicolare locale, con bassa densità di popolazione, con limitata presenza di attività commerciali ed assenza di attività industriali e artigianali.
- **Classe III - aree di tipo misto:** rientrano in questa classe le aree urbane interessate da traffico veicolare locale o di attraversamento, con media densità di popolazione, con presenza di attività commerciali, uffici con limitata presenza di attività artigianali e con assenza di attività industriali; aree rurali interessate da attività che impiegano macchine operatrici.
- **Classe IV - aree di intensa attività umana:** rientrano in questa classe le aree urbane interessate da intenso traffico veicolare, con alta densità di popolazione, con elevata presenza di attività commerciali e uffici, con presenza di attività artigianali; le aree in prossimità di strade di grande comunicazione e di linee ferroviarie; le aree portuali, le aree con limitata presenza di piccole industrie.
- **Classe V - aree prevalentemente industriali:** rientrano in questa classe le

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	241

aree interessate da insediamenti industriali e con scarsità di abitazioni.

- o **Classe VI - aree esclusivamente industriali:** rientrano in questa classe le aree esclusivamente interessate da attività industriali e prive di insediamenti abitativi.

Come anticipato, per le attività di smontaggio saranno impiegati mezzi e attrezzature conformi alla direttiva macchine e in grado di garantire il minore inquinamento acustico. Non si prevedono lavorazioni durante le ore notturne a meno di effettive e reali necessità (in questi casi le attività notturne andranno autorizzate nel rispetto della vigente normativa). Adeguati schermi insonorizzanti potranno essere installati in tutte le zone dove la produzione di rumore supera i livelli ammissibili. Considerato che è molto probabile che i limiti di emissione supereranno i limiti imposti dalla norma, sarà cura del Proponente richiedere, al Comune interessato, l'autorizzazione in deroga per cantiere temporaneo, come previsto dalla L. 477/95, art. 6.

In ogni caso, l'impatto sui ricettori più prossimi sarà limitato nel tempo, in quanto, come detto, i cantieri si classificano come temporanei.

Ulteriori approfondimenti sono riportati nello Studio di Impatto Acustico, avente codice RST-SA-R0011_R0.

9.2.7 Emissione di vibrazioni

Con riferimento alla mitigazione di tali impatti, si rinvia alla attuazione di idonee procedure da parte del datore di lavoro dell'impresa esecutrice. Tali procedure derivano dall'analisi del rischio vibrazioni prodotto dall'impiego di macchine e mezzi d'opera.

9.2.8 Smaltimento rifiuti

I prodotti dello smantellamento dell'impianto esistente (acciaio delle strutture di sostegno, calcestruzzo delle opere di fondazione, aerogeneratori, cavi MT) saranno oggetto di una attenta valutazione che avrà come obiettivo la massimizzazione del riutilizzo degli stessi.

In particolare, si prediligerà il recupero e la vendita di:

- Aerogeneratori.
- Acciaio delle torri di sostegno e porzioni delle virole.
- Anima in rame/alluminio dei cavi di potenza in MT.

I conglomerati cementizi, costituenti le fondazioni delle torri potranno essere riutilizzati ai

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	242

sensi del Decreto del Ministero della Transizione Energetica n. 152 del 27 settembre 2022 (oggi MASE), mentre l'involucro esterno dei cavi in MT' sarà conferito a discarica.

Ove le operazioni di vendita non dovessero essere realizzabili, nel lungo periodo si procederà con l'attuazione di un programma di smaltimento che favorirà il conferimento delle componenti non vendute presso idonei impianti di recupero e non presso discariche, al fine di non sovraccaricare l'ambiente con materiali che possono essere oggettivamente recuperati.

9.3 MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI REALIZZAZIONE DELL'IMPIANTO

9.3.1 Utilizzazione di territorio

Fermo restando la necessità di occupare determinate aree per la realizzazione delle opere, si avrà cura di impegnare le superfici strettamente necessarie e, quindi, di ottimizzare gli spazi delle aree di cantiere, ove per aree di cantiere vanno intese le aree all'interno delle quali si svolgeranno i lavori.

Va rilevato che i n. 18 aerogeneratori che costituiscono il nuovo impianto saranno realizzati in siti molto prossimi a quelli che sostituiscono. In particolare si osservi la seguente tabella:

ID WTG esistente	Installazione	ID Nuovo WTG
SAL01	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 40 m di distanza	R-SAL01
SAL02	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 102 m di distanza	R-SAL02
SAL04	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 18 m di distanza	R-SAL04
SAL07	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 59 m di distanza	R-SAL07
SAL09	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 31 m di distanza	R-SAL09
SAL10	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 43 m di distanza	R-SAL10
SAL12	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 22 m di distanza	R-SAL12
SAL14	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 32 m di distanza	R-SAL14
SAL16	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 44 m di distanza	R-SAL16
SAL22	Ampliamento piazzola esistente e	R-SAL22

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	243

ID WTG esistente	Installazione	ID Nuovo WTG
	installazione a circa 47 m di distanza	
SAL29	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 35 m di distanza	R-SAL29
SAL30	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 39 m di distanza	R-SAL30
TP01	Ampliamento piazzola esistente e installazione a circa 40 m di distanza	R-TP01
TP03	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 40 m di distanza	R-TP03
TP05	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 45 m di distanza	R-TP05
TP09	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 50 m di distanza	R-TP09
TP11	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 25 m di distanza	R-TP11
TP13	Realizzazione della nuova piazzola e installazione a circa 90 m di distanza	R-TP13

Tabella 46 – Dettaglio delle installazioni

Nel 50% dei casi si procederà con l'ampliamento delle piazzole esistenti. Anche nella progettazione delle viabilità si è avuta cura di sfruttare al massimo la viabilità esistente, ampliandola laddove necessario. Stesso principio sarà adottato per l'occupazione delle aree necessarie per l'organizzazione del cantiere. Tali accorgimenti consentiranno di ridurre al minimo indispensabile le occupazioni territoriali.

In questa sede si ricorda che le attività di posa del nuovo elettrodotto avverranno contestualmente alla rimozione dell'elettrodotto a servizio dell'impianto da dismettere, in quanto, come detto il percorso del nuovo elettrodotto segue praticamente il percorso di quello esistente. Questo comporterà il minore impatto possibile sul territorio. Va da sé che, una volta ultimate le attività, si provvederà al ripristino degli strati di finitura delle trincee di scavo come ante operam, con ciò annullando l'impatto sul territorio.

In ultimo va ricordata l'utilizzazione di territorio per effetto della nuova SSEU di Marsala per la quale è prevista l'occupazione di circa 1.100 m² (per ridurre al minimo la superficie da occupare tra le apparecchiature elettromeccaniche da collocare a valle del trasformatore MT/AT si è previsto l'impiego di un modulo compatto isolato in gas SF₆ che congloba in sé almeno tre apparecchiature elettromeccaniche appresso elencate: il trasformatore di corrente, l'interruttore tripolare e il sezionatore orizzontale tripolare).

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	244

Inoltre, appare utile approfondire, in questa sede, le interferenze con il traffico veicolare che avverranno principalmente in occasione delle seguenti attività:

- Fornitura di conglomerato cementizio per il getto in opera delle fondazioni degli aerogeneratori.
- Trasporto degli anchor cage.
- Trasporto dei main components degli aerogeneratori, costituiti da:
 - o Tower section T1 (primo elemento tronco-conico in acciaio connesso con l'anchor cage).
 - o Tower section T2 (secondo elemento tronco conico in acciaio).
 - o Tower section T3 (terzo elemento tronco-conico in acciaio).
 - o Tower section T4 (quarto elemento tronco-conico in acciaio).
 - o Tower section T5 (quinto elemento tronco-conico in acciaio).
 - o Nacelle (navicella).
 - o Rotor hub (mozzo di rotazione).
 - o Blade (pala).
- Trasporto delle macchine elettriche, delle componenti elettromeccaniche e del trasformatore MT/AT a servizio della SSEU di Marsala.

Fermo restando che:

- Fornitura di conglomerato cementizio (che avverrà da impianti limitrofi all'area in argomento posti lungo le principali viabilità),
- Trasporto dell'anchor cage,

possono farsi rientrare nell'ambito di trasporti ordinari, l'attenzione maggiore sarà puntata sulla movimentazione dei main components (si ricordi, a titolo esemplificativo, che la blade ha una lunghezza di circa 87,5 m) e del trasformatore da installare sul piazzale della SSEU di Marsala, oggetto di trasporti eccezionali. Il trasporto sarà effettuato secondo ben precise cadenze concertate con i gestori della viabilità pubblica, in modo da ridurre al minimo eventuali criticità.

Con riferimento agli accessi, si ricordi che il sito del parco è limitrofo a diverse viabilità pubbliche, da cui si diramano viabilità esistenti per il raggiungimento delle postazioni di impianto. Eventuali interferenze saranno limitate nel tempo e si concluderanno una volta completati i trasporti in corrispondenza di tutte le postazioni del parco e dell'area SSEU di Marsala.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	245

9.3.2 Utilizzazione di suolo

L'uso del suolo, come detto, riguarda la modifica della copertura del suolo da naturale ad artificiale. In fase di costruzione si limiterà allo stretto indispensabile la modifica della copertura, che riguarderà sostanzialmente:

- Adeguamento di viabilità e piazzole esistenti,
- Realizzazione di nuova viabilità e piazzole.

Si osservi che la finitura superficiale utilizzata è costituita da misto granulometrico di origine naturale. Quindi, il consumo di suolo non si configura in maniera impattante tanto quanto procedere con l'asfaltatura delle superfici stradali. Nel caso di specie si può parlare di un impatto lieve con una elevata possibilità di riduzione efficace dell'impatto.

Per la posa dell'elettrodotto non si prevede utilizzazione di suolo in quanto, come più volte detto, l'elettrodotto a servizio del nuovo impianto sarà posato al di sotto di solidi stradali esistenti con finitura asfaltata o in misto granulometrico già interessati dall'elettrodotto a servizio dell'impianto da dismettere. Quindi, il consumo di suolo è già avvenuto proprio per il fatto che le viabilità sono esistenti.

L'unico consumo di suolo è legato alla nuova SSEU di Marsala, per la quale come anticipato al paragrafo precedente, è prevista una minima occupazione in considerazione del fatto che sarà impiegata un'apparecchiatura elettromeccanica compatta che riduce gli ingombri spaziali (si ricorda, in questa sede, che la superficie impegnata è pari a circa 1.100 m²).

9.3.3 Utilizzazione di risorse idriche

L'impiego di risorsa idrica evidenziato per le attività di costruzione è, certamente, temporaneo. Si farà in modo di ottimizzarne l'uso al fine della massima preservazione. Infatti, ove possibile, la maggior parte dei movimenti terra, utili alla fase di costruzione, saranno concentrati durante la stagione fredda (con ciò riducendo il sollevamento di polveri e quindi l'impiego di acqua per l'abbattimento). Anche in questo caso si procederà con l'accorgimento aggiuntivo di bagnare periodicamente le piste di transito dei mezzi. Si rinvia integralmente a quanto indicato per la fase di smontaggio dell'impianto esistente.

9.3.4 Impatto sulle biodiversità

Si ribadisce, in questa sede che le aree del nuovo impianto oltre a essere caratterizzate dalla

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	246

presenza di viabilità e piazzole a servizio dell'impianto dismesso, sono interessate da coltivazioni intensive di vigneto, uliveto e seminativo. La forte pressione antropica che contraddistingue i siti oggetto di intervento mina le basi per lo sviluppo della biodiversità.

Si rileva, come già anticipato, l'interferenza con vigneti esistenti che in parte saranno espianati per consentire la realizzazione delle opere (solo in un caso si rileva la presenza di un uliveto nei pressi della postazione R-SAL01). Pur costituendo habitat, quelli del vigneto e dell'uliveto sono habitat in cui lo sviluppo della biodiversità è limitato dalla costante coltivazione dei fondi e dal trattamento fitosanitario delle piante a salvaguardia delle produzioni annuali. In definitiva, l'impatto sulla vegetazione e sugli ecosistemi esistenti risulta essere di minima entità. La rimozione/posa dell'elettrodotto non potrà sortire effetti negativi sulle biodiversità in quanto le attività avverranno per la maggior parte lungo viabilità esistenti per le quali l'impatto si è già verificato e non può verificarsi per la seconda volta.

Per ridurre, comunque, l'eventuale impatto si seguiranno i criteri di cui appresso:

- Minimizzare i rischi di erosione causati dalla realizzazione delle nuove strade di servizio, evitando forti pendenze o di localizzarle solo sui pendii;
- Minimizzare le modifiche ed il disturbo dell'habitat;
- Utilizzare i percorsi d'accesso presenti, se tecnicamente possibile, e conformare i nuovi alle tipologie esistenti;
- Contenere i tempi di costruzione;
- Ripristinare le aree di cantiere restituendole al territorio non occupato dalle macchine in fase di esercizio;
- Al termine della vita utile dell'impianto, come previsto dalle norme vigenti, ripristinare il sito come ante operam.

Inoltre, la Società proponente il progetto di cui al presente SIA, si rende disponibile al reimpianto delle piante di vite o di ulivo che sarà necessario espianare presso altri siti concordati con i proprietari terrieri interessati o eventualmente con le amministrazioni comunali.

L'impatto sulla fauna si ritiene del tutto trascurabile in quanto, come detto, i siti sono fortemente antropizzati.

Cosa ben diversa in fase di esercizio, durante la quale l'impatto principale sarà a discapito dell'avifauna. Tale impatto sarà descritto al paragrafo dedicato nella sezione inerente alla mitigazione degli impatti in fase di esercizio.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	247

9.3.5 Emissione di inquinanti/gas serra

Si rinvia integralmente a quanto già indicato per la fase di smontaggio.

9.3.6 Inquinamento acustico

La tabella che segue mostra le tipologie di mezzi e macchinari di grossa stazza che potranno essere impiegati per la costruzione del nuovo impianto:

Tipologia di mezzo	Livello di potenza sonora [dB]	Fonte
Escavatore	108,0	Dato tratto dalla scheda 15.002 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Autocarro	102,8	Dato tratto dalla scheda 3.005 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Rullo	105,7	Dato tratto dalla scheda 47.003 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Bobcat	113,1	Dato tratto dalla scheda 07.002 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Carrello sollevatore	127,7	Dato tratto dalla scheda 10.002 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Autobetoniera	106,9	Dato tratto dalla scheda 02.003 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Autopompa cls.	109,5	Dato tratto dalla scheda 05.001 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Autogrù	121,8	Dato tratto dalla scheda 04.004 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Compressore	117,2	Dato tratto dalla scheda 12.001 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Gruppo elettrogeno	119,8	Dato tratto dalla scheda 19.001 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Mulino frantumatore	124,1	Dato tratto dalla scheda 41.001 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Terna gommata con martello	122,0	Dato tratto dalla scheda 68.001 del documento INAIL 2015 dal titolo il rumore nei cantieri edili
Vibrofinitrice	> 105	Misurazioni del Comitato Paritetico Territoriale Torino
Scarificatrice	103,0	https://appsricercascientifica.inail.it/profili_di_rischio/Lavori_strad
Trivella per pali	137,0	Misurazioni del Comitato Paritetico Territoriale Torino

Tabella 47 – Elenco mezzi impiegati per la fase di costruzione del nuovo impianto

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	248

Si ribadiscono le medesime considerazioni già fatte per la fase di dismissione dell'impianto esistente.

9.3.7 Emissione di vibrazioni

Si rinvia a quanto già indicato per la fase di smantellamento dell'impianto esistente.

9.3.8 Smaltimento rifiuti

Come anticipato, le tipologie di rifiuto in fase di costruzione possono essere così compendiate:

- Imballaggi di varia natura.
- Sfridi di materiali da costruzione (acciai d'armatura, casseformi in legname o altro materiale equivalente, cavidotti in PEad corrugato, conduttori in rame/alluminio, materiali plastici, materiale elettrico/elettronico).
- Acque di lavaggio delle betoniere.
- Terre e rocce da scavo.

Per quanto riguarda le prime tre tipologie, si procederà con opportuna differenziazione e stoccaggio in area di cantiere. Quindi, si attuerà il conferimento presso siti di recupero/discariche autorizzati al riciclaggio. Le quantità, in questa sede, non sono di semplice determinazione e per tale motivo sarà cura del soggetto esecutore procedere con un attento monitoraggio i cui risultati potranno essere messi a disposizione dell'Autorità competente, qualora la stessa ne facesse richiesta.

Con riferimento alla produzione di materiali da scavo, questi sostanzialmente derivano dalle seguenti attività:

- Realizzazione di nuove viabilità e piazzole.
- Adeguamenti di viabilità e piazzole esistenti.
- Realizzazione opere di fondazione.
- Rimozione/Posa in opera di cavi di potenza in MT.
- Realizzazione di opere di sostegno.
- Realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

I materiali provenienti dagli scavi se reimpiegati nell'ambito delle attività di provenienza non sono considerati rifiuti ai sensi dell'art. 185 co. 1, lett. c) del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.,

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	249

(Norme in materia ambientale), di cui di seguito i contenuti: *“Non rientrano nel campo di applicazione della parte quarta del presente decreto: ... c) il suolo non contaminato e altro materiale allo stato naturale scavato nel corso di attività di costruzione, ove sia certo che esso verrà riutilizzato a fini di costruzione allo stato naturale e nello stesso sito in cui è stato scavato, le ceneri vulcaniche, laddove riutilizzate in sostituzione di materie prime all'interno di cicli produttivi, mediante processi o metodi che non danneggiano l'ambiente né mettono in pericolo la salute umana”*.

In particolare, il materiale proveniente dagli scavi per la posa dei cavi MT sarà stoccato nei pressi delle trincee di scavo a debita distanza (non inferiore a 1,00 m) al fine di evitare cedimenti degli scavi. Il materiale così stoccato sarà opportunamente segnalato con apposito nastro rosso e bianco. Il materiale da scavo proveniente da:

- ✓ attività di preparazione delle viabilità, delle piazzole a servizio degli aerogeneratori,
- ✓ attività di scavo per l'area SSEU di Marsala,

sarà stoccato in aree limitrofe alle aree di cantiere e anche in questo caso segnalato in modo idoneo. Inoltre, nell'ambito del Piano di gestione delle terre e rocce da scavo, ove necessario, saranno individuate apposite aree “polmone” in cui stoccare il materiale scavato e non immediatamente reimpiegato.

Pertanto, laddove possibile, il materiale da scavo sarà integralmente riutilizzato nell'ambito dei lavori. Ove dovesse essere necessario, il materiale in esubero sarà conferito presso sito autorizzato alla raccolta e al riciclaggio di inerti non pericolosi. La Società Proponente l'impianto si farà onere di procedere alla caratterizzazione chimico-fisica del materiale restante, a dimostrazione che lo stesso ha caratteristiche tali da potere essere conferito presso sito autorizzato. Nel caso in cui i materiali dovessero classificarsi come rifiuti, ai sensi della vigente normativa, la Società si farà carico di inviarli presso discarica autorizzata.

Per i dettagli sul bilancio delle terre e rocce da scavo, si rinvia alla relazione del progetto definitivo, avente codice RST-PD-R0008_R0.

In definitiva in fase di realizzazione dell'impianto, attese le considerazioni di cui sopra, si può considerare trascurabile la produzione di rifiuti con estremo beneficio ambientale.

9.3.9 Rischio per il paesaggio/ambiente

Con riferimento alle alterazioni visive, in fase di cantiere si prevede di rivestire le recinzioni provvisorie delle aree, con una schermatura costituita da una rete a maglia molto fitta di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	250

colore verde, in grado di integrarsi con il contesto ambientale.

Per quel che concerne l'inquinamento delle acque superficiali, si avrà l'accortezza di ridurre al minimo indispensabile l'abbattimento delle polveri che crea comunque un ruscellamento di acque che possono intorbidire le acque superficiali che scorrono sui versanti limitrofi all'area lavori. Si tratterà, comunque di solidi sospesi di origine non antropica che non pregiudicano l'assetto microbiologico delle acque superficiali.

Inoltre, per la preservazione delle acque di falda si prevede che i mezzi di lavoro vengano parcheggiati su aree rese impermeabili in modo che eventuali perdite di olii o carburanti o altri liquidi a bordo macchina siano captate e convogliate presso opportuni serbatoi di accumulo interrati dotati di disoleatore a coalescenza, il cui contenuto sarà smaltito presso centri autorizzati. Il conferimento degli oli avverrà ad opera di ditte specializzate.

9.4 MISURE DI MITIGAZIONE IN FASE DI ESERCIZIO DELL'IMPIANTO

9.4.1 Generalità

Come già anticipato, considerato che la fase di gestione potrà essere interessata da lavorazioni simili a quelle della fase di cantiere, sono stati considerati i medesimi impatti evidenziati per la fase di cantiere stessa.

Fermo restando quanto già definito e descritto per la fase di cantiere, il presente capitolo riguarderà esclusivamente quegli impatti che hanno effetti differenti a causa dell'esercizio dell'impianto. Nella fattispecie saranno approfonditi i seguenti temi:

- Impatto sulle biodiversità.
- Inquinamento acustico.
- Emissioni di vibrazioni.
- Smaltimento rifiuti.
- Rischio per il paesaggio/ambiente.

Inoltre, saranno inseriti i seguenti impatti:

- Emissione di radiazioni.
- Rischio per la salute umana.
- Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati.

Per i temi relativi a:

- Utilizzazione di risorse idriche,

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	251

– Emissioni di inquinati/gas serra,
si rinvia a quanto trattato per la fase di costruzione.

9.4.2 Utilizzazione di territorio

In fase di esercizio non si prevede impatto sul territorio, a meno:

- ✓ di opere di manutenzione straordinaria sugli aerogeneratori (in tal caso bisognerà ripristinare le piazzole ausiliarie per l'assemblaggio della gru principale e realizzare eventuali allargamenti temporanei della viabilità);
- ✓ di manutenzione dell'elettrodotto: si può configurare impatto sul territorio, a causa dell'apertura di cantieri stradali, seppure temporanei. Le misure di mitigazione consistono sostanzialmente nel limitare nel tempo l'apertura degli scavi.

Si ricordi che saranno ripristinate come ante operam tutte le aree non strettamente necessarie all'esercizio dell'impianto (ci si riferisce, in particolare, agli adeguamenti della viabilità, alle piazzole ausiliarie per l'assemblaggio della gru principale necessaria all'erection degli aerogeneratori, alle aree occupate per l'organizzazione delle lavorazioni).

Eventuali manutenzioni all'interno delle aree SSEU non provocheranno impatto, in quanto avverranno all'interno delle aree stesse: pertanto non si prevedono mitigazioni.

9.4.3 Utilizzazione di suolo

Anche in questo caso non si prevede impatto sul suolo, a meno di opere di manutenzione straordinaria sugli aerogeneratori (in tal caso bisognerà ripristinare le piazzole ausiliarie per l'assemblaggio della gru principale e adeguare le viabilità di accesso per il transito, ove necessario, di mezzi eccezionali).

Tutte le aree occupate temporaneamente saranno restituite all'ambiente come ante operam. La compattazione degli strati superficiali sarà annullata, restituendo alla coltre superficiale caratteristiche prettamente naturali. La stessa cura sarà riservata per le superfici:

- ✓ utilizzate per i necessari adeguamenti della viabilità esistenti (nel caso dei trasporti eccezionali);
- ✓ impiegate per l'organizzazione del cantiere.

In caso di manutenzioni sull'elettrodotto non è previsto consumo di suolo in quanto il suolo è già interessato dal passaggio di elettrodotto interrato: non occorrono mitigazioni.

In caso di manutenzioni nelle aree SSEU non si verificherà impatto su suolo, in quanto l'area

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	252

di cantiere sarà aperta all'interno delle aree SSEU stesse. Quindi, non occorrono mitigazioni.

9.4.4 Impatto sulle biodiversità

In tale ambito, i principali tipi di impatto degli impianti eolici durante il proprio esercizio sono ascrivibili, principalmente, all'avifauna e potrebbero comportare:

- lievi modifiche dell'habitat;
- eventualità di decessi per collisione e per elettrocuzione;
- probabile variazione della densità di popolazione.

Come evidenziato al paragrafo 3.2.21, gli aerogeneratori saranno installati al di fuori di

- SIC (Siti di Importanza Comunitaria).
- ZPS (Zone di Protezione Speciale).
- ZSC (Zone Speciali di Conservazione).
- IBA (Important Bird Areas).
- Rete Ecologica.
- Siti Ramsar (zone umide).
- Oasi di protezione e rifugio della fauna.

Con riferimento all'avifauna si rinvia integralmente alle considerazioni dello Studio avifauna, codice RST-SA-R0057_R0, contenente:

- ✓ il Report sul monitoraggio dell'avifauna, svolto nei periodi aprile-dicembre 2022/gennaio-marzo 2023;
- ✓ il Report sul monitoraggio dei chiroteri, svolto nel periodo aprile-ottobre 2022.

Lo studio dimostra l'attenzione della Società proponente al delicato tema del monitoraggio di questa componente ambientale.

In questa sede va osservato che ormai da anni sono in corso monitoraggi dell'avifauna presso siti in corrispondenza dei quali sono installati impianti eolici. Di tali monitoraggi sono disponibili i risultati. Questi hanno messo in evidenza che le varie specie ornitiche si sono adattate alla presenza degli impianti e frequentano l'area costantemente, cacciando e/o foraggiando anche nei dintorni dei vari singoli sostegni degli aerogeneratori. Inoltre, tendono a spostarsi da un versante ad un altro, attraversando perpendicolarmente in più punti gli impianti stessi, senza esserne assolutamente disturbati. Sulla base di queste considerazioni e con riferimento all'impianto in argomento, si può ipotizzare un impatto sull'avifauna blando.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	253

A ciò si aggiunga quanto segue:

- il nuovo impianto prevede aerogeneratori posti a distanza pari o superiore a 465 m: ciò assicura corridoi ampi tra una turbina e l'altra, cosa che comporta un più agevole passaggio dell'avifauna tra gli ostacoli;
- il rotore del nuovo aerogeneratore prevede una velocità massima di rivoluzione pari al massimo a circa 12 rpm: una velocità di rivoluzione bassa consente una maggiore visibilità dell'ostacolo.

Dalla consultazione dello studio sull'avifauna si è rilevato che sia per l'ornitofauna che per la chiropterofauna, nei periodi di monitoraggio non sono state rilevate carcasse alla base degli aerogeneratori esistenti.

Fatta questa doverosa premessa sulla presenza di avifauna nell'area in esame, di seguito si riportano le risultanze di alcuni studi effettuati a livello mondiale.

Secondo alcuni autori, la perdita di habitat potrebbe rappresentare un aspetto significativo almeno in Europa; l'Unione Europea ha emanato specifiche norme proprio per la protezione di habitat di particolare importanza per gli uccelli selvatici, quali:

- la Direttiva 79/409/CE sulla conservazione degli uccelli selvatici,
- la Convenzione per la protezione degli uccelli acquatici firmata a Ramsar nel 1971,
- la Convenzione relativa alla conservazione delle specie migratorie appartenenti alla fauna selvatica, redatta a Bonn nel 1979.

In questo studio si presenta una rassegna di dati ed informazioni tratti dalla letteratura disponibile. Si riportano, inoltre, i dati di mortalità dell'avifauna per cause diverse, considerando, infine, le possibili mitigazioni dell'impatto dovuto alla presenza di aerogeneratori.

È noto che tutti i manufatti di considerevole altezza (camini, tralicci, palazzi, ripetitori per le telecomunicazioni) rappresentano ostacoli per gli uccelli, che possono subire impatti per collisione durante il volo. Soprattutto le strutture lineari quali le linee ad alta tensione per il trasporto dell'energia e le strade in genere sono delle fonti di rischio, ed ogni anno aumenta il numero di animali che subiscono danni a seguito di collisioni contro questi ostacoli.

A seguito di queste considerazioni è stato esaminato il problema in relazione agli aerogeneratori, che, pur essendo più bassi di altre strutture rappresentano comunque degli ostacoli fissi.

Nel 1992 sono stati effettuati degli esperimenti con i piccioni domestici, partendo dal

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	254

presupposto che, dal comportamento del piccione comune, si poteva comunque studiare il comportamento generale degli uccelli in presenza di turbine. Le osservazioni effettuate portarono a concludere che i piccioni "imparavano" ad evitare questi ostacoli: solo lo 0,13% degli animali testati ebbe collisioni con le turbine.

Nelle principali zone dove sono da tempo in funzione impianti eolici sono state effettuati monitoraggi e indagini per verificare l'incidenza della mortalità nell'area interessata dalle turbine rispetto a quella calcolata in aree limitrofe. Studi specifici sono stati condotti soprattutto in USA, nell'impianto Altamont Pass e in Spagna nella centrale di Tarifa. Entrambi gli impianti sono siti in zone di particolare interesse per l'avifauna.

La centrale eolica di Altamont Pass si trova a circa 90 km a est da S. Francisco, in un territorio arido; la zona è collinosa, con rilievi tra i 230 e i 470 m s.l.m. Vi sono collocate circa 5000 turbine con potenza variabile da 40 a 750 KW.

Tarifa è sita sulla sponda spagnola dello Stretto di Gibilterra, su una delle principali rotte migratorie del Mediterraneo; è dichiarata "Area di Speciale protezione per l'Avifauna" ai sensi della Direttiva 79/409/CE, ed è anche dichiarata parco naturale dal Governo Andaluso. Sono presenti soprattutto migratori notturni, prevalentemente passeriformi, ma anche cicogne e rapaci. L'impianto eolico è costituito da 444 turbine per una potenza installata di circa 200 MW.

In Europa i primi studi sono stati effettuati a fine anni '70, quando sono stati installati i primi aerogeneratori, principalmente in Svezia, Danimarca e Germania.

Gli impianti eolici, nelle aree del Nord Europa, sono spesso vicini alle linee di costa o offshore, e quindi le specie a rischio, oggetto di indagine, sono prevalentemente uccelli acquatici.

Di seguito si riporta una tabella di riepilogo dei tassi di mortalità di uccelli a causa di collisioni con aerogeneratori in diversi luoghi tra Stati Uniti ed Europa.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	255

Tabella 1 – Tassi di mortalità per collisione di uccelli (individui · aerogeneratore ⁻¹ · anno ⁻¹) negli Stati Uniti e in Europa		
Luogo	Ind. aer ⁻¹ . a ⁻¹	Autore
Altamont (California)	0,11 – 0,22	Thelander e Rugge, 2001
Buffalo Ridge (Minnesota)	0,57	Strickland et al., 2000
Altamont (California)		Erickson et al., 2001
Buffalo Ridge (Minnesota)	0,883 – 4,45	Erickson et al., 2001
Foot Creek Rim (Wyoming)	1,75	Erickson et al., 2001
United States	2,19	Erickson et al., 2001
Tarifa (Spagna)	0,03	Janss 1998
Tarifa (Spagna)	0	Janss et al., 2001
Navarra (Spagna)	0,43	Lekuona e Ursua, 2007
Francia	0	Percival, 1999
Sylt (Germania)	2,8 - 130	Benner et al., 1993
Helgoland (Germania)	8,5 - 309	Benner et al., 1993
Zeebrugge (Belgio)	16 - 24	Everaert e Kuijken, 2007
Brugge (Belgio)	21 - 44	Everaert e Kuijken, 2007
Olanda	14,6 - 32,8	Winkelman, 1994
Olanda	2-7	Musters et al., 1996
Norvegia		Follestad et al., 2007

Fonte: elaborazione degli autori su dati di bibliografia

Tabella 48 – Tassi di mortalità di uccelli per collisione

Come è possibile osservare, i dati di letteratura sono molto contrastanti. Per tale motivo, si ritiene più utile evitare di appesantire il documento con ulteriori ricerche e studi che non possono confermare con certezza il vero impatto che viene provocato sull'avifauna da parte degli aerogeneratori.

Le osservazioni effettuate a Tarifa indicano che i migratori volano a quote più alte, quando sorvolano l'area della centrale eolica (le altezze di volo si attestano a quote che risultano maggiori rispetto alle dimensioni delle macchine installate, mentre nelle zone limitrofe si mantengono a quote inferiori).

Nei Paesi Bassi, dove sono presenti centrali eoliche offshore (lago di IJsselmer), sono stati effettuati studi sugli uccelli acquatici (anatre tuffatrici, moraglioni) e sui trampolieri, che hanno spesso un'attività notturna. Dagli studi emerge come in caso di notti luminose (luna piena) gli animali siano in grado di evitare gli ostacoli spostandosi parallelamente all'allineamento degli impianti, mentre durante le notti buie, le deviazioni dalla rotta principale di volo sono minime.

Per quanto riguarda le altezze di volo degli uccelli, queste risultano molto variabili sia da specie a specie, che, nell'ambito della stessa specie, a causa di particolari situazioni ambientali

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	256

o etologiche, e comunque non ci sono dati certi per l'oggettiva difficoltà delle valutazioni.

In alcuni casi si osserva una variazione nell'altezza di volo tra le ore notturne e quelle diurne; molti migratori notturni volano ad altezze maggiori di quella a rischio di impatto con le turbine; quindi, il rischio di collisione è presente solo quando discendono a terra.

Le ricerche svolte a Tarifa, hanno mostrato che gli uccelli usualmente evitano le aree occupate degli aerogeneratori: cambiamenti nella direzione di volo sono registrati con maggior frequenza in vicinanza degli impianti eolici. Gli uccelli migratori quali rondini (*Hirundo rustica*), balestrucci (*Delichon urbica*) e cicogne (*Ciconia ciconia*) tendono a volare a quote più elevate quando sorvolano l'area degli impianti eolici, mentre quelli stanziali come i grifoni (*Griffon Vultures*) non mostrano tale comportamento, probabilmente perché maggiormente adattati alla presenza delle turbine. Gli uccelli stanziali possono avere maggiori probabilità di entrare in collisione con gli aerogeneratori, visto che tendono a volare più basso e a passare più tempo nell'area.

In conclusione, dalla letteratura consultata, si può affermare che gli impianti eolici rappresentano per l'avifauna un rischio contenuto, essendo stati riscontrati valori di mortalità inferiori a quelli derivanti da collisioni con altri manufatti quali strade, linee elettriche, torri per telecomunicazioni.

Nel complesso, l'avifauna mostra un buon adattamento alle mutate condizioni ambientali, adottando strategie di volo che permettano di evitare gli ostacoli. Nel corso del tempo, nelle aree dove sono presenti aerogeneratori, si registra una sensibile riduzione delle collisioni (già di per sé su valori molto bassi).

Viste le caratteristiche del territorio, si può ipotizzare che la presenza di impianti eolici possa indurre interferenze simili a quelle riscontrate nel sito di Tarifa in Spagna, che presenta condizioni ambientali analoghe alle nostre, sia per quanto riguarda i valori di mortalità (che si attestano tra 0,05 e 0,45 individui/turbina/anno), sia per quanto riguarda le specie maggiormente coinvolte, rappresentate dai rapaci. Non sono emerse specifiche evidenze di criticità tra gli impianti eolici (collocati in vicinanza di rotte migratorie) e l'avifauna in passo, poiché gli uccelli usualmente individuano gli ostacoli e modificano l'altezza di volo, transitando sugli impianti ad altezze maggiori. Soltanto la migrazione notturna può costituire un fattore di rischio più elevato; la probabilità di incidenti risulta comunque condizionata dalle situazioni meteorologiche, quali la scarsa visibilità e la direzione e la forza del vento, fattori che condizionano le modalità di volo degli uccelli, costringendoli spesso a volare a

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	257

quote più basse.

In ogni caso verranno adottate apposite cautele rappresentate, come già anticipato, da:

- Utilizzo di torri tubolari anziché a traliccio.
- Accorgimenti per rendere visibili le macchine.
- Utilizzo di generatori a bassa velocità di rotazione delle pale.
- Interramento ed isolamento dei conduttori.

9.4.5 Inquinamento acustico

Si rinvia alle conclusioni dello Studio di impatto acustico, codice RST-SA-R0011_R0.

9.4.6 Emissione di vibrazioni

Con riferimento alle vibrazioni prodotte dal funzionamento dell'aerogeneratore, si evidenzia che le turbine sono dotate di un misuratore dell'ampiezza di vibrazione, che è costituito da un pendolo collegato ad un micro-switch che ferma l'aerogeneratore nel caso in cui l'ampiezza raggiunge il valore massimo di 0,6 mm. La presenza di vibrazione rappresenta una anomalia al normale funzionamento tale da non consentire l'esercizio della turbina.

Inoltre, la navicella, che potrebbe essere sede di vibrazione, è montata su un elemento elastico, costituito dalla torre di forma tronco-conica in acciaio alta 115 m, che rappresenta una entità smorzante. Circa la frequenza delle eventuali vibrazioni, questa è compresa tra 0 e 0,32 Hz (corrispondente alla massima velocità di rotazione del rotore, pari a circa 12 rpm).

La normativa di riferimento per la valutazione del rischio di esposizione da vibrazioni è la ISO/R2631. La norma collega la frequenza delle vibrazioni con il tempo di esposizione secondo una ben precisa metodologia. In particolare, l'applicazione del metodo trova riscontro sperimentale nell'intervallo tra le 4 e le 8 ore e considera vibrazioni con frequenza maggiore di 1 Hz.

Come detto, nel caso degli aerogeneratori le vibrazioni prodotte hanno frequenza massima pari a circa 0,32 Hz: pertanto, gli impatti dovuti alle vibrazioni sono da considerarsi non significativi.

9.4.7 Emissione di radiazioni

Si rinvia alle conclusioni della Relazione impatto elettromagnetico, codice RST-SA-

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	258

R0014_R0.

9.4.8 Smaltimento rifiuti

Come anticipato, l'esercizio dell'impianto comporta, generalmente, la produzione delle seguenti tipologie di rifiuto:

Codice CER	Breve descrizione
130208	altri oli per motori, ingranaggi e lubrificazione
150106	imballaggi in materiali misti
150110	imballaggi misti contaminati
150202	materiale filtrante, stracci
160107	filtri dell'olio
160122	componenti non specificati altrimenti
160214	apparecchiature elettriche fuori uso
160601	batterie al piombo
200121	neon esausti integri
160114	liquido antigelo
160213	materiale elettronico

Tabella 49 – Codici CER dei possibili rifiuti prodotti

La tabella riporta i codici CER che individuano univocamente la tipologia di rifiuto. Ciò consentirà l'adeguata differenziazione in modo da consentirne uno smaltimento controllato attraverso ditte specializzate.

Tutti i rifiuti prodotti durante la fase di esercizio, limitati essenzialmente alla fase di manutenzione dell'impianto, saranno gestiti in conformità alla normativa vigente, favorendo le attività di recupero, ove possibile, in luogo dello smaltimento.

Le attività di manutenzione degli aerogeneratori e delle SSEU, da cui deriva la produzione dei rifiuti nella fase di esercizio dell'impianto, saranno appaltate a ditte specializzate che si configureranno come produttore del rifiuto: compito della Società proponente sarà quello di stretta verifica e controllo che l'appaltatore operi nel pieno rispetto della normativa vigente. La catalogazione, insieme alle modalità del recupero/smaltimento dei materiali prodotti costituirà un vero e proprio monitoraggio delle quantità di rifiuti prodotti che in questa sede non possono essere valutate in modo attendibile. I risultati del monitoraggio saranno messi a disposizione dell'Autorità competente, qualora ne facesse richiesta.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	259

9.4.9 Rischio per la salute umana

Con riferimento ai rischi per la salute umana di seguito si ricordano quelli possibili:

- Incidenti dovuti al distacco di elementi rotanti.
- Incidenti dovuti al crollo della torre di sostegno.
- Effetti derivanti dal fenomeno di shadow flickering.
- Effetti derivanti dalla radiazione elettromagnetica.
- Effetti dovuti all'inquinamento acustico.
- Effetti dovuti alle vibrazioni.

Per quel che concerne gli impatti legati all'inquinamento acustico, alla emissione di radiazioni e alla emissione di vibrazioni, si rinvia ai paragrafi precedenti.

Mentre per gli altri impatti si rinvia alle seguenti relazioni specialistiche:

- Relazione gittata massima elementi rotanti – codice RST-SA-R0013_R0.
- Studio evoluzione ombra (shadow flickering) – codice RST-SA-R0012_R0.

9.4.10 Rischio per il paesaggio/ambiente

Per quanto attiene all'inserimento nel paesaggio si è cercato di attuare nei modi più opportuni *l'integrazione* di questa nuova tecnologia con l'ambiente; ciò è possibile grazie all'esperienza che si è resa disponibile tramite gli studi che sono stati condotti su progetti e impianti esistenti. L'attenzione principale è stata posta sull'inserimento nel paesaggio/ambiente dell'aerogeneratore. I fattori presi in considerazione sono:

- L'altezza delle torri: lo sviluppo in altezza delle strutture di sostegno delle turbine è uno degli elementi principali che influenzano l'impatto sul paesaggio. Per la determinazione dell'altezza delle torri si è tenuto conto delle caratteristiche morfologiche del sito e dei punti di vista dalle vie di percorrenza nel suo intorno; il valore dell'impatto visivo sarà quindi influenzato, in assenza di altri fattori, dalla larghezza del sostegno tronco-conico dell'aerogeneratore e dalla distanza e posizione dell'osservatore; perciò le turbine del parco in questione sono state disposte tenendo conto della percezione che di esse si può avere dalle strada di percorrenza che interessano il bacino visivo; rispetto ad esse il parco eolico risulta disposto in modo tale che se ne abbia sempre una visione d'insieme; ciò consente l'adozione di torri anche di misura elevata pur mantenendo la percezione delle stesse in un'unica

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	260

visione.

- La forma delle torri e del rotore: dal punto di vista visivo la forma di un aerogeneratore, oltre che per l'altezza, si caratterizza per il tipo di torre, per la forma del rotore e per il numero delle pale.

Le torri a traliccio hanno una trasparenza piuttosto accentuata. Tuttavia, attesa la larghezza della base, queste sono piuttosto visibili nella visione da media e lunga distanza; nella visione ravvicinata, la diversità di struttura fra le pale del rotore, realizzate in un pezzo unico, e il traliccio crea un certo contrasto.

La relativa continuità di struttura fra la torre tubolare (di forma troncoconica) e le pale conferisce alla macchina una sorta di maggiore omogeneità all'insieme, così da potergli riconoscere un valore estetico maggiore che, in sé, non disturba. Inoltre, la larghezza limitata della base, rende la torre meno visibile sulla media/lunga distanza. Anche le caratteristiche costruttive delle pale e della rotazione hanno un impatto visivo importante; ormai sono in uso quasi esclusivamente turbine tripala; non solo risultano migliori per macchine più potenti ma, avendo una rotazione lenta (pari al massimo a 12 rpm per la macchina scelta per questo progetto), risultano più riposanti alla vista, ed hanno una configurazione più equilibrata sul piano geometrico.

- Il colore delle torri di sostegno: il colore delle torri ha una forte influenza sulla visibilità dell'impianto e sul suo inserimento nel paesaggio; si è scelto di colorare le torri delle turbine eoliche di bianco, per una migliore integrazione con lo sfondo del cielo, applicando gli stessi principi usati per le colorazioni degli aerei militari che devono avere spiccate caratteristiche mimetiche.
- Lo schema plano-altimetrico dell'impianto: nel caso specifico, l'impatto visivo atteso è in linea con altri impianti esistenti, poiché la disposizione delle torri è tale da conseguire ordine e armonia, con macchine tutte dello stesso tipo.
- La viabilità: la viabilità per il raggiungimento del sito non pone problemi di inserimento paesaggistico, essendo in buona parte esistente; oltretutto si presenta in buone condizioni in quasi tutto il percorso; saranno necessari adeguamenti per il trasporto dei main components dell'aerogeneratore. Per la realizzazione dei tratti di servizio che condurranno sotto le torri si impiegherà tout-venant e misto granulometrico, ovvero materiali naturali simili a quelli impiegati nelle aree limitrofe e secondo modalità ormai consolidate poste in essere presso altri siti. In ultimo, si

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	261

sottolinea che nel caso di elevate pendenze della viabilità, il pacchetto stradale potrà essere integrato mediante l'utilizzo di una pavimentazione drenante ed ecologica da ottenersi con prodotti a tal uopo predisposti quali IDRO DRAIN. Detta pavimentazione viene impiegata in aree S.I.C., Z.P.S., Z.S.C. con possibilità di colorazione più vicino possibile ai colori della zona, con ciò mitigando gli impatti visivi.

- Linee elettriche: i cavi di trasmissione dell'energia elettrica si prevedono interrati; inoltre, questi correranno (per la maggior parte) lungo i fianchi della viabilità, comportando il minimo degli scavi lungo i lotti del sito.

Per tutti i dettagli dell'inserimento fotografico si rinvia all'elaborato dal titolo Fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto con punti di ripresa, codice RST-SA-D0045_R0. Inoltre, si rinvia allo Studio di visibilità, codice RST-SA-R0010_R0.

9.4.11 Cumulo con effetti derivanti da progetti esistenti e/o approvati

Come anticipato, l'analisi condotta nel raggio di 10 km dai siti di impianto ha portato all'individuazione delle seguenti tipologie di impianto:

- ✓ impianti fotovoltaici esistenti;
- ✓ impianti fotovoltaici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici in costruzione;
- ✓ impianti eolici autorizzati;
- ✓ impianti eolici che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ impianti eolici esistenti;
- ✓ repowering impianti eolici.

I risultati di tale analisi sono riportati nell'elaborato avente titolo Impatti cumulativi e fotosimulazioni, codice RST-SA-D0056_R0, in cui sono previsti n. 2 layout:

- ✓ nel primo layout sono stati indicati anche gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità;
- ✓ nel secondo layout gli impianti che hanno ottenuto la procedibilità sono stati omessi.

Il citato elaborato riporta alcuni punti di scatto fotografico scelti per potere valutare l'effetto cumulo tra aerogeneratori e impianti fotovoltaici: dai punti scelti è possibile vedere solo l'impatto cumulativo tra impianti eolici, mentre la visione degli impianti fotovoltaici è mitigata dall'orografia dei luoghi.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	262

Ulteriori approfondimenti sono riportati nell'elaborato dal titolo Fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto con punti di ripresa, codice RST-SA-D0045_R0.

Le caratteristiche dell'uso del suolo sono prevalentemente agricole con bassa densità abitativa, tali da non comportare impatti significativi cumulativi sulla componente uso del suolo o sull'assetto demografico.

Per quanto riguarda l'eventuale impatto cumulativo del rumore, non si prevedono particolari impatti visto che gli impianti sono posti a distanze tali da consentirne la mitigazione; inoltre, in fase di esercizio si può considerare nullo l'impatto acustico prodotto dagli impianti fotovoltaici limitrofi (qualora venissero realizzati). In ultimo, nelle immediate vicinanze agli aerogeneratori in progetto non ricadono recettori sensibili.

Sull'atmosfera e sui fattori climatici non si prevedono impatti cumulativi in quanto sia l'impianto eolico in progetto, che gli altri impianti FER si caratterizzano per l'assoluta assenza di emissioni inquinanti di qualunque tipo. Piuttosto, trattandosi di generazione di energia originata da fonte rinnovabile, le opere di progetto contribuiranno alla riduzione delle emissioni in atmosfera.

Sulle componenti suolo e vegetazione, poiché le opere interesseranno suoli agricoli, l'effetto cumulativo si esplicherà essenzialmente nella somma delle superfici sottratte. Tale effetto potrebbe risultare significativo solo in fase di cantiere. A regime fatta eccezione per gli ingombri delle opere, verrà ripristinato lo stato di fatto e le pratiche agricole potranno essere condotte nell'immediato intorno delle piazzole a servizio degli aerogeneratori.

Sulla componente sottosuolo le interferenze sono dovute alle opere di fondazione. Trattandosi di opere puntuali e distanziate, non si prevedono effetti di cumulo.

Sulla componente acqua superficiale, in considerazione del fatto che il funzionamento dell'impianto eolico non determina scarichi, non si prevedranno impatti cumulativi.

Per quanto riguarda la componente acqua sotterranea, le uniche interazioni possono riguardare le opere di fondazioni profonde (fondazioni torri). Trattandosi tuttavia di opere puntuali e distanziate non si prevedranno effetti di cumulo.

Per quanto riguarda, infine, le emissioni elettromagnetiche ed i campi elettrici ed elettromagnetici della rete di collegamento interna del parco e di collegamento alla rete elettrica nazionale, poiché le emissioni stesse si abbattano già a breve distanza dall'asse delle opere (rientrando così nei limiti previsti dalla norma), non si evidenziano significativi impatti cumulativi.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	263

9.5 PROGETTO DI MONITORAGGIO AMBIENTALE, PMA

9.5.1 Generalità

Il Progetto di Monitoraggio Ambientale (PMA) è previsto dall'art. 22, punto 3 lettera e) del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii..

Per la sua redazione si farà riferimento alle *“Linee Guida per la predisposizione del Progetto di Monitoraggio Ambientale (PMA) delle opere soggette a procedure di VIA nella Rev. 1 del 16/06/2014, redatte dal MATTM (oggi MASE), dal Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo (oggi MiC) e dall'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, ISPRA.*

Di seguito si esplicitano le motivazioni poste a fondamento del Monitoraggio Ambientale, MA, tratte dalle Linee Guida.

Nella fattispecie il MA rappresenta l'insieme di azioni, successive alla fase decisionale, che consentono di verificare attraverso la rilevazione di determinati parametri biologici, chimici e fisici, gli impatti ambientali significativi, attesi dal processo di VIA, generati dall'opera nelle fasi di realizzazione e di esercizio.

Gli **obiettivi del MA** e le conseguenti **attività** che dovranno essere programmate e adeguatamente caratterizzate nel PMA sono rappresentati da:

1. verifica dello scenario ambientale di riferimento utilizzato nello SIA e caratterizzazione delle condizioni ambientali (scenario di base), da confrontare con le successive fasi di monitoraggio mediante la rilevazione dei parametri caratterizzanti lo stato delle componenti ambientali e le relative tendenze in atto prima dell'avvio dei lavori per la realizzazione dell'opera (**monitoraggio ante operam o monitoraggio dello scenario di base**);
2. verifica delle previsioni degli impatti ambientali contenute nello SIA e delle variazioni dello scenario di base, mediante la rilevazione dei parametri presi a riferimento per le diverse componenti ambientali soggette ad un impatto significativo a seguito dell'attuazione dell'opera nelle sue diverse fasi (**monitoraggio degli effetti ambientali in corso d'opera e post operam o monitoraggio degli impatti ambientali**); tali attività consentiranno di:
 - a. verificare l'efficacia delle misure di mitigazione previste nello SIA per ridurre la significatività degli impatti ambientali individuati in fase di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	264

cantiere e di esercizio;

- b. individuare eventuali impatti ambientali non previsti o di entità superiore rispetto alle previsioni contenute nello SIA e programmare le opportune misure correttive per la loro gestione/risoluzione;
3. comunicazione degli esiti delle attività di cui ai punti precedenti (alle autorità preposte ad eventuali controlli, al pubblico).

A seguito di quanto emerso dalla valutazione degli impatti ambientali riportati nel SIA, sono state identificate le componenti ambientali da sottoporre a monitoraggio:

- Componente Avifauna – Controllo di specie stanziali o in transito AO, CO, PO;
- Componente Suolo – Controllo dei principali indicatori dello stato di salute della componente in CO;
- Componente Acqua – Controllo dei principali inquinanti AO, CO, e PO;
- Componente Aria – Controllo dei principali inquinanti AO e CO;
- Componente Rumore – Controllo dei principali fattori e degli elementi caratteristici AO, CO e PO;
- Componente paesaggio e beni culturali, CO, PO.

ove AO equivale ad Ante Operam, CO equivale a Corso d'Opera, PO equivale a Post Operam.

Le attività di monitoraggio previste per ciascuna componente sono descritte nei successivi paragrafi.

In ultimo verrà compilata anche una scheda di sintesi per ciascun punto campionato secondo il modello di riferimento proposto dalle Linee guida per il PMA. Ciascuna scheda conterrà le seguenti informazioni:

- punto di monitoraggio: codice identificativo e coordinate geografiche (esprese in gradi decimali nel sistema di riferimento WGS84 o ETRS89), componente ambientale monitorata, fase di monitoraggio;
- area di indagine (in cui è compreso il punto di monitoraggio), codice area di indagine, territori ricadenti nell'area di indagine, destinazioni d'uso previste dagli strumenti di pianificazione e programmazione vigenti (es. residenziale, commerciale, industriale, agricola, naturale), uso reale del suolo, presenza di fattori/elementi antropici e/o naturali.
- Parametri monitorati: strumentazione e metodiche utilizzate, periodicità e durata

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	265

complessiva dei monitoraggi.

Di seguito viene riportato il modello di scheda sintetica.

Area di indagine			
Codice Area di indagine			
Territori interessati			
Destinazione d'uso prevista dal PRG			
Uso reale del suolo			
Descrizione e caratteristiche morfologiche			
Fattori/elementi antropici e/o naturali che possono condizionare l'attuazione e gli esiti del monitoraggio			
Stazione/Punto di monitoraggio			
Codice Punto			
Regione		Provincia	
Comune		Località	
Sistema di riferimento		Datum	LAT LONG
Descrizione			
Componente ambientale			
Fase di Monitoraggio		<input type="checkbox"/> Ante opera <input type="checkbox"/> Corso d'opera <input type="checkbox"/> Post opera	
Parametri monitorati			
Strumentazione utilizzata			
Periodicità e durata complessiva dei monitoraggi			
Campagne			
Ricettore/i			
Codice Ricettore			
Regione		Provincia	
Comune		Località	
Sistema di riferimento		Datum	LAT LONG
Descrizione del ricettore		(es. scuola, area naturale protetta)	

Tabella 50 – Modello di scheda sintetica

Si osservi in ultimo che il monitoraggio avifauna, sarà effettuato facendo riferimento al documento redatto da ANEV (Associazione Nazionale Energia del Vento), Osservatorio Nazionale Eolico e Fauna, Legambiente, in collaborazione con ISPRA, avente titolo **Protocollo di Monitoraggio dell'Osservatorio Nazionale su Eolico e Fauna.**

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	266

9.5.2 Avifauna

Si rinvia alle modalità di monitoraggio indicate nello Studio avifauna, codice RST-SA-R0057_R0, contenente:

- ✓ il Report sul monitoraggio dell'avifauna, svolto nei periodi aprile-dicembre 2022/gennaio-marzo 2023;
- ✓ il Report sul monitoraggio dei chiroterteri, svolto nel periodo aprile-ottobre 2022.

9.5.3 Suolo

Obiettivo di fondo nella caratterizzazione di questa componente ambientale è la determinazione della sostenibilità degli usi attuali e previsti del suolo e sottosuolo, l'individuazione dei problemi relativi alle caratteristiche geolitologiche, geostrutturali, geomorfologiche, geopedologiche e idrogeologiche (vulnerabilità degli acquiferi, fenomeni di erosione e sedimentazione, tendenze evolutive dei versanti, instabilità dei pendii, evoluzione e capacità d'uso del suolo) e l'analisi delle condizioni di inquinamento.

L'attività di costruzione dell'impianto eolico prevede l'esecuzione di scavi di sbancamento, necessari per la realizzazione delle piazzole di servizio, per la costruzione delle opere di fondazione delle torri eoliche, per la realizzazione del sottofondo stradale, per la collocazione del cavidotto interrato, per la realizzazione della nuova SSEU di Marsala.

Per la realizzazione dell'opera è prevista un'attività di movimento terra, che si può distinguere nelle seguenti tipologie:

- ✓ scotico di terreno vegetale, laddove presente, nelle aree lavori;
- ✓ materiali provenienti dagli scavi necessari per la realizzazione della viabilità, delle piazzole e delle opere di fondazione;
- ✓ materiali provenienti dagli scavi per la posa in opera degli elettrodotti;
- ✓ materiali provenienti dagli scavi per la realizzazione della SSEU di Marsala.

Tutte le attività sopra richiamate saranno attuate in accordo con il Piano Utilizzo di Terre e Rocce da Scavo, predisposto e allegato alla documentazione tecnica di progetto definitivo, il quale sarà parallelamente implementato con l'attuazione del PMA.

I potenziali veicoli di contaminazione per suolo e sottosuolo sono identificabili nelle perdite di carburante o olii lungo le piste di accesso e movimentazione all'interno del cantiere da parte dei mezzi impiegati durante le fasi di realizzazione delle opere.

Per ridurre al minimo le emissioni di inquinanti connesse con le perdite accidentali di

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	267

carburante, olii/liquidi, si farà in modo di controllare periodicamente la tenuta stagna di tutti gli apparati, attraverso programmate attività di manutenzione ordinaria dei mezzi d'opera. Inoltre, a fine giornata i mezzi da lavoro stazioneranno in corrispondenza di un'area dotata di teli impermeabili collocati a terra, al fine di evitare che eventuali sversamenti accidentali di liquidi possano infiltrarsi nel terreno (seppure negli strati superficiali).

Le acque di dilavamento nelle aree di ricovero dei mezzi saranno captate e convogliate presso opportuni pozzetti interrati dotati di filtro a coalescenza, in grado di trattenere eventuali particelle contaminanti; il filtrato sarà smaltito presso centri autorizzati. In caso di sversamenti accidentali in aree agricole, verranno attivate le seguenti azioni:

- informazione immediata delle persone addette all'intervento;
- interruzione immediata dei lavori;
- bloccaggio e contenimento dello sversamento, con mezzi adeguati a seconda che si tratti di acqua o suolo;
- predisposizione della reportistica di non conformità ambientale;
- eventuale campionamento e analisi della matrice (acqua e/o suolo) contaminata;
- predisposizione del piano di bonifica;
- effettuazione della bonifica;
- verifica della corretta esecuzione della bonifica mediante campionamento e analisi della matrice interessata.

Di seguito una tabella di riepilogo con le principali informazioni connesse con la componente in esame:

Componente ambientale	SUOLO
Monitoraggio	Particolare attenzione alle aree di stoccaggio materiali ed alle strade percorse dai mezzi.
Durata	CO
Frequenza	Ogni qualvolta si verificherà l'evento di sversamento olii/liquidi a bordo mezzi
Note	I punti in corrispondenza dei quali effettuare i prelievi saranno valutati ove se ne verificherà la necessità.

Tabella 51 – Monitoraggio suolo

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	268

9.5.4 Acqua

Con riferimento alla componente acqua e alle refluenze che il progetto in argomento può avere sull'ambiente idrico (così come definito dal Capitolo 6.2, rev. 1 del 17/06/2015, delle Linee Guida per la predisposizione del PMA delle opere soggette a procedura di VIA), va rilevato quanto segue:

- le quantità di acqua disponibili per l'area in esame sono strettamente dipendenti dalla stratigrafia dei luoghi. Le caratteristiche di permeabilità dei terreni, in relazione agli approfondimenti specialistici condotti in merito, non verranno modificate dal progetto e non varieranno quindi i loro parametri di trasmissività T;
- l'identificazione dell'area d'intervento, come evidente nelle tavole progettuali, individua alcune interferenze con i corpi idrici superficiali/scoli naturali limitrofi. Tuttavia, l'intervento, adattandosi alla morfologia esistente, non modificherà sostanzialmente la dinamica dell'idrografia generale del sito, né comporterà alterazioni sul trasporto solido di sedimenti o creazione di nuovi corpi idrici secondari, tenendo sempre in considerazione le adeguate opere di allontanamento e smaltimento acque superficiali attualmente presenti o in previsione nella gestione dell'area di intervento;
- la qualità dei corpi idrici superficiali, sulla base della tendenza evolutiva in riferimento al progetto in esame, si ritiene non subirà variazioni in particolar modo per i seguenti parametri: fisici (temperatura, conducibilità, Ph, torbidità, potenziale redox), chimici (durezza, cloruri, solfati, azoto, fosfati, BOD5, COD, ossigeno disciolto), metalli pesanti (cadmio, mercurio, piombo, PCB, IPA) e idrocarburi;
- partendo dal fatto che gli apporti alle acque sotterranee per l'area in esame sono di modesta entità in riferimento agli apporti dell'intero bacino di ricarica, si ritengono non significative le variazioni dei parametri indicativi dello stato di qualità delle acque sotterranee.

In fase di cantiere potranno verificarsi sversamenti minimi ed accidentali di inquinanti, quali oli lubrificanti provenienti dai mezzi d'opera nei corsi d'acqua prossimi alle opere o sui terreni ad esse prospicienti; in quest'ultima evenienza non c'è comunque il rischio che l'inquinamento raggiunga la falda idrica superficiale in relazione al modello idrogeologico profondo ricostruito. In ogni caso, eventuali rilasci di liquidi e di sostanze inquinanti esauste a fine ciclo lavorazione, saranno oggetto di particolare attenzione.

In più anche il rischio legato allo sversamento di sostanze inquinanti stoccate ed utilizzate in

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	269

fase di cantiere risulterà minimizzato dall'adozione, da parte delle imprese, di adeguati accorgimenti finalizzati allo stoccaggio di tali sostanze in assoluta sicurezza.

In fase di esercizio, non sono previste interferenze con corpi idrici superficiali e con corpi idrici profondi.

Infine, in fase AO verrà effettuata una campagna prelievi di campioni da sottoporre ad analisi di laboratorio, da comparare con quelle che si effettueranno in CO e, una tantum, a conclusione dei lavori di realizzazione del Parco Eolico, al fine di verificare l'assenza di agenti inquinanti rilasciati nei corsi d'acqua durante le lavorazioni.

Di seguito una tabella di riepilogo con le principali informazioni connesse con la componente in esame:

Componente ambientale	ACQUA (Corpi idrici superficiali)
Monitoraggio	Parametri appresso indicati: fisici (temperatura, conducibilità, Ph, torbidità, potenziale redox), chimici (durezza, cloruri, solfati, azoto, fosfati, BOD5, COD, ossigeno disciolto), metalli pesanti (cadmio, mercurio, piombo, PCB, IPA) e idrocarburi.
Durata	<ul style="list-style-type: none"> • AO: un campionamento entro 15gg dall'effettivo inizio dei lavori; • CO: un campionamento in corrispondenza di ogni lavorazione diversamente significativa di realizzazione dell'opera negli stessi punti monitorati AO; • PO: un campionamento entro un mese dalla data di ultimazione dei lavori.
Frequenza	Variabile (CO).

Tabella 52 – Monitoraggio acqua

La localizzazione dei punti di campionamento è riportata nella seguente tabella; per la localizzazione spaziale, si consultino le immagini successive:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	270

	ID_MA	Est	Nord
1	MA_01	300723	4186605
2	MA_02	297167	4186976
3	MA_03	296564	4188775
4	MA_04	296855	4193934
5	MA_05	295182	4193484
6	MA_06	292050	4191680

Tabella 53 – Coordinate dei punti di campionamento acqua nel sistema UTM WGS84

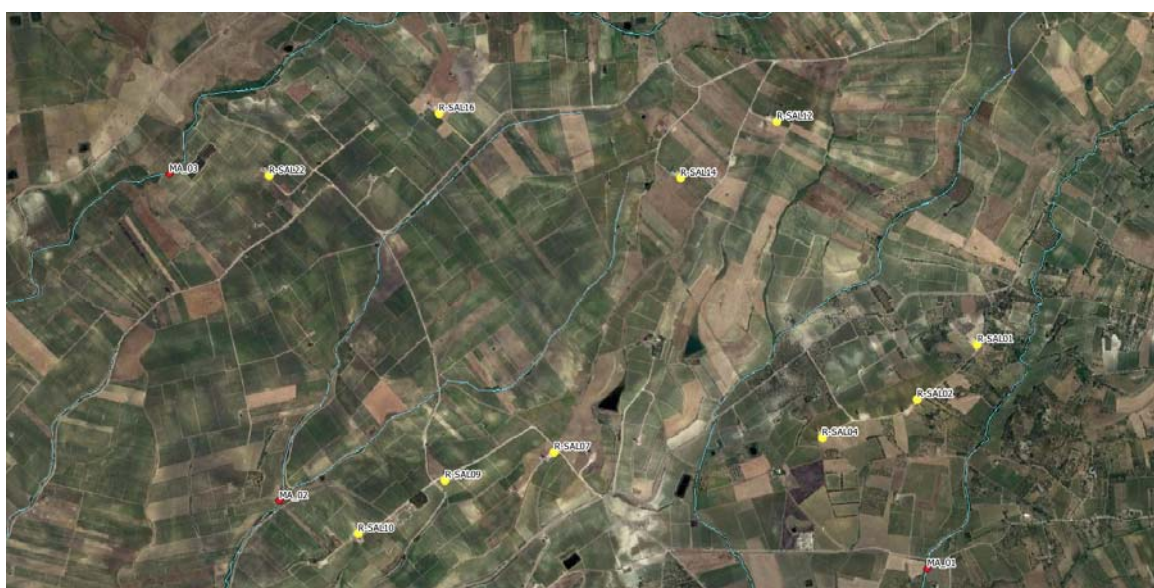


Fig. 80 – Ubicazione punti di monitoraggio acqua

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	271

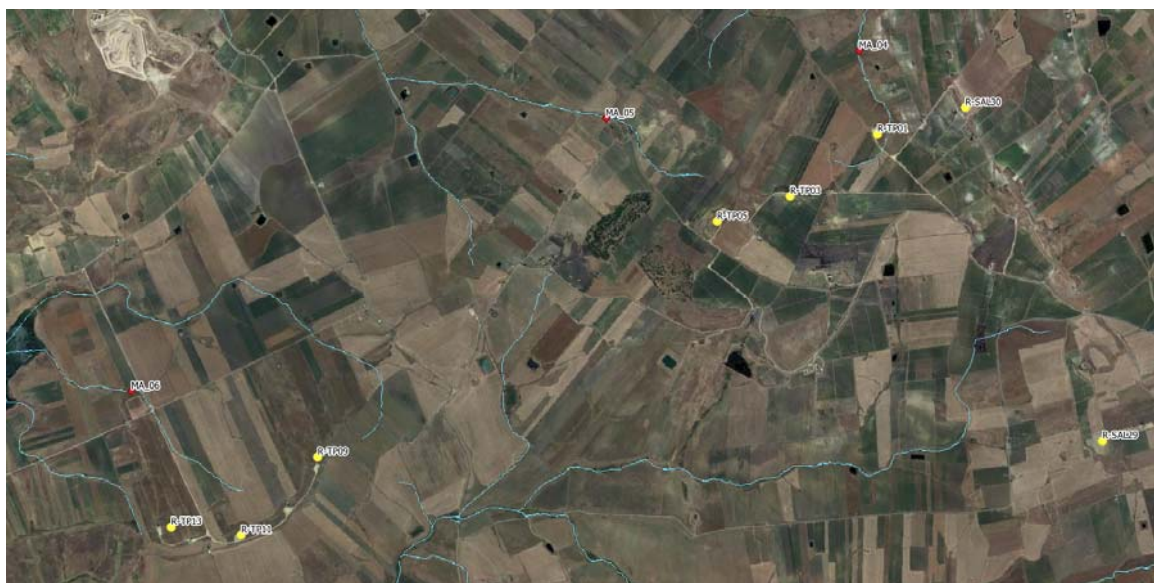


Fig. 81 – Ubicazione punti di monitoraggio acqua

9.5.5 Rumore

Il monitoraggio dell'inquinamento acustico, inteso come *"l'introduzione di rumore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno tale da provocare fastidio o disturbo al riposo ed alle attività umane, pericolo per la salute umana, deterioramento degli ecosistemi, (...)"* (art. 2 L. 447/1995), è finalizzato alla valutazione degli effetti/impatti sulla popolazione e su ecosistemi e/o singole specie.

I punti di monitoraggio individuati per l'acquisizione dei parametri acustici sono del tipo ricettore-orientato, ovvero ubicati in prossimità dei ricettori significativi (generalmente in corrispondenza degli edifici singoli o agglomerati più o meno estesi). La scelta dei recettori da monitorare discende dalla campagna di monitoraggio acustico AO.

Per maggiori dettagli, si rimanda allo Studio di impatto acustico allegato al progetto definitivo.

Di seguito una tabella di riepilogo con le principali informazioni connesse con la componente in esame:

Componente ambientale	RUMORE
Monitoraggio	Specifico in corrispondenza di punti significativi all'interno e al di fuori dei siti di intervento.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	272

Componente ambientale	RUMORE
Durata	<ul style="list-style-type: none"> • AO: n°1 campagna di campionamento in ore diurne e notturne; • n°1 campagna di campionamento in CO e PO nei medesimi punti in ore diurne e notturne.
Frequenza	Nel periodo di massima confluenza di mezzi d'opera (CO) n° 1 campagna di campionamento (PO).

Tabella 54 – Monitoraggio rumore

9.5.6 Aria

Con riferimento alle emissioni di polveri e gas serra prodotte durante le lavorazioni dai mezzi di cantiere, si puntualizza che, in base al know how maturato dallo scrivente negli anni nell'ambito di progettazioni similari, è certo che nelle aree in cui si svolgeranno le lavorazioni saranno superati i valori limite previsti dall'Allegato XI del D. Lgs. 155/2010 e ss. mm. e ii. per i seguenti inquinanti ritenuti indicativi dello stato di qualità dell'aria: PM10, NOx, CO.

Sempre in base al know how maturato, si può assumere che superati i 500 m dalle aree dei lavori, le concentrazioni degli inquinanti si attesteranno su valori compatibili con i limiti imposti dalla norma.

Pertanto, il monitoraggio dell'aria è finalizzato a caratterizzare la qualità dell'aria ambiente nelle diverse fasi mediante rilevazioni strumentali, eventualmente integrate da tecniche di modellizzazione, focalizzando l'attenzione sugli inquinanti direttamente o indirettamente immessi nell'atmosfera.

Unitamente al monitoraggio dei parametri chimici (inquinanti atmosferici), è inoltre necessario effettuare il monitoraggio dei parametri meteorologici che caratterizzano lo stato fisico dell'atmosfera (velocità e direzione del vento, pressione atmosferica, temperature dell'aria, umidità relativa e assoluta, precipitazioni atmosferiche, radiazione solare globale e diffusa), che rappresenta un aspetto di fondamentale importanza per effettuare una corretta analisi e/o previsione delle modalità di diffusione e trasporto degli inquinanti in atmosfera.

In relazione alle diverse fasi del monitoraggio (AO, CO, PO) è possibile delineare le attività e gli obiettivi specifici oggetto del PMA.

Nella fase AO si procederà con una campagna di monitoraggio per gli inquinanti PTS, PM₁₀, NO₂, CO₂, metalli pesanti (As, Cd, Ni, Pb), Benzene.

La localizzazione dei punti di campionamento sarà la stessa di quella individuata per il

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	273

monitoraggio del rumore, cui si rinvia, in quanto sono predilette le posizioni nei pressi di recettori sensibili.

In CO, il monitoraggio sarà strettamente connesso all'avanzamento dei lavori, con particolare riferimento alla distribuzione spaziale e temporale delle diverse attività di cantiere ed alle specifiche modalità operative di realizzazione dell'opera.

Definite, quindi, le aree di indagine e le fasi di cantiere maggiormente critiche per la qualità dell'aria, il monitoraggio sarà effettuato secondo il cronoprogramma connesso alle attività di realizzazione dell'opera.

In particolare, il monitoraggio verterà sulle concentrazioni al suolo degli inquinanti atmosferici (unitamente ai parametri meteorologici) tipicamente connessi alle attività di cantiere ed alle attività indotte (es. movimentazione mezzi e materiali, traffico veicolare, etc.) al fine di verificare eventuali variazioni dello scenario emissivo di CO₂, rispetto alle condizioni definite nell'ambito dello SIA.

Il monitoraggio atmosferico in fase PO sarà effettuato nell'ambito delle aree (stazioni) già utilizzate nelle fasi precedenti e prevede le medesime attività previste per la fase in CO, contestualizzate alla specificità degli inquinanti atmosferici tipicamente connessi alla fase di esercizio dell'opera.

Di seguito una tabella di riepilogo con le principali informazioni connesse con la componente in esame:

Componente ambientale	ARIA
Monitoraggio	Inquinanti appresso indicati: PTS, PM ₁₀ , NO ₂ , CO ₂ , metalli pesanti (As, Cd, Ni, Pb), Benzene; parametri meteorologici.
Durata	<ul style="list-style-type: none"> • AO: 15gg prima dell'effettivo inizio dei lavori; • CO: campionamento previsto secondo il cronoprogramma delle attività; • PO: n°1 campagna di campionamento entro 30 gg dalla data di ultimazione dei lavori.
Frequenza	Secondo cronoprogramma cantiere (CO).

Tabella 55 – Monitoraggio aria

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	274

9.5.7 Paesaggio e beni culturali

Con riferimento alla componente paesaggio e beni culturali, si approfondiscono gli aspetti relativi alla fase di cantiere per la realizzazione del nuovo impianto.

Come prescritto dalle Linee Guida, per la componente ambientale interessata si dovranno definire:

- a) Aree di indagine e punti di monitoraggio;
- b) Parametri analitici descrittivi;
- c) Tecniche di campionamento, misura analisi e relativa strumentazione;
- d) Frequenza di campionamento e durata complessiva dei monitoraggi;
- e) Metodologia di controllo di qualità, validazione, analisi ed elaborazione dei dati del monitoraggio;
- f) Eventuali azioni da intraprendere in relazione all'insorgenza di condizioni anomale o critiche inattese;

aspetti compendati in apposite tabelle.

Va da sé che per la particolare componente ambientale si potrà prevedere un monitoraggio non tanto strumentale ma assicurato dalla presenza di personale esperto.

Fase di cantiere per la realizzazione del nuovo impianto

Nella fase di realizzazione del nuovo impianto si prevede l'impiego di diverse squadre di lavoro, nell'ambito delle quali saranno impiegati mezzi meccanici di seguito elencati:

- Escavatori.
- Martellone pneumatico.
- Gru.
- Autocarri per il trasporto.
- Cestelli elevatori.
- Rulli compattatori.
- Betoniere per il getto del conglomerato cementizio.

L'impatto principale sul paesaggio è provocato dal sollevamento di polveri, dovuto alle seguenti attività:

- movimenti terra per i ripristini delle piazzole degli aerogeneratori dismessi;
- dismissione delle opere di fondazione a servizio degli aerogeneratori smontati, per

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	275

almeno un metro di profondità;

- scavi di sbancamento per la realizzazione delle piazzole di servizio utili al montaggio dei nuovi aerogeneratori;
- realizzazione di nuova viabilità e adeguamenti di quella esistente per il passaggio di tutti i mezzi necessari alla concretizzazione delle opere;
- scavi di sbancamento per la realizzazione dei nuovi plinti di fondazione;
- trivellazione dei pali di fondazione;
- scavi a sezione obbligata per la dismissione/posa in opera dei cavi di potenza in MT;
- scavi per la realizzazione della SSEU di Marsala.

Il sollevamento polveri è un impatto a breve termine e reversibile e sarà contrastato con l'impiego di acqua nebulizzata: ultimati i lavori il paesaggio avrà recuperato i suoi tratti caratteristici; laddove necessario saranno impiegate opere di bioingegneria atte a consentire un più rapido e pieno reinserimento ambientale delle piazzole e delle aree deputate alla organizzazione del cantiere.

Con riferimento ai movimenti terra necessari per la realizzazione di nuova viabilità, adeguamenti della esistente e piazzole di servizio, si osserva che il nuovo impianto è stato progettato assecondando il più possibile la naturale orografia dei luoghi, con ciò limitando al minimo indispensabile le movimentazioni. A lavori ultimati, le aree non necessarie alla manutenzione ordinaria del parco saranno ripristinate come ante operam.

Si dovrà avere cura che il materiale utilizzato per la finitura di viabilità e piazzole sia il più possibile simile alle colorazioni del materiale delle "trazzere" di accesso ai fondi agricoli limitrofi all'area di impianto.

Atteso che gli aerogeneratori, una volta installati andranno a inserirsi nello skyline (panorama) circostante sarà fondamentale verificare che la verniciatura dei sostegni tubolari in acciaio corrisponda a quella prevista da progetto e avente le seguenti caratteristiche:

- colore bianco / avana chiaro;
- vernice antiriflesso.

Di seguito una tabella di riepilogo dei criteri da attenzionare per la componente paesaggio riferita alla specifica fase in esame:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	276

Critero	Attuazione	Descrizione
Aree da indagare	Si	Si prevede di monitorare tutte le aree dei lavori
Parametri analitici	Si	Sollevamento polveri Percezione visiva Controllo del colore del materiale utilizzato per lo strato di finitura di viabilità e piazzole Rispetto dei colori previsti in progetto per le strutture in acciaio tubolari di sostegno degli aerogeneratori
Tecniche di campionamento	Si	Si rinvia al paragrafo relativo al monitoraggio aria
Frequenza di campionamento	Si	Si rinvia al paragrafo relativo al monitoraggio aria
Controllo qualità dati	Si	-
Azioni da intraprendere	Si	Impiego di acqua nebulizzata e di coperture dei cassoni dei mezzi deputati al trasporto di terre e rocce da scavo. Eventuale fermo lavori in caso di ritrovamento reperti archeologici

Tabella 56 – Monitoraggio paesaggio

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	277

10 DESCRIZIONE DI ELEMENTI E BENI CULTURALI E PAESAGGISTICI PRESENTI

10.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 8 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

La descrizione degli elementi e dei beni culturali e paesaggistici eventualmente presenti, nonché dell'impatto del progetto su di essi, delle trasformazioni proposte e delle misure di mitigazione e compensazione eventualmente necessarie.

10.2 ANALISI DEL PIANO PAESAGGISTICO

Preliminarmente alle considerazioni e alle analisi di cui al presente paragrafo, si ricordi che l'intervento oggetto del presente SIA riguarda il progetto di integrale ricostruzione di un impianto eolico esistente consistente, sostanzialmente, nello smantellamento di n. 36 aerogeneratori esistenti che saranno sostituiti da n. 18 aerogeneratori di nuova generazione, con una riduzione delle macchine installate pari al 50%. Quindi, i siti che saranno analizzati a livello paesaggistico sono già interessati da un impianto eolico.

Come anticipato, i siti interessati

- ✓ dall'adeguamento di viabilità e piazzole esistenti,
- ✓ dalla realizzazione di nuove viabilità e piazzole,
- ✓ dall'installazione dei nuovi aerogeneratori,
- ✓ dalla posa in opera del nuovo elettrodotto,
- ✓ dalla realizzazione della nuova SSEU di Marsala,

ricadono nei territori dei Comuni di Trapani, Salemi, Marsala e Misiliscemi, tutti facenti parte del Libero Consorzio Comunale di Trapani. Per tale motivo è stato consultato il Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 ricadenti nella Provincia di Trapani adottato con D.A. 6683 del 29 dicembre 2016.

Per il completo inquadramento vincolistico dei siti di impianto, sono stati usati i servizi WMS del Geoportale della Regione Siciliana, relativi proprio Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 di Trapani.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	278

L'analisi cartografica è riportata nei seguenti elaborati:

- ✓ Carta dei vincoli nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori – beni paesaggistici (in scala 1:50.000), codice RST-SA-D0018_R0;
- ✓ Carta dei vincoli nell'area di intervento – Beni paesaggistici (in scala 1:10.000), codice RST-SA-D0029_R0.

Di seguito si riportano gli stralci delle cartografie richiamate.

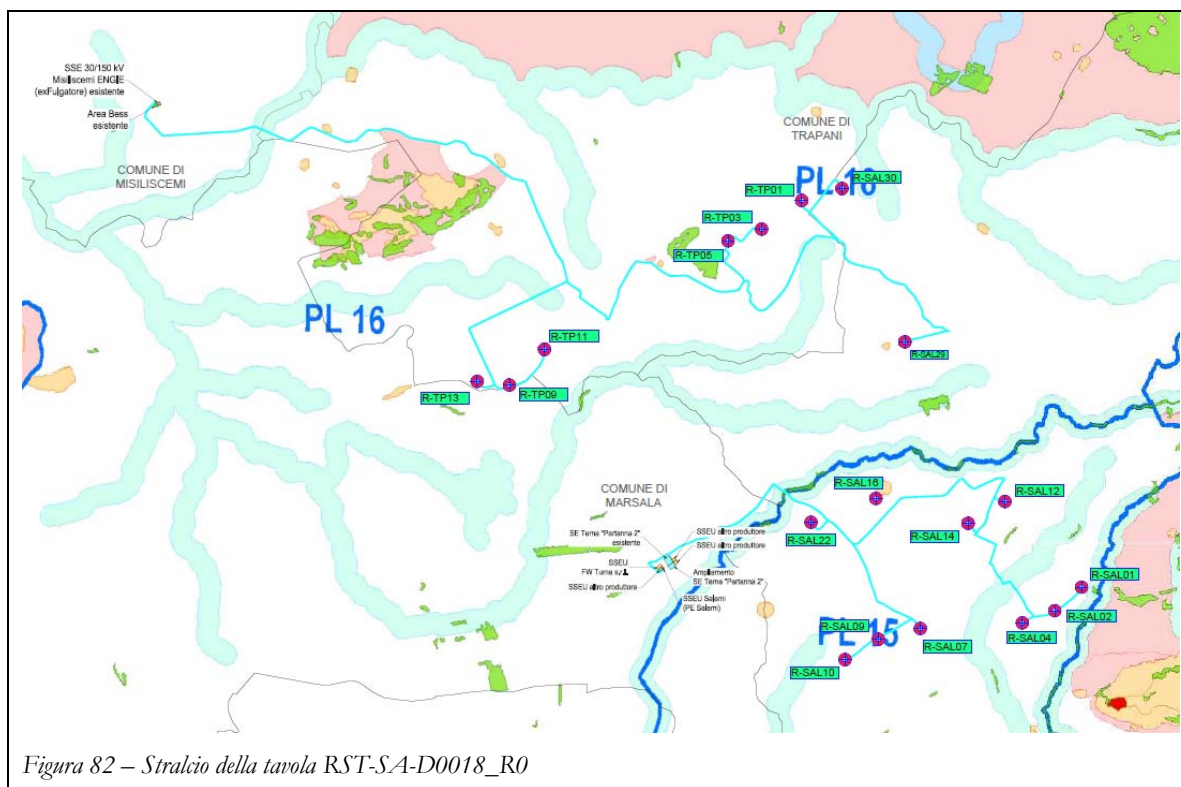


Figura 82 – Stralcio della tavola RST-SA-D0018_R0

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	279

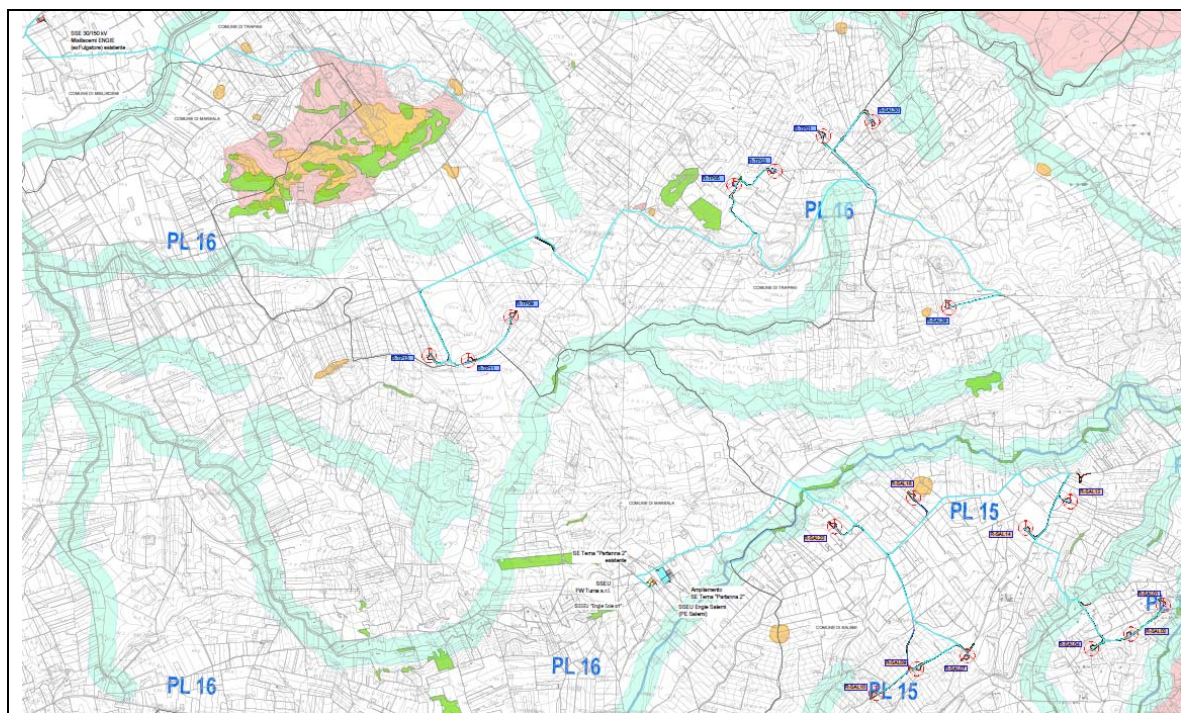


Figura 83 – Stralcio della tavola RST-SA-D0029_R0

Come è possibile osservare nessuno degli assi degli aerogeneratori di nuova installazione ricade all'interno di aree tutelate ai sensi degli articoli 10, 134, 136, 142 del Codice dei Beni Culturali e Ambientali di cui al D. Lgs. 42/2004 e ss. mm. e ii..

Dall'analisi dell'elaborato dal titolo Carta dei vincoli nell'area di intervento, beni paesaggistici, codice RST-SA-D0029_R0 si rileva che:

- ✓ l'elettrodotto di collegamento tra aerogeneratori ricade all'interno delle seguenti aree tutelate dall'art. 142:
 - Comma 1, lett. 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.*
 - Comma 1, lett. g): *i territori coperti da foreste e da boschi, ancorché percorsi o danneggiati dal fuoco, e quelli sottoposti a vincolo di rimboscimento, come definiti dall'articolo 2, commi 2 e 6, del decreto legislativo 18 maggio 2001, n. 227 (norma abrogata, ora il riferimento è: [articoli 3 e 4 del decreto legislativo n. 34 del 2018](#).*
- ✓ una delle "aree di giro", ovvero una delle aree progettate per consentire la manovra

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	280

dei mezzi eccezionali di trasporto, ricade in area tutelata di cui al citato comma 1 lett. c).

Con riferimento all'elettrodotto, si segnala che lo stesso nel percorso che giunge alla SSEU di Misiliscemi attraverso la SP43, costeggia senza sovrapposizioni un'area tutelata ai sensi dell'art. 134 co. 1 lett. c) del Decreto.

Ciò detto, a proposito delle interferenze segnalate va rilevato quanto segue:

- ✓ l'elettrodotto sarà integralmente interrato (a profondità pari a 1,10 m) anche lungo viabilità esistenti; la posa dell'elettrodotto in alcuni casi sarà effettuata con tecnologia no dig (cioè in assenza di scavo tradizionale a cielo aperto), in alcuni casi con effettuazione di scavo tradizionale, in alcuni casi utilizzando una canaletta staffata al ponte esistente. La tecnologia no-dig impiegata è denominata TOC (Trivellazione Orizzontale Controllata). L'impatto sul paesaggio (dovuto all'apertura delle trincee di scavo) sarà temporaneo e limitato alla posa dell'elettrodotto, con ciò scongiurando impatti permanenti di tipo paesaggistico: infatti, una volta ultimata la posa degli elettrodotti le aree saranno ripristinate come ante operam. Con l'impiego della TOC, l'impatto sul paesaggio sarà meno esteso in quanto delimitato alle aree di cantiere che saranno aperte in corrispondenza dei punti di partenza e arrivo del cavidotto che sarà posato con la citata tecnologia; anche in questo caso l'impatto sarà di breve termine e i siti saranno ripristinati come ante operam alla fine delle attività.
- ✓ l'area di giro è provvisoria e quindi a fine dei lavori, anche in questo caso, sarà ripristinato lo stato dei luoghi ante operam.

Per l'analisi completa di tutte le interferenze tra opere in progetto e reticolo idrografico (anche quello tutelato dal richiamato art. 142) si rinvia all'analisi dettagliata effettuata nell'ambito dei seguenti elaborati:

- ✓ Relazione interferenze cavidotti, codice RST-PD-R0010_R0,
- ✓ Carta delle interferenze, codice RST-PD-D0051_R0.

In particolare, le interferenze con il reticolo idrografico tutelato sono appresso elencate (viene anche indicata la modalità di posa dell'elettrodotto):

- ✓ interferenza n. 66 (TOC),
- ✓ interferenza n. 65 (TOC),
- ✓ interferenza n. 59 (TOC),
- ✓ interferenza n. 21 (TOC),

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	281

- ✓ interferenza n. 5 (canaletta staffata al ponte esistente; peraltro questa è la stessa modalità di attraversamento dell'elettrodotto esistente a servizio dell'impianto da dismettere).

Con riferimento all'interferenza dell'elettrodotto con la fascia di rispetto dei corsi d'acqua e con aree boscate (interne ai corsi d'acqua), si ritiene utile rilevare quanto segue. Con DPR n. 31 del 13 febbraio 2017 è stato pubblicato il ***Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata***. Il decreto individua in particolare alcuni allegati appresso ricordati:

- Allegato A, di cui all'art.2 co. 1, relativo a **Interventi ed opere in aree vincolate esclusi dall'autorizzazione paesaggistica**.
- Allegato B, di cui all'art. 3, co. 1, contenente l'**Elenco interventi di lieve entità soggetti a procedimento autorizzatorio semplificato**.

Dalla lettura dell'Allegato A si rileva la tipologia di intervento A.15 appresso indicata: *A.15. fatte salve le disposizioni di tutela dei beni archeologici nonché le eventuali specifiche prescrizioni paesaggistiche relative alle aree di interesse archeologico di cui all'[art. 149, comma 1, lettera m\) del Codice](#), la realizzazione e manutenzione di interventi nel sottosuolo che non comportino la modifica permanente della morfologia del terreno e che non incidano sugli assetti vegetazionali, quali: volumi completamente interrati senza opere in soprasuolo; condotte forzate e reti irrigue, pozzi ed opere di presa e prelievo da falda senza manufatti emergenti in soprasuolo; impianti geotermici al servizio di singoli edifici; serbatoi, cisterne e manufatti consimili nel sottosuolo; tratti di canalizzazioni, tubazioni o cavi interrati per le reti di distribuzione locale di servizi di pubblico interesse o di fognatura senza realizzazione di nuovi manufatti emergenti in soprasuolo o dal piano di campagna; l'allaccio alle infrastrutture a rete. Nei casi sopraelencati è consentita la realizzazione di pozzi a raso emergenti dal suolo non oltre i 40 cm.*

La posa dell'elettrodotto in argomento può farsi rientrare nella tipologia A.15, testé richiamata, laddove si legge (...) tratti di canalizzazioni, tubazioni o cavi interrati per le reti di distribuzione locale di servizi di pubblico interesse o di fognatura senza realizzazione di nuovi manufatti emergenti in soprasuolo o dal piano di campagna (...).

Pertanto, sebbene alcuni tratti di elettrodotto ricadano in area vincolata, per la posa degli stessi il DPR 31/2017 indica come non necessario il provvedimento di autorizzazione paesaggistica.

Proseguendo nella trattazione, come evidente dalle cartografie del Piano Paesaggistico, i siti




CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	282

di impianto non interferiscono con zone di interesse archeologico. Per approfondimenti su questa fattispecie si rinvia alla Valutazione preventiva di interesse archeologico, codice RST-SA-R0017_R0, di cui è corredato il presente SIA.

Con riferimento all'interferenza tra posizioni dei nuovi aerogeneratori e fasce di rispetto delle aree boscate tutelate dall'art. 10 della Legge Regionale n. 16/1996 e ss. mm. e ii., di seguito alcune immagini di dettaglio che riportano le posizioni degli aerogeneratori, le aree boscate e la distanza dalle aree boscate più vicine (le immagini sono ottenute in ambiente GIS con l'ausilio dei servizi WMS del Piano Paesaggistico degli ambiti 2 e 3):



Figura 84 – Perimetrazione delle aree boscate rispetto alle postazioni di impianto

	Aree boscate
	Elettrodotto di nuova installazione
	Nuovo aerogeneratore

L'area in ciano indica la SE Terna "Partanna 2", le aree in arancione indicano le SSEU di altri produttori, l'area rossa indica la SSEU Marsala ENGIE.

Dall'immagine su riportata si rileva che solo l'aerogeneratore R-SAL01 è molto prossimo a un'area boscata; questa ha superficie inferiore a 1 ettaro e, pertanto, deve applicarsi una fascia

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	283

di rispetto di 50 m. L'immagine che segue mostra che la distanza tra area boscata e asse dell'aerogeneratore è pari a circa 150 m, con ciò risultando verificata la condizione di tutela.

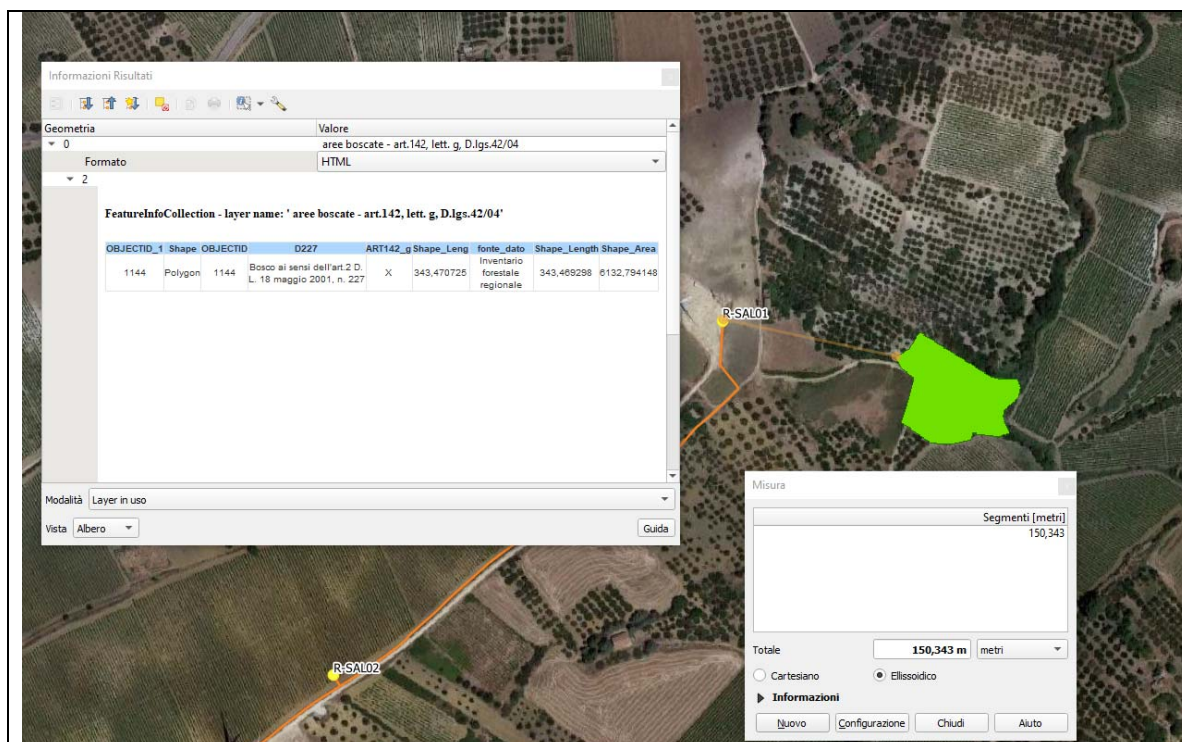





Figura 85 – Distanza tra area boscata e aerogeneratore R-SAL01

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	284



Figura 86 – Perimetrazione delle aree boscate rispetto alle postazioni di impianto

	Aree boscate
	Elettrodotto di nuova installazione
	Nuovo aerogeneratore

L'area rossa indica la SSEU Misilisceni.

Dall'immagine su riportata si rileva che solo l'aerogeneratore R-TP05 è molto prossimo a un'area boscata; questa ha superficie inferiore a 10 ettari e superiore a 5 ettari e, pertanto, deve applicarsi una fascia di rispetto di 150 m. L'immagine che segue mostra che la distanza tra area boscata e asse dell'aerogeneratore è pari a circa 345 m, con ciò risultando verificata la condizione di tutela.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	285

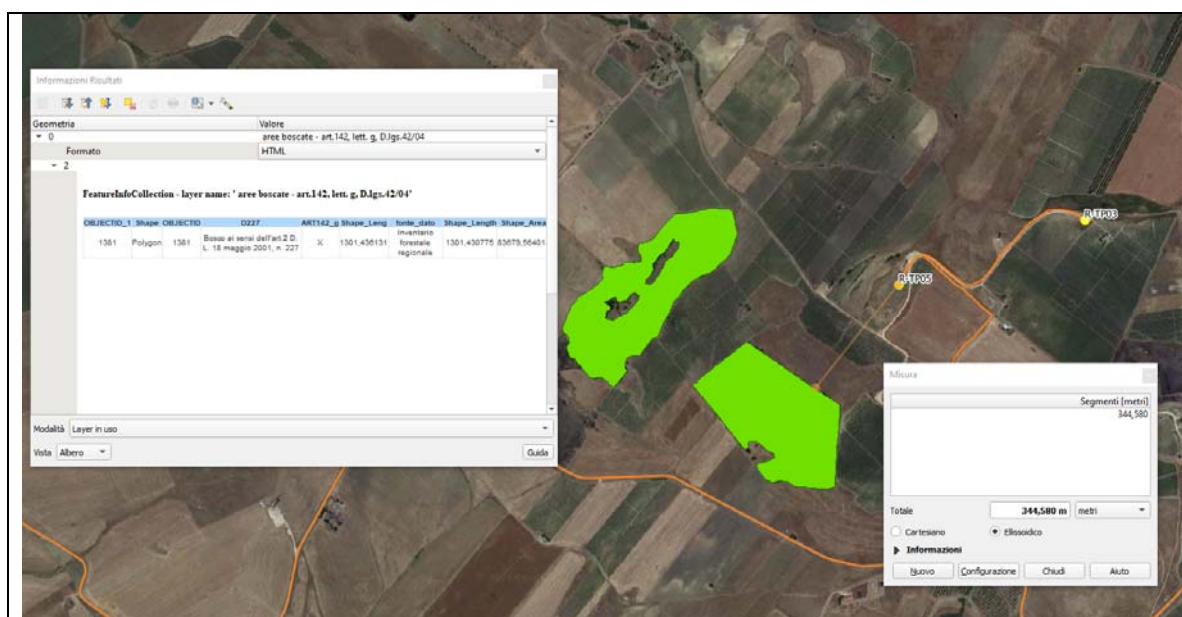


Figura 87 – Distanza tra area boscata e aerogeneratore R-TP05

Per ulteriori dettagli grafici, si rinvia all'elaborato grafico RST-SA-D0029_R0.

Alla luce delle considerazioni effettuate non si rilevano criticità in merito all'interferenza tra le posizioni degli aerogeneratori e le fasce di rispetto delle aree boscate. Va, in ultimo, osservato che le fasce di rispetto delle aree boscate non sono, ad oggi, annoverate tra le aree non idonee alla realizzazione di impianti eolici di cui al Decreto del Presidente della Regione del 10 ottobre 2017, puntualmente analizzato nell'ambito del presente Studio. Inoltre, le fasce di rispetto delle aree boscate non sono più oggetto di tutela paesaggistica, ai sensi della Sentenza della Corte Costituzionale n. 135/2022.

Per completare l'analisi del Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 di Trapani, sono state prodotte le seguenti cartografie, sempre ottenute con l'ausilio dei servizi WMS disponibili sul sito del Geoportale della Regione Sicilia, relativi alle componenti del paesaggio e ai regimi normativi di Piano:

- ✓ Carta dei vincoli nell'area di intervento – Componenti del paesaggio (scala 1:10.000), codice RST-SA-D0030_R0;
- ✓ Carta dei vincoli nell'area di intervento – Regimi normativi (scala 1:10.000), codice RST-SA-D0031_R0.

Si consultino in merito le immagini appresso riportate:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	286

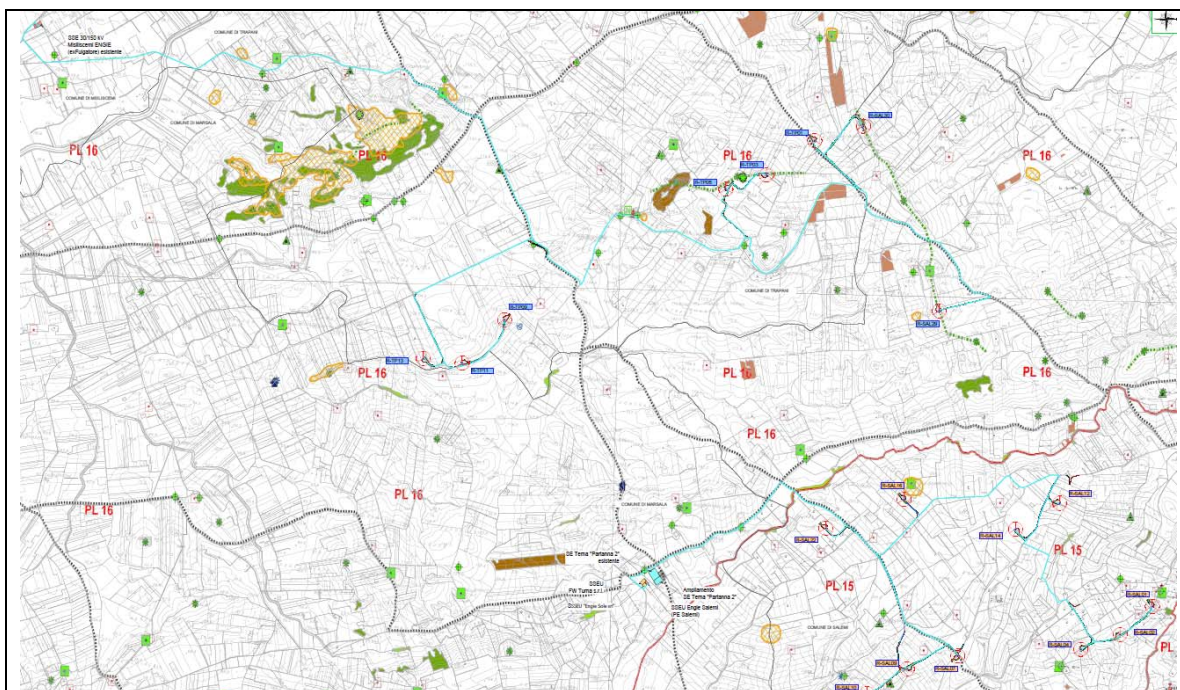


Figura 88 – Stralcio della tavola RST-SA-D0030_R0, Layout 1

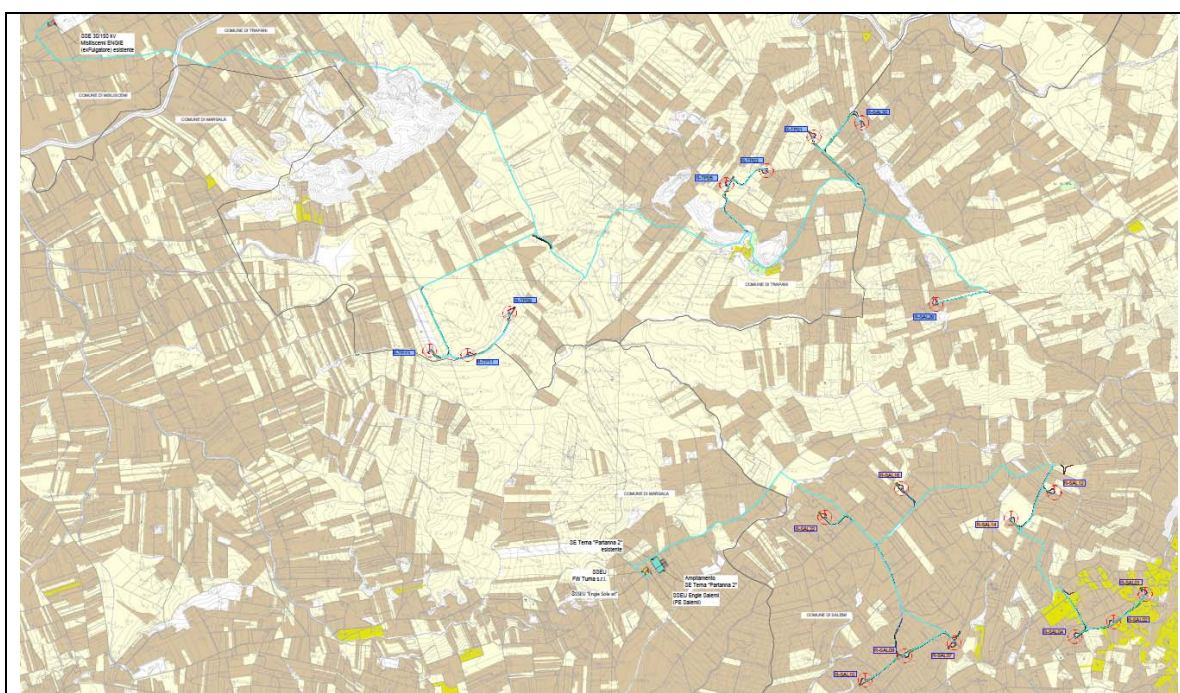


Figura 89 – Stralcio della tavola RST-SA-D0030_R0, Layout 2

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	287

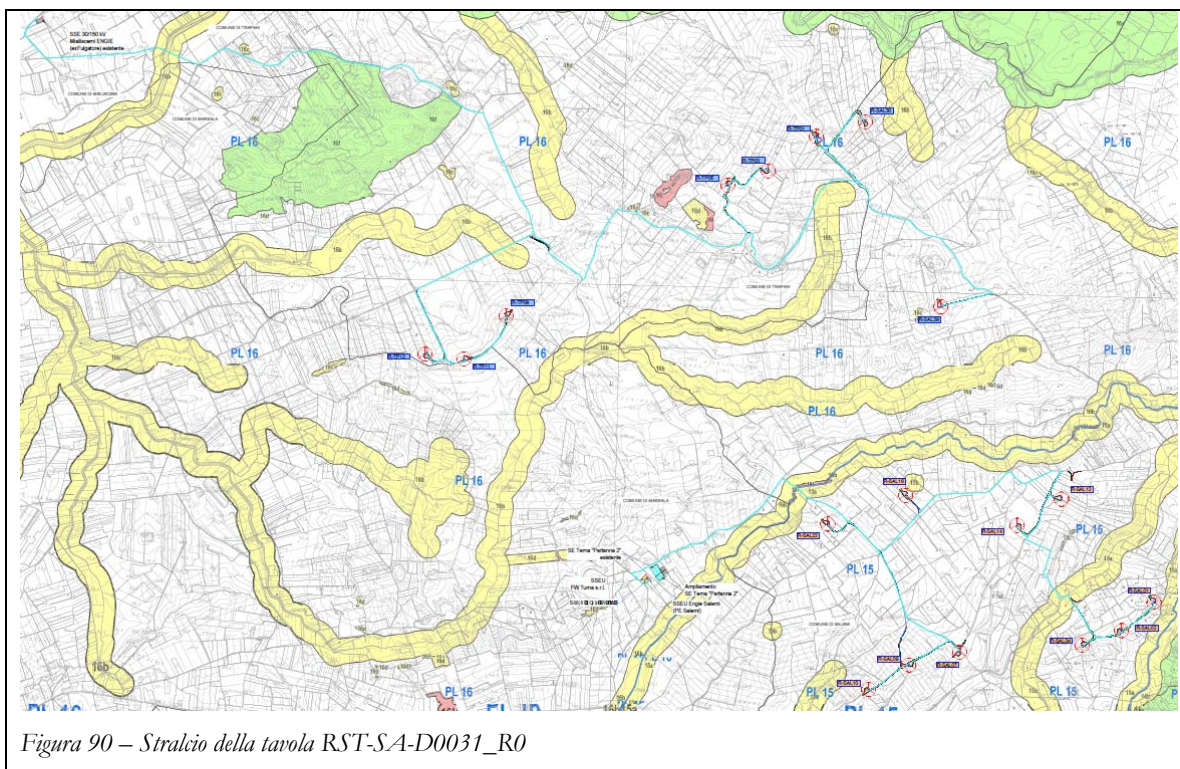


Figura 90 – Stralcio della tavola RST-SA-D0031_R0

Con riferimento alle componenti del paesaggio si rileva quanto segue:

- ✓ i siti di impianto interessano crinali e cime (il che è in linea con la produzione di energia da fonte eolica); l'elettrodotto in alcuni casi sarà posato lungo viabilità identificate come regie trazzere;
- ✓ gli aerogeneratori e tutte le infrastrutture di servizio non interessano beni puntuali;
- ✓ i siti di impianto ricadono in un'area caratterizzata prevalentemente dal paesaggio delle colture erbacee e dei vigneti.

Per quel che concerne i regimi normativi va evidenziato che i siti di impianto ricadono all'interno dei seguenti Paesaggi Locali, PL:

- ✓ PL15, denominato "Mazaro";
- ✓ PL16, denominato "Marcanzotta".

Nello specifico vengono interessati dal solo elettrodotto i seguenti contesti:

- ✓ 15a, con livello di tutela 1;
- ✓ 15f, con livello di tutela 3;
- ✓ 16b, con livello di tutela 1;
- ✓ 16l, con livello di tutela 3.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	288

Sembra che la posa dell'elettrodotto interessi il contesto 16f. In realtà la posa è solo tangente al contesto e avverrà lungo la Strada Provinciale SP43 (già interessata dall'elettrodotto posato a servizio dell'impianto smantellato).

Di seguito, si riporta quanto indicato dalle Norme Tecniche di Attuazione, NTA, del Piano Paesaggistico per ciascuno dei contesti interessati, in uno alle considerazioni relative all'eventuale contrasto tra le norme e le opere interferenti (che si ricordano essere solo parte dell'elettrodotto).

15a. Paesaggi fluviali, aree di interesse archeologico comprese

Livello di Tutela 1

Obiettivi specifici. Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- *favorire la formazione di ecosistemi vegetali stabili in equilibrio con le condizioni dei luoghi, ai fini della salvaguardia idrogeologica e del mantenimento di habitat e delle relative funzioni ecologiche;*
- *salvaguardare la rete ecologica che andrà potenziata;*
- *recupero paesaggistico-ambientale ed eliminazione dei detrattori;*
- *tutela delle formazioni riparali;*
- *recupero e rinaturalizzazione dei tratti artificiali con l'uso di tecniche dell'ingegneria naturalistica;*
- *effettuare ogni necessario intervento di pulizia degli alvei in funzione della prevenzione del rischio esondazione;*
- *utilizzo razionale delle risorse idriche nel rispetto dei deflussi minimi vitali necessari per la vegetazione e per la fauna di ambiente acquatico.*

In queste aree non è consentito:

- *qualsiasi azione che comporti l'alterazione del paesaggio e dell'equilibrio delle comunità biologiche naturali, con introduzione di specie estranee alla flora autoctona;*
- *realizzare discariche di rifiuti solidi urbani, di inerti e di materiali di qualsiasi genere;*
- *realizzare cave;*
- *costruire serre;*
- *effettuare movimenti di terra che alterino i caratteri morfologici e paesistici dei versanti anche ai fini del mantenimento dell'equilibrio idrogeologico;*
- *attuare interventi che modifichino il regime, il corso o la composizione delle acque, fatte salve le esigenze di attività agricole esistenti e, come per norma, gli interventi volti a garantire la pubblica*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	289

incolumità.

Per le aree di interesse archeologico valgono inoltre le seguenti prescrizioni:

- *mantenimento dei valori del paesaggio agrario a protezione delle aree di interesse archeologico;*
- *tutela secondo quanto previsto dalle norme per la componente "Archeologia" e, in particolare, qualsiasi intervento che interessi il sottosuolo deve essere preceduto da indagini archeologiche preventive e in ogni caso deve avvenire sotto la sorveglianza di personale della Soprintendenza.*

In queste aree non è consentito:

- *esercitare qualsiasi attività industriale;*
- *collocare cartellonistica e insegne pubblicitarie di qualunque tipo e dimensione, ad eccezione della segnaletica viaria;*
- *effettuare l'asporto di minerali, fossili e reperti di qualsiasi natura, salvo che per motivi di ricerca scientifica a favore di soggetti espressamente autorizzati.*

Fermo restando che le opere in argomento non interessano aree o siti di interesse archeologico, si ritiene non vi siano contrasti tra quanto indicato dalle NTA e le attività relative alla posa dell'elettrodotto a servizio del nuovo impianto.

15f. Paesaggio delle aree boscate e vegetazione assimilata

Livello di Tutela 3

Obiettivi specifici. Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- *mantenimento nelle migliori condizioni dei complessi boscati;*
- *potenziamento delle aree boscate, progressivo latifogliamento con specie autoctone;*
- *conservazione del patrimonio naturale attraverso interventi di manutenzione e rinaturalizzazione delle formazioni vegetali, al fine del potenziamento della biodiversità;*
- *tutela degli elementi geomorfologici;*
- *valorizzazione delle aree boscate anche in funzione ricreativa;*
- *mantenimento dei livelli di naturalità e miglioramento della funzionalità di connessione con le aree boscate;*
- *miglioramento della fruizione pubblica, recupero e valorizzazione dei percorsi panoramici, con individuazione di itinerari finalizzati alla fruizione dei beni naturali e culturali.*

In queste aree non è consentito:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	290

- *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. e 25 l.r. 22/96 e s.m.i.;*
- *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;*
- *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.*

Considerato che l'elettrodotto, nel caso di interferenza in oggetto, sarà posato con tecnologia no-dig, si ritiene non vi siano contrasti con quanto indicato dalle NTA.

16b. Paesaggi fluviali, aree di interesse archeologico comprese

Livello di Tutela 1

Obiettivi specifici. Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- *favorire la formazione di ecosistemi vegetali stabili in equilibrio con le condizioni dei luoghi, ai fini della salvaguardia idrogeologica e del mantenimento di habitat e delle relative funzioni ecologiche;*
- *salvaguardare la rete ecologica che andrà potenziata;*
- *recupero paesaggistico-ambientale ed eliminazione dei detrattori;*
- *tutela delle formazioni riparali;*
- *recupero e rinaturalizzazione dei tratti artificiali con l'uso di tecniche dell'ingegneria naturalistica;*
- *effettuare ogni necessario intervento di pulizia degli alvei in funzione della prevenzione del rischio esondazione;*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	291

- *utilizzazione razionale delle risorse idriche nel rispetto dei deflussi minimi vitali necessari per la vegetazione e per la fauna di ambiente acquatico.*

In queste aree non è consentito:

- *qualsiasi azione che comporti l'alterazione del paesaggio e dell'equilibrio delle comunità biologiche naturali, con introduzione di specie estranee alla flora autoctona;*
- *realizzare discariche di rifiuti solidi urbani, di inerti e di materiali di qualsiasi genere;*
- *costruire serre;*
- *realizzare cave;*
- *attuare interventi che modifichino il regime, il corso o la composizione delle acque, fatte salve le esigenze di attività agricole esistenti e, come per norma, gli interventi volti a garantire la pubblica incolumità.*

Per le aree di interesse archeologico valgono inoltre le seguenti prescrizioni:

- *mantenimento dei valori del paesaggio agrario a protezione delle aree di interesse archeologico;*
- *tutela secondo quanto previsto dalle norme per la componente "Archeologia" e, in particolare, qualsiasi intervento che interessi il sottosuolo deve essere preceduto da indagini archeologiche preventive e in ogni caso deve avvenire sotto la sorveglianza di personale della Soprintendenza.*

In queste aree non è consentito:

- *esercitare qualsiasi attività industriale;*
- *collocare cartellonistica e insegne pubblicitarie di qualunque tipo e dimensione, ad eccezione della segnaletica viaria;*
- *effettuare l'asporto di minerali, fossili e reperti di qualsiasi natura, salvo che per motivi di ricerca scientifica a favore di soggetti espressamente autorizzati.*

Fermo restando che le opere in argomento non interessano aree o siti di interesse archeologico, si ritiene non vi siano contrasti tra quanto indicato dalle NTA e le attività relative alla posa dell'elettrodotto a servizio del nuovo impianto.

16l. Paesaggio delle aree boscate e vegetazione assimilata

Livello di Tutela 3

Obiettivi specifici. Tutela e valorizzazione del patrimonio paesaggistico attraverso misure orientate a:

- *mantenimento nelle migliori condizioni dei complessi boscati;*

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	292

- *potenziamento delle aree boscate, progressivo latifogliamento con specie autoctone;*
- *conservazione del patrimonio naturale attraverso interventi di manutenzione e rinaturalizzazione delle formazioni vegetali, al fine del potenziamento della biodiversità;*
- *tutela degli elementi geomorfologici;*
- *valorizzazione delle aree boscate anche in funzione ricreativa;*
- *mantenimento dei livelli di naturalità e miglioramento della funzionalità di connessione con le aree boscate;*
- *miglioramento della fruizione pubblica, recupero e valorizzazione dei percorsi panoramici, con individuazione di itinerari finalizzati alla fruizione dei beni naturali e culturali.*

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. e 25 l.r. 22/96 e s.m.i.;*
- *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;*
- *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.*

Considerato che l'elettrodotto, nel caso di interferenza in oggetto, sarà posato con tecnologia no-dig, si ritiene non vi siano contrasti con quanto indicato dalle NTA.

In ultimo è stato consultato il Titolo V delle NTA, denominato **Interventi di rilevante**

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	293

trasformazione del paesaggio. L'art. 45 individua le centrali eoliche tra tali interventi.

L'art. 45 individua i seguenti criteri applicabili al caso in argomento:

- ✓ *Nella localizzazione e progettazione dei suddetti impianti inclusi antenne, ripetitori, impianti per sistemi di generazione elettrica-eolica-solare e simili, si dovrà valutare l'impatto sul paesaggio e sull'ambiente e si dovrà comunque tener conto delle strade e dei percorsi già esistenti, nonché evitare tagli o danneggiamento della vegetazione esistente. Vanno esclusi i siti di elevata vulnerabilità percettiva quali le singolarità geolitologiche e geomorfologiche, i crinali, le cime isolate, i timponi, ecc. e comunque le aree ricadenti nei livelli 2) e 3) di cui al precedente art. 20 della presente normativa.*
- ✓ *La realizzazione di impianti eolici non è consentita nelle aree sottoposte a tutela ai sensi dell'art. 134 del Codice. Considerata la particolare conformazione del territorio della provincia di Trapani, dove l'intervisibilità degli elementi paesaggistici è estremamente elevata, si dovrà valutare, nelle restanti parti del territorio provinciale, la compatibilità della loro realizzazione, con la facoltà di precluderla, con i beni paesaggisticamente tutelati al fine di salvaguardare gli aspetti panoramici e l'integrità degli scenari delle aree sottoposte a vincolo paesaggistico.*

A proposito di quanto su riportato, sebbene emerga che crinali e cime isolate siano esclusi dalla realizzazione di impianti tecnologici, va ricordato che:

- ✓ il sito in argomento è già interessato da un parco esistente (in esercizio almeno dal 2009) di cui si sta proponendo un progetto di integrale ricostruzione, che è in linea con la Strategia Energetica Nazionale, con il Piano Energetico Ambientale Regionale e con il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza;
- ✓ i siti scelti sono tra quelli idonei individuati con Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017 (cfr. par. 3.2.21); si precisa che gli aerogeneratori non ricadono in aree sottoposte a tutela dall'art. 134 del D. Lgs. 42/2004;
- ✓ i siti scelti sono tra quelli idonei identificati ai sensi del comma 8 dell'art. 20 del D. Lgs. 199/2021 e ss. mm. e ii.;
- ✓ gli aerogeneratori non ricadono all'interno di aree caratterizzate da livelli di tutela 2 e 3.

Alla luce delle puntuali analisi effettuate si può concludere che l'impianto in progetto è compatibile con il Piano Paesaggistico analizzato.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	294

10.3 ANALISI DEGLI ELEMENTI DEL PIANO

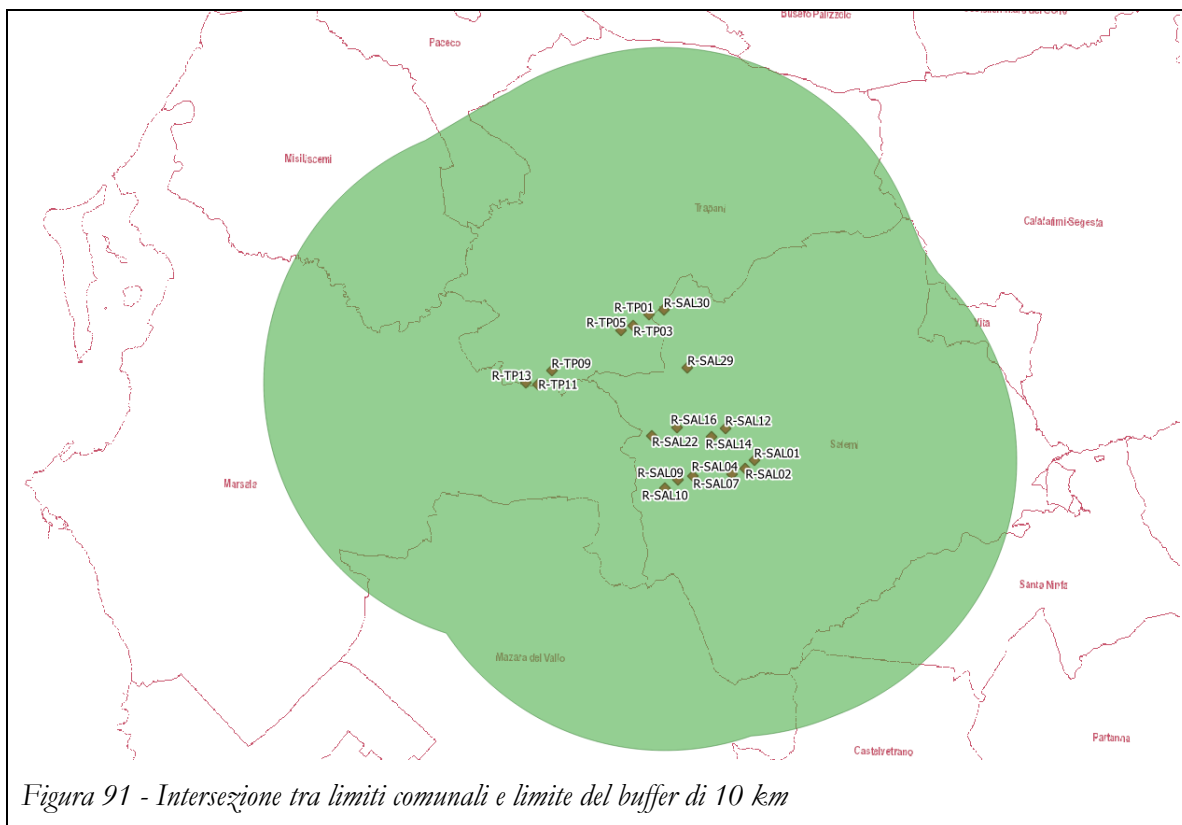
Per individuare l'ambito paesaggistico interessato dalle opere di cui alla presente relazione di SIA è stato necessario definire l'area vasta all'interno della quale possono registrarsi interferenze tra impianto, centri abitati e beni culturali. Tale area può individuarsi secondo quanto indicato al punto 3.1 lettera b) dell'Allegato 4 alle Linee Guida di cui al DM 10/09/2010; di seguito il contenuto della lettera b): *Ricognizione dei centri abitati e dei beni culturali riconosciuti come tali ai sensi del D. Lgs. 42/2004, distanti in linea d'aria non meno di 50 volte l'altezza massima del più vicino aerogeneratore, documentando fotograficamente l'interferenza con le nuove strutture.*

Atteso che l'aerogeneratore ha altezza massima pari a 202,5 m, il limite del buffer, rispetto alla linea immaginaria che unisce gli assi degli aerogeneratori, è pari a $202,5 \text{ m} \times 50 = 10.125 \text{ m}$, che viene arrotondato a 10 km. Il limite del buffer così determinato intercetta i territori dei seguenti comuni:

1. Comune di Salemi;
2. Comune di Trapani;
3. Comune di Marsala;
4. Comune di Misiliscemi;
5. Comune di Paceco;
6. Comune di Mazara del Vallo;
7. Comune di Castelvetro;
8. Comune di Santa Ninfa;
9. Comune di Vita;
10. Comune di Calatafimi-Segesta;
11. Comune di Buseto Palizzolo.

Si consulti, in merito, l'immagine appresso riportata:

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	295

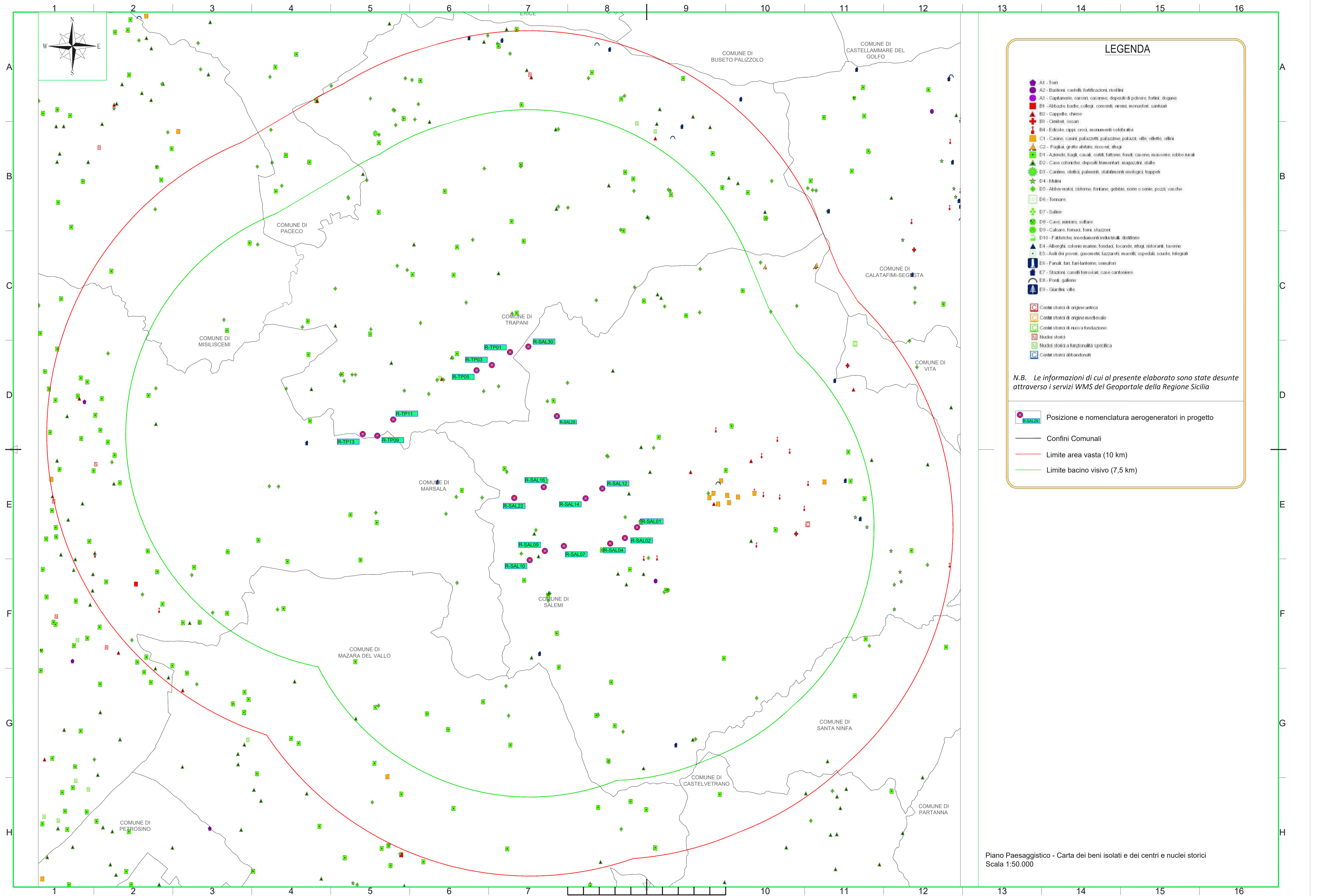


A completamento delle analisi effettuate, di seguito si forniscono le cartografie relative all'individuazione degli elementi del Piano Paesaggistico nel raggio dei 10 km dai siti di impianto.

Nel dettaglio, dall'analisi del Piano Paesaggistico vengono rappresentati i seguenti elementi:

- ✓ beni puntuali,
- ✓ centri e nuclei storici,
- ✓ aree archeologiche,
- ✓ aree di interesse archeologico,
- ✓ parchi archeologici
- ✓ siti di interesse biogeografico,
- ✓ punti panoramici,
- ✓ viabilità storica (regie trazzere, ferrovia storica, viabilità principale).

Lo scopo è quello di individuare all'interno dell'area vasta gli elementi di cui al precedente elenco, in modo da valutare correttamente l'impatto che l'opera in progetto può avere sugli elementi stessi. Si consultino in merito le immagini appresso riportate:

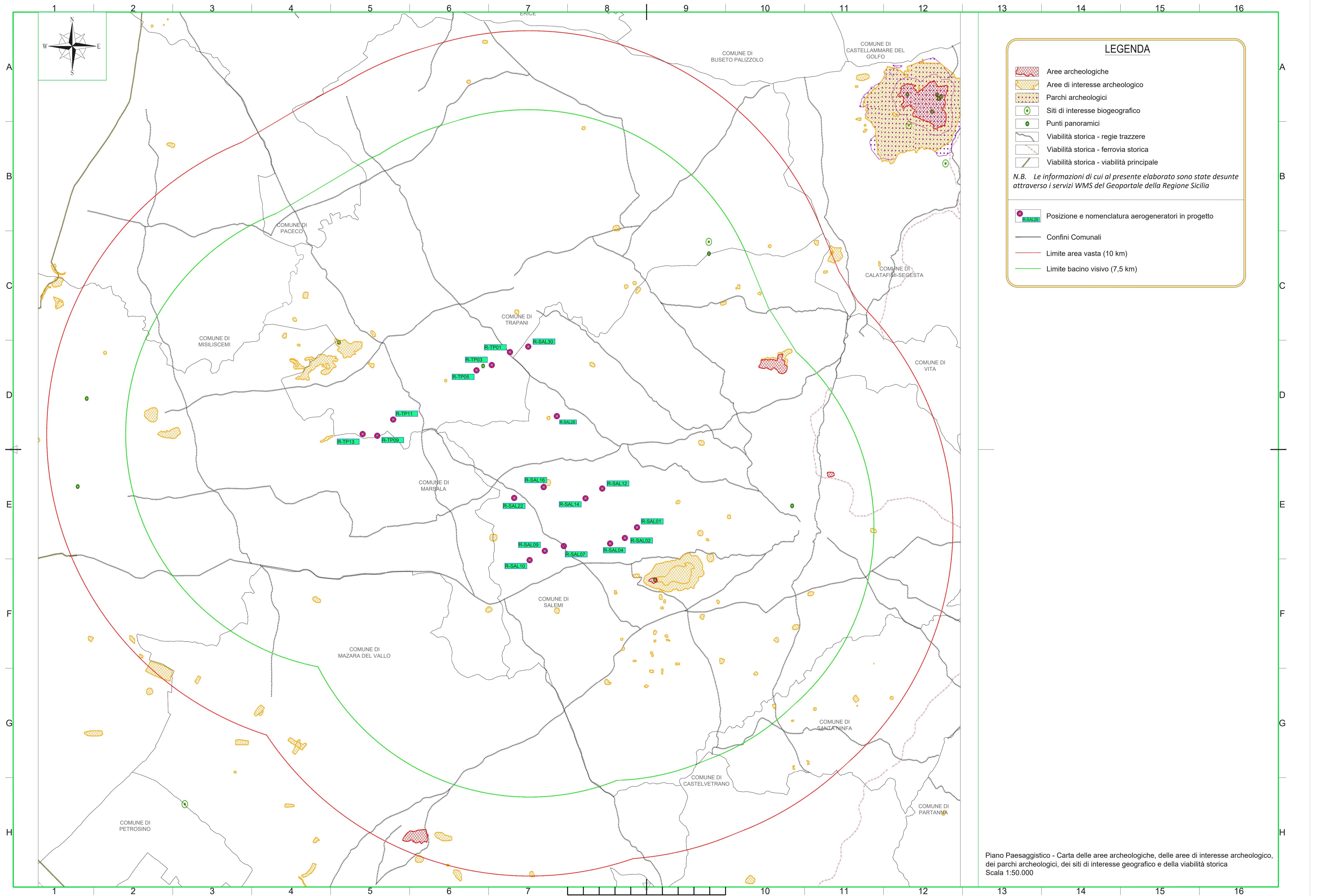


LEGENDA

- ◆ A1 - Torri
- ◆ A2 - Bastioni, castelli, fortificazioni, rivellini
- ◆ A3 - Capitanerie, carceri, caserme, depositi di polvere, fortili, dogane
- B1 - Abbazie, badie, collegi, conventi, eremi, monasteri, santuari
- ▲ B2 - Cappelle, chiese
- + B3 - Cimiteri, ossari
- + B4 - Edicole, cippi, croci, monumenti celebrativi
- C1 - Casine, casini, palazzetti, palazzine, palazzi, ville, villette, villini
- ▲ C2 - Pagliai, grotte abitate, ricoveri, rifugi
- ▲ D1 - Aziende, tagli, casali, corti, fattorie, fondi, casene masserie, robbe rurali
- ▲ D2 - Case coloriche, depositi frumentari, magazzini, stalle
- ▲ D3 - Cantine, oleifici, palmenti, stabilimenti enologici, trappeti
- ★ D4 - Mulini
- ★ D5 - Abbeveratoi, cisterne, fontane, gabbie, norie o senie, pozzi, vasche
- + D6 - Tonnare
- + D7 - Saline
- + D8 - Cave, miniere, solfatare
- + D9 - Calcare, fonnaci, fonti, stazzoni
- + D10 - Fabbriche, insediamenti industriali, distillerie
- ▲ E4 - Alberghi, colonie marine, fondaci, locande, rifugi, ristoranti, taverne
- + E5 - Asili dei poveri, gasometri, lazzaretti, macelli, ospedali, scuole, telegrafi
- + E6 - Fari, tori, fari-lanterne, semafori
- + E7 - Stazioni, caselli ferroviari, case cantoniere
- + E8 - Ponti, gallerie
- + E9 - Giardini, ville
- Centri storici di origine antica
- Centri storici di origine medievale
- Centri storici di nuova fondazione
- Nuclei storici
- Nuclei storici a funzionalità specifica
- Centri storici abbandonati

N.B. Le informazioni di cui al presente elaborato sono state desunte attraverso i servizi WMS del Geoportale della Regione Sicilia

- R-SAL29 Posizione e nomenclatura aerogeneratori in progetto
- Confini Comunali
- Limite area vasta (10 km)
- Limite bacino visivo (7,5 km)



LEGENDA

- Aree archeologiche
- Aree di interesse archeologico
- Parchi archeologici
- Siti di interesse biogeografico
- Punti panoramici
- Viabilità storica - regie trazzere
- Viabilità storica - ferrovia storica
- Viabilità storica - viabilità principale

N.B. Le informazioni di cui al presente elaborato sono state desunte attraverso i servizi WMS del Geoportale della Regione Sicilia

- Posizione e nomenclatura aerogeneratori in progetto
- Confini Comunali
- Limite area vasta (10 km)
- Limite bacino visivo (7,5 km)

Piano Paesaggistico - Carta delle aree archeologiche, delle aree di interesse archeologico, dei parchi archeologici, dei siti di interesse geografico e della viabilità storica
Scala 1:50.000

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	298

Nei citati elaborati grafici è stato inserito il limite dell'area vasta, ovvero il limite degli 10 km calcolati come precedentemente indicato, e il limite del bacino visivo pari a 7,5 km, calcolato secondo quanto indicato nella relazione dal titolo Studio di visibilità, codice RST-SA-R0010_R0.

Dalla consultazione degli elaborati grafici si rileva quanto segue:

- ✓ Allegato 1: nel raggio di 10 km si rilevano diversi beni isolati; i più prossimi ai siti di impianto afferiscono alle tipologie D1, D2, D5. Si conferma l'assenza di criticità.
- ✓ Allegato 2: nel raggio di 10 km si rileva la presenza di diverse aree di interesse archeologico, alcune aree archeologiche, alcuni punti panoramici, un sito di interesse biogeografico e diverse regie trazzere. Tuttavia, non si registrano particolari criticità.

Si è, quindi, proceduto con l'individuazione di punti in corrispondenza o nelle immediate adiacenze di elementi singolari per la effettuazione di scatti fotografici utili ai fini delle simulazioni fotografiche post operam. Per tutti i dettagli relativi alle simulazioni ante e post operam si rinvia all'elaborato grafico dal titolo Fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto con punti di ripresa, codice RST-SA-D0045_R0.

Alla luce di quanto trattato si conferma la sostanziale compatibilità dell'impianto proposto con il Piano Paesaggistico analizzato.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	299

11 VULNERABILITÀ DEL PROGETTO

11.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 9 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Una descrizione dei previsti impatti ambientali significativi e negativi del progetto, derivanti dalla vulnerabilità del progetto ai rischi di gravi incidenti e/o calamità che sono pertinenti per il progetto in questione. A tale fine potranno essere utilizzate le informazioni pertinenti disponibili, ottenute sulla base di valutazioni del rischio effettuate in conformità della legislazione dell'Unione (a titolo e non esaustivo la direttiva 2012/18/UE del Parlamento europeo e del Consiglio o la direttiva 2009/71/Euratom del Consiglio), ovvero di valutazioni pertinenti effettuate in conformità della legislazione nazionale, a condizione che siano soddisfatte le prescrizioni del presente decreto. Ove opportuno, tale descrizione dovrebbe comprendere le misure previste per evitare o mitigare gli impatti ambientali significativi e negativi di tali eventi, nonché dettagli riguardanti la preparazione a tali emergenze e la risposta proposta.

11.2 IMPATTI AMBIENTALI SIGNIFICATIVI DERIVANTI DALLA VULNERABILITÀ DEL PROGETTO

Gli impatti di cui richiede la norma, possono essere ascrivibili a quanto appresso indicato:

- Terremoti,
- Crolli delle strutture non ascrivibili a terremoti,
- Alluvioni,
- Incidenti aerei.

Con riferimento al rischio terremoti si osserva che il territorio del Comune di Salemi si trova in zona sismica 1 (è la zona più pericolosa: la probabilità che capiti un forte terremoto è alta), mentre i territori dei Comuni di Trapani e Marsala si trovano in zona sismica 2 (in questa zona forti terremoti sono possibili). Le zone sismiche indicate derivano dall'Aggiornamento della classificazione sismica del territorio regionale della Sicilia di cui alla D.D.G. n. 64/S.03 del 11/03/2022. Inoltre, dalla consultazione della mappa interattiva di pericolosità sismica disponibile sul sito dell'INGV, si rileva che i siti di impianto sono caratterizzati da un'accelerazione variabile da 0,050 g a 0,100 g, il che indica una pericolosità sismica

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	300

medio/bassa (cfr. immagine appresso riportata tratta dal sito dell'INGV).

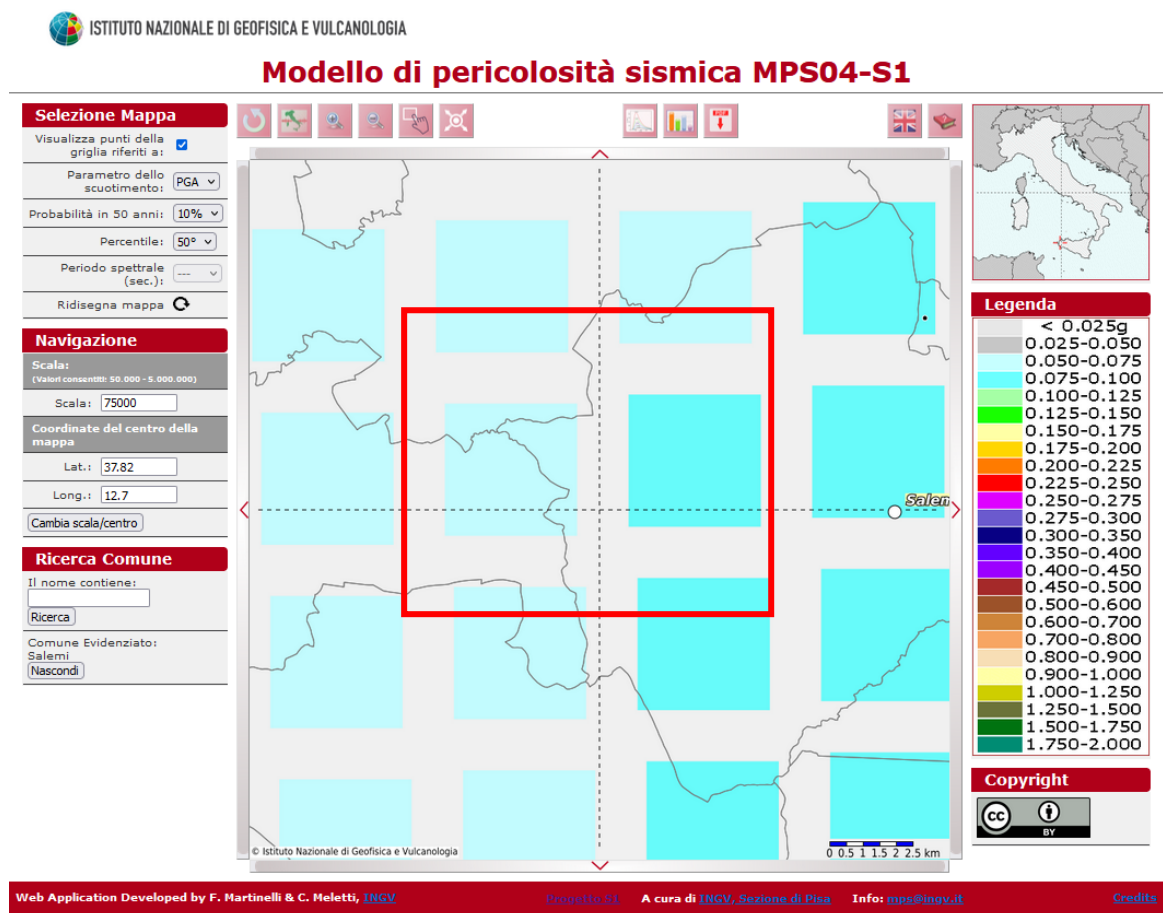


Figura 92 – Mappa pericolosità sismica dei siti di impianto (il riquadro in rosso abbraccia l'area territoriale interessata)

A proposito delle sollecitazioni sismiche, si ricordi che di queste si terrà conto in fase di progettazione esecutiva delle opere in conglomerato cementizio armato e in acciaio. Il progetto esecutivo delle citate opere andrà depositato presso gli Uffici del Genio Civile di Trapani per l'ottenimento dell'autorizzazione sismica necessaria per potere partire con la esecuzione delle opere strutturali.

Con riferimento a crolli non ascrivibili a terremoti, fermo restando che le opere in conglomerato cementizio armato e in acciaio saranno adeguatamente dimensionate al fine di assicurare la stabilità nel tempo, si consideri che è possibile attuare un programma di monitoraggio della verticalità di ogni aerogeneratore. Con ciò si potrà ridurre al minimo il rischio di un crollo inaspettato o accidentale evitando di arrecare danni a cose o persone.

Per quel che concerne la problematica connessa con eventuali alluvioni, si è fatto riferimento al Piano di Gestione del Rischio Alluvioni. In particolare, dalla consultazione delle cartografie

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	301

disponibili, le aree interessate dal progetto sono totalmente al di fuori da siti interessati da pericolosità e rischio idraulico (cfr. par. 3.2.17).

Con riferimento agli incidenti aerei, preliminarmente si consideri che:

- l'aerogeneratore avente codice R-TP13 è il più vicino all'aeroporto di Birgi che si trova a circa 15,1 km di distanza in direzione Ovest/Nord-Ovest;
- l'aerogeneratore avente codice R-SAL30 è il più vicino all'aeroporto di Falcone-Borsellino che si trova a circa 49,5 km di distanza in direzione Nord/Nord-Est.

Inoltre, le coordinate degli aerogeneratori in uno alla loro quota rispetto al suolo saranno inviate all'ENAC e all'ENAV che daranno proprio nulla osta al progetto con eventuali prescrizioni. Si osservi che gli aerogeneratori saranno opportunamente segnalati attraverso idonei dispositivi di illuminazione posti sulla navicella, nonché attraverso la verniciatura delle estremità delle blade.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	302

12 ELENCO DEI RIFERIMENTI E DELLE FONTI UTILIZZATE

12.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 11 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Un elenco di riferimenti che specifichi le fonti utilizzate per le descrizioni e le valutazioni incluse nello Studio di Impatto Ambientale.

12.2 BIBLIOGRAFIA DEL SIA

Il presente paragrafo riporta l'elenco delle fonti utilizzate per la definizione dei contenuti di cui al presente SIA:

- “Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili” di cui al D.M. 10 Settembre 2010, e in particolare l'Allegato 4. “Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio” (le Linee Guida sono approvate con Decreto del Presidente della Regione Siciliana, D. Pres., n. 48 del 18 luglio 2012). A titolo esplicativo si richiama quanto citato dall'art. 1 del citato D. Pres.: “*Ai fini del raggiungimento degli obiettivi nazionali derivanti dall'applicazione della direttiva 2009/28/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23 aprile 2009, trovano immediata applicazione nel territorio della Regione Siciliana le disposizioni di cui al decreto ministeriale 10 settembre 2010 recante «Linee guida per il procedimento di cui all'art. 12 del decreto legislativo 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», nel rispetto del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28 e delle disposizioni contenute nella legge regionale 30 aprile 1991, n. 10 e successive modifiche ed integrazioni, ferme restando le successive disposizioni e annessa tabella esplicativa*”.
- Decreto del Presidente della Regione Sicilia del 10 ottobre 2017 “Definizione dei criteri ed individuazione delle aree non idonee alla realizzazione di 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

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	303

attuazione dell'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48".

- “Codice dei Beni Culturali e Ambientali” di cui al D. Lgs. 42/2004 e ss. mm. e ii..
- “Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione” di cui alla Legge Regionale n. 16 del 6 aprile 1996 e ss. mm. e ii..
- “Riordinamento e riforma della legislazione in materia di boschi e di terreni montani” di cui al Regio Decreto n. 3267/1923.
- Piano Paesaggistico degli Ambiti 2 e 3 ricadenti nella Provincia di Trapani adottato con D.A. 6683 del 29 dicembre 2016.
- Piano Stralcio per l’Assetto Idrogeologico della Regione Sicilia e ss. mm. e ii., P.A.I., approvato secondo le procedure di cui all’art. 130 della Legge Regionale n. 6 del 3 maggio 2001 “Disposizioni programmatiche e finanziarie per l’anno 2001”.
- Piano di Tutela delle Acque, P.T.A., corredato delle variazioni apportate dal Tavolo tecnico delle Acque, approvato definitivamente (art.121 del D. Lgs. 152/06) dal Commissario Delegato per l’Emergenza Bonifiche e la Tutela delle Acque - Presidente della Regione Siciliana - con ordinanza n. 333 del 24/12/08. Procedura di aggiornamento del PTA di cui alla DSG n. 208/2021 (<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/presidenza-regione/autorita-bacino-distretto-idrografico-sicilia/piano-tutela-acque-aggiornamento>).
- Aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale Sicilia, approvato con Delibera della Giunta Regionale n. 67 del 12/02/2022 (https://pti.regione.sicilia.it/portal/page/portal/PIR_PORTALE/PIR_LaStrutturaRegionale/PIR_AssEnergia/PIR_DipEnergia/PIR_Areematiche/PIR_Altricontenuti/PIR_PianoEnergeticoAmbientaledellaRegioneSicilianaPEARS).
- Piano di Gestione del Rischio Alluvioni, primo aggiornamento adottato con delibera n. 05 del 22/12/2021 (<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/presidenza-regione/autorita-bacino-distretto-idrografico-sicilia/piano-gestione-rischio-alluvione-iiideg-ciclo-2021-2027>).
- Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Regione Sicilia - 3° ciclo di pianificazione 2021-2027

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	304

(<https://www.regione.sicilia.it/istituzioni/regione/strutture-regionali/presidenza-regione/autorita-bacino-distretto-idrografico-sicilia/pianificazione/piano-di-gestione-direttiva-2000-60/ciclo3>).

- Geoportale Nazionale.
- Geoportale della Regione Siciliana.
- Sito web del Comune di Trapani.
- Sito web del Comune di Salemi.
- Sito web del Comune di Marsala.
- Sito web INGV.
- Sito web del Sistema Informativo Forestale della Regione Sicilia.
- Sito web del Sistema Informativo Territoriale della Regione Sicilia.
- Sito dell'Assessorato dei Beni Culturali e dell'Identità Siciliana.
- Sito web: Dipartimento Regionale dello Sviluppo Rurale e Territoriale, (http://pti.regione.sicilia.it/portal/page/portal/PIR_PORTALE/PIR_LaStrutturaRegionale/PIR_Assessoratoregionale delleRisorseAgricoleeAlimentari/PIR_AzForestedemaniali/PIR_usicivici).
- Sito web del Piano di Sviluppo Rurale della Regione Sicilia.
- Atlante delle Biodiversità della Sicilia (facente parte della collana Studi e Ricerche dell'ARPA Sicilia) anno 2008.
- Rapporto Energia 2017, Monitoraggio sull'Energia in Sicilia, redatto dall'Assessorato dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità, Dipartimento dell'Energia, Osservatorio Regionale e Ufficio Statistico per l'Energia.
- Wind Power Electricity: The Bigger the Turbine, The Greener the Electricity?" (Energia eolica: più grandi le turbine, più ecologica l'elettricità?) dal sito <https://pubs.acs.org/doi/full/10.1021/es204108n>.
- Analisi del sito https://atla.gse.it/atlaimpianti/project/Atlaimpianti_Internet.html;
- Analisi del portale delle valutazioni ambientali del Ministero: <https://va.mite.gov.it/it-IT>;
- Analisi del portale delle valutazioni ambientali della Regione: <https://svi.regione.sicilia.it/viavas/index.php/it/>.

CODICE ELABORATO	OGGETTO DELL'ELABORATO	PAGINA
RST-SA-R0001_R0	INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCO EOLICO "SALEMI-TRAPANI" STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE	305

13 SOMMARIO DI EVENTUALI DIFFICOLTÀ PER LA REDAZIONE DELLO SIA

13.1 GENERALITÀ

Il presente capitolo tratta quanto riportato dal punto 12 dell'Allegato VII relativo ai contenuti dello SIA di cui all'art. 22 del D. Lgs. 152/2006 e ss. mm. e ii.

Di seguito i contenuti:

Un sommario delle eventuali difficoltà, quali lacune tecniche o mancanza di conoscenze, incontrate dal proponente nella raccolta dei dati richiesti e nella previsione degli impatti di cui al punto 5.

13.2 ELENCO DELLE CRITICITÀ

A fine stesura del presente Studio, non sono state rilevate criticità degne di nota.