



WIND FARM CIAVATTA

ANALISI IMPATTI CUMULATIVI EOLICO

Serracapriola

REV. Luglio 2022

REF.: 0W9040070DW_RelazioneImpattiCumulativi Version: B



Investor

Ing. Massimo Candeo

Ord. Ing. Bari 3755

stimdue@stimeng.it

Ing. Gabriele Conversano

Ord. Ing. Bari 3755

g.conversano@stimeng.it



STIM Engineering srl
via Garruba 3
70121 Bari
080/5210232
segreteria@stimeng.it

Collaborazione

Ing. Antonio Buccolieri

Ord. Ing. Lecce 2798

Sommario

1	PREMESSA	4
2	ELENCHI MINISTERIALI	5
2.1	TABELLE RISSUNTIVE - MITE	11
3	ELENCHI PROVINCIALI	16
3.1	PROVINCIA DI FOGGIA	16
3.2	MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI CON DATA PROTOCOLLO ANTECEDENTE IL DEPOSITO DELL'IMPIANTO DI PROGETTO - RICOGNIZIONE EFFETTUATA IL 23 e 24.06.2022	17
3.3	MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI CON DATA PROTOCOLLO ANTECEDENTE IL DEPOSITO DELL'IMPIANTO DI PROGETTO - RICOGNIZIONE EFFETTUATA IL 23 e 24.06.2022 - INCLUSI NEI FM... ..	21

1 PREMESSA

La presente indagine, come richiesto dal committente, ha lo scopo di ricercare ed individuare, ove possibile, gli impianti eolici e fotovoltaici in un raggio corrispondente alla AVI di progetto, ovvero 10 km, secondo le indicazioni di cui alla DGR2122/2012 e successive direttive tecniche di cui alla DD 162/2014.

L'impianto proposto, destinato alla produzione industriale di energia elettrica mediante lo sfruttamento della fonte rinnovabile eolica, sarà realizzato mediante:

- l'installazione di n.13 aerogeneratori SG170 (siemens Gamesa), ciascuno di potenza nominale pari a 6 MW, per una potenza d'impianto complessiva pari a $P=78$ MW, aventi diametro del rotore pari a 170 m, installati su torre tubolare, con altezza all' hub di 115 m, per una altezza totale di 200m e dalle opere elettriche accessorie descritte nel preventivo di connessione rilasciato da TERNA Spa, gestore della RTN.
- l'installazione, in conformità alle disposizioni tecniche contenute nel preventivo di connessione emesso da TERNA SpA, gestore della RTN e delle normative di settore, di:
 - cavidotti interrati MT 30 kV di interconnessione tra gli aerogeneratori (cavidotto interno di parco);
 - cavidotto interrato MT 30 kV di vettoriamento esterno tra la WTG13 e la sottostazione di trasformazione utente (SEU) per la connessione elettrica alla RTN;
 - sottostazione elettrica utente 30/150 kV (SEU), in agro di Serracapriola ove convergeranno i cavi di potenza e controllo provenienti dal parco eolico, e dove sarà operata la trasformazione di tensione dal valore di 30 kV (tensione di esercizio dei cavidotti provenienti dal parco eolico) al valore di 150 kV (tensione di consegna alla RTN dell'energia prodotta dal parco eolico);

Il cavidotto interrato AT 150 kV di connessione tra lo stallo di uscita della SEU e lo stallo dedicato della stazione RTN esistente di Rotello (CB - Molise), anche se indicato nelle immagini e nelle planimetrie, **è già stato realizzato** a seguito di una precedente iniziativa eolica della società proponente (**impianto N5**) e pertanto non saranno necessari ulteriori lavori relativi alla linea di trasporto in alta tensione afferente all'impianto di progetto.

Nella AVI risultano compresi i seguenti comuni, appartenenti a due provincie di due regioni diverse, ovvero:

- **in Puglia**, Chieuti, San Severo, San Paolo di Civitate, Lesina, Poggio Imperiale, Apricena, Torremaggiore e Castelnuovo della Daunia (tutti in provincia di Foggia);
- **in Molise**, Rotello, San Martino in Pensilis, Ururi, Campomarino e Santa Croce di Magliano (tutti in provincia di Campobasso);.

Le fonti pubblicistiche sono state consultate, ove non diversamente specificato, il 23.06.2022.

Il progetto dell'impianto eolico in studio è stato protocollato, ed il procedimento risulta avviato a far data dal **20/05/2021**, pertanto nella ricerca degli impianti **con istruttoria VIA / PUA / PAUR in corso verranno presi in considerazione solo quelli con data di avvio antecedente a quella dell'impianto di progetto.**

2 ELENCHI MINISTERIALI

Con la recente introduzione delle modifiche al Codice ambiente, la valutazione ambientale :

- ad opera dell'art. 31, comma 6, della legge n. 108 del 2021, relativa agli impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW;
- ad opera dell'art. 22 del d.lgs. n. 104 del 2017, relativa ad impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza complessiva superiore a 30 MW;

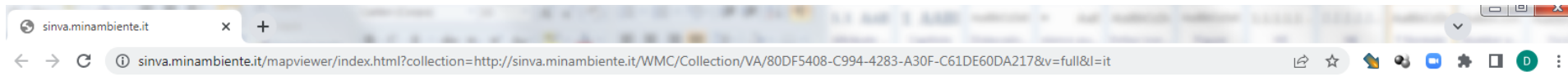
risulta di competenza del Ministero per la Transizione Ecologica MITE ¹.

Alla data del 23.06.2022 il webgis, relativo ai progetti in valutazione presso il ministero (WEBGIS - VIA IN CORSO).² non era raggiungibile.

¹ <https://www.mite.gov.it/>

²

<http://sinva.minambiente.it/mapviewer/index.html?collection=http://sinva.minambiente.it/WMC/Collection/VA/D370245F-D262-4312-8459-5AA8E5AA6097&v=full&l=it>



Impossibile raggiungere il sito

sinva.minambiente.it ha impiegato troppo tempo a rispondere.

Prova a:

- [Verificare la connessione](#)
- [Controllare il proxy e firewall](#)
- [Eseguire lo strumento Diagnostica di rete Windows](#)

ERR_CONNECTION_TIMED_OUT

Ricarica

Dettagli

Screenshot (preso in data 23.06.2022) del webgis, relativo ai progetti in valutazione VIA presso il ministero MITE.

Alla data del 23.06.2022 una ricerca sugli elenchi del MITE , restituisce:

- Con parola chiave "eolico" **nessun progetto** in valutazione di VERIFICA DI ASSOGGETTABILITA' A VIA nella AVI considerata

The screenshot shows the MITE portal interface. At the top, there is a navigation bar with the logo of the Ministero della Transizione Ecologica and the text 'VALUTAZIONI E AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI: VAS - VIA - AIA'. Below this, there are links for HOME, RICERCA, PROCEDURE, DATI E STRUMENTI, COMUNICAZIONE, COLLEGAMENTI, and CONTATTI. The main content area is titled 'Verifica di Assoggettabilità a VIA'. A search bar contains the text 'eolico' and a search icon. Below the search bar, there are two project entries in a table:

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Progetto di integrale ricostruzione dell'impianto eolico esistente con smantellamento degli attuali aerogeneratori e sostituzione degli stessi, per una potenza totale definitiva di 31 MW, da realizzarsi nel comun di Marsala (TP) in località Baglio Nasco.	Asja Ambiente Italia S.p.A.	02/05/2022	Verifica amministrativa
Modifica della centrale per la produzione elettrica da fonte eolica da 34 MW localizzata nel Comune di Porto Torres (SS) Riduzione del numero di aerogeneratori (da 17 a 8) e sostituzione del tipo di turbina con un modello di potenza pari a 4,2 MW.	FW Turna s.r.l.	20/05/2019	Conclusa

At the bottom of the table, there is a link 'ESPORTA' and the text 'Pagina 1 di 1'.

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Verifica di assoggettabilità a VIA

- Con parola chiave "SERRACAPRIOLA", **due soli progetti eolici** in valutazione VIA nella AVI considerata:
 - impianto eolico , con data avvio 18/01/2021, composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 6 MW del proponente Repower Renewable S.p.A;
 - impianto eolico , con data avvio 14/04/2021, composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 5.6 MW del proponente Giannutri Energy S.r.l.;

Valutazione Impatto Ambientale

The screenshot shows the MITE portal interface. At the top, there is a navigation bar with the logo of the Ministero della Transizione Ecologica and the text 'VALUTAZIONI E AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI: VAS - VIA - AIA'. Below this, there are links for HOME, RICERCA, PROCEDURE, DATI E STRUMENTI, COMUNICAZIONE, COLLEGAMENTI, and CONTATTI. The main content area is titled 'Valutazione Impatto Ambientale'. A search bar contains the text 'serracapriola' and a search icon. Below the search bar, there are four project entries in a table:

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 6 MW, e della potenza complessiva di 54 MW e delle relative opere di connessione da realizzarsi nel Comune di Serracapriola (FG) e Rotello (CB).	Repower Renewable S.p.A.	18/01/2021	Istruttoria tecnica CTVIA
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 5,6 MW, per una potenza complessiva di circa 50 MW, ubicati in agro dei Comuni di Serracapriola (FG), località "Masseria Ricci" e di Torremaggiore (FG), località "Masseria del Principe", e delle relative opere di connessione per il collegamento alla RTN mediante la realizzazione di una nuova sottostazione utente MT/AT, da realizzarsi nel Comune di Torremaggiore (FG)	Giannutri Energy S.r.l.	14/04/2021	Istruttoria tecnica CTVIA
Centrale eolica off-shore Chieuti (FG)	Trevi Energy S.p.A.	13/02/2008	Sospesa
Elettrodotto aereo a 380 kV doppia terna "Gissi-Larino-Foggia"	Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.	05/11/2012	Parere CTVIA emesso, in attesa parere MIBACT

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA

- Con parola chiave "TORREMAGGIORE", **due progetti** diverso da quelli dei punti precedenti in valutazione VIA nella AVI considerata. Si precisa che :
 - a. impianto eolico in agro di S.Paolo di Civitate (con opere di connessione anche in Torremaggiore), con data avvio 23/01/2018, composto da 10 aerogeneratori della potenza nominale di 4.2 MW del proponente Renvico Italy Srl **è stato valutato negativamente dal MITE e quindi non va considerato tra gli impianti con procedura VIA in corso** ;
 - b. Parco eolico onshore "Casalvecchio" della potenza pari a 33,6 MW e infrastrutture connesse anche in Torremaggiore, con data avvio 30/05/2018, del proponente Renvico Italy S.r.l. è ubicato **fuori dalla AVI**;



MINISTERO DELLA TRANSIZIONE ECOLOGICA
VALUTAZIONI E AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI: VAS - VIA - AIA

HOME RICERCA PROCEDURE DATI E STRUMENTI COMUNIC-AZIONE COLLEGAMENTI CONTATTI

Sei in: Home / Procedure / Procedure in corso / Elenco VIA /

Valutazione Impatto Ambientale

Testo da ricercare: torremaggiore

Progetti (4)

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 5,6 MW, per una potenza complessiva di circa 50 MW, ubicati in agro dei Comuni di Serracapriola (FG), località "Masseria Ricci" e di Torremaggiore (FG), località "Masseria del Principe", e delle relative opere di connessione per il collegamento alla RIN mediante la realizzazione di una nuova sottostazione utente MT/AI, da realizzarsi nel Comune di Torremaggiore (FG)	Giannutri Energy S.r.l.	14/04/2021	Istruttoria tecnica CTVIA
Parco eolico San Paolo di Civitate (FG) della potenza pari a 42 MW	Renvico Italy S.r.l.	23/01/2018	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri
Parco eolico onshore "Casalvecchio" della potenza pari a 33,6 MW e infrastrutture connesse	Renvico Italy S.r.l.	30/05/2018	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri
Elettrodotta aerea a 380 kV doppia terna "Gissi-Larino-Foggia"	Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.	05/11/2012	Parere CTVIA emesso, in attesa parere MIBACT

ESPORTA

Pagina 1 di 1

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA

- Con parola chiave "LESINA", **due progetti** diverso da quelli dei punti precedenti in valutazione VIA nella AVI considerata. Si specifica che :
 - a. Parco eolico di potenza complessiva pari a 42 MW nei comuni di San Paolo Civitate (località "Masseria Difensola e Faugno Nuovo") e Poggio Imperiale (località "La Colonnella") del proponente **IVPC Power 6 Srl**;
 - b. l'impianto eolico in agro di Lesina-Apricena, con data avvio 05/07/2018, composto da 8 aerogeneratori della potenza nominale di 4.2 MW del proponente Renvico Italy Srl **è stato valutato negativamente dal MITE e quindi non va considerato tra gli impianti con procedura VIA in corso** ;

Sei in: Home / Procedure / Procedure in corso / Elenco VIA /

Valutazione Impatto Ambientale

Testo da ricercare

Progetti (2)

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Parco eolico "Lesina-Apricena" (FG) di potenza pari a 33,6 MW e relative infrastrutture di connessione	Renvico Italy S.r.l.	05/07/2018	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri
Parco eolico di potenza complessiva pari a 42 MW nei comuni di San Paolo Civitate (località "Masseria Difensola e Faugno Nuovo") e Poggio Imperiale (località "La Colonnella")	I.V.P.C. Power 6 S.r.l.	13/08/2018	Supplemento istruttoria tecnica CTVIA

ESPORTA

Pagina 1 di 1

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA

- Con parola chiave "IMPERIALE", **nessun progetto** diverso da quelli dei punti precedenti in valutazione VIA nella AVI considerata.

Sei in: Home / Procedure / Procedure in corso / Elenco VIA /

Valutazione Impatto Ambientale

Testo da ricercare

Progetti (2)

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Parco eolico di potenza complessiva pari a 42 MW nei comuni di San Paolo Civitate (località "Masseria Difensola e Faugno Nuovo") e Poggio Imperiale (località "La Colonnella")	I.V.P.C. Power 6 S.r.l.	13/08/2018	Supplemento istruttoria tecnica CTVIA
Parco eolico "Lesina-Apricena" (FG) di potenza pari a 33,6 MW e relative infrastrutture di connessione	Renvico Italy S.r.l.	05/07/2018	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri

ESPORTA

Pagina 1 di 1

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA

- Con parola chiave "CASTELNUOVO", "CHIEUTI", "APRICENA", "SEVERO" **nessun progetto** diverso da quelli dei punti precedenti in valutazione VIA nella AVI considerata **con data di avvio antecedente alla data di avvio dell'impianto di progetto, ovvero il 20.05.2021.**

- Con parola chiave "ROTELLO", "URURI", "PENSILIS", "MAGLIANO" sono stati individuati 4 progetti eolici diversi da quelli dei punti precedenti in valutazione VIA nella AVI considerata con data di avvio antecedente alla data di avvio dell'impianto di progetto, ovvero il 20.05.2021:

Progetti (6)

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura
Progetto di un impianto eolico composto da 12 aerogeneratori di potenza pari a 3,85 MW e delle relative opere di connessione, nel comune di Rotello (CB)	Wind Energy Rotello S.r.l.	23/07/2019	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 6 MW, e della potenza complessiva di 54 MW e delle relative opere di connessione da realizzarsi nel Comune di Serracapriola (FG) e Rotello (CB).	Repower Renewable S.p.A.	18/01/2021	Istruttoria tecnica CTVIA
Progetto di un impianto eolico composta da 10 aerogeneratori della potenza uninominale di 4,2 MW (modello Vestas V150) per un totale di 42 MW, da realizzarsi nel territorio comunale di Rotello (CB) nelle località di "Cantalupo", "Piano della fontana", "Cornicione" e "Piano Palazzo".	I.V.P.C. Power 8 S.p.A.	19/02/2020	Provvedimento alla firma del Ministro della Transizione Ecologica
Progetto per realizzazione di un impianto eolico composto da 10 aerogeneratori per una potenza complessiva di 48 MW., da realizzarsi nel Comune di Santa Croce di Magliano (CB) in località "Piano Palazzo, Piano Moscato, Colle Passone e Piano Civolla" e relative opere di connessione ricadenti nel Comune di Santa Croce di Magliano (CB) e nel Comune di Rotello (CB)	Wind Energy Santa Croce S.r.l.	04/05/2020	Parere CTVIA emesso, in attesa parere MIBACT
Impianto Eolico della potenza di 48,0 MW, composto da 12 aerogeneratori della potenza nominale di 4,0 MW e delle relative opere di connessione, da realizzarsi nel Comune di San Martino in Pensilis (CB) in località "Pontoni" e relative opere di connessione ricadenti nel Comune di San Martino in Pensilis (CB) e Rotello (CB).	WIND Energy San Martino S.r.l.	30/12/2019	Procedimento in corso presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri
Elettrodotto aereo a 380 kV doppia terna "Gissi-Larino-Foggia"	Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.	05/11/2012	Parere CTVIA emesso, in attesa parere MIBACT

ESPORTA →


Pagina 1 di 1

Screenshot data 23.06.2022 - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA

2.1 TABELLE RISSUNTIVE - MITE

Di seguito le tabelle riassuntive degli impianti individuati con istruttoria in corso (VIA/PUA) nella AVI considerata con data di avvio antecedente alla data di avvio dell'impianto di progetto, ovvero il 20.05.2021:

Progetto	Proponente	Data avvio	Procedura	NOTE
Progetto di un impianto eolico composto da 12 aerogeneratori di potenza pari a 3,85 MW e delle relative opere di connessione, nel comune di Rotello (CB)	Wind Energy Rotello S.r.l.	23/07/2019	VIA Procedimento in corso presso la PDCM	Progetto da 12 WTG di cui 9 ricadenti nella AVI GE Ht=121+76= 197 mt , D=158 Esito Parere CTVIA: n. 3425 del 22.05.2020 Positivo con prescrizioni
Progetto di un impianto eolico composta da 10 aerogeneratori della potenza uninominale di 4.2 MW (modello Vestas V150) per un totale di 42 MW, da realizzarsi nel comune di Rotello(CB) località "Cantalupo", "Piano della fontana", "Cornicione" e "Piano Palazzo".	I.V.P.C. Power 8 S.p.A.	19/02/2020	VIA Provvedimento alla firma del Ministro della Transizione Ecologica	Progetto da 10 WTG . 5 delle WTG sono incluse nel cono visuale del castello di Dragonara (vincolo PPTR Puglia), ma siamo in territorio Molisano. / VESTAS V150 Ht=155+75= 230mt , D=150. MIC NEGATIVO / MATTM 0110117 del 13-10-2021
Progetto di un impianto eolico composto da n. 8 aerogeneratori, ciascuno di potenza nominale pari a 6 MW, per una potenza nominale di 48 MW, da realizzarsi nel Comune di Serracapriola (FG) e, le relative opere di connessione e la Sottostazione Elettrica, da realizzarsi nel Comune di Rotello (CB).	Enel Green Power Italia S.r.l.	10/08/2021	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC Valutazione Impatto Ambientale (PNIEC-PNRR)	Istruttoria avviata dopo l'istanza del progetto in studio (20.05.2021)
Progetto per realizzazione di un impianto eolico composto da 10 aerogeneratori per una potenza complessiva di 48 MW., da realizzarsi nel Comune di Santa Croce di Magliano (CB) in località "Piano Palazzo, Piano Moscato, Colle Passone e Piano Civolla" e relative opere di connessione ricadenti nel Comune di Santa Croce di Magliano (CB) e nel Comune di Rotello (CB)	Wind Energy Santa Croce S.r.l.	04/05/2020	VIA Parere CTVIA emesso, in attesa parere MIBACT	OUT of AVI: Tutte WTG sono incluse nel cono visuale del castello di Dragonara (vincolo PPTR Puglia), ma siamo in territorio Molisano. In revisione del progetto iniziale da 10 WTG in sede di VIA c'è stata una riduzione a 4 WTG tutte OUT of AVI. / GE , Ht=121+76= 197 mt , D=158


	<p style="text-align: center;">WIND FARM CIAVATTA</p>	<p style="text-align: center;">Luglio 2022</p>
--	---	--

<p>Impianto Eolico , P=48,0 MW, composto da 12 aerogeneratori della potenza nominale di 4.0 MW e delle relative opere di connessione, da realizzarsi nel Comune di San Martino in Pensilis(CB) località "Pontoni" e relative opere di connessione nei comuni di S.Martino in Pensilis (CB) e Rotello (CB).</p>	<p>WIND Energy San Martino S.r.l.</p>	<p>30/12/2019</p>	<p>VIA Procedimento in corso PDCM</p>	<p>GE Ht=121+76= 197 mt , D=158 (non risultano pubblicati pareri)</p>
---	---	-------------------	---	--

*Tabella 1: Tabella riassuntiva - portale **MITE** - Valutazione di impatto ambientale - **VIA MOLISE***

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura	NOTE
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 5,6 MW , per una potenza complessiva di circa 50 MW, ubicati in agro dei Comuni di Serracapriola (FG), località "Masseria Ricci" e di Torremaggiore (FG), località "Masseria del Principe", e delle relative opere di connessione per il collegamento alla RTN mediante la realizzazione di una nuova sottostazione utente MT/AT, da realizzarsi nel Comune di Torremaggiore	Giannutri Energy S.r.l.	14/04/2021	VIA Istruttoria tecnica CTVIA	Progetto da 9 WTG ma 7 WTG sono incluse nel cono visuale del castello di Dragonara e quindi saranno escluse dallo studio. SG170 Ht=115+85= 200 mt , D=170
Progetto di un impianto eolico composto da 9 aerogeneratori della potenza nominale di 6 MW , e della potenza complessiva di 54 MW e delle relative opere di connessione da realizzarsi nel Comune di Serracapriola (FG) e Rotello (CB).	Repower Renewable S.p.A.	18/01/2021	VIA Istruttoria tecnica CTVIA	(poco a nord dell'impianto di progetto) Ht=125+75= 200mt , D=150
Parco eolico di potenza complessiva pari a 42 MW nei comuni di San Paolo Civitate (località "Masseria Difensola e Faugno Nuovo") e Poggio Imperiale (località "La Colonnella") (10 WTG da 4,2 MW ciascuna)	I.V.P.C. Power 6 S.r.l.	13/08/2018	VIA Supplemento istruttoria tecnica CTVIA	Progetto da 10 WTG di cui 7 ricadenti nella AVI VESTAS V150 Ht=155+75= 230mt , D=150
Parco eolico San Paolo di Civitate (FG) della potenza pari a 42 MW (10 WTG da 4,2 MW ciascuna)	Renvico Italy S.r.l.	23/01/2018	VIA Procedimento in corso presso la PDCM	VESTAS V150 Ht=166+75= 241mt , D=150 Esito Parere CTVIA: n. 3389 del 08.05.2020 NEGATIVO
Parco eolico "Lesina-Apricena" (FG) di potenza pari a 33,6 MW e relative infrastrutture di connessione (8 WTG da 4,2 MW ciascuna)	Renvico Italy S.r.l.	05/07/2018	VIA Procedimento in corso presso la PDCM	Progetto da 8 WTG di cui 4 ricadenti nella AVI VESTAS V150 Ht=166+75= 241mt D=150 Esito Parere CTVIA: n. 3233 del 20.12.2019 NEGATIVO


Tabella 2: Tabella riassuntiva - portale MITE - Valutazione di impatto ambientale - VIA PUGLIA

	WIND FARM CIAVATTA	Luglio 2022
--	-----------------------	-------------

Eseguendo una simile ricerca sugli elenchi del MITE, per ogni comune nella AVI sia in Puglia che in Molise, nella sezione del "**Provvedimento unico di autorizzazione**" (PUA), è stato individuato **un solo impianto** eolico con istruttoria in corso e **con data di avvio antecedente alla data di avvio dell'impianto di progetto, ovvero il 20.05.2021**

Progetto	Proponente	Data avvio	Stato procedura	Note
Progetto per un impianto eolico denominato ATS Alexina composto da 21 aerogeneratori da 6 MW ciascuno per una potenza complessiva di 126 MW, da realizzarsi nei territori comunali di Lesina (FG) e San Paolo Civitate (FG).	ATS Engineering S.r.l.	04/06/2020	Conclusa	con nota prot. MATTM_2021-0028531 del18/03/2021 l'istanza è stata archiviata
Progetto per un impianto eolico denominato ATS Alexina composto da 10 aerogeneratori da 6 MW ciascuno per una potenza complessiva di 60 MW, da realizzarsi nei territori comunali di Lesina (FG) e San Paolo Civitate (FG).	AEP S.r.l.	22/02/2021	Istruttoria tecnica CTVIA	Ht=140+90= 230mt ,D=150 Non risultano pubblicati pareri a parte vinc idrogeologico


Tabella 3: Tabella riassuntiva degli impianti eolici in istruttoria **PUA** nella AVI - fonte **MITE**

	WIND FARM CIAVATTA	Luglio 2022
--	-----------------------	-------------

3 ELENCHI REGIONE MOLISE

Alla data del 30.06.2022 il sito web della regione Molise, <https://cloud.urbi.it/urbi/progs/urp/ur1DE001.sto>, tramite il quale è possibile consultare gli atti amministrativi, riportava **con data di avvio procedimento posteriore a quella dell'impianto di progetto, ovvero 20/05/2021**, i seguenti impianti eolici

1. Impianto eolico composto da 1 WTG da 895 kW (DD esclusione da VIA n. N. 2676 DEL 11-05-2021) in agro di Rotello loc. Piano Palazzo, proponente ICODRIN Srl;
2. Impianto eolico composto da 1 WTG da 3000 kW (DD esclusione da VIA n. N. 2675 DEL 11-05-2021) in agro di Rotello loc. Pozzacchio, proponente SICOP Srl;

	WIND FARM CIAVATTA	Luglio 2022
--	-----------------------	-------------

4 ELENCHI PROVINCIALI

Con riferimento ai progetti in istruttoria presso le provincie interessate dalla AVI si precisa che sono stati consultati i siti web istituzionali, ove presenti, in data 23/06/2022.

4.1 PROVINCIA DI FOGGIA

Una ricerca negli elenchi della provincia di FG ⁽¹⁾, per le procedure di Ver Ass a VIA, VIA, con parole chiave i comuni della prov. di Fg inclusi nella AVI restituisce 4 impianti eolici con istruttoria in corso **ma con data di avvio procedimento posteriore a quella dell'impianto di progetto, ovvero 20/05/2021, e pertanto nessun impianto in istruttoria presso la prov di FG nella AVI sarà considerato.**

Data	Oggetto	Indirizzo	Ente	Intestatario	Protocollo	NOTE
19/01/2022	Margherita S.r.l. - valutazione di impatto ambientale (VIA)	colle Martello, snc - SERRACAPRIOLA (FG)	SERRACAPRIOLA	Margherita SRL	2022/0000003085 19/01/2022	Data avvio proc. posteriore al 20.05.2021
06/12/2021	Margherita S.r.l. - valutazione di impatto ambientale (VIA)	Cupello Montesecco, snc - SERRACAPRIOLA (FG)	SERRACAPRIOLA	Margherita SRL	2021/0000061632 06/12/2021	Data avvio proc. posteriore al 20.05.2021
11/01/2021	Margherita S.r.l. - valutazione di impatto ambientale (VIA) per n.13 WTG da 3.3 MW	Loc. Vastaioli-Cesine- _Inforchia, SNC - SERRACAPRIOLA (FG)	SERRACAPRIOLA	Margherita SRL	2021/0000000824 11/01/2021	I documenti a corredo riportano il progetto di un singolo WTG da 2MW in agro di Orsara di Puglia (out of AVI)
06/08/2021	ALISEO 1 S.r.l. - VISCONTI ANTONIO - valutazione di impatto ambientale (VIA)	Localita' Masseria Croce, 00 - TORREMAGGIORE (FG)	TORREMAGGIORE	Aliseo1	2021/0000040456 06/08/2021	Data avvio proc. posteriore al 20.05.2021

Tabella 4: Tabella riassuntiva degli impianti eolici in istruttoria VIA nella AVI - fonte **SPORTELLLO TELEMATICO PROV FG**

(1)

https://sportellotelematico.provincia.foggia.it/lista_procedimenti?stato%5B%5D=In+esecuzione&classe_procedimento%5B%5D=Ambiente&nome_procedimento%5B%5D=Valutazione+di+Impatto+Ambientale+%28VIA%29&oggetto=&indirizzo=&primo_intestatario=&protocollo_numero=&id_istanza=&data_inizio%5Bmin%5D=&data_inizio%5Bmax%5D=&Ente%5B%5D=I641

4.2 MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI CON DATA PROTOCOLLO ANTECEDENTE IL DEPOSITO DELL'IMPIANTO DI PROGETTO - RICOGNIZIONE EFFETTUATA IL 23 E 24.06.2022

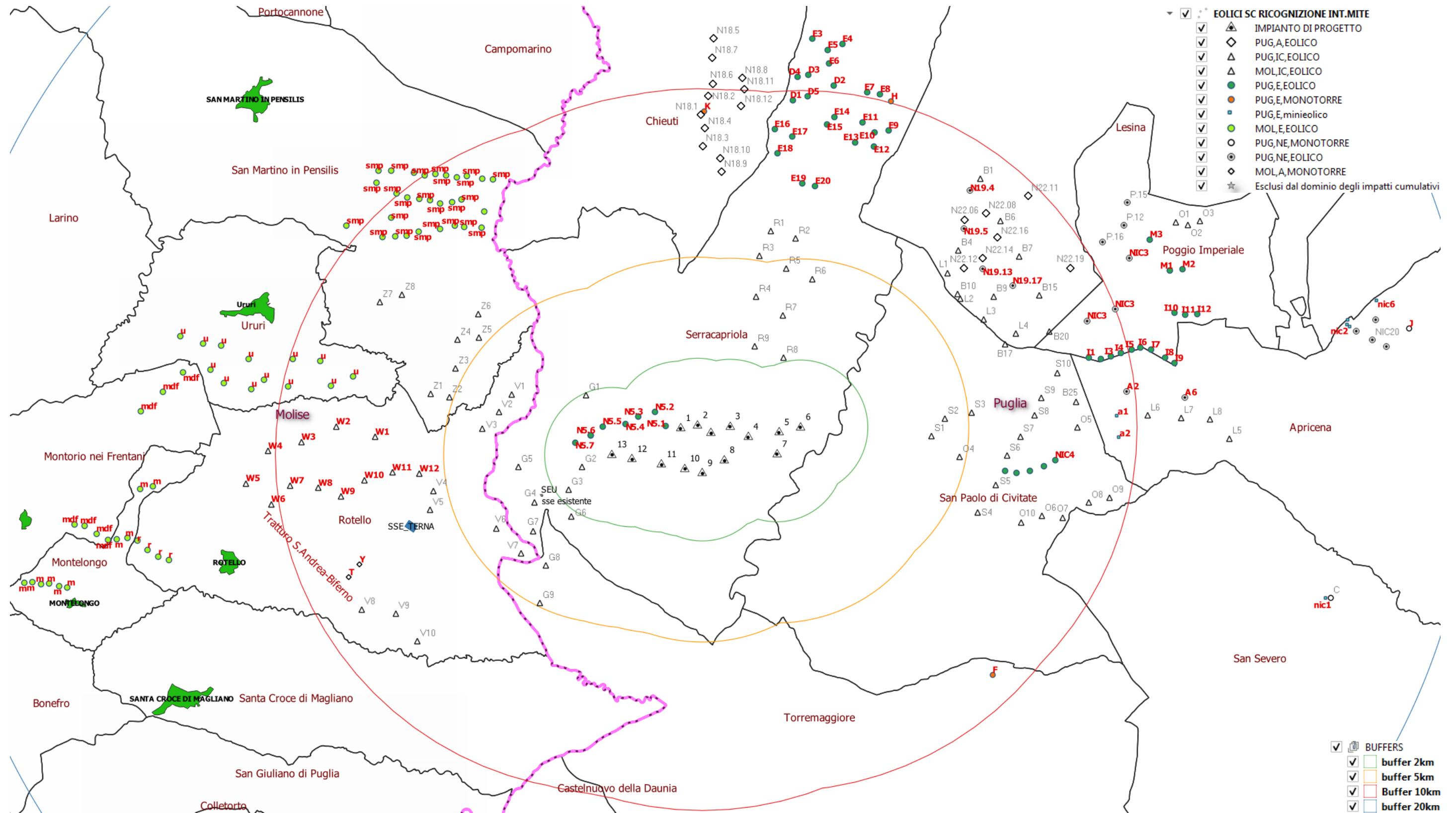


Figura 1: MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI CON ALMENO ISTANZA DI VIA ANTECEDENTE IL DEPOSITO DELL'IMPIANTO DI PROGETTO - RICOGNIZIONE EFFETTUATA IL 23 e 24.06.2022 UBICATI NELLA AVI (buffer in rosso)

LEGENDA FIGURA 1	
<ul style="list-style-type: none"> ☑ EOLICI SC RICOGNIZIONE INT.MITE ☑ IMPIANTO DI PROGETTO ☑ PUG,A,EOLICO ☑ PUG,IC,EOLICO ☑ MOL,IC,EOLICO ☑ PUG,E,EOLICO ☑ PUG,E,MONOTORRE ☑ PUG,E,minieolico ☑ MOL,E,EOLICO ☑ PUG,NE,MONOTORRE ☑ PUG,NE,EOLICO ☑ MOL,A,MONOTORRE 	<p>PUG= Puglia, MOL = Molise, E=Esistente, NE=Non Esistente, A=solo aut. Ambientale</p> <p>Con simbolo colorato sono indicati unicamente gli impianti esistenti (rispetto alla ricognizione effettuata - con il deposito del progetto a maggio 2021- l'altro impianto appena costruito in serracapriola (N5) e l'impianto NIC 4 (presso Mass. Difensola) sono divenuti esistenti).</p> <p>Con simbolo "vuoto" gli impianti non esistenti divisi tra:</p> <ul style="list-style-type: none"> • AUTORIZZATI CON AU (simbolo tondo) ; • AUTORIZZATI solo ambientalmente (simbolo rombo) • ISTRUTTORIA IN CORSO (con data protocollo antecedente il 20/05/2021) (simbolo triangolo)

Per la redazione delle simulazioni di inserimento, nella mappa di inquadramento generale su base topografica e per i singoli foto inserimenti sono stati riportati, nel **DOMINIO DEGLI IMPATTI CUMULATIVI**, oltre all'impianto in valutazione oggetto del presente progetto, anche gli impianti eolici realizzati, gli impianti con AU rilasciata o procedimento di VIA positiva.

La scelta di non inserire gli impianti la cui procedura di VIA (statale, regionale o provinciale) sia in corso, deriva da quanto indicato sia nel D.M. 10/09/2010, sia nella D.D. n. 162/2014 della Regione Puglia.

Nel D.M. 10/09/2010, al punto 3 dell'Allegato 4, vengono individuati i criteri per definire l'impatto visivo e l'impatto sui beni culturali e sul paesaggio derivanti dalla realizzazione di un impianto eolico; in particolare al punto 3.2 il decreto individua alcune possibili misure di mitigazione, tra le quali alla lettera k) è indicato che "la scelta del luogo di ubicazione di un nuovo impianto eolico deve tener conto anche dell'eventuale preesistenza di altri impianti eolici sullo stesso territorio", non facendo riferimento alcuno agli impianti con AU e VIA ottenuti né agli impianti ancora in corso di valutazione.

La D.D. 162/2014 della Regione Puglia "Definizione dei criteri metodologici per l'analisi degli impatti cumulativi per impianti FER", invece, al punto 2 dell'Allegato in essa contenuto definisce il dominio di valutazione nel seguente modo:

"Il Dominio degli impianti che determinano impatti cumulativi, ovvero il novero di quelli insistenti, cumulativamente, a carico dell'iniziativa oggetto di valutazione ... è definito da opportuni sottosistemi di tre famiglie di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili (di seguito FER): A, B ed S.

- *Tra gli impianti FER in A, compresi tra la soglia di A.U. e quella di Verifica di Assoggettabilità VIA, si ritengono ricadenti nel dominio quelli già dotati di titolo autorizzativo alla costruzione ed esercizio;*
- *Tra gli impianti FER in B, sottoposti all'obbligo di Verifica di Assoggettabilità VIA o a VIA, sono ricadenti nel dominio quelli provvisti anche solo di titolo di compatibilità ambientale (esclusione da VIA o parere favorevole di VIA);*
- *Tra gli impianti FER in S (sottosoglia rispetto all'A.U.), appartengono al dominio quelli per i quali risultano già iniziati i lavori di realizzazione."*

Incrociando, quindi, le indicazioni contenute all'interno delle due fonti suddette, si ritiene che l'effetto cumulativo sia da valutare in rapporto alla situazione attuale, ossia esistente, a cui vanno aggiunti gli impianti con AU rilasciata o VIA positiva, per i quali si può ritenere che il procedimento di valutazione e/o autorizzazione sia in fase avanzata.

Con riferimento all'analisi degli impatti cumulativi, è doveroso tener conto anche che, il criterio che disciplina la priorità di valutazione, è normato dal D.D. n. 162/2014 della Regione Puglia che riporta quanto segue: *"Il criterio generale adottato per regolare le priorità in ordine temporale segue, salvo motivate eccezioni, la data di presentazione dell'istanza di Autorizzazione Unica".* Infatti, anche stando all'art. 14.3, Parte III – Procedimento Unico, del DM 10/09/2010, *"Il procedimento viene avviato sulla base dell'ordine cronologico di presentazione delle istanze di autorizzazione, tenendo conto della data in cui queste sono considerate procedibili ai sensi delle leggi nazionali e regionali di riferimento."*

Dalle analisi condotte, è stato quindi possibile selezionare gli impianti eolici (non ancora esistenti) che concorrono al DOMINIO DEGLI IMPATTI CUMULATIVI, essendo possibile quindi escludere :

- impianti all'esterno della AVI (10 km , dalle WTG di progetto)
- tutte le altre iniziative, anche se con istanza di VIA precedente a quella di progetto (20/05/2021) ma che non abbiano ancora presentato istanza di AU in Regione Puglia (o presentato dopo l'istanza di AU del progetto del proponente), dato il *criterio di priorità temporale* ai sensi dei succitati D.D. n. 162/2014 della Regione Puglia e art. 14.3, Parte III del D.M. 10/09/2010;
- con valutazione ambientale negativa o VIA non ancora ottenuta ai sensi dei succitati D.D. n. 162/2014 della Regione Puglia e art. 14.3, Parte III del D.M. 10/09/2010.

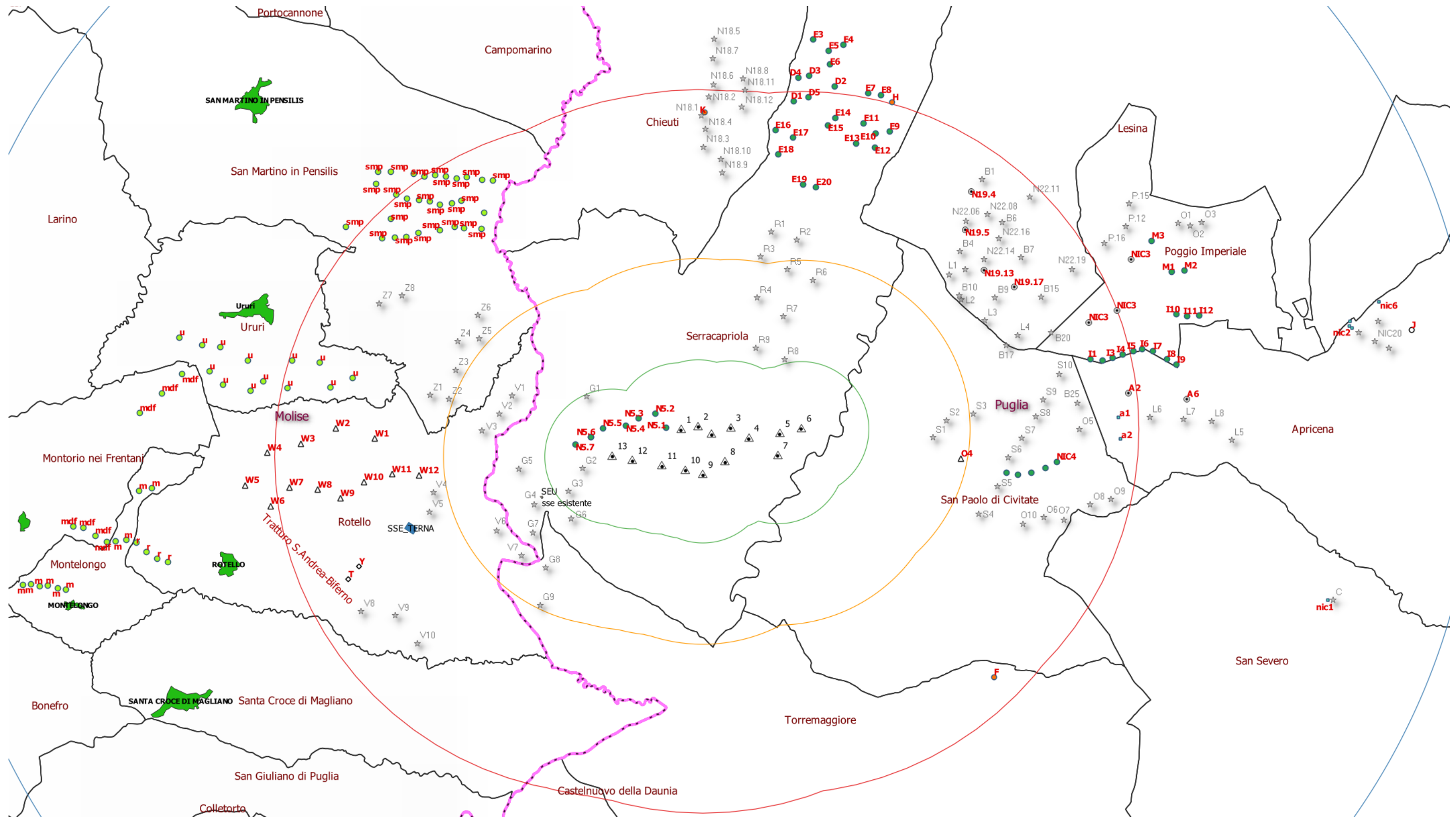
Di seguito una tabella riassuntiva della selezione di impianti, tra quelli individuati nella ricerca fin qui eseguita, che concorreranno al dominio degli impatti cumulativi.

ID SIA	HT	MOD WTG	P WTG	D	AUT	ISTRUTT IN CORSO	WTG in avi	WTG prog	MW prog	PROPONENTE E INFO	REGIONE	ATTI AUTORIZZATIVI	NOTE / incluso nella AVI DM2010	COD_AU (SISTEMA PUGLIA)	DATA Istanza AU	escluso dal dominio impatti cumulativi DD 162.2014 xè:	INCLUSO DOMINIO IMPATTI CUMULATIVI	
da elab All. 4 Impatti cumulativi																		
A	180	VESTAS V136	4	136	AU		2	2	8	LUCKY WIND 4 SRL	PUGLIA	DD VIA 1644.2012 e AU DD53.2017 + Variante DD 20,2020					si	
C	118,5	LEITWIND77	0,9	77	AU		1	1	0,9	Energy System Services s.r.l.	PUGLIA	AU DD 66.2014 + PROROGA	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer				no	
J	101,5	ENERCON E53	0,8	53	AU		1	1	0,8	loc. Posticchia Soc Grup.pa Srl	PUGLIA	AU DD 02.2013 + 2 PROROGHE	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer				no	
P	135	Vestas V100	2	100	AU		3	3	6	LUCKY WIND 4 SRL loc. Fucicchia	PUGLIA	dd via 2831,2012 (fg) + AU DD 31,2019 Pimp. Fucicchia	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer				no	
N6	150	ND	3		AU		1	1	3	WEP 3 SRL Loc. Strettola Castelnuovo Daunia	PUGLIA	AU DD 99,2020	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer				no	
X	130	ND	2,5		AU		3	3	7,5	Monterotaro Eolica	PUGLIA	AU DD62.2017 E PROROGA DD 1.2018	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer				no	
NIC3	150	V117	3,3	117	AU		3	3	9,9	IVPC6 Poggio imperiale	PUGLIA	AU DD 15.2017 + proroga					si	
NIC4	120	ND	2,5		AU		5	5	12,5	SUD ENERGY SRL	PUGLIA	VIA DD 201.2016 + AU DD 10,2020	OGGI ESISTENTE (presso mass. Difensola)				si	
N18	153,5	ND	3,6		VIA		7	12	43,2	ELICA ENERGIA - Chieuti	PUGLIA	VIA DD 2468.2012 Prov FG	Elica Energia, Chieuti / Interamente in area non idonea RR24	ZHVOER3	29/04/2011		no	
N19	150	V90	3	90	VIA		4	4	12	DEA SRL-->LESINA WIND ENERGY, LESINA Loc. Padre Francesco	PUGLIA	VIA DD 65427/2018 prov FG		SL52N72	01/10/2019		si	
N22	130	V90	2	90	VIA		7	7	14	DEA ExF SRL LOC. PADRE FRANCESCO . LESINA	PUGLIA	Esc VIA DD579/2009 + PROROGA DD 235/2019				AU non ancora presentata	no	
NIC20	150	V90	3	90	AU		4	4	12	DEA SRL LOC. S.SABINO DONNA CARLOTTA, APRICENA	PUGLIA	DD VIA 33/2016 E AU DD 25.2018	OUT OF AVI (10 km), into the 20 km buffer	KC6MDK	29/10/2019			
Ricognizione EOLIC al MITE del 23-24/06/2022 (per impianti con data istanza antecedente il 20/05/2021)																		
G	200	SG170	5,6	170		VIA	2	9	50,4	GIANNUTRI ENERGY - SERRACAPRIOLA	PUGLIA		Progetto da 9 WTG ma 7 WTG sono incluse nel cono visuale castello dragonara			VIA non ottenuta e non ancora presentata	AU	no
R	200	ND	6	150		VIA	9	9	54	REPOWER RENEWABLE SERRACAPRIOLA	PUGLIA					VIA non ottenuta e non ancora presentata	AU	no
O	230	VESTAS V150	4,2	150		VIA	7	10	42	IVPC POWER 6 , S.PAOLO E POGGIO IMPERIALE	PUGLIA		Progetto da 10 WTG di cui 7 ricadenti nella AVI	6W5SV76	29/11/2018	VIA non ottenuta e parere MIC negativo		no
L	241	VESTAS V150	4,2	150		VIA	4	8	33,6	RENVICO LESINA _APRICENA	PUGLIA		Progetto da 8 WTG di cui 4 ricadenti nella AVI	M5IG3K3	11/10/2018	VIA non ottenuta e parere CTVIA negativo		no
S	241	VESTAS V150	4,2	150		VIA	10	10	42	RENVICO SAN PAOLO DI CIVITATE	PUGLIA			9USHJG6	15/03/2018	VIA non ottenuta e parere CTVIA negativo		no
B	230	ND	6	180		PUA	10	10	60	AEP S.r.l. (ATS ALEXINA) LESINA (9) e S PAOLO (1)	PUGLIA					VIA non ottenuta e non ancora presentata	AU	no
V	230	VESTAS V150	4,2	150		VIA	10	10	42	IVPC POWER 8 - ROTELLO	MOLISE		Progetto da 10 WTG . 5 sono incluse nel cono visuale castello dragonara			VIA non ottenuta		no

W	197	GE158	3,85	158		VIA	9	12	46,2	WIND ENERGY ROTELLO	MOLISE		Progetto da 12 WTG di cui 9 ricadenti nella AVI Parere ctvia positivo			si
Z	197	GE158	4	158		VIA	12	12	48	WIND ENERGY SAN MARTINO	MOLISE				VIA non ottenuta	no
T	150		0,85	90	ESC VIA		1	1	0,85	ICODRIN SRL - ROTELLO	MOLISE		WTG -850kW, Ht 150m, D90 DD 2676 del 11.05.21			si
Y	175		3	150	ESC VIA		1	1	3	SICOP SRL . ROTELLO	MOLISE		WTG -3MW, Ht 175m, D150 DD 2675 del 11.05.21			si

43 48 133,65 AUTORIZZATE
73 90 418,2 ISTRUTTORIA IN CORSO
116 138 551,85 TOTALE

4.3 MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI INCLUSI NEL DOMINIO DEGLI IMPATTI CUMULATIVI - RICOGNIZIONE EFFETTUATA IL 23 E 24.06.2022 - INCLUSI NEI FM



MAPPA DEGLI IMPIANTI EOLICI DEL DOMINIO DEGLI IMPATTI CUMULATIVI, UBICATI NELLA AVI