AVVISO AL PUBBLICO

BEE VILLALBA S.R.L.

PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società BEE VILLALBA SRL con sede legale in BRUNICO (BZ) VIA ANELLO NORD, N. 25, codice fiscale e Partita IVA 10913070966, beevillalbasrl@pec.it, comunica di aver presentato in data 21/12/2022 al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale, acquisita al prot. MiTE/617 in data 03/01/2023, del progetto di un impianto agrofotovoltaico, denominato "VILLALBA II", di potenza installata pari a 33,711 MWp e delle relative opere di connessione al la RTN, da realizzarsi nel Comune di Villalba (CL);

Il progetto è compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 al punto 2, denominata "impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW (fattispecie aggiunta dall'art. 31, comma 6, della legge n.108 del 2021), 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"

ambientale".
(oppure) compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto
(tipologia come indicata nell'Allegato.II bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).
(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)
□ Tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2.1. denominata "Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II, sopra dichiarata.
(oppure)
⊟ tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata.
(oppure)
☐ tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto denominata "" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa (oppure)

₽-	<u>tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto</u>
	denominata "" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure
	nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL
	77/2021, al Cons.Sup.LL.PP Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con
	provvedimento N del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai
	sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica
	quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce
	l'ulteriore riduzione dei termini.
	(oppure)

☐ tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

Realizzazione di un impianto agrofotovoltaico con potenza pari a 33.711,51 kWp, che sarà allacciato alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) mediante elettrodotto 36 kV interrato che a partire dall'area dell'impianto fotovoltaico raggiungerà la stazione elettrica (SE) "VILLALBA" di TERNA di nuova realizzazione (coordinate geografiche: Lat. 37°35'43.01"N, Long. 13°54'7.26"E) che sorgerà in prossimità dell'impianto.

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 del D.Lgs. 387/2003 e l'Autorità competente al rilascio è l'Assessorato dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità Regione Sicilia;

Il progetto è localizzato in Sicilia, nella provincia di Caltanissetta, nel Comune di Villalba in contrada Belici e prevede la realizzazione di un impianto agrofotovoltaico con potenza pari a 33.711,51 kWp, sarà allacciato (come previsto dalla TICA, Codice pratica: 202101499) alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) mediante elettrodotto 36 kV interrato che a partire dall'area dell'impianto fotovoltaico raggiungerà la stazione elettrica (SE) "VILLALBA" di TERNA di nuova realizzazione (coordinate geografiche: Lat. 37°35'43.01"N, Long. 13°54'7.26"E) che sorgerà in prossimità dell'impianto.

Lo schema di allacciamento alla RTN prevede la connessione della centrale fotovoltaica tramite connessione in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) 380/150/36 kV della RTN, da inserire in entra – esce sul futuro elettrodotto RTN a 380 kV della RTN "Chiaramonte Gulfi - Ciminna", previsto nel Piano di Sviluppo Terna, cui raccordare la rete AT afferente alla SE RTN di Caltanissetta.

L'elettrodotto in antenna a 36 kV per il collegamento della centrale fotovoltaica alla nuova stazione RTN costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 36 kV nella medesima stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

L'impianto sarà costituito da quattro sottoimpianti dei quali a seguire si riportano le caratteristiche principali:

Sottoimpianto 1:

- Coordinate: 37°38'4.06" N - 13°53'51.70" E

Potenza: 2.412,62 kWArea di layout: 3,74 ha

Sottoimpianto 2:

Coordinate: 37°37'50.65" N – 13°54'1.89" E

Potenza: 14.320,11 kWArea di layout: 16,882 ha

Sottoimpianto 3:

Coordinate: 37°37'47.75" N – 13°53'52.66" E

- Potenza: 5.019,42 kW

- Area di layout: 7,808 ha

• Sottoimpianto 4:

Coordinate: 37°37'32.05" N – 13°53'37.98" E

Potenza: 11.959,36 kWArea di layout: 13,629 ha

La superficie catastale disponibile è di 62,39 ha. L'area impegnata (incluse le strade interne) sarà di circa 42,06 ettari. Il progetto prevede:

- N.50.694 moduli bifacciali in silicio monocristallino da 665 Wp ognuno delle dimensioni pari a 2384 x 1303 x 35 mm tipo Trina Vertex o similari montati su strutture fisse con telai in acciaio zincato infissi nel terreno.
- N. 1 cabine di smistamento MT/MT: cabine prefabbricate da 6700x2480x2610 mm.
- N. 10 Stazioni Inverter dotati di trasformatore BT/MT: da 13400x4100x2610 mm;
- N. 1 cabine di elevazione MT/AT: cabine prefabbricate da 6700x2480x2610 mm.

L'impianto fotovoltaico produrrà 52,16 GWh per anno di energia elettrica con un mancata emissione di CO2 pari a 30.254.139,35 kg CO2 che nei primi 30 anni di vita di impianto saranno equivalenti a circa 907.625,80 ton di CO2.

È prevista la coltivazione tra le file dei moduli fotovoltaici di colture ortive (pomodoro siccagno) e piante officinali (Aloe vera), mentre nella fascia arborea perimetrale sarà coltivato l'ulivo. Altresì saranno mantenute alcune aree a seminativo e verrà condotta attività di pascolo apistico.

I principali impatti associati alla realizzazione dell'impianto consistono:

- Occupazione di suolo: essa, tuttavia, risulta di fatto ascrivibile alla sola presenza delle cabine elettriche e della viabilità in quanto le restanti aree di impianto (comprese quelle tra le file di moduli fotovoltaici) saranno libere e destinate alle attività agricole e misure compensative, essendo l'impianto in oggetto un agrofotovoltaico. L'impatto sulla componente suolo si ritiene quindi non rilevante.
- Impatto paesaggistico: legato alla introduzione di una nuova opera nel territorio. Attraverso le opere di mitigazione che saranno messe in atto (quale ad esempio la realizzazione di una fascia arborea perimetrale di larghezza pari a circa 10 m), unitamente alla scelta di moduli fotovoltaici con tecnologia antiriflesso che ridurranno sensibilmente il fenomeno dell'effetto lago, si ritiene che l'inserimento dell'opera del paesaggio e dunque l'impatto su di esso sia da considerano non pregiudizievole.

La Società proponente intende pertanto realizzare l'impianto agrofotovoltaico in oggetto, ponendosi come obiettivo la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile associata alla produzione agricola coerentemente agli indirizzi stabiliti in ambito nazionale e internazionale, volti alla riduzione delle emissioni dei gas serra ed alla promozione di un maggior contributo delle fonti energetiche rinnovabili alla produzione di elettricità nel relativo mercato italiano e comunitario.

(Par	agrafo da com	pilare se l	pertinente)					
#	progetto	può	avere 	impatti	transfrontalieri	- sui -	seguenti	- Stati
				ер	ertanto è soggetto	alle proc	edure di cui a	ll'art.32
D.L.	s.152/2006.			·		•		
	,							
(Par	agrafo da comi	nilare se r	ertinente)					
(r are	agraro da comp	mare de p	oranonto)					
Ai se	ensi dell'art.1 (0, comma	a 3 del D.L.	gs.152/2006	i e s.m.i. il procedi n	nento di	Valutazione d	i Impatto
Amb	ientale comp	rende la	valutazione	di incidenz	a di cui all'articolo 5	del D.P	.R. 357/1997 i	n quanto
il pro	ogetto interfer	isce con						•
(indi	care la tinologi	ia di area	afferente a	lla Rete Natu	ra 2000: SIC, ZSC,	7PS a la	relativa denor	ninazione
					ni nel caso di niù are			IIIIIazione

(Paragrafo da compilare se pertinente)

Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA https://va.mite.gov.it/ del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (trenta) giorni (in quanto rientra tra i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR) dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C.Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: VA@pec.mite.gov.it

(Paragrafo da compilare se pertinente)

Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs. 105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione (inserire Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.

Il legale rappresentante Fabrizio Milio (documento informatico firmato digitalmente ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

_

¹ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.