

Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe

3					
2					
1					
0					
Revision	Date	Comments	Elaborate	Verified	Approved

Client:

ASELLUS S.R.L.

Project:

COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MW_p CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03

Documents:

Relazione di identificazione agrovltico

Brindisi, 26/10/2022



Ing. Volpe Angelo

A handwritten signature in black ink, appearing to be "A. Volpe", written over the professional stamp.

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaiico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 2 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

Indice

1. Premessa.....	3
2. Requisiti richiesti.....	3
3. Verifica dei requisiti.....	5
3.1 Verifica del requisito A.....	5
3.2 Verifica del requisito B.....	8
3.3 Verifica del requisito D.2 “Monitoraggio della continuità dell’attività agricola”.....	12
4. Conclusioni.....	13

<p style="text-align: center;">ASELLUS S.R.L.</p>	<p>Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico</p>	<p>Codice documento: R_00_PV_00003</p>		
<p style="text-align: center;">Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe</p>	<p>Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03</p>	<p>Foglio n. 3 di 13</p>	<p>Data 26/10/2022</p>	<p>Revisione 00</p>

1. Premessa

In data 27/06/2022 il Ministero della transizione ecologica ha reso pubbliche le “Linee Guida in materia di Impianti Agrivoltaici” che descrivono le caratteristiche minime e i requisiti che un impianto fotovoltaico dovrebbe possedere per essere definito agrivoltaico.

Sulla scorta di quanto sopra la presente relazione mira ad identificare la tipologia agrivoltaico dell’impianto denominato 03 da realizzarsi in agro di Avetrana (TA).

2. Requisiti richiesti

Le Linee Guida di cui al paragrafo precedente definiscono al paragrafo 2.2 “Caratteristiche e requisiti degli impianti agrivoltaici”, e più precisamente:

- **REQUISITO A:** Il sistema è progettato e realizzato in modo da adottare una configurazione spaziale ed opportune scelte tecnologiche, tali da consentire l’integrazione fra attività agricola e produzione elettrica e valorizzare il potenziale produttivo di entrambi i sottosistemi;
- **REQUISITO B:** Il sistema agrivoltaico è esercito, nel corso della vita tecnica, in maniera da garantire la produzione sinergica di energia elettrica e prodotti agricoli e non compromettere la continuità dell’attività agricola e pastorale;
- **REQUISITO C:** L’impianto agrivoltaico adotta soluzioni integrate innovative con moduli elevati da terra, volte a ottimizzare le prestazioni del sistema agrivoltaico sia in termini energetici che agricoli;
- **REQUISITO D:** Il sistema agrivoltaico è dotato di un sistema di monitoraggio che consenta di verificare l’impatto sulle colture, il risparmio idrico, la produttività agricola per le diverse tipologie di colture e la continuità delle attività delle aziende agricole interessate;
- **REQUISITO E:** Il sistema agrivoltaico è dotato di un sistema di monitoraggio che, oltre a rispettare il requisito D, consenta di verificare il recupero della fertilità del suolo, il microclima, la resilienza ai cambiamenti climatici.

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 4 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

Si ritiene dunque che:

- Il rispetto dei requisiti A, B è necessario per definire un impianto fotovoltaico realizzato in area agricola come “agrovoltaico”. Per tali impianti dovrebbe inoltre previsto il rispetto del requisito D.2.
- Il rispetto dei requisiti A, B, C e D è necessario per soddisfare la definizione di “impianto agrovoltaico avanzato” e, in conformità a quanto stabilito dall'articolo 65, comma 1-quater e 1-quinquies, del decreto-legge 24 gennaio 2012, n. 1, classificare l’impianto come meritevole dell’accesso agli incentivi statali a valere sulle tariffe elettriche.
- Il rispetto dei A, B, C, D ed E sono pre-condizione per l’accesso ai contributi del PNRR, fermo restando che, nell’ambito dell’attuazione della misura Missione 2, Componente 2, Investimento 1.1 “Sviluppo del sistema agrovoltaico”, come previsto dall’articolo 12, comma 1, lettera f) del decreto legislativo n. 199 del 2021, potranno essere definiti ulteriori criteri in termini di requisiti soggettivi o tecnici, fattori premiali o criteri di priorità (cfr. Capitolo 4).

Per lo stato di progettazione dell’impianto in questione, in considerazione che la Società proponente non ha richiesto l’accesso agli incentivi statali, con la presente relazione verrà verificato il rispetto dei requisiti A e B, e del requisito D.2, che, insieme, consentono di definire l’impianto fotovoltaico come agrovoltaico.

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 5 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

3. Verifica dei requisiti

Nel presente paragrafo verranno verificati singolarmente i requisiti A, B, D.2.

3.1 Verifica del requisito A

Il primo obiettivo nella progettazione dell'impianto agrivoltaico è senz'altro quello di creare le condizioni necessarie per non compromettere la continuità dell'attività agricola e pastorale, garantendo, al contempo, una sinergica ed efficiente produzione energetica.

Tale risultato si deve intendere raggiunto al ricorrere simultaneo di una serie di condizioni costruttive e spaziali. In particolare, sono identificati i seguenti parametri:

A.1) Superficie minima coltivata: è prevista una superficie minima dedicata alla coltivazione;

A.2) LAOR massimo: è previsto un rapporto massimo fra la superficie dei moduli e quella agricola.

A.1 Superficie minima per l'attività agricola

Un parametro fondamentale ai fini della qualifica di un sistema agrivoltaico, richiamato anche dal decreto-legge 77/2021, è la continuità dell'attività agricola, atteso che la norma circoscrive le installazioni ai terreni a vocazione agricola.

Tale condizione si verifica laddove l'area oggetto di intervento è adibita, per tutta la vita tecnica dell'impianto agrivoltaico, alle coltivazioni agricole, alla floricoltura o al pascolo di bestiame, in una percentuale che la renda significativa rispetto al concetto di "continuità" dell'attività se confrontata con quella precedente all'installazione (caratteristica richiesta anche dal DL 77/2021)8.

Pertanto si dovrebbe garantire sugli appezzamenti oggetto di intervento (superficie totale del sistema agrivoltaico, S_{tot}) che almeno il 70% della superficie sia destinata all'attività agricola, nel rispetto delle Buone Pratiche Agricole (BPA).

$$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$$

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 6 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

Applicazione alla fattispecie

Si considera di installare i pannelli fotovoltaici su strutture sollevate da terra, che consentano il passaggio di persone e mezzi (cfr. Figura 1 a seguire).



Figura 1 - Esempio di fotovoltaico su strutture sollevate da terra

Con tale tipo di installazione si garantisce che la superficie coltivata resti invariata anche dopo l'installazione dei pannelli fotovoltaici, e, pertanto, l'equazione diventerebbe

$$S_{agricola} = S_{tot}$$

In realtà, sapendo che la superficie del lotto è pari a mq 324.740, e che il progetto prevede di considerare tra strade di servizio interne, cabine e altre opere accessorie, una superficie effettiva di occupazione dei moduli pari a 321.131,87 mq, si ottiene:

$$S_{agricola} = 321.131,87 \text{ mq}$$

$$S_{totale} = 324.740 \text{ mq}$$

e, quindi:

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 7 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

$$S_{\text{agricola}} = 0,98 \cdot S_{\text{totale}}$$

di fatto garantendo il requisito A.1 come sopra indicato.

A.2 Percentuale di superficie complessiva coperta dai moduli (LAOR)

Come già detto, un sistema agrivoltaico deve essere caratterizzato da configurazioni finalizzate a garantire la continuità dell'attività agricola: tale requisito può essere declinato in termini di "densità" o "porosità".

Per valutare la densità dell'applicazione fotovoltaica rispetto al terreno di installazione è possibile considerare indicatori quali la densità di potenza (MW/ha) o la percentuale di superficie complessiva coperta dai moduli (LAOR).

Nella prima fase di sviluppo del fotovoltaico in Italia (dal 2010 al 2013) la densità di potenza media delle installazioni a terra risultava pari a circa 0,6 MW/ha, relativa a moduli fotovoltaici aventi densità di circa 8 m²/kW (ad. es. singoli moduli da 210 W per 1,7 m²). Tipicamente, considerando lo spazio tra le stringhe necessario ad evitare ombreggiamenti e favorire la circolazione d'aria, risulta una percentuale di superficie occupata dai moduli pari a circa il 50%.

L'evoluzione tecnologica ha reso disponibili moduli fino a 350-380 W (a parità di dimensioni), che consentirebbero, a parità di percentuale di occupazione del suolo (circa 50%), una densità di potenza di circa 1 MW/ha. Tuttavia, una ricognizione di un campione di impianti installati a terra (non agrivoltaici) in Italia nel 2019-2020 non ha evidenziato valori di densità di potenza significativamente superiori ai valori medi relativi al Conto Energia.

Una certa variabilità nella densità di potenza, unitamente al fatto che la definizione di una soglia per tale indicatore potrebbe limitare soluzioni tecnologicamente innovative in termini di efficienza dei moduli, suggerisce di optare per la percentuale di superficie occupata dai moduli di un impianto agrivoltaico.

Al fine di non limitare l'adozione di soluzioni particolarmente innovative ed efficienti si ritiene opportuno adottare un limite massimo di LAOR del 40 %:

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 8 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

$$LAOR \leq 40\%$$

Applicazione alla fattispecie

Nel caso in esame abbiamo i seguenti dati:

- Superficie di intervento pari a mq 324.740;
- Potenza totale moduli 19.97 MW_p;
- Potenza moduli 420 W;
- Dimensione singolo modulo 2,2 mq.

Con i dati di immissione si determinerebbero i seguenti parametri:

- Densità potenza 0,62 MW/ha;
- Potenza moduli 420 W;
- Superficie singolo modulo 2,2 mq;
- Totale 47.544 moduli;
- Superficie totale moduli 104.596,8 mq;
- Densità moduli 5,24 m²/kW;
- Superficie moduli 3221 m²/Ha;
- **LAOR 32%.**

Tale valore garantisce il rispetto del requisito A.2, che secondo le Linee Guida deve risultare

$$LAOR \leq 40\%$$

3.2 Verifica del requisito B

Nel corso della vita tecnica utile devono essere rispettate le condizioni di reale integrazione fra attività agricola e produzione elettrica valorizzando il potenziale produttivo di entrambi i sottosistemi.

In particolare, dovrebbero essere verificate:

- B.1) la continuità dell'attività agricola e pastorale sul terreno oggetto dell'intervento;

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 9 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

B.2) la producibilità elettrica dell'impianto agrivoltaico, rispetto ad un impianto standard e il mantenimento in efficienza della stessa.

Per verificare il rispetto del requisito B.1, l'impianto dovrà inoltre dotarsi di un sistema per il monitoraggio dell'attività agricola rispettando, in parte, le specifiche indicate al requisito D.

B.1 Continuità dell'attività agricola

Gli elementi da valutare nel corso dell'esercizio dell'impianto, volti a comprovare la continuità dell'attività agricola, sono:

a) L'esistenza e la resa della coltivazione

Al fine di valutare statisticamente gli effetti dell'attività concorrente energetica e agricola è importante accertare la destinazione produttiva agricola dei terreni oggetto di installazione di sistemi agrivoltaici. In particolare, tale aspetto può essere valutato tramite il valore della produzione agricola prevista sull'area destinata al sistema agrivoltaico negli anni solari successivi all'entrata in esercizio del sistema stesso espressa in €/ha o €/UBA (Unità di Bestiame Adulto), confrontandolo con il valore medio della produzione agricola registrata sull'area destinata al sistema agrivoltaico negli anni solari antecedenti, a parità di indirizzo produttivo. In assenza di produzione agricola sull'area negli anni solari precedenti, si potrebbe fare riferimento alla produttività media della medesima produzione agricola nella zona geografica oggetto dell'installazione.

In alternativa è possibile monitorare il dato prevedendo la presenza di una zona di controllo che permetterebbe di produrre una stima della produzione sul terreno sotteso all'impianto.

Il lotto oggetto di installa zone di impianto agro voltaico allo stato attuale risulta incolto, pertanto non è possibile fare riferimento ad una produzione agricola preesistente, pertanto si farà riferimento alla produttività media della medesima produzione agricola nella zona geografica oggetto dell'installazione.

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 10 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00



Figura 2 - Sagoma impianto 03

In considerazione che allo stato attuale l'area non risulta coltivata, e che non è occupata da uliveto, per il quale è prevista la continuità agricola, e non potendo applicare quanto suggerito nella prima parte delle Linee Guida si sceglie di monitorare il dato prevedendo la presenza di una zona di controllo che permetterebbe di produrre una stima della produzione sul terreno sotteso all'impianto.

b) Il mantenimento dell'indirizzo produttivo

Per tale punto le Linee Guida prevedono

Ove sia già presente una coltivazione a livello aziendale, andrebbe rispettato il mantenimento dell'indirizzo produttivo o, eventualmente, il passaggio ad un nuovo indirizzo produttivo di valore economico più elevato. Fermo restando, in ogni caso, il mantenimento di produzioni DOP o IGP. Il valore economico di un indirizzo produttivo è misurato in termini di valore di produzione standard calcolato a livello complessivo aziendale; la modalità di calcolo e la definizione di coefficienti di produzione standard sono predisposti nell'ambito della Indagine RICA per tutte le aziende contabilizzate.

A titolo di esempio, un eventuale riconversione dell'attività agricola da un indirizzo intensivo (es. ortofloricoltura) ad uno molto più estensivo (es. seminativi o prati pascoli), o l'abbandono di

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico		Codice documento: R_00_PV_00003		
	Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03		Foglio n. 11 di 13	Data 26/10/2022

attività caratterizzate da marchi DOP o DOCG, non soddisfano il criterio di mantenimento dell'indirizzo produttivo.

Si rimarca quanto già espresso in precedenza, ovvero che l'area allo stato attuale risulta incolta.

B.2 Producibilità elettrica minima

In base alle caratteristiche degli impianti agrivoltaici analizzati, si ritiene che, la produzione elettrica specifica di un impianto agrivoltaico (FV_{agri} in GWh/ha/anno) correttamente progettato, paragonata alla producibilità elettrica specifica di riferimento di un impianto fotovoltaico standard ($FV_{standard}$ in GWh/ha/anno), non dovrebbe essere inferiore al 60 % di quest'ultima:

$$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$$

L'opera di cui in progetto è stata già precedentemente progettata come fotovoltaico standard, che prevedeva la stessa produzione di energia elettrica, motivo per il quale, con tali premesse l'equazione proposta dalle Linee Guida, applicata al caso in esame diventa

$$FV_{agri} = FV_{standard}$$

Ai fini dell'applicazione del presente punto all'impianto in parola si riportano di seguito le caratteristiche in termini energetici:

Id	N° stringhe installabili	N° moduli installabili	Potenza moduli [Wp]	Potenza installabile [MWp]	N° inverter	Potenza nominale [MW]	DC/AC
03	1.698	47.544	420	19,9685	89*175kW	15,575	1,28

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 12 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

Produzione attesa [kWh/anno]	Riduzione Emissioni di CO2 [kg/anno]	Riduzione Emissioni di NOX [kg/anno]	Riduzione Emissioni di SO2 [kg/anno]	Riduzione Polveri sottili [kg/anno]	Riduzione Petrolio [kg/anno]	Producibilità [kWh/kWp]
40.458.000,00	19.177.092,00	17.275,57	15.090,83	566,41	8.900.760,00	2026

I valori riportati nelle tabelle di cui sopra sono **referibili sia all'agro-voltaico che al fotovoltaico standard**, che era progettato con lo stesso numero di stringhe e con le medesime caratteristiche di produzione, riferibili a tipo di moduli e inverter, pertanto in termini di producibilità elettrica specifica (in GWh/ha/anno) abbiamo 40,458 GWh/anno di produzione attesa che porta a

$$\frac{40,458}{32,474} = 1.245,86 \frac{GW}{ha \cdot anno}$$

3.3 Verifica del requisito D.2 "Monitoraggio della continuità dell'attività agricola"

Gli elementi da monitorare nel corso della vita dell'impianto sono:

1. l'esistenza e la resa della coltivazione;
2. il mantenimento dell'indirizzo produttivo;

Tale attività sarà effettuata attraverso la redazione di una relazione tecnica asseverata da un agronomo con una cadenza stabilita. L'agronomo avrà caratteristiche di terzietà rispetto al titolare del progetto agrivoltaico. Alla relazione saranno allegati i piani annuali di coltivazione, recanti indicazioni in merito alle specie annualmente coltivate, alla superficie effettivamente destinata alle coltivazioni, alle condizioni di crescita delle piante, alle tecniche di coltivazione (sesto di impianto, densità di semina, impiego di concimi, trattamenti fitosanitari).

ASELLUS S.R.L.	Tipo di documento: Relazione di identificazione agrovoltaico	Codice documento: R_00_PV_00003		
Studio Tecnico Ing. Angelo Volpe	Titolo sintetico: COSTRUZIONE ED ESERCIZIO IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA AVENTE POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.3 MW E POTENZA MODULI PARI A 19.97 MWp CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA IMPIANTO 03	Foglio n. 13 di 13	Data 26/10/2022	Revisione 00

L'azienda agricola che realizzerà l'impianto agrovoltaico aderirà alla rilevazione con metodologia RICA, dando disponibilità alla rilevazione dei dati sulla base della metodologia comunitaria consolidata.

4. Conclusioni

In considerazione del livello di progettazione e che l'azienda proponente non intende chiedere fondi comunitari, il che limita l'agrovoltaico in questione alla verifica dei punti A, B, e D.2, si ritiene che **l'intervento sia dotato delle caratteristiche e dei requisiti di identificazione Agrivoltaico.**

Brindisi, 26/10/2022

Ing. Volpe Angelo

