



REGIONE DEL VENETO



Provincia di Rovigo



Comune di Adria

Proponente:

SUNCO SUN RED S.r.l.

Via Melchiorre Gioia, 8 - 20124 Milano - Italy
pec: suncosunredsr@legalmail.it

SUNCO.
CAPITAL

Progetto Definitivo

Denominazione progetto:

REALIZZAZIONE IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"

Potenza nominale complessiva = 39.195 kWp

Sito in:

COMUNE DI ADRIA (RO)

Titolo elaborato:

Analisi ricadute socio-occupazionali



Elaborato n. **E-AR00**

Scala -

Responsabile Coordinamento progetto : dott.ssa agr. Eliana Santoro

Progettisti : dott. for. Edoardo Pio Iurato

Collaboratori : dott.ssa agr. Alessia Alberti

TIMBRI E FIRME:



REV.:	REDAZIONE:	CONTROLLO:	APPROVAZIONE :	DATA:
00	dott.ssa agr. Alessia Alberti	dott. for. Edoardo Pio Iurato	dott. for. Maurizio Prevati	01/04/2024
01				
02				
03				
04				
05				

FIRMA/TIMBRO
COMMITTENTE:

SUNCO.
CAPITAL



FLYREN

THE CULTURE OF CLEAN ENERGY

Flyren Development S.r.l.

Lungo Po Antonelli, 21 - 10153 Torino (TO)
tel: 011/ 8123575 - fax: 011/ 8127528

email: info@flyren.eu

web: www.flyren.eu

C.F. / P. IVA n. 12062400010

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AR00	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 1 di 19

- 1. PREAMBOLO 2**
- 2. SCENARIO FONTI ENERGETICHE RINNOVABILI 3**
- 3. I RISVOLTI OCCUPAZIONALI DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA 5**
 - 3.1. I RISVOLTI OCCUPAZIONALI: LO SCENARIO GLOBALE 5**
 - 3.2. I RISVOLTI OCCUPAZIONALI: LO SCENARIO EUROPEO 6**
 - 3.3. I RISVOLTI OCCUPAZIONALI: LO SCENARIO NAZIONALE 8**
- 4. IL PROGETTO 11**
- 5. ANALISI DELLE RICADUTE SOCIO-OCCUPAZIONALI DI PROGETTO..... 14**
- 6. CONCLUSIONI 19**

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AR00	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 2 di 19

1. Preambolo

La società **EnviCons S.r.l.** – sede legale in lungo Po Antonelli n° 21, Torino, P.I. 10189620015, ha ricevuto incarico dalla società FlyRen Development S.r.l. – in rappresentanza della società Sunco Sun Red S.r.l. –, per la **redazione di una "Relazione sulle ricadute socio-occupazionali" inerente alla realizzazione di un progetto di produzione agro-energetica sostenibile (c.d. Agrivoltaico)** con le seguenti caratteristiche:

- Potenza nominale complessiva: 39,19 MWp.
- Superficie catastale complessiva: 73,22 ha.
- Superficie di impianto recintata: 61,5 ha.
- Superficie destinata alle attività agricole: 49,68 ha.
- Classificazione architettonica: impianto a terra.
- Ubicazione area di impianto e opere di rete: Comune di Adria | Provincia di Rovigo | Regione Veneto.
- Particelle superficie catastale disponibile: F. 5 – P.Ile 19*, 20*, 25, 36, 37, 39, 40, 41, 42; F. 6 – P.Ila 114; F. 15 – P.Ile 13, 14, 15, 88; F. 16 – P.Ile 27, 40, 41, 43, 47, 58, 64, 65, 66, 116, 117, 186, 187, 188.
- Particelle superficie di impianto recintata: F. 5 – P.Ile 19*, 20*, 25, 36, 37, 39, 40, 41, 42; F. 6 – P.Ila 114; F. 15 – P.Ile 13, 14, 15, 88; F. 16 – P.Ile 27, 40, 41, 43, 47, 58, 64, 65, 66, 116, 117, 186, 187, 188.
- Ditta committente: Sunco Sun Red S.r.l.

L'obiettivo della presente relazione consiste nel **fornire gli elementi chiave in merito alle ricadute socio-occupazionali generate dalla realizzazione del progetto.**

^(*) Allo stato attuale, le particelle 19 e 20 del foglio di mappa 5 del Catasto terreni del Comune di Adria - sezione B (Bellombra) sono visibili sull'estratto di mappa catastale ma non riscontrabili nelle relative visure. Inoltre, la superficie delle succitate particelle risulta compresa nella consistenza della particella 39 del medesimo foglio di mappa. A tal proposito, in data 13/12/2023 è stata inviata una richiesta di rettifica catastale a mezzo PEC alla Direzione Provinciale di Rovigo dell'Agenzia delle Entrate. Tale istanza è stata ricevuta e protocollata in data 14/12/2023 sul registro ufficiale con numero 79334.

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 3 di 19

2. Scenario fonti energetiche rinnovabili

La prima direttiva "rinnovabili" (2009/28/CE), sulla promozione dell'uso di energia da fonti rinnovabili, risale al 2009¹. Da allora, per rispettare **gli impegni fissati dall'Accordo di Parigi (COP 21-2015), tra i quali obiettivi prioritari sono previsti il contenimento dell'innalzamento delle temperature (+ 1,5 °C) e il raggiungimento (auspicabilmente entro il 2040) di un sistema economico a emissioni nette zero**², si sono susseguiti diversi programmi di sostegno allo sviluppo delle produzioni energetiche da FER.

Come definito nella Direttiva 2018/2001/UE (e ulteriormente ripreso dal "Green Deal" Europeo (COM(2019) 640 final)³ nel settembre 2020), **il contributo delle energie rinnovabili nel 2030 dovrà coprire almeno il 32% dei consumi finali di energia**. Obiettivo ambizioso ma non impossibile, considerando che nel 2017 il trend di adozione di FER ha raggiunto il 17,5% di impegno FER rispetto all'obiettivo del 20% per il 2020. Tuttavia, questa decisione europea richiede un balzo qualitativo nella stesura dei piani nazionali per l'energia e il clima degli stati membri (De Santoli *et al.*, 2019), ancora maggiore se si tengono in considerazione le recenti politiche europee, decisamente più stringenti. Nel 2021, infatti, la Commissione Europea, per allineare i target da raggiungere in materia di rinnovabili alle ulteriori misure per contrastare la crisi climatica - delineate dal pacchetto "FIT for 55" (Pronti per il 55%) - ha proposto di portare al 40% la quota di energie da FER nel mix energetico, quota che, con l'approvazione della Direttiva 2023/2413 (RED III) sulla promozione delle energie rinnovabili del 18 ottobre 2023, è stata fissata al 42,5% entro il 2030. Un altro rilevante aspetto della Direttiva "RED III" riguarda lo snellimento delle procedure per l'autorizzazione dei progetti per la realizzazione di nuovi impianti per la produzione di energia da FER, stabilendo dei termini perentori per le fasi autorizzative. Nello specifico, la Direttiva precisa che le autorità nazionali *"provvedono affinché la procedura di rilascio delle autorizzazioni, non duri più di 12 mesi per i progetti di energia rinnovabile nelle cosiddette zone di accelerazione per le energie rinnovabili"*, mentre per i progetti ricadenti al di fuori delle zone speciali di accelerazione per le energie rinnovabili, stabilisce *"[...] che gli Stati membri provvedono affinché la procedura di rilascio delle autorizzazioni non duri più di due anni"* al netto di eventuale proroga di sei mesi, ove debitamente giustificata.

Ogni stato, dunque, deve integrare - nei propri piani - programmi incentivanti per riuscire a raggiungere il traguardo dettato dalla Direttiva. Tale integrazione, peraltro, andrebbe fatta in un contesto di "business as usual", ovvero senza utilizzare la leva della riduzione dei consumi elettrici dovuta alla crisi economica come denominatore numerico al fine di ottenere indici percentuali fittiziamente maggiorati.

Considerando l'attuale situazione italiana, il consumo di elettricità totale annuo è indicativamente pari a 323 TW/h (Capros *et al.*, 2016) mentre, nello scenario di evoluzione, **alla fine del prossimo decennio, è previsto un aumento della richiesta di rete fino a 356 TW/h** (Anie, 2017). Questa impennata della domanda di elettricità si pensa sia dovuta, principalmente, alla diffusione dei veicoli elettrici (Fischer *et al.*, 2019) e delle pompe di calore (Haakana *et al.*, 2018).

Finora l'Italia si è impegnata (e si sta impegnando) a mantenere gli obiettivi previsti sull'adozione delle FER. Se si guarda il totale dell'installato nel territorio nazionale, la tecnologia in maggiore crescita è il fotovoltaico, che ha registrato, nel 2022, un aumento di 2,8 GW rispetto all'anno precedente, facendo

¹ Direttiva 2009/28/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23 aprile 2009, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili

² Comuni rinnovabili, 2019. LEGAMBIENTE - www.comunirinnovabili.it.

³ https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:b828d165-1c22-11ea-8c1f-01aa75ed71a1.0006.02/DOC_1&format=PDF

piazzare l'Italia al quinto posto nella classifica mondiale. Di conseguenza, la fonte con la maggior potenza complessiva è ora il fotovoltaico, seguita dall'eolico e, solo in minima parte, dall'idroelettrico⁴.

Altri fattori, che hanno permesso il traguardo italiano, sono da identificare nella significativa riduzione dei consumi energetici, dovuta alla crisi economica degli anni precedenti, e nel programma di incentivazione promosso tra il 2008 e 2012 per l'installazione di nuovi impianti eolici, fotovoltaici e termoelettrici alimentati da bioenergie, come riportato in Figura 1.

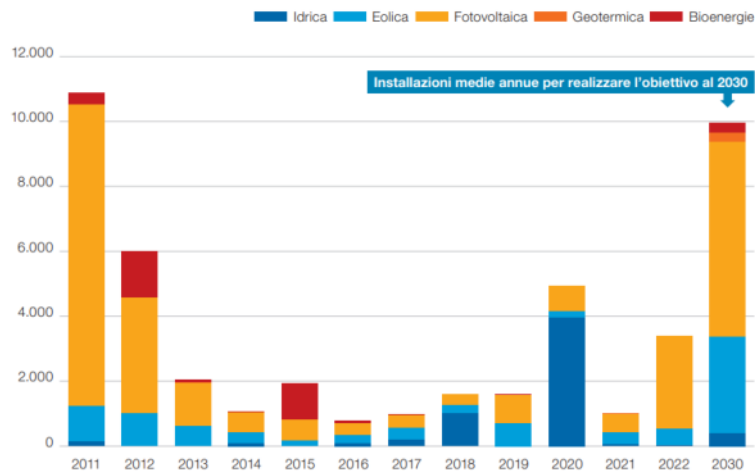


Figura 1. Installazioni medie annue e obiettivi al 2030 (MW) (Fonte: comunirinnovabili.it).

Per raggiungere i nuovi ambiziosi obiettivi europei entro il 2030 (e, ancora di più, quelli al 2050), si rende necessaria una rinnovata coscienza di sviluppo tecnico e progettuale volta ad una migliore integrazione dei progetti nel territorio (specie dei grandi impianti). De Santoli *et al.* (2019) ci ricorda, infatti, come l'aumento della realizzazione di impianti da FER deve necessariamente passare per una approfondita analisi del contesto territoriale e per un generalizzato aumento della consapevolezza collettiva (consumi energetici e approvvigionamenti, in *primis*) al fine di limitare le resistenze delle Comunità locali e tutelare le porzioni di territorio più sensibili o pregiate soggette a vincolistica e/o restrizioni.

A dicembre 2019, il Ministero dello Sviluppo Economico, in collaborazione con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e con il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti, ha messo a punto e inviato alla Commissione Europea, il **Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC)**, comprendente le nuove disposizioni individuate dal Decreto Legge sul Clima e le indicazioni sugli investimenti per il Green New Deal.

Attraverso il PNIEC, l'Italia elenca gli obiettivi da raggiungere entro il 2030 e le modalità strategiche, da mettere in campo per garantirne l'esito positivo, in termini di efficienza energetica, di potenziamento della produzione di energia da fonti rinnovabili e di riduzione delle emissioni di CO₂.

In particolare, al fine di conseguire al 2030 l'obiettivo di copertura (32%) del consumo finale lordo da fonti rinnovabili, il Piano Nazionale Integrato Energia Clima (PNIEC) ha definito un percorso di sviluppo sostenibile delle fonti energetiche rinnovabili (FER) che prevede l'implementazione di una serie di misure atte a favorire tale crescita verso l'obiettivo nazionale di 33 Mtep all'orizzonte temporale dato. Si ricorda infine che ogni

⁴ Comuni rinnovabili, 2023. LEGAMBIENTE - www.comunirinnovabili.it

Stato membro – compresa l'Italia – dovrà recepire e adeguarsi alla Direttiva europea RED III, che ha fissato al 42,5% la quota rinnovabile da raggiungere entro il 2030.

Nell'ambito del contributo delle FER al soddisfacimento dei consumi finali lordi al 2030 viene confermato il ruolo trainante del settore elettrico con una quota-obiettivo pari al 55%, seguito dal settore termico e da quello dei trasporti.

3. I risvolti occupazionali della transizione energetica

A fronte di una politica comunitaria orientata a favorire la diffusione di tecnologie pulite, per la produzione di energia elettrica e termica, con l'obiettivo di ridurre drasticamente le emissioni di CO₂ in atmosfera, le fonti energetiche rinnovabili (FER) hanno visto, negli ultimi anni, un rapido sviluppo nella maggior parte dei Paesi Europei.

L'incremento della generazione da FER, soprattutto fotovoltaico ed eolico, ha condotto a una rapida trasformazione del settore energetico, verso un approccio sempre più sostenibile. Parallelamente ha favorito la nascita di nuove imprese e attività, che hanno contribuito, da un lato a una sostanziale crescita economica e dall'altro alla creazione di nuovi posti di lavoro, a scala nazionale e internazionale.

3.1. I risvolti occupazionali: lo scenario globale

In base agli ultimi dati presentati da IRENA (International Renewable Energy Agency), in occasione dell'"Annual Review 2023", il settore delle energie rinnovabili ha registrato, a partire dal 2012, una forte crescita occupazionale, arrivando a un totale di circa 13,7 milioni di posti di lavoro rilevato nel 2022 (1 milione di occupati in più rispetto ai 12,7 milioni del 2021)⁵ (Figura 2).

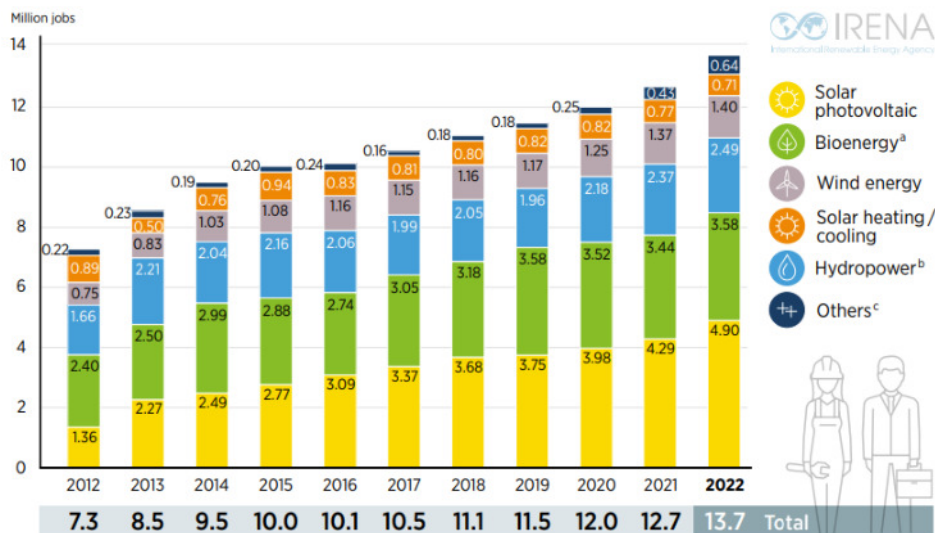


Figura 2. Unità lavoro impiegate nel settore delle energie rinnovabili dal 2012 al 2022 (Fonte: www.irena.org).

⁵ Renewable Energy and Jobs, Annual Review 2022. IRENA - <https://www.irena.org/publications/2022/Sep/Renewable-Energy-and-Jobs-Annual-Review-2022>

Negli ultimi anni, sempre più Paesi si sono affiancati al mercato delle energie rinnovabili, anche se i dati occupazionali maggiori restano accentrati tra poche nazioni, con la Cina in testa alla classifica, seguita dall'Unione Europea, dal Brasile, dagli Stati Uniti e dall'India (Figura 3).

I settori del fotovoltaico, delle bio-energie, dell'idroelettrico e dell'eolico hanno contribuito a generare la maggior parte dei posti di lavoro a livello mondiale. Nello specifico, il solare fotovoltaico nel 2022, con 4,9 milioni di impiegati nel settore, ha rappresentato il 35,7% della forza lavoro impiegata nell'intero ambito delle energie rinnovabili.

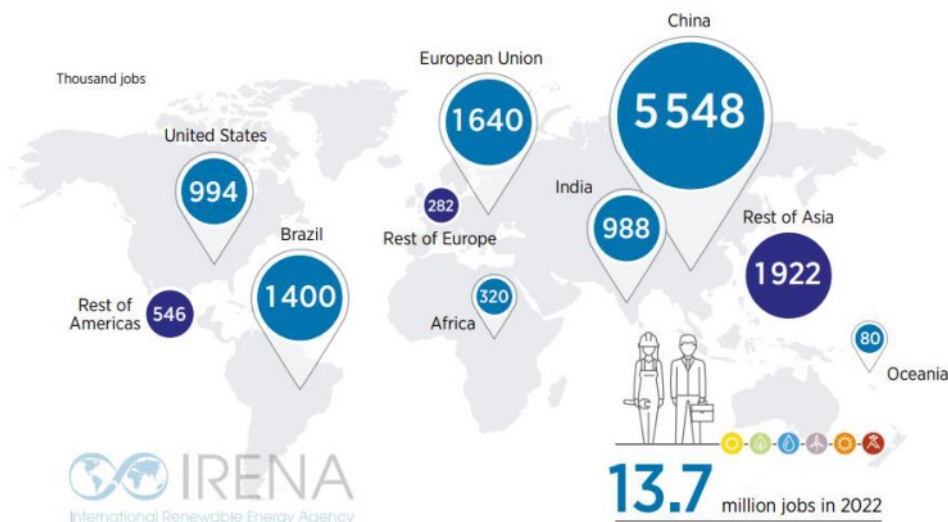


Figura 3. Paesi con il maggior numero di impiegati nel settore delle energie rinnovabili, nel 2022 (Fonte: www.irena.org).

In questo scenario si sono aggiunti gli inesorabili effetti generati dalla pandemia COVID-19 sull'economia globale, che hanno profondamente inciso sui volumi e sulle strutture della domanda di energia. L'occupazione nel settore energetico è stata messa a dura prova da ripetuti *lockdown* e da numerose restrizioni, che hanno limitato le catene di approvvigionamento e le attività economiche. Secondo l'International Labour Organization (ILO, 2022), nel 2021 il 3,8% dell'orario di lavoro globale è andato perso.

3.2. I risvolti occupazionali: lo scenario europeo

Le energie rinnovabili sono al centro della politica energetica europea, che con l'emanazione del Green Deal ha fissato al 55% la riduzione delle emissioni di gas serra, da raggiungere entro il 2030. Per raggiungere tale obiettivo, nonché la decarbonizzazione di tutti i settori dell'economia entro il 2050, è necessario proseguire il processo di transizione energetica, da un sistema "non rinnovabile", a un sistema energetico prevalentemente "rinnovabile". In questo contesto, le fonti rinnovabili sono destinate a crescere ancora, come peraltro dimostrato dallo scenario mondiale, innescando un ulteriore sviluppo economico, con effetti sia diretti che indiretti in termini occupazionali⁶. I dati forniti dall'EurObserv'Er⁷, registrano i seguenti andamenti (a livello europeo):

⁶ Relazione sull'avanzamento dei lavori in materia di energie rinnovabili (COM(2020) 952 final del 14/10/2020) - https://energy.ec.europa.eu/system/files/2020-10/report_on_the_state_of_the_energy_union_com2020950_0.pdf

⁷ Dal 1998 l'EurObserv'Er misura i progressi fatti dagli Stati Membri nel settore delle energie rinnovabili, attraverso la pubblicazione dei risultati - www.eurobserv-er.org/

- nel 2017: circa 1,4 milioni di persone occupate nel settore delle energie rinnovabili con un fatturato stimato intorno ai 154,7 miliardi di euro⁸,
- nel 2018: oltre 1,5 milioni di impiegati, per un fatturato annuo pari a circa 158,9 miliardi di euro⁹,
- nel 2019: circa 1,24 milioni di impiegati, per un fatturato annuo pari a circa 149,3 miliardi di euro,
- nel 2020: circa 1,3 milioni di impiegati, per un fatturato annuo pari a circa 163 miliardi di euro¹⁰.
- nel 2021: circa 1,5 milioni di impiegati, per un fatturato annuo pari a circa 185 miliardi di euro¹¹.

Nello specifico del fotovoltaico, in base all'ultimo resoconto disponibile, ovvero il "21th EurObserv'Er Report, edition 2022", la Germania si trova al primo posto per il maggior numero di occupati nel settore (56.000), seguono la Polonia (35.200) e la Spagna (25.400). L'Italia, con 15.100 persone impiegate *full time*, si colloca al sesto posto della classifica europea. Il trend positivo di crescita nel settore delle rinnovabili, evidente dal confronto dei dati raccolto negli ultimi anni, riportato in Figura 4, si attende per il futuro un'ulteriore crescita dei dati occupazionali.

	Employment (direct and indirect jobs)		Turnover (in M€)		Direct GVA (in M€)	
	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Germany	55 600	56 000	8 310	8 440	3 700	3 750
Poland	20 200	35 200	1 410	2 470	570	1 000
Spain	19 100	25 400	2 040	2 680	890	1 170
France	3 600	23 300	520	3 350	210	1 380
Netherlands	18 600	21 700	2 690	3 150	1 020	1 190
Italy	11 400	15 100	1 650	2 170	630	830
Portugal	2 400	7 200	130	390	50	150
Greece	5 500	7 000	450	570	180	230
Austria	2 200	5 000	400	880	170	380
Belgium	4 300	4 300	830	840	300	300
Denmark	2 500	3 500	500	700	200	280
Sweden	4 000	3 100	700	530	330	250
Estonia	400	2 500	30	180	10	70
Hungary	6 300	2 300	360	140	150	50
Czechia	2 900	2 200	220	180	80	60
Finland	1 300	2 000	260	410	100	160
Romania	1 500	1 900	110	130	40	50
Bulgaria	1 800	1 800	90	100	30	30
Lithuania	800	1 500	30	70	20	30
Cyprus	<100	600	10	50	<10	20
Luxembourg	200	500	40	70	10	30
Ireland	200	300	20	50	10	20
Malta	300	200	20	10	10	10
Slovakia	200	200	20	20	10	10
Latvia	100	100	10	<10	<10	<10
Slovenia	100	100	10	10	<10	<10
Croatia	<100	<100	<10	<10	<10	<10
Total EU 27	165 700	223 100	20 870	27 610	8 760	11 480

Source: EurObserv'ER

Figura 4. Confronto tra il numero di occupati nel settore fotovoltaico nel biennio 2020 – 2021 e corrispondente fatturato annuo (Fonte: www.eurobserv-er.org).

⁸ The state of renewable energies in Europe - 17th EurObserv'Er Report, edition 2017 - www.eurobserv-er.org

⁹ The state of renewable energies in Europe - 18th EurObserv'Er Report, edition 2018 - www.eurobserv-er.org

¹⁰ The state of renewable energies in Europe - 20th EurObserv'Er Report, edition 2021 - www.eurobserv-er.org

¹¹ The state of renewable energies in Europe - 20th EurObserv'Er Report, edition 2021 - www.eurobserv-er.org

3.3. I risvolti occupazionali: lo scenario nazionale

A livello nazionale, il D.lgs. 28/2011 art. 20 comma 3, lettera a) ha attribuito al GSE il compito di “[...] *sviluppare e applicare metodologie idonee a fornire stime e ricadute industriali e occupazionali connesse alla diffusione delle fonti rinnovabili e alla promozione dell’efficienza energetica*”. A tal riguardo, il GSE si occupa dal 2012 di monitorare le ricadute economiche e occupazionali del settore delle rinnovabili in Italia attraverso un modello basato sulle matrici delle interdipendenze settoriali (analisi input – output), in grado di stimare gli impatti economici e occupazionali relativi allo sviluppo delle FER elettriche e alla promozione dell’efficienza energetica nazionale. In particolare, il modello consente di analizzare le “ricadute occupazionali dirette”, valutando la quantità di lavoro prestato da un occupato a tempo pieno (Unità di Lavoro – ULA) e non il numero di addetti.

Al fine di delineare con chiarezza l’andamento occupazionale nel settore delle rinnovabili degli ultimi anni, è stato preso in considerazione un arco temporale ritenuto significativo (2018-2021), anche alla luce della crisi connessa alla diffusione della pandemia da Covid-19.

Entrando nel merito dell’analisi, i dati relativi al 2018 rilevano un dato occupazionale “temporaneo” (personale impiegato per la progettazione, la costruzione e l’installazione di nuovi impianti) pari a 13.500 Unità di Lavoro (ULA) generate da un investimento di quasi 1,9 mld €, distribuiti soprattutto tra eolico e fotovoltaico. In merito, invece, all’occupazione “permanente” (personale impiegato durante tutto il ciclo di vita dell’impianto) le unità impiegate superano la soglia dei 33.000, a fronte di una spesa superiore ai 3,4 milioni di euro (Figura 5).

Tecnologia	Investimenti (mln€)	Spese O&M (mln€)	Valore Aggiunto (mln€)	Occupati temporanei diretti + indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti + indiretti (ULA)
Fotovoltaico	582	368	551	3.749	5.780
Eolico	859	313	651	5.937	3.625
Idroelettrico	84	1.048	831	749	11.835
Biogas	50	527	436	446	5.834
Biomasse solide	293	586	439	2.616	3.719
Bioliquidi	-	511	115	3	1.622
Geotermoelettrico	-	59	44	-	607
Totale	1.868	3.412	3.067	13.501	33.022

Figura 5. Risultati economico-occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2018 – Rapporto delle attività 2018 (Fonte: www.gse.it).

I dati relativi al 2019, dettagliati in Figura 6, stimano un investimento di quasi 1,7 mld € in nuovi impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolar modo nel settore fotovoltaico (835 mln€) ed eolico (598 mln€). Nel medesimo anno, la progettazione, costruzione e installazione dei nuovi impianti si valuta abbia attivato un’occupazione “temporanea” corrispondente a circa **11.700 unità di lavoro (ULA)** dirette e indirette. **La gestione “permanente”** di tutto il parco degli impianti in esercizio, a fronte di una spesa di circa 3,5 mld€, si ritiene abbia attivato oltre **33.500 ULA** (dirette e indirette), delle quali la maggior parte relative alla filiera idroelettrica, seguita dal fotovoltaico, dal biogas e dall’eolico.

TECNOLOGIA	INVESTIMENTI [mln€]	SPESE O&M [mln€]	VALORE AGGIUNTO [mln€]	OCCUPATI TEMPORANEI DIRETTI + INDIRETTI [ULA]	OCCUPATI PERMANENTI DIRETTI + INDIRETTI [ULA]
Fotovoltaico	835	379	670	5.392	5.952
Eolico	598	326	536	4.139	3.775
Idroelettrico	117	1.051	855	1.051	11.893
Biogas	102	536	477	967	5.937
Biomasse solide	12	603	272	115	3.756
Bioliquidi	0	557	115	4	1.626
Geotermoelettrico	-	59	44	-	600
Totale	1.665	3.511	2.968	11.667	33.538

Figura 6. Risultati economico-occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2019 - Rapporto delle attività 2019 (Fonte: www.gse.it).

L'anno 2020 ha messo a dura prova il nostro Paese, come peraltro tutta l'Europa e gran parte del mondo, con una crisi sanitaria ed economica talmente grave da generare inevitabili ripercussioni su tutte le attività umane. Anche il contesto energetico non è rimasto immune agli effetti del virus. *"L'irruzione della pandemia da Covid-19 che da febbraio 2020 ha sconvolto le vite di tutti, non ha comunque frenato le ambizioni dell'Unione Europea in materia di energia, clima e ambiente. Anzi il virus ha rafforzato la consapevolezza che la transizione ecologica sia la chiave di volta della ripresa e che sempre più occorre puntare in maniera decisa al raggiungimento degli obiettivi di sviluppo sostenibile [...]"*¹².

I dati relativi al 2020, riportati in Figura 7, stimano un investimento di quasi 1,1 mld € in nuovi impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolar modo nel settore fotovoltaico (810 mln€). La progettazione, costruzione e installazione dei nuovi impianti nel 2020 si valuta abbia attivato un'occupazione **"temporanea"** corrispondente a circa **7.800 unità di lavoro (ULA)** dirette e indirette. La gestione **"permanente"** di tutto il parco degli impianti in esercizio, a fronte di una spesa di circa 3,7 mld€ nel 2020, si ritiene abbia attivato **oltre 33.600 ULA** (dirette e indirette), delle quali la maggior parte relative alla filiera idroelettrica, seguita dal biogas, dal fotovoltaico e dall'eolico.

Tecnologia	Investimenti (mln€)	Spese O&M (mln€)	Valore Aggiunto (mln€)	Occupati temporanei diretti + indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti + indiretti (ULA)
Fotovoltaico	810	394	651	4.874	5.940
Eolico	124	334	317	953	3.725
Idroelettrico	189	1.062	888	1.681	11.579
Biogas	37	628	495	303	6.573
Biomasse solide	-	612	256	-	3.579
Bioliquidi	2	646	119	16	1.664
Geotermoelettrico	-	59	43	-	600
Totale	1.161	3.736	2.768	7.828	33.660

Figura 7. Risultati economico-occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2020 – Rapporto delle attività 2020 (Fonte: www.gse.it)

¹² GSE – "Rapporto delle attività 2020"

I dati più aggiornati, relativi al 2021 (Figura 8), riportano un investimento di quasi 1,9 mld € in nuovi impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolar modo nel settore fotovoltaico (1.094 mln€). La progettazione, costruzione e installazione dei nuovi impianti nel 2021 si valuta abbia attivato un'occupazione **"temporanea" corrispondente a 11.200 unità di lavoro (ULA)** dirette e indirette. La gestione **"permanente"** di tutto il parco degli impianti in esercizio, a fronte di una spesa di circa 3,6 mld€ nel 2021, si ritiene abbia attivato **oltre 34.100 ULA** (dirette e indirette), delle quali la maggior parte relative alla filiera idroelettrica, seguita dal biogas, dal fotovoltaico e dall'eolico.

Tecnologia	Investimenti (mln €)	Spese O&M (mln €)	Valore Aggiunto generato per l'intera economia (mln €)	Occupati temporanei diretti+indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti+indiretti (ULA)
Fotovoltaico	1.094	411	756	6.223	6.169
Eolico	556	346	492	3.239	3.880
Idroelettrico	125	1.068	853	996	11.807
Biogas	89	634	532	743	6.565
Biomasse solide	-	589	255	-	3.553
Bioliquidi	-	580	112	-	1.579
Geotermoelettrico	-	59	44	-	630
Totale	1.865	3.687	3.044	11.200	34.182

Figura 8. Risultati economico-occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2021 – La relazione sulla situazione energetica nazionale nel 2022¹³ (Fonte: MASE).

Infine, **per il 2022¹⁴**, si stima un investimento di circa 4 mld € in nuovi impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolar modo nel settore fotovoltaico (3 mld €) ed eolico (787 mln €). La progettazione, costruzione e installazione dei nuovi impianti nel 2022 si valuta abbia attivato un'occupazione **"temporanea" corrispondente a oltre 23.000 unità di lavoro (ULA)** (dirette e indirette). La gestione **"permanente"** di tutto il parco degli impianti in esercizio, a fronte di una spesa di oltre 3,9 mld €, si ritiene abbia attivato **oltre 34.800 ULA** dirette e indirette, delle quali la maggior parte relative alla filiera idroelettrica, seguita dal fotovoltaico, dal biogas e dall'eolico (Figura 9).

Tecnologia	Investimenti (mln €)	Spese O&M (mln €)	Valore Aggiunto generato per l'intera economia (mln €)	Occupati temporanei diretti+indiretti (ULA)	Occupati permanenti diretti+indiretti (ULA)
Fotovoltaico	2.848	452	1.475	16.273	6.764
Eolico	787	362	602	4.584	4.088
Idroelettrico	222	1.074	909	1.769	11.871
Biogas	77	625	517	638	6.469
Biomasse solide	-	580	257	-	3.539
Bioliquidi	-	461	103	-	1.447
Geotermoelettrico	-	59	44	-	645
Totale	3.935	3.613	3.906	23.264	34.823

Figura 9. Stime preliminari dei risultati economico-occupazionali dello sviluppo delle rinnovabili elettriche nel 2022 – La relazione sulla situazione energetica nazionale nel 2022¹⁵ (Fonte: MASE)

¹³www.mase.gov.it/sites/default/files/Archivio_Energia/LA%20RELAZIONE%20SULLA%20SITUAZIONE%20ENERGETICA%20NAZIONALE%20NEL%202022_MASE%20Luglio%202023.pdf

¹⁴ www.gse.it/sostenibilita/valore-per-il-paese/gli-impatti-delle-nostre-attivita#:~:text=Il%20settore%20delle%20rinnovabili%20elettriche&text=Secondo%20valutazioni%20preliminari%2C%20le%20ricadute,35.000%20per%20le%20FER%20termiche

¹⁵www.mase.gov.it/sites/default/files/Archivio_Energia/LA%20RELAZIONE%20SULLA%20SITUAZIONE%20ENERGETICA%20NAZIONALE%20NEL%202022_MASE%20Luglio%202023.pdf

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 11 di 19

4. Il progetto

Il progetto proposto si riferisce alla realizzazione di un impianto di produzione agro-energetica sostenibile denominato "Adria Bellombra" avente una **potenza di picco pari a 39.195,00 kWp** e una produzione di circa 56,97 GWh/anno.

Il progetto, nello specifico, prevede un connubio virtuoso tra la produzione energetica e le attività agricole, al fine di soddisfare - in termini di sostenibilità agro-ambientale -, il fabbisogno di energia da fonti rinnovabili e la valorizzazione del territorio e delle sue risorse.

Con riferimento alla parte energetica dell'iniziativa, è prevista la realizzazione di un impianto fotovoltaico, ad inseguimento monoassiale, costituito da n° 58.500 moduli fotovoltaici in silicio monocristallino – tipologia bifacciale fissati su strutture di sostegno in acciaio zincato opportunamente dimensionate, per resistere alle raffiche di vento e infisse nel suolo tramite ordinari sistemi a pressione (senza l'utilizzo di materiali cementizi) -, n° 101 inverter di stringa, n° 11 cabine di trasformazione, n° 2 cabine MT, n° 2 trasformatori AT/MT e n° 2 cabine di smistamento AT.

L'impianto, suddiviso in quattro lotti (n. 1 a Nord e n. 3 a Sud) in base a quanto previsto dalla STMG di Terna (codici pratica 202301974 e 202301975) sarà connesso alla rete a 36 kV di Terna con collegamento in antenna su un futuro ampliamento a 36 kV della Stazione Elettrica della RTN a 380/132 kV denominata "Adria Sud". La connessione a 36 kV avverrà mediante una doppia terna di cavi interrata, che collegherà le cabine di smistamento AT - posizionate all'interno delle aree recintate del campo fotovoltaico -, attraverso uno stallo dedicato, all'interno della SE, messo a disposizione da Terna.

In relazione agli interventi agro-ambientali, si prevede il proseguimento dell'attività agricola nelle aree di impianto, la messa a dimora di fasce arboreo-arbustive - lungo l'intero perimetro di impianto -; alcune aree boscate, a valenza percettiva ed ecologica; nonché la creazione di microhabitat per la fauna locale.

Per addivenire a un quadro, il più possibile esaustivo, delle ricadute dell'opera sul mercato del lavoro sono state individuate le principali fasi di lavoro connesse al ciclo di vita dell'impianto, al fine di fornire una stima delle unità di lavoro previste per lo svolgimento di ciascuno step progettuale/realizzativo/gestionale.

In particolare:

- 1) Fase di scouting (ricerca preliminare)
 - i. Ricerca terreno e intermediazione commerciale.
 - ii. Analisi di pre-fattibilità tecnico/economica/finanziaria.
- 2) Fase di progettazione
 - i. Sopralluoghi e rilievi.
 - ii. Progettazione preliminare.
 - iii. Progettazione definitiva.
 - iv. Progettazione esecutiva.
- 3) Fase di apprestamento cantiere (D.Lgs. 81/2008 e s.m.i.) e approvvigionamento materiali
 - i. Organizzazione del cantiere.
 - ii. Preparazione della viabilità di accesso al cantiere:
 - Preparazione dei terreni.
 - Realizzazione della viabilità temporanea di cantiere.
 - Recinzioni temporanee delle aree di cantiere.

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 12 di 19

- iii. Preparazione impianto generale di cantiere e predisposizione delle aree di stoccaggio:
 - Individuazione delle aree per lo stoccaggio dei materiali da costruzione e dei rifiuti e predisposizione delle baracche di cantiere.
 - Realizzazione della viabilità interna di cantiere.
 - Preparazione delle superfici ai fini della realizzazione dell'opera.

4) Fase di cantiere

- i. Direzione lavori e sicurezza in cantiere (coordinatore per la sicurezza in fase esecuzione).
- ii. Rifornimento dei materiali e transito operatori.
- iii. Movimentazione materiali.
- iv. Apprestamento recinzioni:
 - Tracciamento punti e infissione pali.
 - Posa recinzione.
 - Infissione pali per illuminazione e sistema videosorveglianza.
- v. Montaggio moduli fotovoltaici:
 - Tracciamento punti e infissione pali strutture (tramite macchina battipalo).
 - Montaggio strutture di supporto sui pali (movimentazione con macchine semoventi).
 - Trasporto dei moduli e montaggio su profili metallici (strutture di supporto).
- vi. Opere di conversione e trasformazione:
 - Scavo di trincee per la posa dei cavi, cablaggi e successivi rinterri.
 - Scavi propedeutici alla posa di vasche prefabbricate di fondazione dei locali tecnici.
 - Messa in opera dei locali tecnici.
 - Altri cablaggi e collegamenti elettrici (area di impianto).
- vii. Opere di realizzazione cavidotto AT:
 - Realizzazione di aree di cantiere progressive, mobili e temporanee.
 - Scavo di trincee per la posa dei cavi, cablaggi e successivi rinterri con ripristino dello stato dei luoghi.
 - Allacciamento al punto di connessione.
- viii. Sorveglianza (personale addetto alla vigilanza).
- ix. Opere agro-ambientali:
 - Piantumazione di specie arboreo-arbustive e creazione di zone rifugio.
 - Attività agronomiche (concimazioni, diserbo, lavorazioni superficiali, etc.).
- x. Fine lavori, collaudo e messa in esercizio dell'impianto.

5) Fase di esercizio

- i. Gestione tecnico-amministrativa.
- ii. Manutenzione impianto:
 - Pulizia moduli.
 - Manutenzione apparecchiature elettriche.
- iii. Gestione delle attività agro-ambientali:

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 13 di 19

- Gestione ambientale (attività di monitoraggio del suolo e delle componenti vegetazionali, manutenzione delle mitigazioni ambientali – irrigazioni di soccorso, potature, sostituzioni fallanze etc.).
 - Gestione agronomica delle superfici (lavorazioni superficiali, concimazioni, preparazione del letto di semina, trapianto, raccolta, sfalci, etc.).
 - iv. Sorveglianza (personale addetto alla video sorveglianza).
- 6) Fase di smantellamento e ripristino dell'area:
- i. Smantellamento delle strutture.
 - ii. Sorveglianza.
 - iii. Pulizia dell'area.
 - iv. Ripristino dello stato dei luoghi alla loro configurazione originaria.

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AR00	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 14 di 19

5. Analisi delle ricadute socio-occupazionali di progetto

In riferimento a quanto esposto nei precedenti capitoli, **il presente progetto si inserisce a pieno nel quadro generale della transizione energetica, generando interessanti ricadute positive sia economiche sia occupazionali (a livello locale e sovralocale) e contribuendo, seppur nel suo piccolo, a incrementare ulteriormente la catena del valore del fotovoltaico e più in generale delle energie rinnovabili.**

Nello specifico, ai fini del presente studio, sono state analizzate le principali ricadute occupazionali "dirette" generate dalle fasi di progettazione/costruzione/gestione/smantellamento dell'impianto agrivoltaico "Adria Bellombra".

Tali ricadute sono state inoltre suddivise ulteriormente in "TEMPORANEE" - n. di addetti impiegati in un periodo limitato di tempo, rispetto alla vita utile dell'opera (e.g. fase di progettazione, costruzione e smantellamento) - e in "SEMI-PERMANENTI" - n. di addetti impiegati per tutta la durata del ciclo di vita dell'opera (e.g. fase di esercizio e manutenzione dell'impianto, O&M, gestione agro-ambientale etc.). Sulla base delle fasi procedurali e operative descritte nel precedente capitolo, si riporta, in Tabella 1, una stima numerica (quantificata in Unità di lavoro impiegate), quanto più realistica, delle maestranze coinvolte durante il ciclo di vita dell'impianto.

Tabella 1. Tipologia, numero di addetti impiegati e U.L.A. per ciascuna fase del ciclo di vita dell'impianto.

CICLO DI VITA DELL'IMPIANTO (Fasi operative)		MANODOPERA IMPIEGATA	PERSONALE IMPIEGATO (TEMPORANEO)	Mesi/uomo	U.L.A. (Occupati temporanei)	PERSONALE IMPIEGATO (SEMI-PERMANENTE)	Mesi/uomo	U.L.A. (Occupati semi-permanenti)	
FASE 1 PROGETTAZIONE	1.1) SCOUTING (durata ~ 1.5 mesi)	Tecnici, commerciali, Project Manager/Management/Administration Manager	5,0	1,5	0,63				
	1.2) PROGETTAZIONE (preliminare, definitiva, esecutiva) (durata ~ 2 mesi)	Tecnici, ingegneri, architetti, agronomi, forestali, archeologi, geologi, topografi, ecc.	12,0	1,5	1,50				
FASE 2 CANTIERE	2.1) APPRESTAMENTO CANTIERE (durata stimata ~ 1 mese)	<i>Direzione lavori/sicurezza e supervisione:</i>							
		Tecnici, ingegneri	6,0	0,5	0,25				
		<i>Lavori civili:</i>							
		Squadra operai edili	22	1,0	1,83				
	<i>Lavori meccanici:</i>								
	Squadra operai manovratori mezzi meccanici	10	1,0	0,83					
	2.2) CANTIERE (durata ~ 6 mesi)	<i>Acquisti e appalti:</i>							
		Tecnici/architetti/ingegneri	2	2,5	0,42				
		<i>Project Manager/Management/Administration Manager:</i>							
		Tecnici/ingegneri/architetti/agronomi/forestali	4	4,0	1,33				
		<i>Direzione lavori/sicurezza e supervisione:</i>							
		Ingegneri/architetti	4	6,0	2,00				
		<i>Lavori civili (strade, recinzioni, scavi, predisposizione locali tecnici, trasportatori ecc.):</i>							
		Squadra operai manovratori mezzi meccanici	22	4,5	8,25				
		Squadra operai edili specializzati	35	5,0	14,58				
		<i>Lavori meccanici:</i>							
		Squadra operai carpentieri/meccanici	36	4,0	12				
Squadra battipalo		28	2,0	5					
<i>Lavori elettrici (linee BT/MT, impianti di utenza, impianti di rete, cablaggi ecc.):</i>									
Squadra operai elettrici specializzati	25	6,0	12,50						
<i>Lavori agro-ambientali:</i>									
Mitigazioni ambientali	4	3,0	1,00						
Attività agronomiche	3	2,5	0,63						
<i>Sorveglianza:</i>									
Addetti alla vigilanza	2	6,0	1,00						
FASE 3 ESERCIZIO	3) ESERCIZIO O&M (durata 30 anni)	<i>Manutenzione, lavaggio e controllo moduli:</i>							
		Squadra operai specializzati				11	3,0	2,75	
		<i>Manutenzione e verifiche apparecchiature elettriche:</i>							
		Squadra operai elettrici				11	3,0	2,75	
<i>Lavori agro-ambientali:</i>									
Mitigazioni ambientali				3	2,0	0,50			

CICLO DI VITA DELL'IMPIANTO (Fasi operative)		MANODOPERA IMPIEGATA	PERSONALE IMPIEGATO (TEMPORANEO)	Mesi/uomo	U.L.A. (Occupati temporanei)	PERSONALE IMPIEGATO (SEMI-PERMANENTE)	Mesi/uomo	U.L.A. (Occupati semi-permanenti)
		Attività agronomiche				3	4,5	1,13
		<i>Monitoraggio impianto da remoto:</i>						
		Addetti al monitoraggio				1	0,3	0,03
		Gestione tecnica amministrativa				2	2,0	0,33
		<i>Sorveglianza:</i>						
		Addetti alla vigilanza				2	0,5	0,08
FASE 4 DISMISSIONE	4) SMANTELLAMENTO E RIPRISTINO (durata stimata ~ 4 mesi)	<i>Acquisti e appalti:</i>						
		Tecnici/architetti	1	2,0	0,17			
		<i>Project Manager/Management/Administration Manager:</i>						
		Ingegneri/architetti	2	3,0	0,50			
		<i>Direzione lavori/sicurezza e supervisione:</i>						
		Ingegneri/architetti/agronomi	2	4,0	0,67			
		<i>Lavori di rimozione apparecchiature elettriche:</i>						
		Squadra operai elettrici specializzati	15	3,0	4			
		<i>Lavori di demolizioni civili:</i>						
		Squadra operai edili specializzati	22	3,5	6,42			
		Squadra operai manovratori mezzi meccanici.	11	3,5	3,21			
		<i>Lavori meccanici e smontaggio strutture metalliche</i>						
		Squadra operai carpentieri/meccanici	19	3,0	4,75			
		<i>Sorveglianza:</i>						
Addetti alla vigilanza	2	4,0	0,67					
<i>Lavori agro-ambientali:</i>								
		Attività agronomiche	2	0,5	0,08			
TOTALE PERSONALE (stimato)			296	78	83,63	33	15	7,57

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 17 di 19

Per il calcolo delle Unità di Lavoro Annue (U.L.A.) coinvolte nelle diverse fasi di vita dell'impianto è stato assunto come parametro di riferimento la quantità di lavoro prestato nell'anno da un occupato a tempo pieno (ovvero 1 U.L.A. = 220 giorni lavorativi/anno | 8 ore lavorative/giorno).

Nello specifico, superate le fasi di scouting e progettazione - coinvolgendo 17 addetti per circa 3 mesi (corrispondenti a 0,07 U.L.A. rapportato ai 30 anni di durata di vita del cantiere) - è stato stimato quanto segue:

- **FASE DI CANTIERE – comprensiva della fase di apprestamento del cantiere** (durata stimata pari a circa 1 mese) **e di cantiere vero e proprio** (durata stimata pari a circa 6 mesi)
 - Si stima l'impiego dei seguenti addetti "TEMPORANEI", così suddivisi:
 - n. 16 professionisti (i.e. ingegneri, architetti, agronomi, forestali, etc.) suddivisi nelle attività di acquisti e appalti, Project Manager/Management/Administration Manager, Direzione lavori/sicurezza e supervisione per circa 238 giorni, corrispondenti a 4 U.L.A.;
 - n. 178 operai (i.e. elettrici, edili, meccanici, etc.), impiegati da un minimo di 1 mese ad un massimo di 6 (stima della durata del cantiere), corrispondenti a 54,67 U.L.A.;
 - n. 7 addetti alle attività agro-ambientali e nello specifico n. 3 per le attività agronomiche (e.g. concimazione, lavorazioni superficiali, semina etc.) da effettuare alla fine del cantiere e n. 4 per le attività ambientali (e.g. mitigazioni ambientali, realizzazione cumuli di pietre/piante morte) impiegati complessivamente per circa 100 giorni, corrispondenti a 1,6 U.L.A.;
 - n. 2 addetti alla vigilanza impiegati (in un ciclo di turnazione) per l'intera durata delle attività cantieristiche (stimate in circa 6 mesi), corrispondente a 1,0 U.L.A.

Complessivamente per la fase di cantiere si prevede l'impiego TEMPORANEO di n. 203 addetti corrispondente a una media di 2,04 U.L.A. (rapportato ai 30 anni di durata di vita dell'opera).

- **FASE DI ESERCIZIO** (durata pari a 30 anni)
 - Si stima l'impiego dei seguenti addetti "SEMI-PERMANENTI" così suddivisi:
 - n. 22 operai (i.e. manutenzione moduli e attività elettriche, etc.), impiegati per 110 giorni all'anno, corrispondenti a 5,50 U.L.A.;
 - n. 6 addetti per le attività agro-ambientali, nello specifico n. 3 per le attività di monitoraggio (e.g. suolo, componenti vegetazionali) e di manutenzione (e.g. irrigazioni di soccorso, potature, sostituzioni fallanze, etc.) delle mitigazioni ambientali - impiegati per circa 28 giorni all'anno - e n. 3 per le attività agronomiche, impiegati complessivamente per circa 119 giorni lavorativi/anno, corrispondenti complessivamente a 1,63 U.L.A.;
 - n. 3 addetti al monitoraggio dell'impianto da remoto, comprensivo della gestione tecnica e amministrativa, impiegati per 42 giorni all'anno, corrispondenti a 0,36 U.L.A.;
 - n. 2 addetti alla vigilanza impiegati (in un ciclo di turnazione), per l'intera durata dell'impianto, corrispondenti a 0,08 U.L.A.

Complessivamente, per la fase di esercizio, si prevede l'impiego di n. 33 addetti pari a 7,57 U.L.A.

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AR00	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 18 di 19

- **FASE DI DISMISSIONE** (durata stimata pari a circa 4 mesi)
 - Si stima l'impiego dei seguenti addetti "TEMPORANEI" così suddivisi:
 - n. 5 professionisti (i.e. Ingegneri, agronomi, forestali etc.), per la durata di circa 165 giorni lavorativi, corrispondenti a 1,33 U.L.A.;
 - n. 67 operai (i.e. edili, elettrici, meccanici, etc.), impiegati per un minimo di 3 mesi fino a un massimo di 3,5 mesi, corrispondenti a 18,13 U.L.A.;
 - n. 2 addetti per le attività agro-ambientali da realizzarsi nella fase finale del cantiere, per la durata di 9 giorni lavorativi, per un totale di 0,08 U.L.A.
 - n. 2 addetti alla vigilanza impiegati (in un ciclo di turnazione), per l'intera durata delle attività di dismissione, corrispondenti a 0,67 U.L.A.

Complessivamente per la fase di dismissione, si prevede l'impiego TEMPORANEO di n. 76 addetti corrispondente a una media di 0,67 U.L.A. (rapportato ai 30 anni di durata di vita dell'opera).

Per tutte le fasi di vita dell'impianto, compatibilmente con le esigenze di sviluppo, si propenderà per il coinvolgimento di maestranze e imprese locali, in grado di gestire, direttamente in loco, le operazioni di costruzione (e futuro smantellamento), le normali operazioni di manutenzione ordinaria e/o straordinaria previste dall'esercizio dell'impianto, nonché la gestione agronomica delle aree.

IMPIANTO AGRIVOLTAICO "ADRIA BELLOMBRA"				
E-AROO	Analisi ricadute socio-occupazionali	rev 00	01.04.2024	Pagina 19 di 19

6. Conclusioni

Ai fini della presente analisi, per focalizzare l'attenzione sulle ricadute occupazionali strettamente connesse alla realizzazione dell'impianto agrivoltaico "Adria Bellombra" e senza entrare nel merito di dinamiche economiche e sociali di più ampio respiro (benché parti integranti del processo), sono state tralasciate le esternalità occupazionali "indirette" generate **i)** dalle operazioni di "Manufacturing" - le attività connesse alla filiera di produzione dei moduli, dei componenti di impianto, dei componenti elettrici etc. (e.g. ricerca, sperimentazione, costruzione) -, **ii)** dalle operazioni di "Decommissioning" - la serie di operazioni necessarie alla dismissione dei pannelli e dei principali componenti di impianto (e.g. recupero o riciclo dei materiali, smaltimento residui) -, **iii)** nonché dal presumibile indotto generato a favore del settore ricettivo locale (alberghi, bar, ristoranti). Si presume, inoltre, che il progetto possa generare ricadute anche in termini formativi (personale coinvolto nella formazione di squadre operative specializzate), con un risvolto sia occupazionale (in termini di personale preposto alla formazione), sia sociale (in termini di crescita professionale delle maestranze locali).

Alla luce di quanto sopra esposto e riportato in Tabella 1, valutate le fasi di vita dell'opera e individuate con buona approssimazione le figure professionali impiegate direttamente per lo svolgimento delle attività di sviluppo, è possibile stimare, che il progetto in esame potrà coinvolgere un totale di 329 addetti, dei quali 296 "TEMPORANEI" (concentrati nelle fasi di progettazione, costruzione e dismissione - pari a un complessivo di 2,79 U.L.A. rapportati alla durata complessiva di vita dell'opera) e 33 "SEMI-PERMANENTI" (durante la fase di esercizio dell'opera - pari a 7,57 U.L.A.). Questi ultimi, in particolare, saranno operativi per circa 30 anni, dalla messa in funzione dell'impianto fino alla fine vita dell'opera, per la gestione ordinaria (tecnica/agronomica/ambientale), la manutenzione (ordinaria e straordinaria) e la sorveglianza del campo fotovoltaico.

L'operazione nel suo complesso consentirà, quindi, la creazione di 10,35 U.L.A. sui 30 anni di vita dell'opera, derivanti dalla somma delle U.L.A. delle fasi di i) scouting e progettazione, ii) cantiere, iii) esercizio e iv) dismissione.