

REALIZZAZIONE IMPIANTO FOTOVOLTAICO

A TERRA DA 25 MW IN IMMISSIONE, CON SISTEMA DI ACCUMULO - TIPO AD INSEGUIMENTO MONOASSIALE “MACCHIAREDDU 3”

AREA INDUSTRIALE DI MACCHIAREDDU COMUNE DI UTA E ASSEMINI (CA)

Studio preliminare ambientale

Relazione sulla ricaduta socio occupazionale

Committente: ENERGMAC3 SRL

Località: Z.I Macchiareddu – ASSEMINI / UTA (CA)

CAGLIARI, 06/2022

STUDIO ALCHEMIST

Ing.Stefano Floris – Arch.Cinzia Nieddu

Via Isola San Pietro 3 - 09126 Cagliari (CA)

Via Semplicio Spano 10 - 07026 Olbia (OT)

stefano.floris@studioalchemist.it

cinzia.nieddu@studioalchemist.it

www.studioalchemist.it



Sommario

1. PREMESSA	3
2. INTRODUZIONE	3
3. POLITICHE ENERGETICHE E CLIMATICHE	3
4. ANALISI SOCIO-OCCUPAZIONALE	5
5. RICADUTE ECONOMICHE ED OCCUPAZIONALI DEL TERRITORIO LIMITROFO	7

1. PREMESSA

È essenziale inquadrare il progetto definitivo per la “REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA DA 25 MW IN IMMISSIONE, CON SISTEMA DI ACCUMULO - TIPO AD INSEGUIMENTO MONOASSIALE “MACCHIAREDDU 3” – AREA INDUSTRIALE DI MACCHIAREDDU - COMUNI DI UTA E ASSEMINI (CA)”, tramite una relazione socio-occupazionale.

Il progetto si configura come un’attività di industria energetica interna alla Zona Industriale situata in località Macchiareddu, nei Comuni di Uta ed Assemini.

L’area risulta inclusa nella cartografia catastale ai fogli 36 del comune di Uta e 49 del comune di Assemini, interna all’agglomerato industriale di Macchiareddu, in una delle tre zone di agglomerazione del Consorzio Industriale Provinciale di Cagliari (CACIP), ex CASIC.

La società proponente del progetto è la **ENERGYMAC3 SRL**, con sede legale Via Semplicio Scano 10, Olbia (SS), Codice Fiscale: 02842130904, partner tramite lo Studio Alchemist.

La stessa progettazione dell’impianto fotovoltaico è affidata allo Studio Alchemist con sede legale Olbia (SS), via Semplicio Spano 10, 07026, indirizzo PEC studioalchemist@pec.it, numero REA SS-205604, codice fiscale e numero di iscrizione al registro imprese 02799170903.

2. INTRODUZIONE

L’obiettivo primario di questa relazione è quello di rendere evidente come questo impianto abbia delle ricadute sensibilmente positive all’interno delle politiche sociali e occupazionali, tramite un approccio analitico multi-scalare.

L’impianto di cui si tratta si configura primariamente come un’opera strategica di pubblica utilità da un punto di vista dell’impatto sulla riduzione delle emissioni da fonte fossile per la generazione di energia elettrica.

3. POLITICHE ENERGETICHE E CLIMATICHE

In data 21/01/2020 il Ministero dello Sviluppo economico pubblica il testo definitivo del Piano Nazionale Integrato per l’Energia ed il Clima (PNIEC), secondo la previsione del Regolamento del Parlamento Europeo e del Consiglio 2016/0375 sulla *governance* dell’Unione dell’energia.

Il piano si pone cinque primari obiettivi:

- decarbonizzazione
- sicurezza energetica
- mercato interno dell’energia
- efficienza energetica
- ricerca, innovazione, competitività

Già il 22 maggio 2019 il Consiglio dei ministri dell’UE, tramite quattro atti, ha imposto il ridisegnare il mercato elettrico dell’UE, ponendosi come obiettivi:

- efficienza energetica: obiettivo di consumo energetico per il 2030 del 32,5%;
- energie rinnovabili: 32% nelle energie rinnovabili entro il 2030 e riduzione delle emissioni (rispetto ai livelli del 1990) dell’80-95% quindi promuovere il superamento dell’utilizzo del petrolio e dei suoi

derivati;

- migliore governance dell'Unione dell'energia un nuovo regolamento sull'energia in base al quale ciascuno Stato membro elabora piani nazionali per l'energia e il clima (NECP) validi nella fascia 2021-2030;
- più diritti per i consumatori;
- un mercato dell'elettricità più intelligente ed efficiente.

Nel settembre del 2015 l'ONU ha approvato il piano d'azione Agenda 2030, strumento condiviso dalla comunità internazionale per lo sviluppo sostenibile nel medio-lungo periodo.

I cinque pilastri di azione sono persone, pianeta, prosperità, pace e partnership e promuove il raggiungimento di 17 obiettivi di sostenibilità (SDGs- Sustainable development goals) tra cui al punto 7 Energia Pulita ed Accessibile e al punto 9 Industria, Innovazione e Infrastrutture, affinché lo sviluppo sostenibile si manifesti nelle tre dimensioni ambientale, sociale ed economica.

Su questi obiettivi l'Italia ha elaborato la Strategia Nazionale per lo Sviluppo Sostenibile, presentata al Consiglio dei Ministri il 2 ottobre 2017 e approvata dal CIPE il 22 dicembre 2017.

Quindi a partire da questa data, anche le Regioni si sono dovute dotare della propria Strategia di sviluppo sostenibile, in modo che ognuna contribuisca agli obiettivi nazionali tramite priorità e azioni di scala regionale.

Per quanto riguarda le politiche di contrasto ai cambiamenti climatici, a livello nazionale è stata approvata la Strategia di adattamento ai cambiamenti climatici (SNAC) con il decreto direttoriale n.86 del 16 giugno 2015, mentre Strategia Regionale di "adattamento" ai cambiamenti climatici, adottata con DELIBERAZIONE N. 6/50 DEL 5.02.2019.

Il Piano Energetico Ambientale della Sardegna (PEARS), nel 2018 ha pubblicato il primo rapporto di monitoraggio dello stesso, che ha come obiettivo:

- il controllo del cambiamento del contesto regionale in base alle evoluzioni politiche e normative nonché in base alle nuove tecnologie e ai nuovi scenari possibili;
- grado di attuazione del piano;
- valutazione contributo del Piano alla variazione del contesto.

Gli obiettivi di sostenibilità ambientale, derivanti dalle strategie di sostenibilità, si caratterizzano in tre tipologie (OS):

- OS afferenti alle componenti energia, trasporti e cambiamenti climatici;
- OS afferenti alle componenti strettamente ambientali quali: acqua, suolo, paesaggio e beni storico-culturali, rifiuti, flora, fauna e biodiversità, campi elettromagnetici, aria;
- OS afferenti alla componente popolazione ed aspetti sociali ed economici, orientati principalmente all'incremento della consapevolezza sulle tematiche energetico-ambientali e alla promozione della ricerca e dell'innovazione.

Questo impianto è stato progettato per apportare dei benefici di carattere economici e socio-ambientale. Si cerca di stimolare il raggiungimento degli obiettivi di sostenibilità, attraverso la costruzione di infrastrutture ed industrie energetiche più resilienti, cercando di inserirsi ed integrarsi direttamente dentro l'ecosistema autoctono in modo compatibile, riducendo al massimo gli impatti che potrebbero risultare dalla realizzazione, dall'uso e dalla dismissione dell'impianto.

4. ANALISI SOCIO-OCCUPAZIONALE

Le principali figure professionali e lavorazioni, previste direttamente per la progettazione del solo impianto fotovoltaico, realizzazione ed esercizio dell'impianto sono le seguenti:

- Coordinatori (occupazioni temporanee);
- Progettisti (occupazioni temporanee);
- Personale di sorveglianza (occupazioni temporanee; 25-30 anni);
- Operai del verde (occupazioni temporanee);

Le opere civili da realizzare saranno di lievissima entità e consisteranno in:

- Rilevazioni topografiche preventive (occupazioni temporanee);
- Accantieramento e montaggio di strutture metalliche in acciaio e lega leggera per la recinzione da progetto con pali infissi e rete metallica (azioni dirette);
- Posa in opera di pannelli fotovoltaici (azioni dirette);
- Realizzazione di scavi a sezione ristretta per cavidotti e pozzetti (azioni dirette);
- Connessioni elettriche (azioni dirette);
- Realizzazione di piattaforma di fondazione per il posizionamento delle cabine elettriche;
- Posizionamento container (azioni dirette);
- Realizzazione di cabine elettriche (azioni dirette);
- Realizzazioni di strade in terra stabilizzata e raccordo con strade asfaltate (azioni dirette);
- Monitoraggio e controllo impianto (azioni dirette);
- Manutenzione elettromeccanica (azioni dirette);
- Sistemazione e manutenzione delle aree a verde (azioni dirette);
- Mentre nella dismissione dell'impianto sono previste le seguenti operazioni:
- Demolizione delle platee di fondazione in calcestruzzo armato a servizio dell'impianto BESS;
- Sezionamento impianto lato DC e lato CA, dispositivo di generatore, (azioni dirette);
- Sezionamento in BT e MT, locale cabina di trasformazione (azioni dirette);
- Scollegamento serie moduli fotovoltaici mediante connettori tipo multicontact (azioni dirette);
- Scollegamento cavi lato c.c. e lato c.a. (azioni dirette);
- Smontaggio moduli fotovoltaici dalla struttura di sostegno (azioni dirette);
- Impacchettamento moduli mediante contenitori di sostegno (azioni dirette);
- Smontaggio sistema di illuminazione (azioni dirette);
- Smontaggio sistema di videosorveglianza (azioni dirette);
- Rimozione cavi da canali interrati (azioni dirette);
- Rimozione pozzetti di ispezione (azioni dirette);
- Rimozione parti delle power station (azioni dirette);
- Smontaggio struttura metallica tracker (azioni dirette);
- Rimozione parti elettriche dalle cabine di trasformazione (azioni dirette);
- Rimozione manufatti prefabbricati (azioni dirette);
- Consegna materiali a ditte specializzate allo smaltimento (azioni dirette).

La fase di dismissione vede la collaborazione con ditte specializzate per lo smaltimento, le quali dovranno cercare di prolungare il più possibile la vita dei singoli elementi riciclabili, in particolar modo per gli elementi chimici preziosi presenti nei fotovoltaici e nelle batterie.

Durante tutto il periodo di realizzazione, esercizio e dismissione dell'impianto sarà essenziale inoltre l'operatività di figure professionali dirette e indirette che assicurino la protezione al rischio incendio, tramite manutenzione sia dell'area dell'impianto sia di quelle limitrofe.

Fase	Tipologia di personale	Categoria	Numero	
progettual e	Personale tecnico	Ingegnere civile	1	
	Personale tecnico	Tecnico Informatico	1	
	Personale tecnico	Geometra	1	
	Personale tecnico	Topografo	1	
	Personale tecnico	Geologo	1	
realizzazio ne	Personale tecnico	Operai generici	18	
	Personale tecnico	Operai specializzati	27	
	Personale tecnico	Elettricista	17	
	Personale tecnico	Camionista	4	
	Personale tecnico	Gruisti	3	
	Personale tecnico	Direttore lavori	1	
	Personale tecnico	Ingegnere	1	
	esercizio	Personale tecnico	Elettricisti	3
		Personale tecnico	Operaio generico	1
Personale tecnico		Operaio specializzato	1	
Personale tecnico		Ingegnere elettrico	1	
Personale tecnico		Operatore del verde	3	
Personale tecnico		Agronomo	3	
Personale tecnico		Controllo sorveglianza	1	

Si dovrebbero ricercare tali competenze tra le figure professionali presenti e disponibili in loco. Il principale apporto locale nella fase di realizzazione potrebbe essere rappresentato dalle attività legate alle opere civili, elettriche e di sorveglianza.

Le NTA del Piano Regolatore Territoriale del CACIP prevedono che:

“La superficie dei lotti non occupata da fabbricati, da impianti e da aree di sosta, manovra, deposito e parcheggio, deve essere sistemata a verde.” Nella progettazione è centrale rispetto all'impianto fotovoltaico anche l'opera di mitigazione dell'impatto visivo tramite l'inserimento di essenze arboree, lungo tutta la superficie a confine, aree di rispetto indicata sempre dalle NTA, e le aree non utilizzate per l'impianto o le strutture strettamente connesse.

L'obiettivo prioritario è, non solo mitigare, ma apportare quindi un miglioramento definitivo e sostanziale in termini di superfici, passando da 47.597 mq di superficie verde a 65.955 mq tramite operazioni di sostituzione e piantumazioni nuove di specie, badando alla qualità degli interventi stessi.

Attraverso lo studio e la realizzazione della nuova componente verde si vuole arricchire la presenza delle essenze per tipologie e quantità.

Le operazioni di mitigazione con conseguente ambientali sono classificabili in:

- a) nuove piantumazioni, che riguarderanno l'uso esclusivo di essenze autoctone non invasive;
- b) la sostanziale sostituzione, per la realizzazione dell'impianto, e l'ampliamento della specie di eucalyptus presenti.

In conclusione, l'impianto in oggetto dovrebbe determinare un aumento dell'occupazione locale e non, sia nella fase di costruzione (significativo e temporaneo), sia nella fase di esercizio impiantistico (modesto), sia nella fase di dismissione (modesto).

L'impatto socio-economico dell'intervento in oggetto, risulta essere complessivamente positivo e compatibile con l'attuale scenario di sviluppo prospettico socio-economico.

4.1 RICADUTE ECONOMICHE ED OCCUPAZIONALI DEL TERRITORIO LIMITROFO

In Sardegna nel 2017, gli occupati sono 562.000 e son suddivisi:

- 434.000 occupati nei servizi;
- 94.000 nell'industria;
- 34.000 in agricoltura.

La nascita, lo sviluppo e la dismissione di attività economiche di produzione dell'energia elettrica, come quella qui prospettata da fonte rinnovabile solare, andrà a concorrere positivamente su un mercato ed un'area da sempre caratterizzata dalla forte presenza di industrie e attività legate alla chimica e al petrolchimico. Di conseguenza lo sviluppo energetico di questo tipo, non solo si prospetta economicamente vantaggioso per la concorrenza sul mercato energetico, ma è di gran lunga più auspicabile per le agende politiche di sussistenza e sicurezza energetica.

Nello specifico, lo sviluppo del fotovoltaico e della "green economy", specie in conseguenza delle crisi mondiali sia economico-sanitaria dovuta al COVID-19, sia energetica dovuta allo scoppio del recente conflitto tra Russia e Ucraina, in generale contribuisce:

1. alla ripresa delle attività produttive dirette ed indirette, temporanee e permanenti;
2. al contrasto del calo dell'occupazione locale;
3. alla mitigazione della crisi climatica, conseguenza della dipendenza dai combustibili fossili;
4. all'incremento del mercato energetico interno, coniugando l'uso delle energie rinnovabili e la riduzione delle emissioni;
5. alla sicurezza nel fabbisogno energetico autoprodotta.

In particolare la realizzazione di questo impianto andrà ad influire positivamente sul rapporto tra l'energia immessa in rete, prodotta da fotovoltaico, contribuendo ad un cambiamento positivo sia sul livello comunale che sul livello regionale.

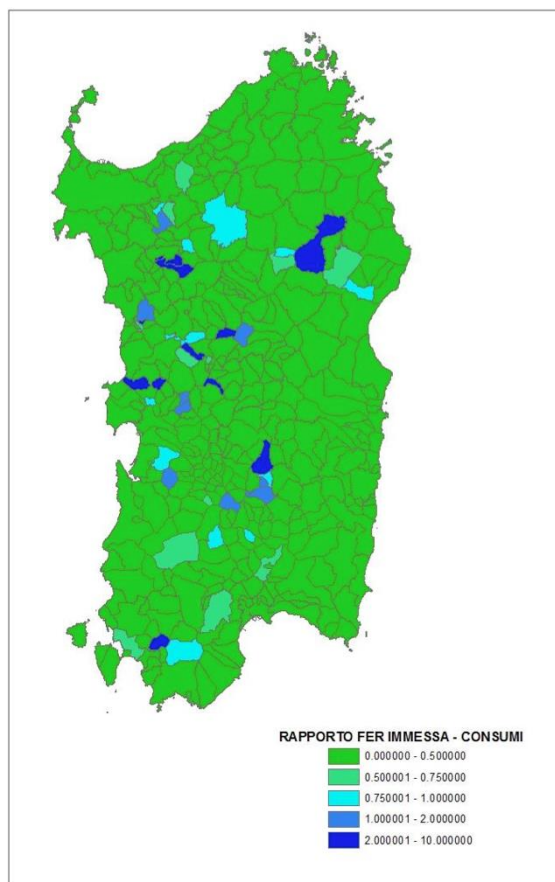


Figura 1: Rapporto tra l'energia immessa in rete prodotta da fotovoltaico, eolico e idroelettrico ad acqua fluente e i consumi elettrici comunali. Fonte: distributori locali di energia elettrica, Sardegna Statistiche, 2018

Ing. Stefano Floris

