



REGIONE PUGLIA

Comune di Ascoli Satriano (FG)



PIATTAFORMA PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA CON PRODUZIONE DI IDROGENO VERDE TRAMITE POWER TO GAS (PTG) DA FONTE RINNOVABILE SOLARE AGROVOLTAICO, SISTEMA DI ACCUMULO (BESS) E RETE DI CONNESSIONE ALLA STAZIONE ELETTRICA AT DI DELICETO PER UNA POTENZA COMPLESSIVA PARI A 115 MW

LOCALITA CAPO D'ACQUA - ASCOLI SATRIANO (FG)

OGGETTO
DELL'ELABORATO

QUADRO SINOTTICO

| CODICE GENERALE ELABORATO | CODICE OPERA | STATO | data | AREA PROGETTO | N° ELABORATO | VERSIONE |
|---------------------------|--------------|-------------------|--------------|---------------|--------------|----------|
| ED-QS | | Definitivo | Gen23 | IA | QS01 | 0 |

IDENTIFICAZIONE FILE: ED-QS

| versione | data | Oggetto |
|----------|------------|--------------|
| 0 | 19/01/2023 | 1° emissione |
| 1 | | |
| 2 | | |

REDATTO:

EDIS S.r.l.

Corso Nino Bixio, 8 – 12051 – ALBA (CN)

Partita IVA/CF: 03491720045



| | | |
|---|--|--|
| Denominazione | PIATTAFORMA PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA CON PRODUZIONE DI IDROGENO VERDE TRAMITE POWER TO GAS (PTG) DA FONTE RINNOVABILE SOLARE AGROVOLTAICO, SISTEMA DI ACCUMULO (BESS) E RETE DI CONNESSIONE ALLA STAZIONE ELETTRICA AT DI DELICETO PER UNA POTENZA COMPLESSIVA DI 115 MW - "Località Capo d'Acqua" – Ascoli Satriano (FG) | |
| Regione | Puglia | |
| Provincia | Foggia | |
| Comune | Ascoli Satriano | |
| Coordinate | Latitudine 41°12'45.66"N Longitudine 15°37'20.12"E | |
| Proponente | EDIS S.r.l. (Gruppo EGEA) | |
| Descrizione | Impianto agro - fotovoltaico utility scale connesso in AT su Stazione Satellite Deliceto di tipo "merchant", realizzato su strutture ad inseguimento monoassiale di rollio "est - ovest" con moduli bifacciali e conversione distribuita (string inverter). Potenziale sezione batterie accumulo (BESS) e produzione idrogeno verde (PTG) | |
| Proprietari Terrieri | Fratelli Tortorella + altri proprietari | |
| Procedimento Autorizzativo | VIA "Nazionale" ex DL 77 2021 "Semplificazioni" secondo art. 27 bis del D. Lgs 152/2006 e ss. mm. ii + AU ex DLGS 387/03 | |
| Caratteristiche generali innovative | Progetto coerente con i piani Europei, Italiani e Regionali di decarbonizzazione energetica e produzione di idrogeno verde (Repower EU, PNIEC / PNRR, etc). Potenziali sinergie con produzione di idrogeno verde (progetti a Cerignola), coerenza con piani di espansione della rete SNAM idrogeno (vedere RTGen). Recupero e valorizzazione delle masserie esistenti sul sito | |
| Caratteristiche PV | Impianto ad inseguimento monoassiale di rollio (con pali direttamente infissi nel suolo, senza piattaforme), moduli fotovoltaici bifacciali ad alta resa energetica, sistema di conversione con inverter distribuiti da circa 300kVA cadauno ad alta efficienza con razionalizzazione dell'esercizio (ridotto impatto del singolo guasto, elevata disponibilità e continuità di produzione) | |
| Caratteristiche Agro - Produzione agronomica | Progetto conforme alle linee guida del 28 giugno 2022 Art. 2.2 Requisiti A, B, C, D, E. LAOR 26,6% (<40%). Produzione agronomica in continuità o con sostituzione con specie vegetali a maggior reddito (vedere relazione agronomica) | |
| Caratteristiche PTG (Power to Gas) -Produzione idrogeno | Connessione diretta tra impianto FV e Power to Gas (autoconsumo). Produzione di idrogeno verde conforme alle regole di tassonomia europea (criteri di addizionalità, contemporaneità, localizzazione geografica medesima area di prezzo). Possibilità di complemento in PPA da eolico per ampliamento produzione idrogeno verde. Realizzazione in container modulari. Differenti localizzazioni valutate e proposte. | |
| Caratteristiche BESS (Battery Energy Storage System)- Servizi ancillari di rete, arbitraggio energetico | Sistema di accumulo direttamente connesso in AC all'impianto di produzione, con realizzazione in container modulari su piattaforma in CA di ridotta dimensione. Possibilità di estendere / stabilizzare produzione di idrogeno, erogare servizi di stabilizzazione di rete AT (regolazione di tipo fast reserve, regolazione primaria e/o secondaria, etc), arbitraggio energetico. | |
| | Attuale (base) | Potenziale |
| Estensione [ha] | 131 | Circa 150 |
| Potenza FV [MW] | 80 | 90 (ottenuto sia con moduli più efficienti che come complemento di alcuni terreni limitrofi) |

| | | |
|--|---|---------------------------------------|
| Capacità Storage [MWh] | 25MW x 2h | 25MW x 4h |
| Potenza Power to Gas [MW] | 20 | 20 |
| Investimento previsto [M€] | Circa 80M€ (ante IVA) | Circa 90M€ (ante IVA) |
| Produzione energetica FV [MWh/y] | 156.000 | 171.000 |
| Emissioni evitate FV [tonCO2/y] | Circa 44.000 (incluso contributo PTG) | Circa 52.000 (incluso contributo PTG) |
| Produzione H2 [ton/y] | Circa 1200 se operante in alimentazione diretta (circa 3500h/y), circa 3100 se operante in modalità diretta + PPA da fonte rinnovabile complementare, tipo eolico (circa 8000h/y) | |