



# Ministero dello Sviluppo Economico

DIREZIONE GENERALE PER LE INFRASTRUTTURE E LA SICUREZZA DEI SISTEMI  
ENERGETICI E GEOMINERARI  
Divisione II della EX DGMEREEN

**ALLA CASSA PER I SERVIZI ENERGETICI E  
AMBIENTALI**  
Ricerca di Sistema  
[rds@pec.csea.it](mailto:rds@pec.csea.it)  
[Carmela.Brillante@csea.it](mailto:Carmela.Brillante@csea.it)  
[Eleonora.Petrolati@csea.it](mailto:Eleonora.Petrolati@csea.it)

**PER CONOSCENZA:**

**ALL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER  
ENERGIA RETI E AMBIENTI**  
Direzione Infrastrutture, Energia e  
Unbundling  
[infrastrutture.aeeg@pec.energia.it](mailto:infrastrutture.aeeg@pec.energia.it)

**Oggetto:** Approvazione della richiesta di variante presentata dagli assegnatari del progetto “Micro-cogenerazione residenziale: caldaie a biomassa con generatori Stirling off/on grid” (**μSB-MP**).

---

Con nota n. 5566 del 28.04.2020 codesta CSEA ha inoltrato la richiesta di variante per il progetto “Micro-cogenerazione residenziale: caldaie a biomassa con generatori Stirling off/on grid” (**μSB-MP**), trasmettendo tra l’altro la relazione di valutazione redatta dall’Esperto, individuato con delibera ARERA 246/2016/rds.

Ciò premesso:

**VISTI**

- l’art. 3, comma 11, del D.lgs. n. 79/99, che ha incluso tra gli oneri del sistema elettrico anche le attività di ricerca del sistema elettrico;
- il decreto del Ministro dell’Industria, del Commercio e dell’Artigianato, di concerto col Ministro del Tesoro, del bilancio e della programmazione economica del 26 gennaio 2000;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 9 novembre 2012 recante l’approvazione del Piano triennale 2012-2014 della ricerca di sistema e del Piano operativo annuale 2012;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 17 dicembre 2013 con cui è stato approvato il Piano operativo annuale 2013 per la ricerca di sistema elettrico nazionale, prevedendo tra l’altro il finanziamento di attività di ricerca da affidare tramite procedure concorsuali;
- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 13 marzo 2014, recante l’approvazione di modifiche all’allegato A del decreto ministeriale 17 dicembre 2013;
- il decreto del Ministero dello sviluppo economico del 30 giugno 2014 di approvazione del bando di gara per la selezione di progetti di ricerca di cui all’art. 10, comma 2, lettera b) del decreto 26 gennaio 2000, previsti dal Piano operativo annuale 2013;
- il decreto del Ministero dello sviluppo economico del 21 aprile 2016 di approvazione della graduatoria dei progetti di ricerca, presentati ai sensi del citato bando, ammessi al finanziamento, tra cui risulta anche il progetto “Micro-cogenerazione residenziale: caldaie a biomassa con



generatori Stirling off/on grid” ( $\mu$ SB-MP), presentato dalla società Ungaro S.r.l., in qualità di capofila, e dall’Università della Calabria, in qualità di partner del progetto;

- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 16 aprile 2018 con cui sono state riformate le modalità di gestione della Ricerca di Sistema elettrico e, in particolare, l’art. 11, recante le disposizioni transitorie e finali, in forza delle quali i decreti ministeriali dell’8 marzo 2006 e del 21 giugno 2007 n. 383 sono stati abrogati a partire dal primo gennaio 2019;
- la nota n. 14189 del 26.06.2019 con cui il Ministero dello sviluppo economico ha approvato la proroga di 12 mesi della durata del progetto  $\mu$ SB-MP;
- la nota n. 5566 del 28.04.2020 con cui la CSEA ha trasmesso la variante del progetto  $\mu$ SB-MP riguardante variazioni delle attività tecnico-scientifiche e al piano-finanziario;

### CONSIDERATO

- che la richiesta di variante presentata dagli assegnatari del progetto  $\mu$ SB-MP riguarda:
  - ✓ variazioni delle attività tecnico-scientifiche: estensione delle attività di sviluppo sperimentale con l’obiettivo di poter concentrare in un unico chip anche il sistema per la gestione dell’accumulo di alta capacità, un MPPT (Maximum Power Point Tracking) per impianto fotovoltaico e un convertitore DC/AC per realizzare un inverter destinato ad utenze necessitanti di continuità assoluta o alla ricarica di autovetture, anche in isola, nel caso di black-out della rete elettrica. La variante prevede di aggiungere, nel WP3, una nuova linea di attività (LA 3.4) dal titolo “Architettura del 3S-Medium Power per Stirling a 60Hz da connettere in reti a 50Hz e integranti MPPT per generatori PV”;
  - ✓ variazioni al piano-finanziario dovute all’introduzione della nuova linea di attività (LA 3.4). Si tratta di una variazione compensativa tra i costi di due workpackage 2 e 3; si richiede infatti di variare in diminuzione i costi relativi al workpackage (2) - LA 2.2, utilizzando tale budget a copertura della nuova LA 3.4 da inserire nel workpackage 3. La variazione si sostanzia in soli Costi di personale;
  - ✓ proroga della durata del progetto;
- che con la citata nota CSEA n. 5566 del 28.04.2020 è stata trasmessa anche la relazione di valutazione redatta dall’Esperto, individuato con delibera ARERA 246/2016/rds;
- che l’Esperto nel “Rapporto di valutazione richiesta varianti” ha ritenuto accettabili le varianti tecnico-scientifiche, anche in considerazione del fatto che la “*La variante introdotta rappresenta un ampliamento del progetto in quanto dovrebbe permettere di integrare, nel dispositivo elettronico di interfaccia 3S-MediumPower originariamente previsto nel progetto, alcuni componenti esterni (gestore del sistema di accumulo, inverter fotovoltaico e UPS) che altrimenti l’utente dovrebbe acquistare separatamente, sobbarcandosi anche l’onere di interconnettere e far dialogare tali componenti tra di loro. Tale versione aggiornata del dispositivo 3S-MediumPower dovrebbe rendere maggiormente appetibile il sistema di microgenerazione, aumentandone la flessibilità e garantendo, durante situazioni di emergenza (blackout della rete), il soddisfacimento del fabbisogno termico ed elettrico di utenze isolate, gestendo in combinazione il generatore Stirling, il modulo fotovoltaico e il sistema di accumulo, nonché la ricarica lenta dei veicoli elettrici (H2V)*”. Per quanto attiene alle variazioni al piano-finanziario, anch’esse sono state valutate accettabili in quanto non comportano una maggiorazione dei costi complessivi del progetto e l’impegno orario attribuito alla LA, e il relativo costo esposto, sono ritenuti congrui con le attività e con gli obiettivi previsti dalla nuova linea di attività;
- per quanto attiene alla proroga della durata del progetto, l’Esperto ha concluso che la compagine, per errore, ha richiesto la variazione della durata del progetto, volendo intendere una rimodulazione del periodo di attività di alcune LA, mantenendo la durata complessiva del progetto a 36 mesi;



### **RITENUTO**

- di prendere atto della valutazione positiva sulla variante del progetto  $\mu$ SB-MP, espressa dall'Esperto nel "Rapporto di valutazioni richiesta varianti";

### **DISPONE**

- l'accoglimento della richiesta di variante presentata dagli assegnatari del progetto  $\mu$ SB-MP, come risultante dalla nota CSEA n. 5566 del 28.04.2020;
- di trasmettere il presente provvedimento alla CSEA per i seguiti di competenza;
- di dare mandato alla CSEA di trasmettere il presente provvedimento agli assegnatari del progetto.

Div. II – Sistemi e mercati elettrici  
Il Dirigente  
(Dott. Andrea Maria Felici)