



# Ministero dello Sviluppo Economico

DIREZIONE GENERALE PER IL MERCATO ELETTRICO, LE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA, IL NUCLEARE

EX DIVISIONE IX – ATTUAZIONE E GESTIONE DI PROGRAMMI DI INCENTIVAZIONE NAZIONALI E INTERREGIONALI IN MATERIA DI ENERGIE RINNOVABILI, EFFICIENZA E RISPARMIO ENERGETICO, SVILUPPO SOSTENIBILE

## PROGRAMMA OPERATIVO INTERREGIONALE ENERGIE RINNOVABILI E RISPARMIO ENERGETICO FESR 2007-2013

LINEA DI ATTIVITA' 2.4 “Interventi per il potenziamento e l'adeguamento delle reti di trasporto ai fini della diffusione delle fonti rinnovabili e della piccola e microgenerazione”

### **INVITO PUBBLICO A MANIFESTARE INTERESSE PER LA FORMULAZIONE DI PROPOSTE PROGETTUALI FINALIZZATE ALLA REALIZZAZIONE DI INTERVENTI PER L'ADEGUAMENTO EVOLUTIVO DELLE RETI DI ALTA E ALTISSIMA TENSIONE NELLE REGIONI CONVERGENZA**

#### **Premesso che:**

(A) con Decisione C(2007) 6820 del 20 dicembre 2007, la Commissione europea ha approvato il Programma Operativo Interregionale “*Energie rinnovabili e risparmio energetico*” (FESR) 2007-2013, CCI 2007.IT.16.1.PO.002 (di seguito, “POI” o “Programma”), finalizzato ad aumentare la quota di energia consumata derivante da fonti rinnovabili ed a migliorare l'efficienza energetica promuovendo le opportunità di sviluppo locale;

(B) ai sensi dell'art. 1 del D.P.C.M. del 15 ottobre 2012, le funzioni di Autorità di Gestione del Programma sono state attribuite al Dipartimento per l'Energia del Ministero dello Sviluppo Economico. Il Capo del predetto Dipartimento, con provvedimento del 7 novembre 2012, ha individuato, quale struttura responsabile delle funzioni di Autorità di Gestione del Programma, la Direzione generale per l'energia nucleare, le energie rinnovabili e l'efficienza energetica nell'ambito del Dipartimento per l'Energia del Ministero dello Sviluppo Economico (di seguito, “MiSE - DGENRE”), già Organismo Intermedio del Programma. Con decreto del 31 gennaio 2013, il Direttore del MiSE-DGENRE, a sua volta, ha demandato le suddette funzioni al dirigente *pro tempore* della Divisione IX (*Attuazione e gestione di programmi di incentivazione nazionali e interregionali in materia di energie rinnovabili, efficienza e risparmio energetico, sviluppo sostenibile*) del medesimo MiSE-DGENRE;

(C) per effetto del D.P.C.M. 5 dicembre 2013, n. 158 (G.U. Serie Generale n. 19 del 24 gennaio 2014), recante il “*Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico*” e comportante, tra l'altro, la soppressione dei Dipartimenti nell'ambito dell'organizzazione del Dicastero, le attribuzioni già in capo al MiSE-DGENRE sono state assunte dalla Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare, del Ministero dello Sviluppo Economico (di seguito, “MiSE-DGMEREEN”), titolare dell'attuazione, tra l'altro, della linea di attività 2.4 del Programma, di seguito meglio individuate;

(D) per l'effetto di quanto precede, le funzioni di Autorità di Gestione del Programma sono espletate dal MiSE-DGMEREEN per il tramite del dirigente della *ex* Divisione IX del MiSE-DGENRE;

(E) il Programma si articola in tre Assi prioritari, tra i quali l'Asse II "*Efficienza energetica e ottimizzazione del sistema energetico*", che ha l'obiettivo specifico di promuovere l'efficienza energetica e ridurre gli ostacoli materiali e immateriali che limitano l'ottimizzazione del sistema;

(F) in particolare, nell'Asse II del Programma, la linea di attività 2.4 riguarda la realizzazione di interventi di potenziamento e adeguamento delle reti di trasporto ai fini della diffusione delle fonti rinnovabili e della piccola e micro cogenerazione;

(G) Considerato che nell'ambito della citata linea di attività 2.4 sono in corso di ultimazione gli interventi denominati "Reti Intelligenti" sulla rete di distribuzione volti a:

- incrementare la disponibilità e la tenuta al cortocircuito della rete MT aerea, in modo da aumentare la disponibilità della rete;
- ridurre gli effetti delle interruzioni sulla rete stessa;
- aumentare la connettività per impianti di generazione da fonti rinnovabili;
- sperimentare forme di regolazione della tensione specifiche in presenza di impianti di generazione;
- sperimentare forme di dispacciamento dell'energia prodotta in forma distribuita.

(I) Considerato che nell'ambito della citata linea di attività 2.4 sono stati realizzati – e sono in corso di ultimazione - interventi volti ad assicurare lo sviluppo governato e sostenibile delle energie rinnovabili sul territorio, mediante la realizzazione pianificata di interventi relativi alle Cabine Primarie e dei relativi raccordi con la Rete di Trasmissione Nazionale (RTN);

(L) Considerato che, con particolare riferimento alle Cabine Primarie (CP), si rileva sempre più spesso il cd. fenomeno di "inversione dei flussi", per effetto del quale, a fronte del consueto funzionamento delle stesse, che prevede il prelevamento dell'energia dalla rete di trasmissione verso le reti di distribuzione, recentemente, a causa del numero crescente di impianti di produzione di energia da impianti alimentati da fonti rinnovabili, che si connettono alle reti di distribuzione, le stesse CP si stanno progressivamente trasformando da centri di "prelievo" dell'energia (dalla rete di trasmissione verso le reti di distribuzione) a centri di "immissione" di energia (dalle reti di distribuzione, verso la rete di trasmissione in alta – AT - e altissima - AAT -tensione);

(M) Considerato che l'entità del descritto fenomeno di risalita dei flussi di potenza nel sistema elettrico italiano ha subito, negli ultimi anni, un deciso e sostanziale incremento;

(N) Considerato che il fenomeno delle risalite, e quindi dell'incertezza nelle previsioni dei flussi di energia (in corrispondenza delle cabine primarie), diventa particolarmente rilevante nel caso in cui nelle vicinanze delle Cabine Primarie siano presenti impianti alimentati da Fonte Rinnovabile Non Programmabile (FRNP), a causa della difficile prevedibilità del livello effettivo di produzione, intrinseca al tipo di fonte rinnovabile (sole e vento);

(O) Considerato che nello stesso Piano di sviluppo della rete per l'anno 2014, presentato da TERNA SpA al Ministero dello Sviluppo Economico per la prevista approvazione, sono evidenziati gli aspetti sopra descritti;

(P) Tenuto conto che nell'ambito della rimodulazione finanziaria del Programma, attesa la disponibilità dell'Organismo Intermedio MATTM (giusta nota prot. 12973 del 18.09.2014), si sono rese disponibili risorse per complessivi 60 Milioni di euro, per le quali si ritiene di dover procedere ad un rapido impegno della somma per un veloce utilizzo della stessa;

### **TUTTO CIÒ PREMESSO E CONSIDERATO**

**il Ministero dello Sviluppo Economico - Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare, Ex Divisione IX, quale Autorità di Gestione del Programma operativo interregionale "Energie rinnovabili e risparmio energetico FESR 2007-2013",**

- nell'ambito e nei limiti delle risorse rese disponibili a seguito di rimodulazione finanziaria dell'asse II, fino ad un limite massimo di 60 Milioni di Euro;
- al fine di verificare l'esistenza e la consistenza di proposte progettuali, di elevato livello qualitativo e immediatamente cantierabili, che prevedono la realizzazione di interventi di adeguamento della rete di trasmissione di energia elettrica in Alta ed Altissima Tensione delle Regioni Convergenza;

### **INVITA:**

il concessionario per le attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale, ivi compresa la gestione unificata della rete di trasmissione nazionale, e le imprese titolari della gestione di reti in Altissima Tensione - AAT delle Regioni Calabria, Campania, Puglia e Sicilia.

### **A MANIFESTARE INTERESSE SECONDO LE MODALITÀ DI SEGUITO DESCRITTE:**

#### **1. Oggetto e finalità dell'invito.**

**1.1** Il presente Invito pubblico ha l'obiettivo di ricevere manifestazioni di interesse, al fine di valutare la sussistenza dei presupposti per finanziare, a valere sulle risorse del POI, nel limite massimo di 60 Milioni di Euro, proposte progettuali che prevedono la realizzazione di interventi di adeguamento della rete di trasmissione di energia elettrica in Alta ed Altissima Tensione delle Regioni Convergenza (Calabria, Campania, Puglia e Sicilia), finalizzati:

1. all'incremento della quantità di energia immessa in rete derivante da impianti alimentati da fonti rinnovabili;
2. alla riduzione delle congestioni attuali e potenziali presenti sulla rete di trasmissione AT/AAT.

**1.2** La presentazione delle proposte progettuali non costituisce motivo o presupposto per qualsivoglia pretesa nei confronti del MISE- DGENRE, anche nel caso in cui quest'ultimo non intenda dare alcun seguito al presente Invito. Ogni e qualsiasi spesa o onere che dovesse derivare dalla presentazione delle proposte progettuali (es. spese tecniche e di progettazione) sarà ad esclusivo carico delle imprese proponenti; il MiSE - DGMEREEN non è tenuto ad alcun rimborso o restituzione.

## **2. Soggetti Proponenti.**

**2.1** Possono presentare le proposte progettuali *esclusivamente* il **concessionario** per le attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale, ivi compresa la gestione unificata della rete di trasmissione nazionale, e **le imprese titolari della gestione di reti in Altissima Tensione - AAT** delle Regioni Calabria, Campania, Puglia e Sicilia.

**2.2** Alla data di presentazione della manifestazione di interesse il soggetto beneficiario deve:

- essere iscritto al Registro delle imprese;
- non trovarsi in stato di fallimento, di liquidazione coatta o di concordato preventivo né avere in corso procedimenti per la dichiarazione di una di tali situazioni;

## **3. Contenuti delle proposte progettuali.**

**3.1** Le proposte progettuali dovranno riguardare interventi da realizzare al fine di ottimizzare il sistema di trasporto dell'energia nelle Regioni della Convergenza e finalizzati in particolare a:

- aumentare la capacità di trasmissione, da un punto all'altro della rete di trasmissione stessa e tra questa e le reti di distribuzione, di tutte quelle informazioni indispensabili per il corretto svolgimento dell'attività di gestione attiva della rete elettrica e di dispacciamento;
- prevenire la formazione di strozzature e congestioni nelle interconnessioni tra rete di trasmissione e reti di distribuzione;
- ottimizzare il trasporto di energia elettrica, in modo da consentire un migliore utilizzo della capacità di transito degli elettrodotti esistenti;
- aumentare la quantità di energia elettrica immissibile in rete proveniente dagli impianti FER, continuando, nel contempo, ad esercire la rete stessa in condizioni di sicurezza.

Nell'ambito delle finalità sopra identificate, possono essere previsti adeguamenti necessari a consentire l'esercizio in sicurezza della rete stessa.

## **4. Termini e modalità di inoltro delle manifestazioni di interesse.**

**4.1** Le manifestazioni di interesse dovranno essere presentate, utilizzando esclusivamente *l'Allegato I* al presente Invito, che andrà compilato in ogni sua parte e sottoscritto dal legale rappresentante della società proponente.

Ad esso dovrà essere allegata la seguente documentazione:

- documento identità del sottoscrittore / legale rappresentante della società proponente;
- breve presentazione del soggetto proponente (max cinque cartelle formato A4 di sintesi sulle esperienze specifiche nel settore di riferimento, sul profilo e l'assetto societario);
- relazione descrittiva degli interventi (max 30 cartelle formato A4);
- quadro economico, con l'elencazione delle singole voci di costo;
- metodologia denominata "funding gap" ex art. 55 Reg. (UE) 1083/2006 per la determinazione del contributo concedibile;
- cronoprogramma dettagliato degli interventi.

**4.2.** Ai fini della formulazione del quadro economico, si precisa che per l'individuazione delle spese ammissibili, valgono le disposizioni contenute nel Decreto del Presidente della Repubblica n. 196 del 3 ottobre 2008, che definisce, ai sensi dell'articolo 56, paragrafo 4, del regolamento (CE) n. 1083/2006, le norme sull'ammissibilità delle spese per i programmi cofinanziati dai fondi strutturali per il ciclo di programmazione 2007-2013, fatto salvo quanto previsto dallo stesso regolamento (CE) n.1083/2006, nonché dal regolamento (CE) n. 1080/2006 sul Fondo europeo di sviluppo regionale (FESR), dal regolamento (CE) n. 1081/2006 sul Fondo sociale europeo (FSE) e dal regolamento (CE) n. 1828/2006 e dalla COCOF/09/0025/04 del 28/10/2010.

A mero *titolo esemplificativo e non esaustivo* valga l'elenco di seguito riportato:

- a) progettazione e studi (progettazione, direzione lavori, studi di fattibilità tecnico - economico-finanziaria);
- b) opere murarie;
- c) macchinari, impianti, strumenti attrezzature e altre forniture, purché funzionali e ad uso esclusivo del progetto;
- d) prestazioni professionali e consulenze tecnico-gestionali direttamente collegate alla realizzazione del Progetto;
- e) spese generali (es. utenze, spese per project management e spese per gestione amministrativo-contabile) nella misura massima del 20% del totale della spesa ammissibile;

Le spese sopra elencate devono essere tutte direttamente collegabili e funzionali all'investimento proposto.

**4.3** Le manifestazioni di interesse dovranno essere trasmesse entro 30 giorni solari dalla pubblicazione del presente invito sul sito istituzionale del Ministero dello Sviluppo Economico ([www.sviluppoeconomico.gov.it](http://www.sviluppoeconomico.gov.it)) e sul sito del POI Energie Rinnovabili e Risparmio Energetico 2007–2013 ([www.poienergia.it](http://www.poienergia.it)), tramite Posta Elettronica Certificata all'indirizzo: [ene.eneree.div9@pec.sviluppoeconomico.gov.it](mailto:ene.eneree.div9@pec.sviluppoeconomico.gov.it), indicando espressamente nell'oggetto del messaggio la dicitura "Invito AT e AAT" o, in busta chiusa (recante la medesima dicitura), tramite raccomandata A/R, al seguente indirizzo: **Ministero dello Sviluppo Economico - Direzione Generale per il Mercato Elettrico, le Rinnovabili e l'Efficienza Energetica, il Nucleare - ex Divisione IX – Attuazione e gestione di programmi di incentivazione nazionali e interregionali in materia di energie rinnovabili, efficienza e risparmio energetico, sviluppo sostenibile - Via Molise 2, 00187 - ROMA.**

Nel caso di invio a mezzo raccomandata A/R, i documenti elencati al precedente punto 4.1 dovranno essere contenuti in un CD o pen drive allegati.

**4.4** Attese le esigenze di accelerazione della spesa del Programma, al fine di ottimizzare i tempi della procedura, l'istruttoria di cui al successivo punto 5 potrà essere avviata in qualunque momento successivo alla presentazione della proposta progettuale, anche se precedente alla data di chiusura dei termini fissati al precedente punto 4.3.

## **5. Valutazione delle proposte progettuali.**

**5.1** L'istruttoria amministrativa e tecnica delle proposte pervenute sarà curata direttamente dall'Autorità di Gestione del Programma, nonché dalla Divisione III del MISE DGMEREEN "Reti Elettriche", con l'eventuale supporto di RSE "Ricerca sul Sistema Energetico S.p.A."

**5.2** La valutazione tecnica delle proposte verrà svolta sulla base dei seguenti parametri:

1) Cantierabilità: i soggetti proponenti dovranno dimostrare (sulla base di cronoprogrammi dettagliati, livello di definizione della progettazione, iter autorizzativo previsto ed esperienze pregresse nella realizzazione di interventi simili) di poter garantire il completamento fisico e finanziario dei progetti entro il 31 dicembre 2015, con spese sostenute entro tale scadenza;

2) Livello di innovatività degli interventi;

3) Grado di coerenza con i criteri di selezione di riferimento della Linea di Attività 2.4, che di seguito si riportano:

- Incremento dei consumi di energia elettrica coperti da FER nelle aree oggetto di intervento;
- Ricadute sulla diffusione di impianti di generazione distribuita, intesi come impianti a fonti rinnovabili e di piccola cogenerazione;
- Impatto potenziale dei risultati del progetto sul sistema socio-economico-industriale;
- Accurata progettazione degli interventi di potenziamento delle reti.

**5.3** Il MiSE DGMEREEN potrà richiedere in ogni momento ai proponenti eventuali integrazioni documentali e/o chiarimenti e approfondimenti al fine di completare l'istruttoria. Le eventuali

integrazioni e/o ulteriori informazioni, funzionali al completamento della fase di verifica, saranno richieste esclusivamente tramite PEC all'indirizzo indicato dai proponenti nell'istanza di partecipazione (*Allegato 1*).

## **6. Modalità di attuazione della procedura di concessione del contributo.**

**6.1** Esaurita la fase istruttoria di cui al precedente punto 5, il MiSE DGMEREEN, scaduto il termine previsto al precedente punto 4.3, ne comunicherà l'esito ai proponenti tramite raccomandata A/R e Posta Elettronica Certificata.

**6.2** In caso di esito positivo dell'istruttoria, con la comunicazione di cui al precedente punto 6.1 il MiSE DGMEREEN dichiarerà l'ammissibilità del progetto/ dei progetti presentato / presentati dai soggetti proponenti.

**6.3** Nel caso di un solo progetto, il MiSE DGMEREEN potrà dichiarare ammissibile al finanziamento l'intero progetto o una parte dello stesso, qualora sia frazionabile in lotti funzionali.

**6.4** Nella comunicazione di cui al precedente punto 6.1 verrà, altresì, indicato il contributo concedibile.

**6.5** Unitamente alla comunicazione di cui al precedente punto 6.1, il MiSE DGMEREEN trasmetterà il format della richiesta di concessione del contributo, che i proponenti, qualora interessati, dovranno trasmettere al MiSE DGMEREEN, debitamente compilato e sottoscritto dal legale rappresentante, entro 10 giorni dalla ricezione della comunicazione stessa, unitamente alla progettazione definitiva (o esecutiva, se disponibile) dell'intervento/degli interventi ritenuto/ritenuti dal MISE DGMEREEN ammissibile/ammissibili al finanziamento.

**6.6** Ricevuta la richiesta di concessione del contributo ed espletata l'attività istruttoria sulle dichiarazioni/attestazioni contenute nella stessa, nonché sulla documentazione eventualmente alla stessa allegata, il MiSE DGMEREEN provvederà, entro 10 giorni, all'emanazione del Decreto di concessione del contributo.

## **7. Responsabile del Procedimento – Comunicazioni.**

**7.1** Responsabile del procedimento è l'Avv. Domenico Mercuri, MiSE DGMEREEN, Via Molise 2, 00187 ROMA ( Tel. 06 4705 2028; mail: domenico.mercuri@mise.gov.it ).

## **8. Pubblicazione.**

**8.1** Il presente Invito è pubblicato sui portali [www.sviluppoeconomico.gov.it](http://www.sviluppoeconomico.gov.it) e [www.poienergia.gov.it](http://www.poienergia.gov.it).

Roma, 15 ottobre 2014

L'Autorità di Gestione del POI Energia

Simonetta Piezzo

**Allegato 1 – Schema di istanza di partecipazione**