

Diffondere le rinnovabili nelle isole minori: obiettivi e strumenti

Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili
e l'efficienza energetica, il nucleare

Obiettivi del decreto

- Obiettivo stabilito dalla legge: avviare un processo per la progressiva copertura del fabbisogno delle isole minori non interconnesse con energia da fonti rinnovabili, gli obiettivi temporali e le modalità di sostegno
- Obiettivi funzionali:
 - Avviare da subito la diffusione delle rinnovabili, in misura compatibile con le esigenze di sicurezza della fornitura
 - Creare le condizioni per un incremento più sostanziale del ruolo delle fonti rinnovabili, promuovendo l'ammmodernamento delle reti elettriche e la sperimentazione di soluzioni tecnologiche innovative

Le isole interessate



Come sono state individuate:

- Non sono interconnesse alla rete elettrica del continente
- hanno superficie superiore a 1 km², sono localizzate a più di 1 km dal continente e la popolazione residente è di almeno 50 persone (definizione Eurostat)

Il percorso seguito

- Effettuato un dettagliato studio con RSE con il quale, per ogni isola, si è:
 - caratterizzato la struttura del sistema elettrico locale (produzioni e consumi e relative variazioni nell'anno, stato della rete)
 - esaminate le modalità di copertura dei fabbisogni energetici di elettricità, calore e carburanti per i trasporti
 - stimate le risorse locali di fonti rinnovabili, tenuto conto dei vincoli ambientali
 - valutati gli obiettivi raggiungibili nelle condizioni attuali, senza compromettere la sicurezza e con costi coperti soprattutto dai risparmi del gasolio impiegato per la produzione tradizionale

Alcuni dati di rilievo delle isole minori di interesse (anno 2013)

Numero isole	20
Abitanti residenti	53.590
Generatori a gasolio (numero)*	143
Gasolio impiegato annualmente (ton)	64.000
Potenza elettrica a gasolio installata (MW)	168
Produzione elettrica annua da gasolio 2013 (MWh)	265.000
Consumo medio di combustibile (ton/MWh)	0,24
Rapporto tra potenza massima richiesta in estate e potenza minima richiesta in inverno (valori minimo e massimo)	1,8-8,6
Rapporto tra potenza installata e potenza massima richiesta in estate (valori minimo e massimo)	1,9-5,5
Costo della produzione elettrica (valori minimo e massimo) €/MWh	270-630
Incidenza costo gasolio su costo produzione (valori minimo e massimo) €/MWh	227-360
Principale vettore energetico usato per il riscaldamento dell'acqua	elettricità
Carburanti per i trasporti	Benzina/ gasolio
Compensazione tariffaria annua ai gestori dei sistemi elettrici isolani (ML€)	67
Produzione elettrica da rinnovabili (% su totale)*	<1
(*) inclusi 4 generatori a biodiesel, non inclusi nel calcolo della incidenza delle rinnovabili	

Gli obiettivi (entro il 2020) - 1: diffusione FER

- Installazione di potenza elettrica rinnovabile sufficiente per generare in media il 10% della produzione elettrica totale: *interventi realizzabili da tutti*
- Installazione di pannelli solari termici e pompe di calore per la produzione di acqua calda sanitaria (in sostituzione di boiler elettrici) in quantità sufficiente a ridurre del 5% i consumi elettrici: *interventi realizzabili da tutti*

Gli obiettivi (entro il 2020) – 2: ammodernamento reti

- Entro il 2017 i gestori dei sistemi elettrici isolano sono tenuti a presentare programmi tecnici ed economici per:
 - a) definire gli interventi di ammodernamento e rafforzamento della rete elettrica isolana, anche con accumuli, per triplicare la potenza elettrica installabile (rispetto a obiettivi 2020)
 - b) valutare le ipotesi di riconversione a fonti rinnovabili, anche parziale, degli esistenti impianti elettrici a fonti convenzionale;
 - c) formulare ipotesi di copertura dei costi di realizzazione del programma a valere su programmi di sostegno CE, nazionali, regionali e, in via complementare, sulla UC4
- Programmi commentati da Ministero, regioni, comuni interessati (nel 2018)
- Programmi verificati da Autorità e trasmessi alle autorità nazionali di gestione dei programmi di sostegno

Gli obiettivi (entro il 2020) – 3: progetti pilota

- Realizzare due o più progetti integrati che consentano, entro il 2020, di ridurre la produzione elettrica annua convenzionale dell'isola tra il 20% e il 50% (sulla base della produzione convenzionale dell'isola), mediante soluzioni innovative:
 - integrazione delle fonti rinnovabili con sistemi di accumulo
 - sviluppo di trasporto elettrico
 - integrazione del sistema elettrico con il sistema idrico isolano e con la domanda modulabile
 - ammodernamento della rete secondo i concetti degli smart distribution system
- Titolati alla presentazione dei progetti: i gestori del servizio elettrico isolano, anche in collaborazione con altri soggetti pubblici
- Modalità: bando (definito da Ministero con RSE e sentita l'Autorità)
- Aggiudicazione: Ministero con RSE, sentita l'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico, la regione e i comuni interessati, sulla base di criteri tecnici ed economici indicati nel decreto

Strumenti – 1 – diffusione FER

- Energia elettrica
 - tariffa onnicomprensiva sull'energia elettrica immessa in rete
 - Premio sull'energia autoconsumata
- Calore
 - Solare termico: tariffa commisurata ai metri quadri
 - Pompe di calore per acqua calda: incentivo in un'unica soluzione
- Entità (anche differenziata per ciascuna isola e tipologia di intervento), periodo di diritto e modalità di erogazione: determinate da Autorità entro 6 mesi con criteri che consentano la programmazione economica degli investimenti
- Copertura costi: tramite riduzione componente combustibile delle integrazioni tariffarie (tipicamente no nuovi oneri)

Strumenti – 2: ammodernamento reti

- La preparazione e preventiva valutazione tecnica ed economica dei progetti è funzionale all'utilizzo di strumenti finanziari quali:
 - Pon competitività 2014-20
 - Programma operativo complementare 2014 – 2020 al Pon imprese e competitività

Gli strumenti – 3: progetti pilota

- Contributi in conto capitale sulle spese connesse ai componenti, sistemi e interventi innovativi per due o più progetti pilota
- Contributo massimo: 60% della spesa ammissibile consuntivata
- Risorse stanziare: 10 milioni di euro
- Copertura: componente UC4

Gli strumenti: stabilità del quadro

- Il Ministero chiede alla CE la deroga agli obblighi di unbundling previsti per le attività della filiera
- La richiesta di deroga sarà presentata per il periodo fino al 2021, evidenziando il contributo che i gestori delle isole forniscono ai fini degli obiettivi comunitari su clima ed energia
- Per gli anni successivi al 2021, il Ministero valuta se richiedere l'aggiornamento della deroga sulla base delle opere di interconnessione di previste da Terna, sulla base dei Piani di sviluppo delle reti di distribuzione, e tenuto conto dei risultati conseguiti in attuazione del decreto

Gli strumenti: semplificazioni procedure autorizzative

- Nei limiti di quanto possibile sulla base della legge:
 - Richiamate semplificazioni per impianti solari fotovoltaici e termici introdotte con DL 91/14
 - Altri chiarimenti forniti da DPR 13 febbraio 2017, n. 31, che semplifica le procedure per l'autorizzazione paesaggistica per gli interventi di lieve entità

Attuazione: soggetti coinvolti

- **Ministero (con RSE)** → progetti pilota, deroga unbundling
- **AEEGSI** → tariffe e regole, valutazione rafforzamento reti
- **Regioni e comuni** → valutazioni progetti rafforzamento reti, possibili finanziamenti, partecipazione a progetti pilota, autorizzazioni
- **Gestori isolani:** realizzazione impianti, gestione energia da impianti di terzi, gestione in sicurezza sistema, progetti rafforzamento reti e progetti pilota
- **Cittadini e imprese:** realizzazione impianti
- **GSE:** qualifica impianti (>50 kW), controlli, monitoraggio