



07/11/2018 - 17:39

Rinnovabili Case Histories

Fotovoltaico in Italia: impianti da rinnovare entro il 2030

Il fotovoltaico in Italia verso il 2030. Scenari per il rinnovamento e per i nuovi impianti.

Le strategie del fotovoltaico italiano al 2030 presentate da Althesys a Rimini.
"Fotovoltaico, serve uno sforzo straordinario".



Le strategie del fotovoltaico italiano al 2030 presentate da Althesys a Rimini.
"Fotovoltaico, serve uno sforzo straordinario".

Energie rinnovabili ed efficienza energetica. A settembre, con impianti per 20 GW di potenza, il sole ha assicurato l'8% della **produzione elettrica nazionale**. Il punto è stato fatto al **Key Energy di Rimini**, nel corso del convegno ***"Il fotovoltaico italiano verso il 2030. Scenari per il rinnovamento e per i nuovi impianti"***.

Nel mese di settembre, con 2,35 miliardi di chilowattora prodotti (+14,4% rispetto a un anno fa), il **fotovoltaico** ha coperto l'**8% della produzione elettrica nazionale** con impianti della potenza di circa 20 GW. Il parco italiano conta oggi **815.000 impianti**, i quali ogni anno possono produrre circa **25 miliardi di chilowattora**.

Tuttavia, con la fine del **Conto Energia** si è registrata una frenata nella posa di **nuovi pannelli solari** e nel quadriennio 2014-18 l'installato si è attestato ormai attorno ai 400 MW annui, appena sufficienti a sostituire la capacità produttiva che si perde con l'**invecchiamento dei pannelli**.

Con i nuovi obiettivi della Ue, che prevedono di raggiungere il 32% di energia rinnovabile al 2030, l'Italia dovrà rivedere al rialzo il target previsto dalla Strategia Energetica Nazionale SEN 2017 (28%), e le rinnovabili dovranno fornire il 62% dell'energia elettrica contro il 55% dell'impegno attuale.

In questo scenario, il fotovoltaico dovrebbe collocarsi sui 68 GW contro i 19,7 GW del 2017, arrivando a produrre 80 miliardi di chilowattora l'anno. Questo mentre impianti per complessivi 19 GW termineranno gli incentivi tra il 2029 e il 2035.

Sono alcuni dei dati emersi nel corso del convegno *"Il fotovoltaico italiano verso il 2030. Scenari per il rinnovamento e per i nuovi impianti"*, organizzato da **Althesys**, che si è svolto a Rimini il 7 novembre e al quale, oltre a Alessandro Marangoni, ceo di Althesys, hanno preso parte **Gianni Silvestrini**, direttore scientifico del **Kyoto Club**, **Carlo Pignoloni (Enel Green Power)**, **Fabio Bulgarelli (Terna)**, **Giuseppe Tammaro (Global Solar Fund)**, **Matteo Riccieri (RTR)**, **Michele Scandellari (Enerray)**.

Ai lavori, che sono stati conclusi dal **Sottosegretario del Ministero dello sviluppo economico Davide Crippa**, hanno preso parte anche **Pietro Pacchione (Elettricità Futura)** e **Paolo Rocco Viscontini (Italia Solare)**.

Secondo le analisi discusse durante l'evento, **l'età media degli impianti fotovoltaici italiani è compresa tra gli 8-10 anni**. Le installazioni di dimensioni maggiori (utility scale di potenza superiore a 0,8 MW) costituiscono lo 0,8% in numero ma ben il 44% della capacità totale e il 50% della produzione.

Si comincia ora a sentire l'effetto dell'età dei pannelli, con una perdita media di produzione dell'1,6% all'anno. Per gli impianti entrati in esercizio prima del 2011, quando le tecnologie costruttive dei pannelli erano differenti, la riduzione media annua è del 2,2%, molto superiore al calo fisiologico (0,5% per monocristallino).

Il decadimento reale rilevato è superiore a quello teorico a causa di difetti e scarsa qualità di alcuni componenti, per inadeguatezze nella progettazione, costruzione, gestione o nel monitoraggio degli impianti.

La nuova potenza (circa 400 MW/a) è appena sufficiente a sostituire quella che si perde con l'età: **senza interventi di promozione degli investimenti, al 2030 la "perdita" totale potrebbe arrivare a 5 GW, pari al 25% circa della potenza esistente al 2018**.

"Per avvicinarsi agli obiettivi al 2030 serve uno sforzo straordinario" - dice **Alessandro Marangoni, CEO di Althesys** - *"sia per preservare e usare meglio l'esistente che per realizzare nuovi impianti. Per fare interventi di revamping e repowering servono una semplificazione dei procedimenti autorizzativi, regole chiare per mantenimento degli incentivi sulle potenze originarie, modifiche alle normative e autorizzazioni locali per l'uso delle aree asservite e un coordinamento per adeguare la rete per ricevere la potenza incrementale"*.

"Il calo dei costi della tecnologia e i nuovi scenari di prezzo sul mercato elettrico potranno aiutare la crescita delle nuove installazioni" - aggiunge **Marangoni** - *"ma servono anche strumenti di policy efficaci. Bisogna creare le condizioni perché i PPA decollino e si valutino adeguatamente le potenzialità dell'autoconsumo e la disponibilità di aree. Il decreto 2018-20 in fieri è una buona notizia, ma bisogna già guardare oltre."*