

## Il Consiglio di Stato

Signor  
Bruno Storni  
Deputato al Gran Consiglio

### Interrogazione 4 giugno 2019 n. 103.19 Nuovo rinnovabile: Svizzera e Ticino fanalini di coda? Facciamo il punto

Signor deputato,

ci riferiamo alla sua interrogazione del 4 giugno 2019 con la quale chiede al Consiglio di Stato di fornire maggiori dettagli in merito alla realizzazione degli impianti fotovoltaici in Ticino e al programma cantonale di incentivazione del Fondo per le energie rinnovabili (FER).

Rileviamo che tutti i dettagli relativi al programma degli incentivi FER e alla situazione attuale sugli impianti fotovoltaici presenti sul territorio cantonale sono reperibili nei rapporti pubblicati sul sito internet dedicato al Fondo per le energie rinnovabili (FER) o sul portale dell'Osservatorio Ambientale della Svizzera Italiana (OASI) negli approfondimenti della scheda energia (<https://www.ti.ch/fer>; <https://www.oasi.ti.ch>).

Di seguito rispondiamo a quesiti posti:

- 1. Qual è la reale situazione della produzione fotovoltaica in Ticino a fine 2018, quanta energia è stata prodotta nel 2018 (è considerata la demolizione dell'impianto lungo la linea FFS a Locarno Piano?), come viene misurata e definita la produzione annuale?**

Il numero di impianti totale (compreso l'impianto FFS a Locarno Piano) presente sul territorio cantonale a fine 2018 è di 4'231, per una potenza installata globale di 79 MW. A tale potenza corrisponde una produzione stimata di circa 87 GWh. Per la produzione è necessario fare una stima secondo il potenziale di irraggiamento poiché i dati dell'energia prodotta disponibili presso i gestori di rete si riferiscono all'energia immessa in rete ed è quindi esclusa la parte di autoconsumo.

La statistica degli impianti fotovoltaici presenti sul territorio cantonale, così come la stima della produzione sono elaborati dalla SUPSI e pubblicati nel rapporto di sintesi sul fotovoltaico nel portale OASI. Il numero di impianti e la potenza sono aggiornati annualmente in base ai dati forniti dalle aziende di distribuzione che segnalano i nuovi impianti e le eventuali modifiche alle installazioni in funzione.

**2. Quanti impianti e quale potenza sono stati sussidiati con il PEC Cantonale sia sottoforma RIC che contributo unico CU?**

A fine 2018 (se si considerano solo gli impianti per i quali è stata rilasciata la decisione finale fino al 31.12.2018) sono stati finanziati 2'536 impianti per una potenza complessiva di 26 MWp. Nei primi 4 mesi del 2019 sono stati incentivati, quindi controllati, accettati e pagati 82 impianti supplementari per una potenza complessiva di circa 1 MWp, già messi in esercizio nel 2018. Lo scarto temporale è dovuto principalmente al differimento tra la data effettiva della messa in esercizio e l'inoltro all'Ufficio dell'energia della documentazione di fine lavori.

**3. Quanti impianti e quale potenza hanno beneficiato del CU e beneficiano del RIC Nazionale?**

Nessuno. Gli impianti che usufruiscono della RIC federale non possono beneficiare di un'ulteriore incentivo cantonale così come previsto dal Regolamento FER (art. 20 cpv.3).

**4. Quanti impianti e per quale potenza sono in lista d'attesa per il sussidio FER Cantonale quanti per quello Nazionale?**

In Ticino la lista di attesa riguarda solo la RIC e concerne 164 impianti pari ad una potenza di 5.1 MWp (Stato al 31.12.2018).

I dati relativi al programma degli incentivi federali non sono di libero accesso e devono essere richiesti a *Pronovo SA* mediante una richiesta ufficiale, come previsto dall'art. 99 dell'Ordinanza sulla promozione della produzione di elettricità generata a partire da energie rinnovabili (OPEN).

**5. Quanto è stato riversato in totale e per anno ai Comuni per il FER comunale?**

Sul sito internet dedicato al Fondo per le energie rinnovabili FER, indicato in precedenza, vengono pubblicati annualmente i rapporti di esercizio. Ogni rapporto si compone, tra gli altri, di un capitolo dedicato al finanziamento FER ai comuni, nel quale viene riportato il dettaglio e il complessivo dei riversamenti del fondo FER ai comuni ticinesi.

**6. Quale parte del FER Comunale è stato distribuito per sussidi per impianti fotovoltaici?**

Non disponiamo del dato finanziario relativo ad eventuali sussidi concessi a livello comunale. Nell'ambito del FER si verificano, tramite la compilazione annuale da parte dei comuni del "Portale delle attività comunali in ambito energetico", unicamente quali e quante attività di politica energetica sono state attuate, sono in corso o sono pianificate. Il Cantone non attua un controllo contabile e finanziario in quest'ambito.

Ad ogni modo, il Comune dovrebbe basarsi sulle verifiche tecniche e le condizioni poste dagli enti cantonali e/o federali per valutare la concessione di sussidi che, se sono aggiuntivi, non devono essere troppo elevati. Nel caso del fotovoltaico il contributo unico (CU) complessivo (federale e cantonale) raggiunge circa il 40% dell'investimento di costruzione dell'impianto. Con un eventuale ulteriore incentivo comunale si dovrebbe arrivare al massimo al 50%.

In definitiva, come il Cantone verifica se il richiedente beneficia di sussidi federali, analogamente dovrebbe fare il Comune per rapporto ad eventuali sussidi federali e/o cantonali ed anzi dovrebbe basarsi su di esse.

**7. Quali sono gli obiettivi che il Cantone intende fissare per il nuovo rinnovabile in particolare per il fotovoltaico a medio e lungo termine?**

La potenza installata al 31.12.2018 è pari a 79,1 MW e dunque molto vicina all'obiettivo fissato nel PEC per il 2035 di 99 MW. Ciò non significa un disimpegno dello scrivente Consiglio nel perseguire un'efficace politica di sostegno alla produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Questa evoluzione deve essere interpretata positivamente nell'ottica del raggiungimento dell'obiettivo fissato per il 2050 pari a 250 MW, obiettivo non del tutto garantito. Ad ogni modo, nell'ambito dell'aggiornamento del PEC si terrà debitamente conto di questo andamento e dei dati scaturiti dalla nuova mappatura solare messa a disposizione dalla Confederazione e si determineranno conseguentemente dei nuovi obiettivi che dovranno comunque essere basati su valutazioni realistiche.

**8. Quali misure prevede il Cantone per aumentare la produzione elettrica rinnovabile invernale tramite trasferimento di energia estiva in esubero?**

Attualmente, malgrado i grandi progressi tecnici in materia di stoccaggio dell'energia elettrica, in particolare per quel che concerne le batterie o le celle, l'unica tecnologia disponibile ed affidabile concerne lo stoccaggio di acqua nei bacini di accumulazione per la produzione idroelettrica invernale. In questo senso nell'ambito dell'aggiornamento del PEC attualmente in corso si pensa di prevedere un'analisi per un eventuale aumento della capacità di accumulazione dei bacini di accumulazione esistenti in Ticino. Ciò a seguito anche di un recente studio svolto da *Versuchsanstalt für Wasserbau, Hydrologie und Glaziologie VAW* di Zurigo, per determinare la possibilità di immagazzinare il surplus produttivo degli impianti idroelettrici durante il semestre estivo aumentando la capacità di accumulo dei bacini esistenti con l'innalzamento dell'opera di sbarramento.

Voglia gradire, signor deputato, l'espressione della nostra massima stima.

PER IL CONSIGLIO DI STATO

Il Presidente:

  
Christian Vitta

Il Cancelliere:

  
Arnoldo Coduri