



## **Il contatore degli oneri delle fonti rinnovabili**

**Il “costo indicativo cumulato annuo degli incentivi”  
riconosciuti agli impianti alimentati da fonti rinnovabili  
diversi da quelli fotovoltaici**

*31 maggio 2016*

---

# **IL CONTATORE DEGLI ONERI DELLE FONTI RINNOVABILI**

<b>1. PREMESSA.....</b>	<b>3</b>
<b>2. IL “COSTO INDICATIVO CUMULATO ANNUO DEGLI INCENTIVI”: PERIMETRO E MODALITÀ DI CALCOLO .....</b>	<b>3</b>
2.1 Meccanismi di incentivazione considerati.....	3
2.2 Tipologia e perimetro degli impianti considerati.....	3
2.3 Modalità di calcolo.....	4
2.3.1 Incentivi riconosciuti .....	4
2.3.2 Energia incentivabile .....	5
<b>3. VALORE E AGGIORNAMENTO DEL COSTO CUMULATO ANNUO DEGLI INCENTIVI.....</b>	<b>5</b>
<b>4. PRECISAZIONI SUL SIGNIFICATO DEL CONTATORE .....</b>	<b>7</b>

## IL CONTATORE DEGLI ONERI DELLE FONTI RINNOVABILI

### 1. PREMESSA

Il “contatore degli oneri delle fonti rinnovabili”, è lo strumento operativo che serve a visualizzare, sul sito internet del GSE, il “costo indicativo cumulato annuo degli incentivi” riconosciuti agli impianti alimentati da fonti rinnovabili diversi da quelli fotovoltaici, definito all’art. 2 del D.M. 6/7/2012.

Tale costo rappresenta **una stima dell’onere annuo potenziale**, già impegnato anche se non ancora interamente sostenuto, degli incentivi riconosciuti agli impianti a fonti rinnovabili non fotovoltaici, in attuazione dei vari provvedimenti di incentivazione statali che si sono succeduti in questo settore.

In base all’art. 3 del D.M. 6/7/2012, il “costo indicativo cumulato annuo degli incentivi” **non potrà superare i 5,8 miliardi di euro annui**.

### 2. IL “COSTO INDICATIVO CUMULATO ANNUO DEGLI INCENTIVI”: PERIMETRO E MODALITÀ DI CALCOLO

#### 2.1 Meccanismi di incentivazione considerati

Le tipologie degli incentivi che vengono presi in considerazione ai fini del “contatore degli oneri delle fonti rinnovabili” sono i seguenti:

- a. Tariffe CIP 6/92 (**CIP6**);
- b. Certificati Verdi (**CV**);
- c. Tariffe Onnicomprensive ai sensi del D.M. 18/12/2008 (**TO**);
- d. Conto Energia Solare Termodinamico (**CSP**);
- e. Incentivi introdotti dal D.M. 6/7/2012 (incentivi variabili in funzione del prezzo dell’energia o tariffe onnicomprensive).

Si precisa che ai fini del calcolo del “costo indicativo cumulato annuo degli incentivi” non vengono considerati gli oneri derivanti dai servizi di Ritiro Dedicato (RID) e Scambio sul Posto (SSP).

#### 2.2 Tipologia e perimetro degli impianti considerati

Concorrono al calcolo del contatore solo gli oneri derivanti dall’incentivazione dell’energia elettrica prodotta dalle **fonti rinnovabili** individuate dall’art. 2 del D.Lgs. 28/2011, con **esclusione degli impianti fotovoltaici. Non sono pertanto inclusi nel contatore gli impianti alimentati a fonti assimilate alle rinnovabili.**

Nel caso di impianti **ibridi**, vengono considerati nel contatore solo gli oneri attribuibili alla fonte rinnovabile, indipendentemente dall’inquadramento giuridico della fonte non rinnovabile al

momento dell'entrata in esercizio dell'impianto e dunque **indipendentemente dall'eventuale incentivo ad essa riconosciuto**.

In particolare, nel caso degli impianti alimentati a **rifiuti**, anche se essi hanno avuto accesso all'incentivazione sul totale dell'energia prodotta, nel contatore vengono inclusi solo gli oneri attribuibili all'incentivazione della **frazione biodegradabile**. A tal proposito, ai soli fini del contatore, nei casi di impianti per cui non si disponga di una valutazione dell'energia imputabile alla frazione biodegradabile dei rifiuti utilizzati, si assume che la quota della producibilità imputabile alla frazione biodegradabile sia pari al 51%.

Per il calcolo del "costo indicativo cumulato annuo degli incentivi" si fa riferimento al perimetro degli interventi impiantistici ammessi agli incentivi (nuova costruzione, integrale ricostruzione, riattivazione, rifacimento totale o parziale, potenziamento e impianti ibridi) riconducibili alle seguenti fattispecie:

- A. interventi ammessi agli incentivi che hanno **comunicato al GSE l'entrata in esercizio** fisico, siano essi già in esercizio commerciale o meno;
- B. interventi, **non ancora entrati in esercizio, ammessi ai registri in posizione utile o risultati vincitori delle procedure di asta al ribasso**, secondo quanto previsto dal DM 6/7/2012.

### 2.3 Modalità di calcolo

In conformità alle regole stabilite dall'art. 2 del D.M. 6/7/2012, il "costo indicativo cumulato annuo degli incentivi" è calcolato come **sommatoria** del prodotto tra **l'incentivo specifico riconosciuto** all'intervento e **l'energia incentivabile annua**, per tutti gli interventi incentivati relativi agli impianti a fonti rinnovabili non fotovoltaici.

#### 2.3.1 Incentivi riconosciuti

In generale, per "incentivo specifico riconosciuto" si intende l'incentivo (o la quota incentivante della tariffa) al quale l'intervento è stato ammesso, indipendentemente dal fatto che sia già stato percepito o meno.

L'art. 2 del D.M. 6/7/2012 enuncia i criteri fondamentali da tenere presenti per la definizione degli incentivi da considerare ai fini del calcolo del "costo indicativo cumulato annuo degli incentivi":

- agli interventi non ancora entrati in esercizio ma **ammessi a registro in posizione utile o vincitori delle procedure di asta al ribasso**, fino all'entrata in esercizio si associa un incentivo pari alla differenza fra la tariffa incentivante spettante alla data di entrata in esercizio dichiarata dal produttore e il prezzo medio zonale nell'anno precedente a quello di richiesta di iscrizione nei registri o di partecipazione alla procedura d'asta;
- agli interventi entrati in esercizio che accedono a tariffe incentivanti costanti, si associa un incentivo calcolato come differenza tra la tariffa riconosciuta e il valore del prezzo zonale nell'anno precedente a quello in corso;
- per gli interventi entrati in esercizio che beneficiano dei **Certificati Verdi**, si considera l'onere complessivo corrispondente a tutti i certificati spettanti e non solamente l'onere derivante da

quelli ritirati. Per il calcolo si assume che il valore dei Certificati Verdi sia pari al prezzo di ritiro dell'ultimo anno disponibile.

Infine, per gli impianti incentivati con il Conto Energia Solare Termodinamico si fa riferimento all'incentivo riconosciuto, che non include il controvalore dell'energia elettrica prodotta.

### 2.3.2 Energia incentivabile

Per ogni intervento, l'energia incentivabile da prendere a riferimento ai fini del calcolo del "costo indicativo cumulato annuo degli incentivi" dipende da due fattori: la **producibilità** dell'impianto e la **relazione che lega tale producibilità all'energia incentivabile riconosciuta all'intervento stesso**. La valutazione dell'energia incentivabile è effettuata in modo differente a seconda che, alla data di riferimento per il calcolo del costo indicativo annuo, lo specifico impianto si trovi in una delle due seguenti situazioni:

- **"impianto storicizzabile"**: se l'impianto è entrato in esercizio e gli sono stati riconosciuti incentivi per alcuni anni solari pieni, si fa riferimento alla media dell'energia incentivata; nel caso dei Certificati Verdi, invece, si fa riferimento direttamente alla media del numero dei CV rilasciati;
- **"impianto non storicizzabile"**: se l'impianto non è ancora entrato in esercizio commerciale oppure se l'impianto non ha ancora prodotto in esercizio commerciale per un intervallo di tempo sufficientemente esteso ai fini statistici, si fa riferimento, per la valutazione dell'energia incentivabile, a una stima della producibilità. Questa stima viene sviluppata statisticamente sulla base delle ore medie annue di produzione effettivamente rilevate negli impianti in esercizio, omogenei come tipologia e classe di potenza, a quello del singolo impianto oggetto della stima (in questo modo si evita di riferirsi alla producibilità dichiarate dai produttori che, in generale, sovrastimano la produzione degli impianti).

Per gli interventi incentivati che, alla data di riferimento del calcolo, dovessero **terminare il periodo di incentivazione entro i dodici mesi successivi**, per evitare di sovrastimare l'onere ad essi attribuibile, si associa un costo indicativo degli incentivi proporzionato sui rimanenti mesi di incentivazione a cui l'impianto ha diritto.

## 3. VALORE E AGGIORNAMENTO DEL COSTO CUMULATO ANNUO DEGLI INCENTIVI

Il "costo indicativo cumulato annuo degli incentivi" riportato nel contatore **viene calcolato e pubblicato sul sito internet del GSE con cadenza mensile**.

Tutti gli impianti che, alla data di riferimento del calcolo, risultano ammessi al beneficio degli incentivi (trovandosi nella condizione A o B di cui al paragrafo 2.2), concorrono al calcolo del contatore. Il mese successivo, il perimetro degli impianti da considerare potrà ovviamente variare così come potranno evolvere tutte le variabili che concorrono al calcolo, quali, ad esempio, la ripartizione tra impianti "storicizzabili" e "non storicizzabili", la media degli incentivi riconosciuti agli impianti "storicizzabili", il numero di impianti che termineranno il periodo di incentivazione nei successivi dodici mesi, i parametri di riferimento annuali (valori delle tariffe Cip 6/92, prezzo

medio dell'energia, prezzo di ritiro dei Certificati Verdi, ore di producibilità statistiche da considerare per gli impianti "non storicizzabili").

Risultano rientrare nel perimetro del contatore gli impianti incentivati con il provvedimento **CIP 6**, con i **Certificati Verdi** o con le **Tariffe Onnicomprensive** ai sensi del D.M. 18/12/2008, gli impianti incentivati con il **Conto Energia per il solare termodinamico** (D.M. 11 Aprile 2008 e successive modifiche apportate dal D.M. 6 luglio 2012), gli impianti i cui Soggetti Responsabili hanno presentato richiesta di accesso agli incentivi ai sensi del **D.M. 6/7/2012** a seguito di entrata in esercizio e gli impianti ammessi ai registri in posizione utile o vincitori delle procedure di asta ai sensi del **D.M. 6/7/2012**.

Nell'ultima tipologia sono stati considerati gli impianti ammessi, in posizione tale da rientrare nel relativo contingente di potenza, nelle graduatorie relative ai registri e alle procedure d'asta di cui ai Bandi 2012, pubblicate sul sito del GSE il 15 gennaio 2013, come aggiornate a seguito degli scorrimenti pubblicati sempre sul sito del GSE in data 5 giugno 2013, nelle graduatorie relative ai registri e alle procedure d'asta di cui ai Bandi 2013, pubblicate sul sito del GSE il 26 luglio 2013, e nelle graduatorie relative ai registri e alle procedure d'asta di cui ai Bandi 2014, pubblicate sul sito del GSE l'8 agosto 2014, con esclusione degli impianti per i quali i Soggetti Responsabili hanno comunicato la rinuncia all'iscrizione o annullamento per entrata in esercizio ai sensi del D.M. 18/12/2008.

Dagli impianti i cui Soggetti Responsabili hanno presentato richiesta di accesso agli incentivi ai sensi del **D.M. 6/7/2012** a seguito di entrata in esercizio sono esclusi quelli non risultati idonei a seguito dell'istruttoria condotta dal GSE al fine di verificare il rispetto dei requisiti per l'ammissione.

In generale nel perimetro degli impianti i cui Soggetti Responsabili hanno presentato richiesta di ammissione agli incentivi ai sensi del **D.M. 6/7/2012** a seguito di entrata in esercizio rientrano le seguenti tipologie:

- A. gli impianti ad accesso diretto che, alla data di riferimento del contatore, hanno effettuato la richiesta di ammissione agli incentivi a seguito di entrata in esercizio;
- B. gli impianti ammessi in posizione utile nelle graduatorie che, alla data di riferimento del contatore, hanno effettuato la richiesta di ammissione agli incentivi a seguito di entrata in esercizio (coerentemente, tali impianti, sono esclusi dalla tipologia "Registri e Aste DM 6/7/2012").

Sul sito internet del GSE sono pubblicate le tabelle relative agli interventi rientranti in tali meccanismi di incentivazione, ripartiti per classi di potenza e per tipologia:

- "**Contatore delle fonti rinnovabili elettriche diverse dal fotovoltaico**": tabelle di sintesi con il costo indicativo annuo suddiviso per meccanismo di incentivazione;
- "**Contatore CIP 6**": tabella di dettaglio contenente dati sul numero delle convenzioni Cip 6, sulla potenza degli impianti, sull'energia incentivabile annua e sul costo indicativo annuo;

- **“Contatore Certificati Verdi”**: tabella di dettaglio contenente dati sul numero degli interventi in esercizio, sulla potenza degli impianti, sui Certificati Verdi indicativi annui e sul costo indicativo annuo;
- **“Contatore Tariffa Onnicomprensiva”**: tabella di dettaglio contenente dati sul numero degli interventi in esercizio, sulla potenza degli impianti, sull’energia incentivabile annua e sul costo indicativo annuo;
- **“Contatore Impianti in esercizio DM 6/7/2012”**: tabella di dettaglio contenente dati sul numero degli interventi, sulla potenza degli impianti, sull’energia incentivabile annua e sul costo indicativo annuo.
- **“Contatore Registri e Aste DM 6/7/2012”**: tabella di dettaglio contenente dati sul numero degli interventi, sulla potenza degli impianti, sull’energia incentivabile annua e sul costo indicativo annuo.
- **“Contatore Solare Termodinamico”**: tabella di dettaglio contenente dati sul numero degli interventi, sulla potenza degli impianti, sull’energia incentivabile annua e sul costo indicativo annuo.

Per quanto riguarda la **potenza** indicata nelle tabelle, sia per la ripartizione degli impianti nelle diverse classi sia per la potenza totale, generalmente si è scelto di attenersi alla grandezza presa a riferimento nell’ambito di ogni meccanismo di incentivazione.

Conseguentemente, per il CIP 6 si fa riferimento alla potenza definita nelle relative convenzioni (potenza nominale dei generatori o quota parte di essa), per i CV si fa riferimento alla potenza dei motori primi mentre per la TO si fa riferimento alla potenza nominale media annua. Per i CV e la TO la potenza rappresentata è quella totale dell’impianto a seguito dell’intervento effettuato (ad esempio, nel caso dei potenziamenti o dei rifacimenti si considera la potenza totale risultante dopo l’intervento, per gli impianti ibridi si considera la potenza complessiva dell’impianto incentivato).

Per gli impianti afferenti agli incentivi di cui al D.M. 6/7/2012, per la ripartizione in classi di potenza si è fatto riferimento alla potenza definita dall’art. 2 del D.M. 6/7/2012 (potenza elettrica o potenza di concessione). Per gli impianti ammessi ai registri in posizione utile o vincitori delle procedure d’asta il valore della potenza totale di ogni classe è quella conteggiata nelle graduatorie. Per gli impianti solari termodinamici, la potenza rappresentata è quella totale dell’impianto pertanto, nel caso di impianti ibridi, include anche la potenza non ascrivibile alla fonte solare.

#### 4. PRECISAZIONI SUL SIGNIFICATO DEL CONTATORE

Il “costo indicativo cumulato annuo degli incentivi”, come già precisato, rappresenta una **stima dell’onere annuo potenziale**, già impegnato anche se non ancora interamente sostenuto, degli incentivi riconosciuti agli impianti a fonti rinnovabili non fotovoltaici, in attuazione dei vari provvedimenti di incentivazione statali che si sono succeduti in questo settore.

Il contatore:

- a) non esprime l’onere sostenuto nell’ultimo anno solare o negli ultimi dodici mesi;

- b) non rappresenta una previsione dell'onere che si verificherà nel successivo anno solare o nei successivi dodici mesi (dipendente evidentemente anche da impianti che richiederanno l'accesso agli incentivi, al momento non conosciuti);
- c) non va nemmeno confuso con la previsione dell'onere A3 elaborata, per l'anno solare corrente o per il successivo, ai fini degli aggiornamenti tariffari da comunicare all'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas secondo quanto previsto dal TIT (Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica).