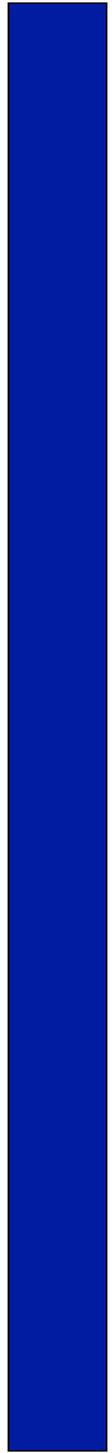




# VERIFICA, GESTIONE FUNZIONALE E AMMINISTRATIVA DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI



## Indice degli argomenti

- Il mercato fotovoltaico e la segmentazione degli impianti in Italia e in Regione Veneto
- Le novità normative del GSE/ENEL/AEEG
- Problematiche e criticità tecniche ed amministrative degli impianti fotovoltaici
- Case History

# LA SEGMENTAZIONE DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI INCENTIVATI IN ITALIA

TAGLIA	NUM. IMPIANTI	MANUTENZIONE
1,0kw-19,99kw	489.710	★
20kw-199,99kw	48.748	★ ★
200kw-999,99kw	11.126	★ ★ ★
oltre 1000	1.133	★ ★ ★ ★

★ IMPROBABILE O SCARSA MANUTENZIONE PERIODICA

★ POTENZIALE MANUTENZIONE PERIODICA

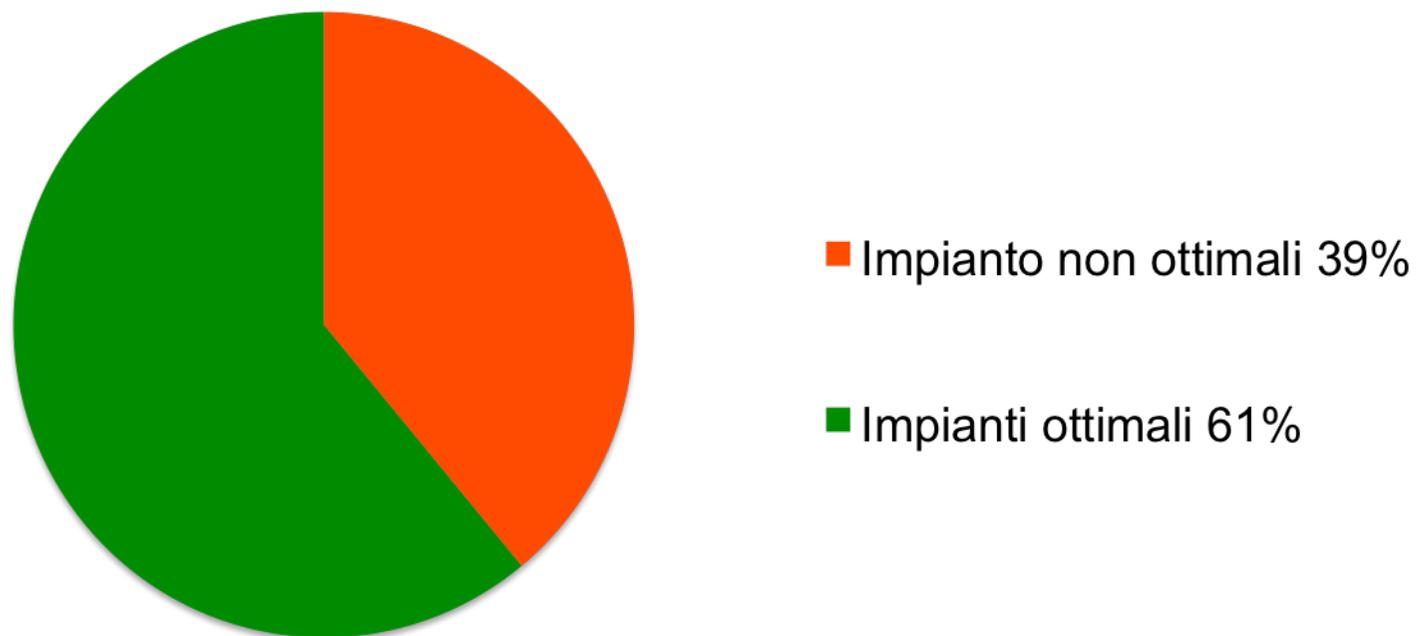
★ ★ ALTA PROBABILITA' DI MANUTENZIONE PERIODICA

# LA SEGMENTAZIONE DEGLI IMPIANTI NELLE PROVINCIE DEL VENETO

REGIONE	PROVINCIA	N° IMPIANTI
VENETO	VENEZIA	10238
<b>VENETO</b>	<b>TREVISO</b>	<b>19018 *</b>
VENETO	BELLUNO	3341
VENETO	PADOVA	14993
VENETO	VICENZA	13643
VENETO	VERONA	10012
VENETO	ROVIGO	2995
	<b>Totale impianti</b>	<b>74.240</b>

\* La Provincia di Treviso ha il più alto numero di impianti d'Italia

## Le nostre statistiche



# Problematiche e Criticità attuali

Manutenzione preventiva sottovalutata e spesso troppo onerosa per piccole taglie d'impianto



Sistemi di monitoraggio di difficile comprensione e spesso costosi per piccole e medie taglie d'impianto



Manca un'offerta integrata tecnico e amministrativa



## **LE NOVITA' NORMATIVE DEL GSE/ENEL/AEEG**

- Le nuove modalità di calcolo dello Scambio sul Posto – Conto Scambio
- La delibera AEEG 243/13/R/EEL – intervento di adeguamento impianti FV
- D.L. 24/06/2014 n° 91 – nuove modalità di pagamento degli incentivi
- Nuove modalità Fatturazione Elettronica GSE - Fatturazione alla PA

## **LE NOVITA' DELLO SCAMBIO SUL POSTO**

Il GSE pubblica nel 2014 le nuove Regole Tecniche relative ai criteri di calcolo del contributo in conto scambio ai sensi dell'Art. 12 dell'Allegato A della Delibera 570/2012/R/efr

Poca chiarezza e molta confusione in ambito legislativo, anche fra gli addetti ai lavori.

## **LE NOVITA' DELLO SCAMBIO SUL POSTO**

Chiariamo subito tre cose:

1 – Lo SSP non è un incentivo

2 – Lo SSP non sconta le bollette di energia. Le bollette, emesse dal proprio operatore, vengono pagate normalmente per tutta l'energia prelevata dalla rete.

3 - Lo SPP è un contributo dell'energia scambiata in "Conto Scambio

## ESEMPIO INDICATIVO - SCAMBIO SUL POSTO

Ipotizziamo un impianto fotovoltaico da 10 Kw.

Con questo profilo di produzione/consumo su base annuale:

energia prodotta: **12.000** kwh

energia autoconsumata istantaneamente **4.000** kwh

energia immessa in rete: **8.000** kwh

energia prelevata dalla rete: **3.000** kwh

Energia eccedente (immessa – prelevata): **5000** kWh

### Contributo scambio sul posto

Formula:  $Cs = \min [Oe; Cei] + CUsf \times Es$

Dove:

CS è il contributo dello scambio sul posto

Oe = Onere energia

Cei = Controvalore dell'energia immessa

CUsf = Corrispettivo Unitario di Scambio Forfettario

Es = Energia Scambiata

## ESEMPIO INDICATIVO - SCAMBIO SUL POSTO

Ipotizziamo **Oe** a 0,04 €/kwh ed il prezzo dell'energia sul mercato del giorno prima a 0,035 €/kwh. Ipotizziamo anche il corrispettivo unitario forfettario relativo ai servizi (distribuz., dispacciamento, trasporto, misura e alcuni oneri di sistema) a 0,06 €/Kwh.

***Il contributo potrebbe essere intorno ai 210 euro/anno.***

Ricordiamo che il contributo **non** rimborsa le imposte pagate in bolletta, che incidono oltre il >50 % della bolletta.

Il contributo, inoltre, non viene tassato come "reddito aggiuntivo" per l'utente. E' più simile, infatti, ad un "contributo di rimborso" sulle bollette pagate: no IVA, dunque, nè Irpef.

Escluso eventuale LIQUIDAZIONE ECCEDEXENZE

## ESEMPIO INDICATIVO - SCAMBIO SUL POSTO LIQUIDAZIONE ECCEDENZE

Non è altro che la differenza tra il valore dell'energia immessa ed il valore dell'energia prelevata.

In questo esempio, infine, le immissioni totali di energia in rete (8.000 kwh) sono maggiori dei prelievi (3.000 kwh).

Se il titolare richiede la sua **liquidazione monetaria**, questa verrà sottoposta a tassazione.

In caso contrario, i kwh in eccesso verranno messi a credito nel contributo dello scambio sul posto dell'anno successivo.

# ESEMPIO INDICATIVO - SCAMBIO SUL POSTO COME RICHIEDERE LA LIQUIDAZIONE ECCEDENZE SUL PORTALE DEL GSE



Versione 2.3  
Scambio sul posto

Home   Dati anagrafici ▶   Gestione convenzioni ▶   Corrispettivi ▶   Fatture e Pagamenti ▶   Comunicazioni ▶   Home > Gestione convenzioni > Convenzioni esistenti

## Filtri ricerca:

Codice convenzione :    Stato convenzione :

Codice POD :

Ricerca Annulla

## Risultati della ricerca

Codice convenzione	Codice POD	Stato convenzione	Data creazione	Data decorrenza	Dettaglio convenzione	Variazione titolarità	Variazione Dati Bancari	Variazione impresa di vendita	Liquidazione Eccedenze	Ripartizione Energia	Comunicazioni	Elimina	Disdetta Convenzione
SSP00309317	IT001E00262301ATTIVA		06/04/2012	30/05/2011			€						<a href="#">Disdetta Convenzione</a>

### Liquidazione Eccedenze

**Trattamento Eccedenze per convenzione n° SSP00309317**

Anno	Si desidera che le eventuali eccedenze siano liquidate?	Modifica
2016	NO	
2015	NO	
2014	NO	
2013	NO	
2012	NO	
2011	NO	

Per l'anno di riferimento, sarà possibile modificare la scelta effettuata entro il giorno 31/01 dell'anno successivo

Chiudi



## **La delibera AEEG 243/13/R/EEL intervento di adeguamento degli impianti FV**

Gli apparecchi di conversione ed eventuali dispositivi di protezione degli fotovoltaici avevano l'obbligo di modificare i parametri di frequenza e di tensione.

Nella fattispecie gli interventi dovevano esse eseguiti entro:

**entro il 30 giugno 2014**, impianti con potenza complessiva superiore ai 20 kW, connessi alla rete di Bassa Tensione ed entrati in esercizio entro il 31 marzo 2012;

**entro il 30 aprile 2015**, impianti con potenza complessiva superiore a 6 kW fino ai 20 kW, connessi alla rete di Bassa Tensione ed entrati in esercizio entro il 31 marzo 2012;

Ai produttori di energia che non ottemperano al suddetto obbligo entro i termini previsti, il GSE sospenderà i pagamenti degli incentivi e le convenzioni di SSP e Vendita dell'energia RID

# La delibera AEEG 243/13/R/EEL intervento di adeguamento degli impianti FV

Esempio di sospensione degli incentivi

The screenshot shows the GSE (Gestore Servizi Energetici) portal interface. The header includes the GSE logo and the text 'Quarto Conto Energia Versione 1.0'. The breadcrumb trail is 'Home >> Gestione Contratti >> Convenzioni'. A search bar contains fields for 'Numero Identificativo GSE', 'Codice Convenzione', and 'Stato Convenzione' (set to '-- Selezionare lo Stato --'). A search button labeled 'Cerca' is present. Below the search bar, a yellow banner states: 'Alla stipula del contratto sarà disponibile (icona "Scarica convenzione GSE") il documento PDF della convenzione di spettanza debitamente firmato dal direttore della Direzione Operativa'. A warning message below reads: 'Attenzione! Per scaricare la convenzione è necessario avere la versione Adobe Reader 8 o superiore. Cliccare sull'icona a fianco per accedere alla pagina di download.' The main content is a table with the following data:

Scarica Convenzione GSE	Dettagli	Numero Identificativo GSE	Stato Convenzione	Codice Convenzione	Nome Impianto	Data Stipula	Modifica Dati Bancari/Rappr. Legale	SBLOCCA CAMBIO TITOLARITA	Visualizza Storico Documenti
		762843	SOSPESO	F02I276834507	[REDACTED]	07/10/2013			

Immagine dal portale del GSE

# La delibera AEEG 243/13/R/EEL intervento di adeguamento degli impianti FV

Esempio di sospensione degli incentivi

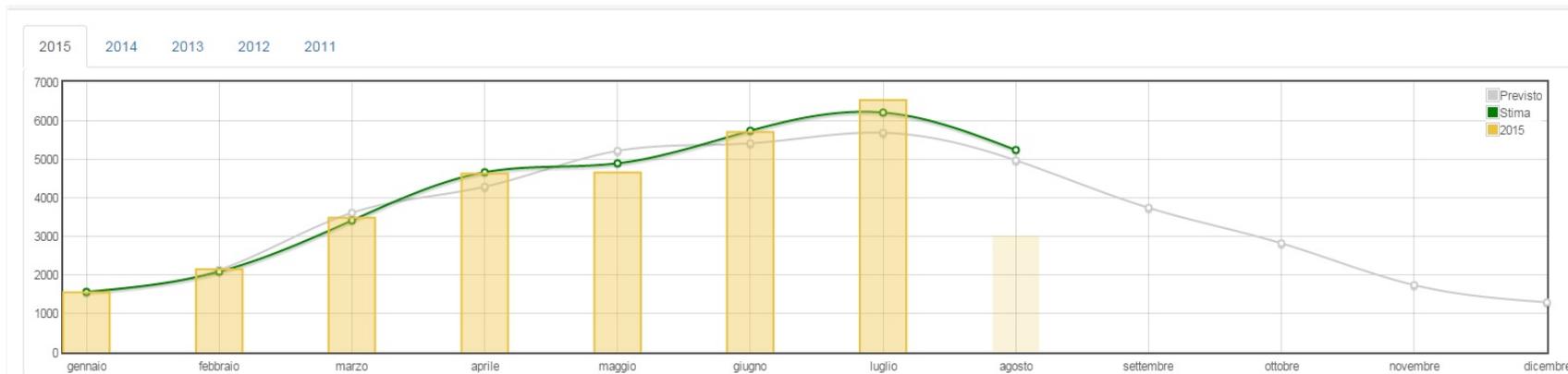


Immagine dal portale SunReport

I motivi posso essere i seguenti:

- Mancato adeguamento alla delibera 243
- Richiesta integrazione da parte del distributore (ENEL)
- Problemi informatici del distributore (ENEL)
- Adeguamento avvenuto con data successiva alla scadenza

## **D.L. 24/06/2014 n° 91** **nuove modalità di pagamento degli incentivi** **da Gennaio 2015**

il G.S.E. erogherà il contributo dell'incentivo Conto Energia, con **rate mensili costanti**, in misura pari al **90% della producibilità media annua stimata di ciascun impianto**, nell'anno solare di produzione ed effettua il conguaglio, in relazione alla produzione effettiva, entro il 30 giugno dell'anno successivo.

In particolare i pagamenti in acconto verranno effettuati con cadenza :

- **quadrimestrale** per gli impianti fino a 3 kWp;
- **trimestrale** per gli impianti superiore a 3 kWp e fino a 6 kWp;
- **bimestrale** per gli impianti superiori a 6 kWp e fino a 20 kWp.
- **Mensili** per gli impianti superiori a 20 kWp.

# D.L. 24/06/2014 n° 91

## esempio modalità di pagamento degli incentivi

Ricavi e pagamenti

☰ Ricavi e pagamenti per incentivo Mostra l'anno: 2015 ▾

[Analisi resa economica](#) [Pagamento incentivi](#) [Elenco pagamenti](#)

	Importo spettante	Importo erogato	Differenza	Scostamento
Gennaio	66,91 €	95,47 €	28,56 €	+43%
Febbraio	68,00 €	95,47 €	27,47 €	+40%
Marzo	125,94 €	95,47 €	-30,47 €	-24%
Aprile	170,54 €	95,47 €	-75,07 €	-44%
Maggio	170,27 €	106,90 €	-63,37 €	-37%
Giugno	190,40 €	106,90 €	-83,50 €	-44%
Luglio	192,30 €	106,90 €	-85,40 €	-44%
Agosto	162,11 €	106,90 €	-55,21 €	-34%
Settembre	124,30 €	106,90 €	-17,40 €	-14%
Ottobre	76,70 €	106,90 €	30,20 €	+39%
<b>Totale anno 2015</b>	<b>1.347,47 €</b>	<b>1.023,26 €</b>	<b>-449,60 €</b>	<b>-31%</b>

Immagine dal portale SunReport



# D.L. 24/06/2014 n° 91

## esempio modalità di pagamento degli incentivi

Impianto 4,32 kW  
PAOLO VIOLINO  
BRUINO

Situazione impianto

Produzione

**Ricavi & pagamenti**

Report

Impostazioni impianto

### Ricavi e pagamenti

☰ Ricavi e pagamenti per incentivo Mostra l'anno: 2015 ▾

[Analisi resa economica](#) [Pagamento incentivi](#) [Elenco pagamenti](#)

	Importo incentivo	Pagato	Data pagamento
Gennaio	95,47 €	Sì	31/03/2015
Febbraio	95,47 €	Sì	30/06/2015
Marzo	95,47 €	Sì	30/06/2015
Aprile	95,47 €	Sì	30/06/2015
Maggio	106,90 €	Sì	30/09/2015
Giugno	106,90 €	Sì	30/09/2015
Luglio	106,90 €	Sì	30/09/2015
Agosto	106,90 €	Sì	31/12/2015
Settembre	106,90 €	Sì	31/12/2015
Ottobre	106,90 €	Sì	31/12/2015
Novembre	<i>Non comunicato</i>		
Dicembre	<i>Non comunicato</i>		

Immagine dal portale SunReport



## **Fatturazione alla PA DM 3 aprile 2013, n. 55**

Il **Gestore dei Servizi Energetici GSE Spa**, rientra nei soggetti per i quali è previsto l'**obbligo di utilizzo e ricezione delle fatture in forma elettronica**, entrato in vigore a partire dal 31 marzo 2015 (Circolare n.1 del 9 marzo 2015).

Ne consegue quindi che **tutti i fornitori che emettono fatture nei confronti di GSE, devono farlo in modo elettronico.**

Solitamente i soggetti che hanno rapporti con le PA, devono mandare secondo le modalità previste dalla norma, le fatture nel formato XML PA firmate digitalmente.

In questo caso invece **GSE ha imposto che le fasi di fatturazione avvengano esclusivamente sulla base dei documenti emessi sui propri portali.**



## **Fatturazione alla PA**

### **Obblighi da parte del produttore di energia**

Il GSE emetterà, per conto degli operatori, le fatture in formato XML, provvedendo a firmarle digitalmente e a trasmetterle al Sistema di Interscambio - SDI.

Gli operatori sono tenuti ad effettuare la conservazione sostitutiva delle fatture e delle notifiche del Sistema di Interscambio, messe a disposizione dal GSE sui relativi Portali.

### **Termini di pagamento**

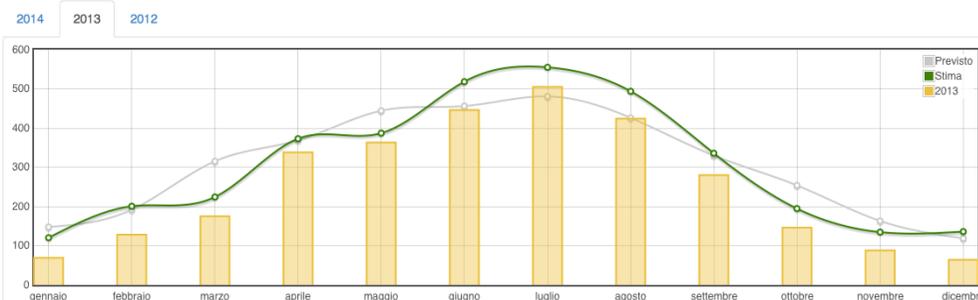
Il pagamento verrà effettuato alla scadenza contrattuale prevista e indicata nel Portale contestualmente al salvataggio della proposta di fattura. Si segnala, tuttavia, che il rispetto di tale scadenza è subordinato alla ricezione della notifica di accettazione della Fattura PA da parte del Sistema di Interscambio.



# Case History

**...“Se entrambi abbiamo una esperienza e la condividiamo, alla fine avremmo maturato due esperienze ciascuno”....**

# Quanto incide un ombreggiamento parziale dei pannelli fotovoltaici?



Ricavi	Analisi investimento	Pagamenti			
	Incentivo previsto	Incentivo riconosciuto	Differenza	Scostamento	Meteo
Gennaio	€ 29,64	€ 17,04	€ -12,60	-43%	☁
Febbraio	€ 49,65	€ 31,62	€ -18,03	-36%	☁
Marzo	€ 55,33	€ 43,23	€ -12,10	-22%	☁
Aprile	€ 92,13	€ 83,49	€ -8,64	-9%	☁
Maggio	€ 95,59	€ 89,66	€ -5,93	-6%	☁
Giugno	€ 127,95	€ 110,16	€ -17,79	-14%	☀
Luglio	€ 137,09	€ 124,74	€ -12,36	-9%	☀
Agosto	€ 122,02	€ 104,73	€ -17,29	-14%	☀
Settembre	€ 82,99	€ 69,16	€ -13,83	-17%	☁
Ottobre	€ 48,17	€ 36,06	€ -12,11	-25%	☁
Novembre	€ 33,35	€ 21,74	€ -11,61	-35%	☁
Dicembre	€ 33,59	€ 15,81	€ -17,78	-53%	☀
<b>Totale anno 2013</b>	<b>€ 907,50</b>	<b>€ 747,42</b>	<b>€ -160,08</b>	<b>-18%</b>	

## Analisi dei dati trasmessi dal Distributore di Rete

Nella fattispecie abbiamo riscontrato che nella sola città di Gorizia gestita dal distributore ACEGAS APS nel mese di giugno 2015 tutti gli impianti fotovoltaici avevano come dato di produzione sul portale del GSE il valore "Zero" come si evince dal grafico sotto riportato.

Gorizia	Gorizia	-100%	-34%	SunMeteo®	50%	718
Gorizia	Gorizia	-100%	-34%	SunMeteo®	51%	700
Gorizia	Gorizia	-100%	-30%	SunMeteo®	55%	771
Gorizia	Gorizia	-100%	-27%	SunMeteo®	57%	800
Gorizia	Gorizia	-100%	-17%	SunMeteo®	64%	905
Gorizia	Gorizia	-87%	-17%	SunMeteo®	66%	967
Gorizia	Gorizia	-100%	-9%	SunMeteo®	70%	973
Gorizia	Gorizia	-3%	-4%	SunMeteo®	74%	1.062
Gorizia	Gorizia	-100%	-28%	SunMeteo®	55%	773



**Impianti spenti?  
o errore del Distributore?**

## Analisi dei dati trasmessi dal Distributore di Rete

Come comportarsi in questi casi?

- Accertarsi che l'impianto sia funzionante prima di tutto.
- Sollecitare il Distributore alla trasmissione di tutti i dati effettivi di produzione anche con una semplice mail

Buongiorno, la ringraziamo per la segnalazione.

Avevamo già verificato l'anomalia nell'invio delle misure di giugno 2015 e stiamo inviando una rettifica al GSE.

Nei prossimi giorni saranno presenti sul portale i valori rettificati.

Rimaniamo a disposizione per ulteriori chiarimenti.

Cordiali saluti  
Direzione Energia  
Misura, Telegestione e Settlement  
AcegasApsAmga S.p.A. Società a socio unico e soggetta alla direzione ed al coordinamento di HERA SpA  
Via I. Svevo 2 - 34144 Trieste  
web: [www.gruppo.acegasapsamga.it](http://www.gruppo.acegasapsamga.it) mail: [Fotovoltaici@acegas.ts.it](mailto:Fotovoltaici@acegas.ts.it)



# Quando il contatore di produzione non telelegge

Impianto fotovoltaico da 99,5 kWp - dati di produzione stimati e riscontrato difetto dell'impianto FV

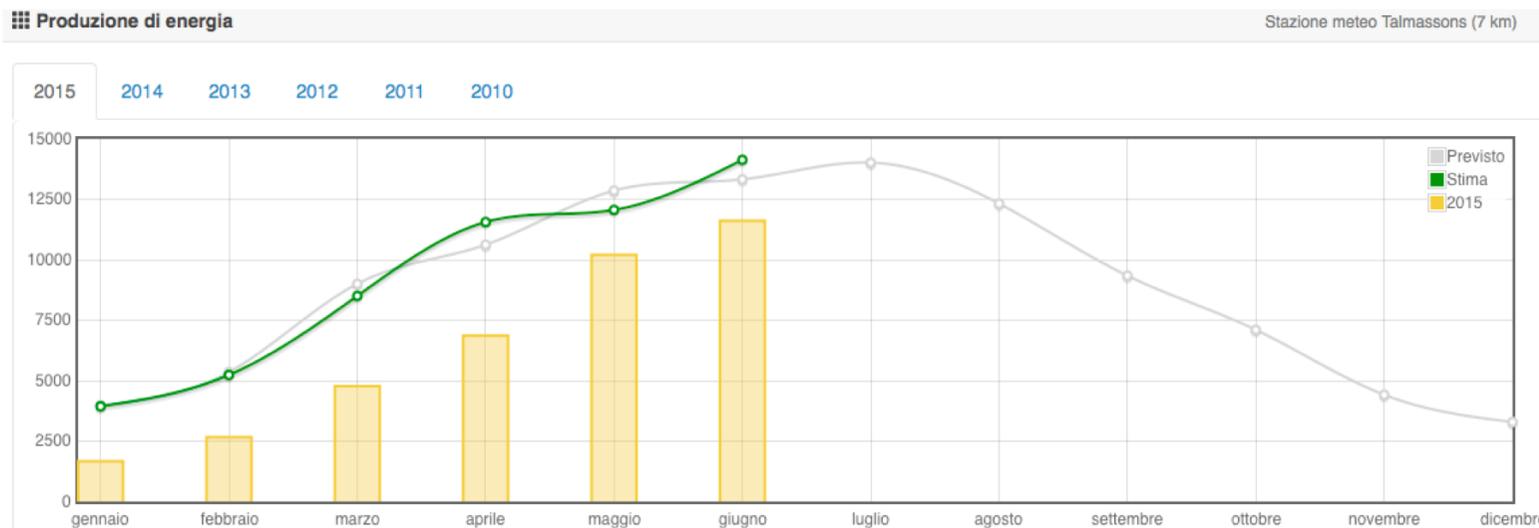


Immagine dal portale SunReport

# Quando il contatore di produzione non telelegge



# Quando il contatore di produzione non telelegge

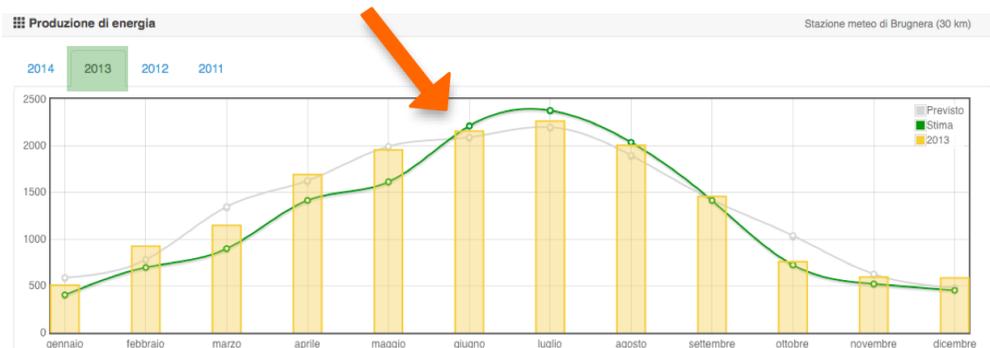


Il dato di produzione reale nel 2015 evidenzia una produzione molto al di sotto delle aspettative.

GSE ha pagato da Marzo 2012 a Agosto 2014 su una produzione teorica e non reale per c.a. 110.000 kwh/anno pari ad un incentivo di c.a. € 46.000/anno mentre la produzione reale rilevata si attesta sui 84.000 kwh/anno per un importo di € 35.500/anno. La perdita economica dal 2012 al 2014 è di c.a. € 31.500

# Quando incide la pulizia dei pannelli Fotovoltaici

## PRIMA DELLA PULIZIA ANNO 2013



Nella tabella a sinistra si evidenzia un netto calo di produzione dal mese di Giugno 2013 rispetto alle condizioni meteo locali.

## DOPO LA PULIZIA DEI PANNELLI A FEBBRAIO 2014



Nella tabella a sinistra si evidenzia un netto aumento di produzione dal mese di Marzo 2014 rispetto alle condizioni meteo locali..

**[www.sunreport.it](http://www.sunreport.it)**  
*Il report completo*

***GRAZIE PER L'ATTENZIONE!!***

