



Financial incentives on RES in Italy and in Sardinia

Subsidies and other financial public support on RES are those indicated at national level. The most important methodology on supporting electric energy produced from RES is connected at the market of Green Certificates. One Green Certificate is equal 100 MW/h produced from RES and its value is established in the free market of green electricity. There is an annual reference price which is established from the National Manager of the Italian Network (GRTN) around which works the market. At this price is possible to add the energy selling price for 8 years after the start-up of the plant. After 8 years the price of the energy produced from RES return to be the selling price.

To favour the new installations and PV and Solar Thermal is particular financial support is connected also to national and regional calls.

Financial Support through Green Certificates Market

- Financial Certificates Market Commencement period - March 2003
- Financial support for a period of 8 years
 - Reference price established from GRTN, year 2003 0,084
€kWh (to add at the selling price from 8 years for the different renewable energy sources. After 8 years the electric energy produced from RES return to be the selling price).

In order to support in different ways the different renewable energy sources, actually the Italian government it is examining a proposal (the approval is foresee for the end of 2003) to support in a different manner and for different number of years the different energy sources.

Financial measures

The fiscal measures planned from national government are oriented to finance and favour the RES development.

Tax on CO²

Part of the income is used for promoting RES development

Tax on sulphur	Till 125 €/ton for high level of sulphur Till 65 €/ton for low level of sulphur
Regional excise duty	The regions can impose excise on fuel in order to support also the RES
Biodiesel tax exemption	No taxes for biodiesel distribution till 125 €/ton (the level of support estimate is 55 Million Euro)
VAT facilitation	VAT is reduced for solar plants installation, 10% instead 20%
District heating facilities	When biomass is used as a fuel, in some climate areas it is foresee fiscal facilitation (0,01 €/kW/h)

Other financial supports

National and regional support for PV roofs installations	Till 75% of the investment in the context of the national plan oriented to favour the installation and grid connection of PV plants
National and regional support for solar thermal plants installation	Till 30/40% of the investment from national and regional programmes

Finanziamenti pubblici per impianti solari.

1. Incentivi fiscali per impianti solari.

Lavori di installazione di impianti Solari Fotovoltaici e Termici rientrano negli interventi di recupero del patrimonio edilizio.

Con la nuova legge Finanziaria la detrazione dall'**IRPEF** per interventi di recupero del patrimonio edilizio è **pari al 41%, con un tetto per le spese detraibili di 48.000 &euro.**
(Il libretto con le procedure per la detrazione IRPEF può essere scaricato dal sito ENEA).

E' prevista inoltre la riduzione dell'aliquota IVA dal 20% al 10%

2. Finanziamenti pubblici per impianti solari fotovoltaici connessi alla rete elettrica BT.

FINANZIAMENTO IN CONTO ENERGIA

Con il decreto del Ministero delle Attività Produttive del 28 Luglio 2005 (GU n. 181 del 5-8-2005) e la Delibera dell'AEEG n. 188 del 14 Settembre 2005 in attuazione del Decreto Legge 29 Dicembre 2003, n. 387 (G.U. n. 25 del 31.01.2004), l'Italia recepisce la Direttiva Europea 77/CE/2001 per la promozione di energia elettrica da fonti rinnovabili e si introduce il meccanismo d'incentivazione in "conto energia" per il fotovoltaico, ovvero la possibilità di vendere all'Ente Distributore di energia elettrica l'energia prodotta dagli impianti fotovoltaici ad una tariffa incentivante.

Il Decreto Ministeriale 28 Luglio 2005 fissa un tetto sia alla potenza massima finanziabile con il "conto energia" pari a 300 MWp (entro il 2015) sia alla potenza massima finanziabile ogni anno: 60 MWp (per impianti con potenza minore o uguale di 50 kWp) e 40 MWp (per impianti con potenza compresa tra 50 e 1000 kWp).

I risultati relative alle domande presentate nel I trimestre e nel II trimestre sono stati da GRTN (comunicato stampa),

Per i privati cittadini che vogliono usufruire del "conto energia" per installare un impianto di taglia inferiore a 20 kW si indicano i seguenti dati:

Anno	PROGRAMMA / ENTE FINANZIATORE	RIFERIMENTI NORMATIVI	CARATTERISTICHE PRINCIPALI	Data di scadenza
2005	"INCENTIVO IN CONTO ENERGIA" Ministro delle Attività Produttive di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio Prelievo sulle tariffe elettriche di tutti i consumatori (componente A3) non superiore a 0,0014 €/kWh	* Legge 14 novembre 1995, n. 481; * Delibera dell'AEEG 6 dicembre 2000, n. 224/00; * Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387; * Legge 3 agosto 2004, n. 239; * Testo integrato AEEG per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2004-2007 e disposizioni in materia di contributi di allacciamento e diritti fissi, allegato alla deliberazione dell'AEEG 30 gennaio 2004, n. 5/04, e sue successive modifiche e integrazioni; * Decreto del Ministro delle Attività Produttive 28 luglio 2005; * Delibera dell'AEEG 23 Febbraio 2005, n. 34/05; * Delibera dell'AEEG 2 Settembre 2005, n. 183/05 Delibera dell'AEEG del 14 Settembre 2005 n.188/05.	- Possono fare domanda sia persone fisiche che giuridiche (Soggetti pubblici & privati) per impianti FV compresi tra 1 e 1000 kWp. -Il GRTN (Ente Attuatore) eroga le "tariffe incentivanti" in conto energia per gli impianti aventi diritto, previa comunicazione della quantità mensile di energia elettrica prodotta, e ha anche il compito di effettuare verifiche sia all'atto della presentazione della domanda che durante la realizzazione e l'esercizio dell'impianto fotovoltaico. - Tariffa incentivante per 20 ANNI per impianti FV connessi alla rete BT: 1) potenza compresa tra 1 e 20 kWp: 0,445 €/kWh + risparmi conseguiti con l'autoproduzione; 2) potenza compresa tra 20 e 50 kWp: 0,46 €/kWh+ risparmi conseguiti con l'autoconsumo+ricavato dalla vendita delle eccedenze alla rete (Delibera AEEG n.34/05); 3) potenza compresa tra 50 e 1000 kWp: 0,49 €/kWh (valore max della tariffa soggetta a gara)+ risparmi conseguiti con l'autoconsumo+ricavato dalla vendita delle eccedenze alla rete (Delibera AEEG n.34/05); Dall'art.5 della D. n.34/05 i prezzi di vendita alla rete sono fissati a 0,095 €/kWh (fino a 500 mila kWh/anno), 0,080 €/kWh (da 500 mila a 1 milione di kWh/anno), 0,070 €/kWh (da 1 a 2 milioni di kWh/anno). - L'aggiornamento delle "tariffe incentivanti" (a partire dal 2007) che prevede una riduzione del 2%, viene effettuato dal GRTN a decorrere dal 1 gennaio di ogni anno. - Cumulabilità delle "tariffe incentivanti" con le detrazioni IRPEF (in questo caso le tariffe saranno ridotte del 30%) e con finanziamenti in conto capitale inferiori al 20% dell'investimento.	I soggetti interessati dovranno inviare al GRTN le domande per l'ammissione agli incentivi secondo lo schema di domanda che è stato predisposto dall'AEEG. Le scadenze per presentare le domande sono: entro il 31 marzo, il 30 giugno, il 30 settembre e il 31 dicembre di ciascun anno. Il GRTN, previa verifica delle condizioni di ammissibilità, redige: a) l'elenco delle domande relative agli impianti di potenza nominale fino a 50 kW aventi diritto alla "tariffa incentivante", ordinandole sulla base della data di ricevimento della domanda, fino al limite massimo di potenza nominale cumulata pari a 60 MW. b) la graduatoria delle domande relative agli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e inferiore a 1000 kW, ordinandole sulla base del valore della "tariffa incentivante" richiesta, dando priorità alle domande con più basso valore della tariffa incentivante richiesta, fino al limite massimo di potenza nominale cumulata pari a 40 MW. Obiettivo nazionale di potenza nominale cumulata da installare entro il 2015 è di 300 MW.

Anno	PROGRAMMA / ENTE FINANZIATORE	RIFERIMENTI NORMATIVI	CARATTERISTICHE PRINCIPALI	Data di scadenza
2001	"ALTA VALENZA ARCHITETTONICA" Ministero dell'Ambiente	G.U. del 4 Aprile 2001	- Impianti FV connessi alla rete BT di potenza maggiore di 30 kWp, integrati nell'architettura dell'edificio - contributo del 85% del costo dell'impianto - Soggetti pubblici	31/03/2002
2001	"TETTI FOTOVOLTAICI" Ministero dell'Ambiente	G.U. del 29 marzo 2001	-Impianti FV connessi alla rete BT di potenza compresa tra 1 e 20 kWp - contributo del 75% del costo dell'impianto - Soggetti pubblici	27/06/2001

3. Finanziamenti per impianti solari termici.

FINANZIAMENTO IN CONTO CAPITALE

Il Ministero dell'Ambiente e le Regioni negli ultimi anni stanno varando diversi bandi pubblici di cofinanziamento in conto capitale al fine di incentivare l'installazione di impianti solari termici (come riportato nella tabella sottostante).

Anno	PROGRAMMA / ENTE FINANZIATORE	RIFERIMENTI NORMATIVI	CARATTERISTICHE PRINCIPALI	Data di scadenza	
2004	"SOLARE TERMICO " Sardegna- Ministero dell'Ambiente	Deliberazione della Giunta Regionale n. 36/21 del 26 Luglio 2005	- Contributo del 30% del costo dell'impianto - Soggetti pubblici & privati	31/12/2005	
2001	"SOLARE TERMICO " Ministero dell'Ambiente	G.U. del 3 Aprile 2001	- impianti solari di superficie captante netta non inferiore a 20 mq o alla somma di più impianti singoli a condizione che la superficie minima degli stessi sia pari a 6 mq - Contributo del 30% del costo dell'impianto - Amministrazioni pubbliche e alle aziende distributrici del gas di proprietà comunale	esaurimento fondi	

Le scritte in rosso sono relative ai Bandi ancora in corso