



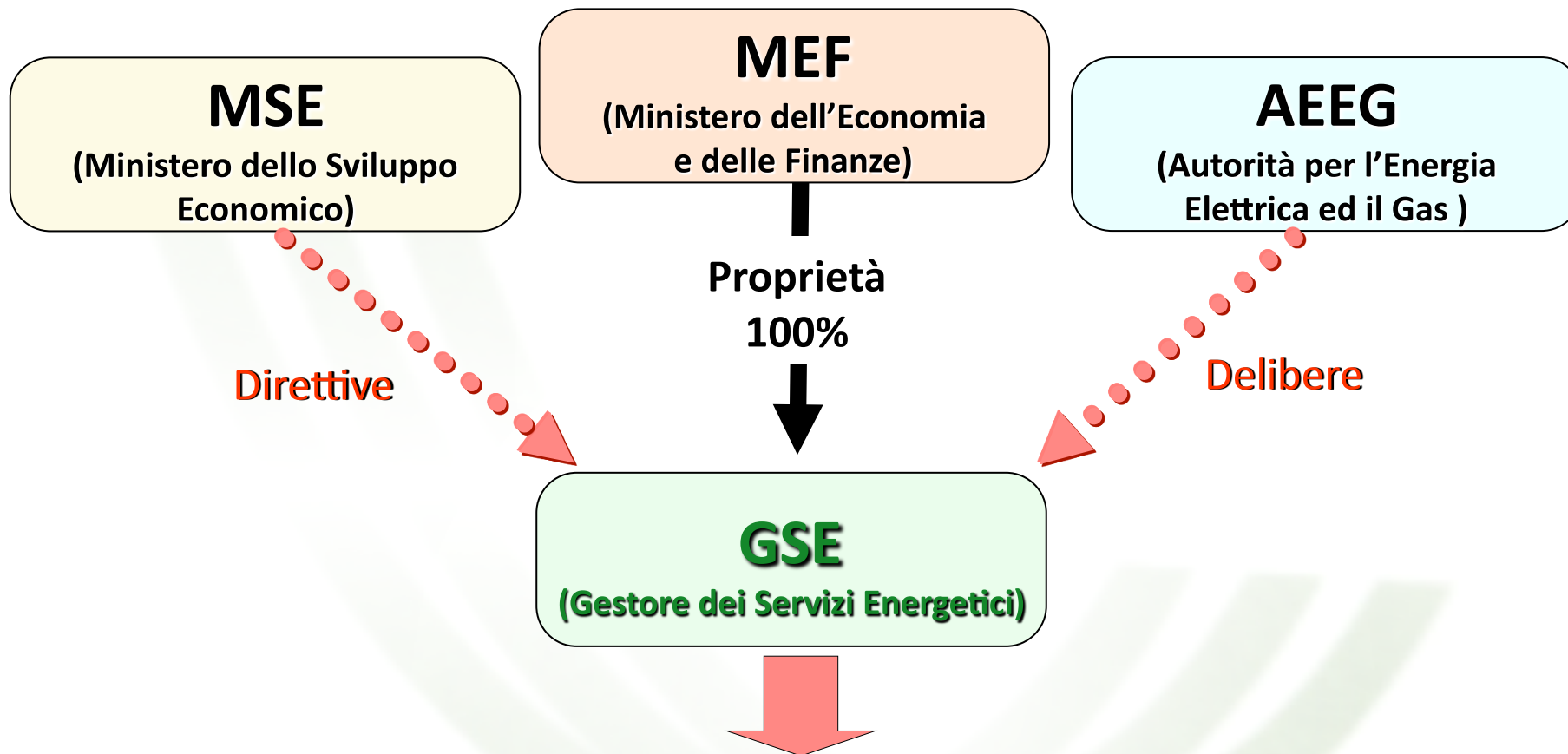
Il GSE a supporto delle Pubbliche Amministrazioni

Costantino Lato

Direttore

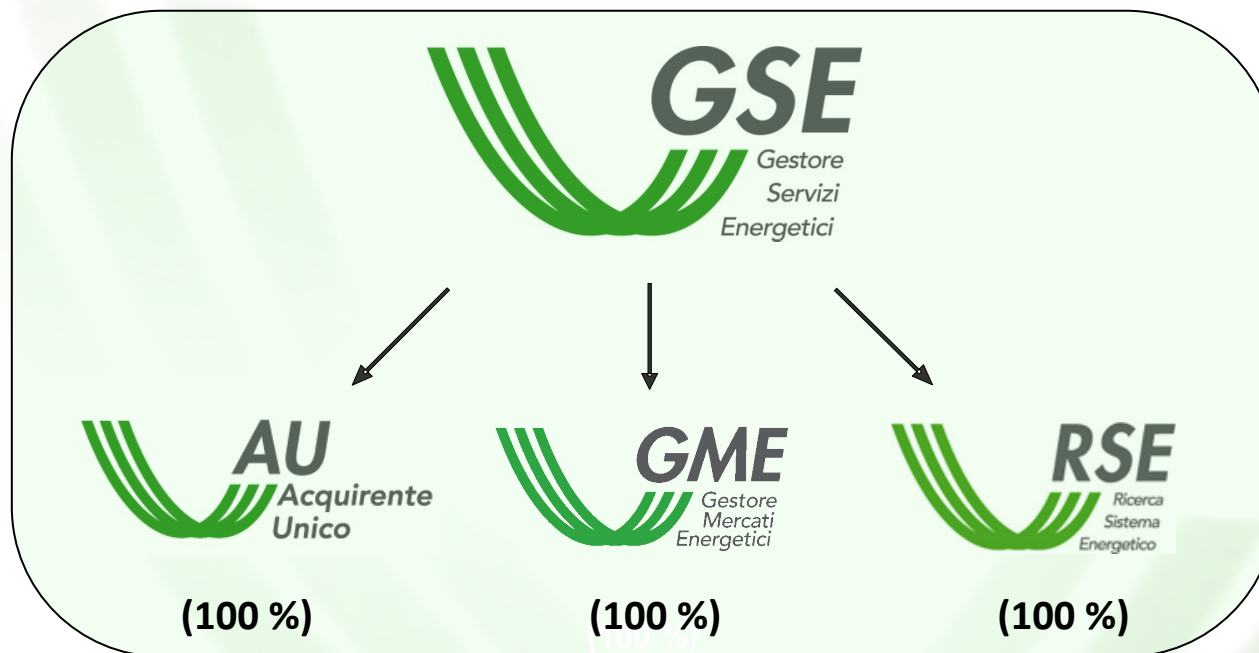
Studi, Statistiche e Servizi Specialistici

Bologna 8 novembre 2010



MISSIONE
promozione dello sviluppo sostenibile, attraverso l'erogazione di incentivi economici destinati alla produzione energetica da fonti rinnovabili e con azioni informative tese a diffondere la cultura dell'uso dell'energia compatibile con le esigenze dell'ambiente

Il Gruppo GSE



Acquisto energia per clienti del mercato di "maggior tutela" – Sportello Unico del Consumatore

**Mercato elettrico
Mercati per Ambiente
Mercato del gas naturale**

Ricerca sul Sistema Elettrico

Promozione e incentivazione delle Fonti Rinnovabili
Riconoscimento della Cogenerazione ad alto rendimento
Certificazioni di produzione da FER e da CHP
Servizi specialistici alle Amministrazioni Pubbliche

Incentivo Produzione	Ritiro Energia	Certificazioni
<p style="text-align: center;"> C.E. Fotovoltaico C.E. Solare Termodinamico Certificati Verdi </p>	<p style="text-align: center;"> Ritiro Dedicato Scambio sul Posto </p>	<p style="text-align: center;"> Cogenerazione Garanzia di Origine Certificati RECS </p>
<p style="text-align: center;"> Tariffe Omnicomprensive CIP 6/92 </p>		

Servizi specialistici in campo energetico

sono relativi ai seguenti argomenti (Atto di indirizzo MSE del 29/10/2009):

- ✓ **promozione, diffusione e sviluppo** delle fonti energetiche rinnovabili e della cogenerazione
- ✓ **meccanismi d'incentivazione** per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da impianti cogenerativi, ivi incluse le modalità e le condizioni di accesso agli stessi
- ✓ **efficienza energetica**, in particolare tramite il ricorso alle fonti rinnovabili



Nuova iniziativa del GSE

Il portale “CORRENTE” per le fonti rinnovabili

Il Governo ha un ruolo rilevante nella definizione delle politiche di sostegno nel settore energetico. In quest’ottica il **GSE** - Gestore dei Servizi Energetici con il sostegno del **MiSE** - Ministero dello Sviluppo Economico, ha dato vita all’iniziativa CORRENTE.

CORRENTE è un *portale* (visibile all’indirizzo corrente.gse.it) ad adesione volontaria aperto agli operatori della filiera delle energie rinnovabili che vogliono sviluppare e rafforzare la propria *competitività* tecnologica e commerciale.

Le attività del Gestore dei Servizi Energetici

La situazione delle fonti rinnovabili in Italia

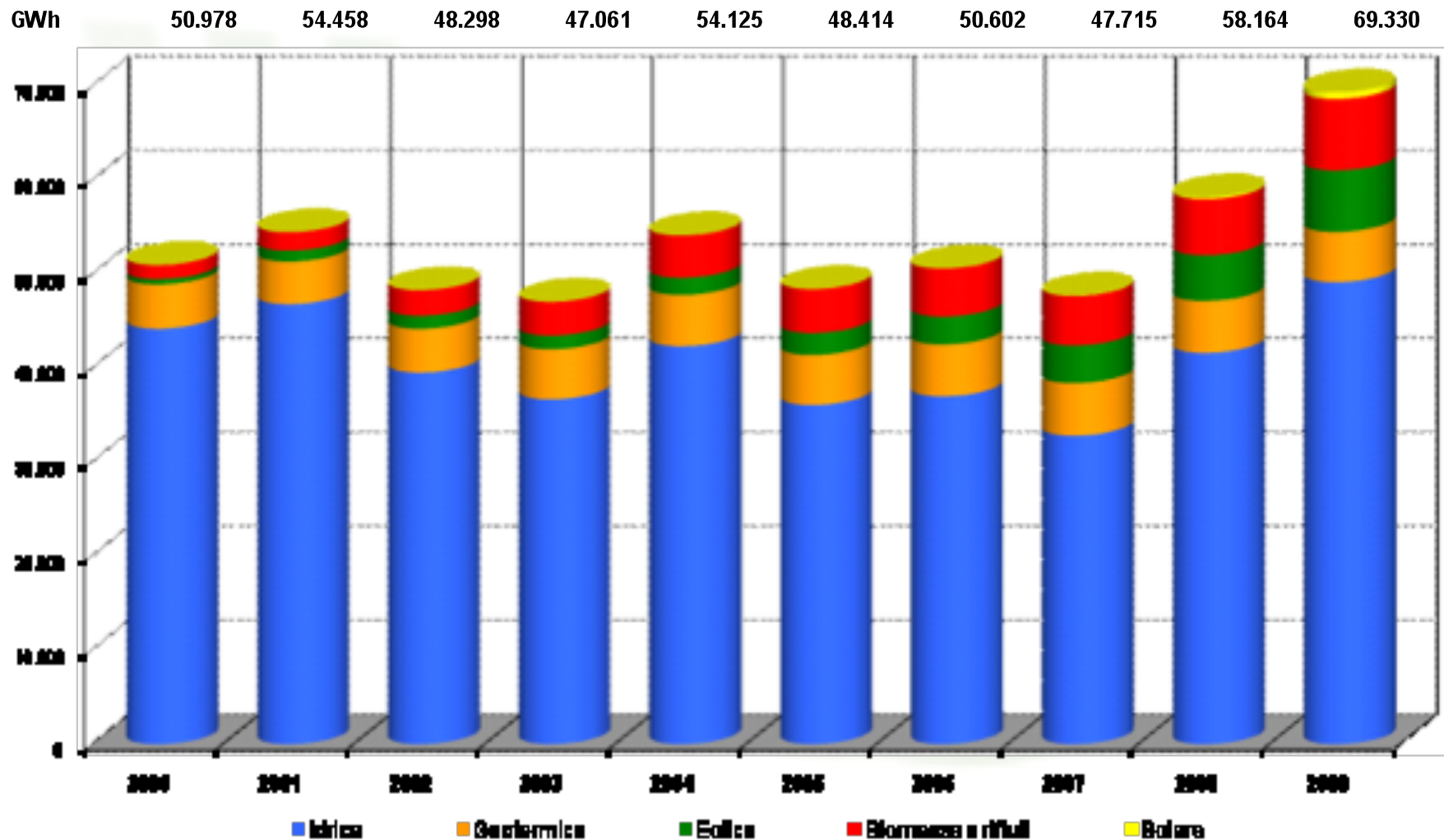
L'incentivazione delle fonti rinnovabili

Il Piano d'Azione Nazionale per le energie rinnovabili

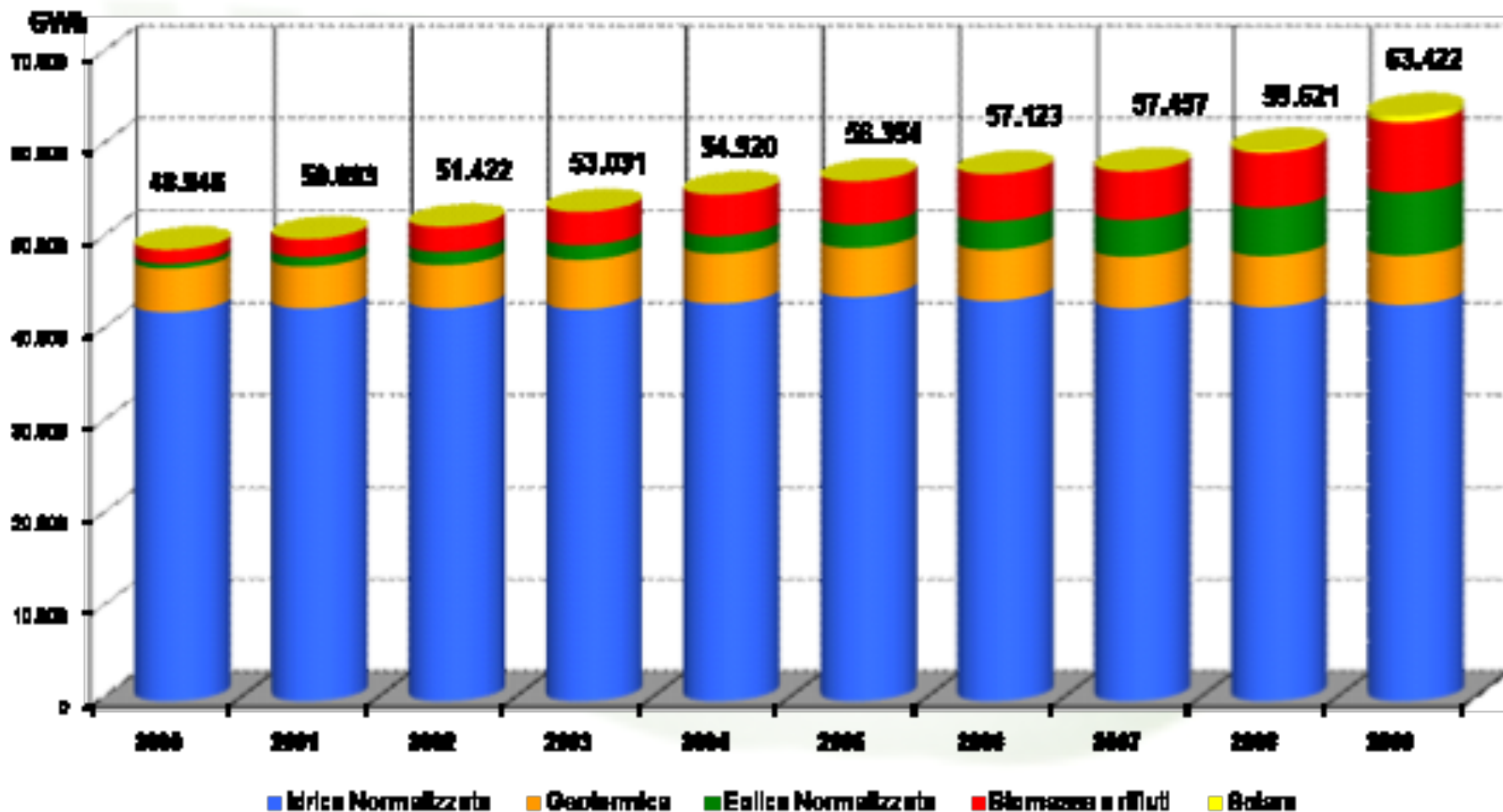
Servizi Specialistici per la PA

Conclusioni

Produzione lorda da FER in Italia dal 2000 al 2009

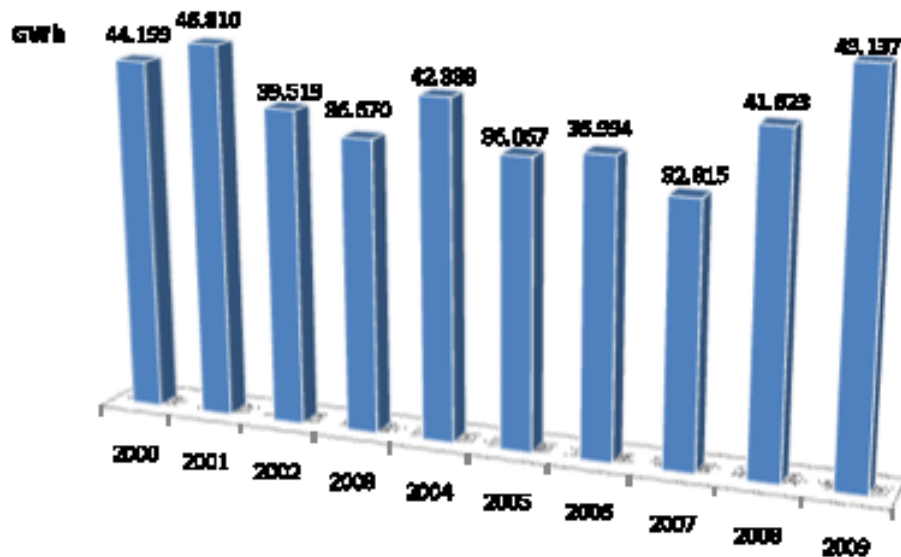
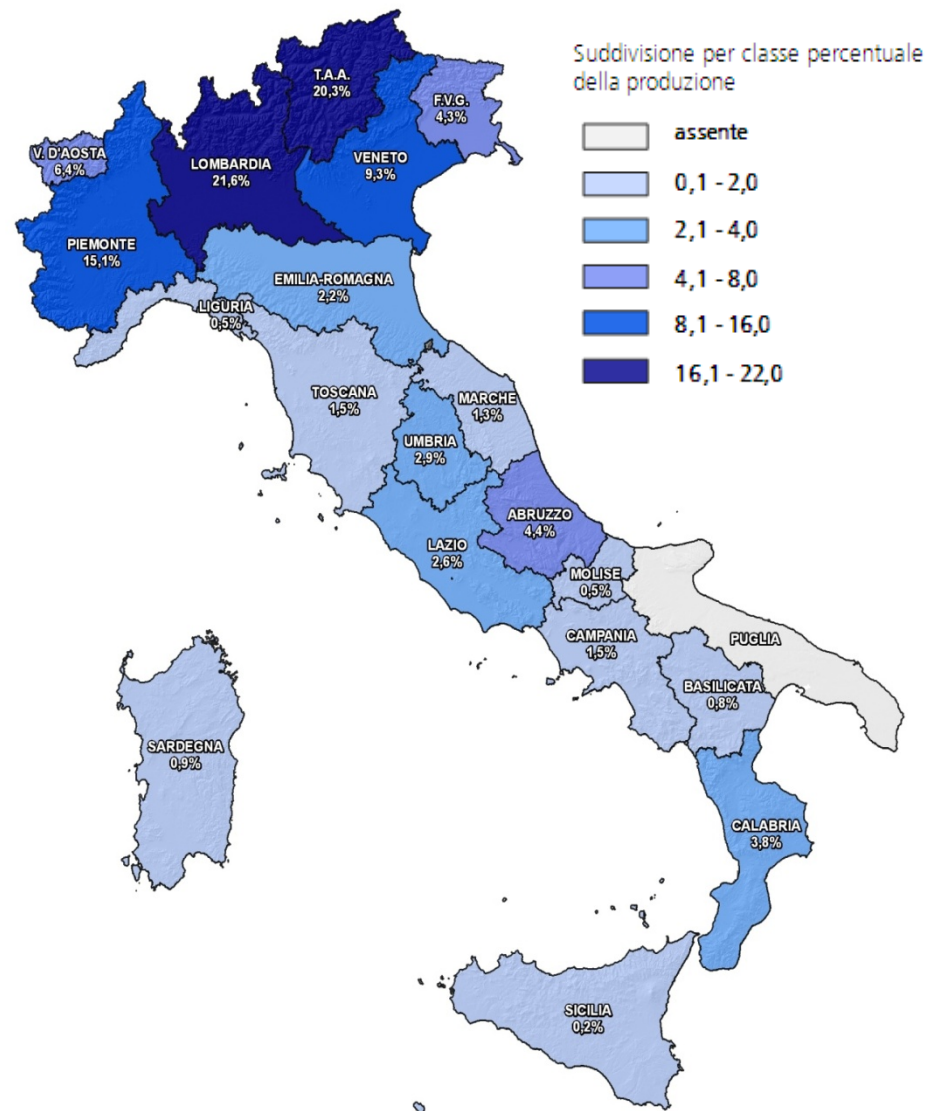


Produzione lorda da FER in Italia (Idroelettrico ed eolico normalizzati)



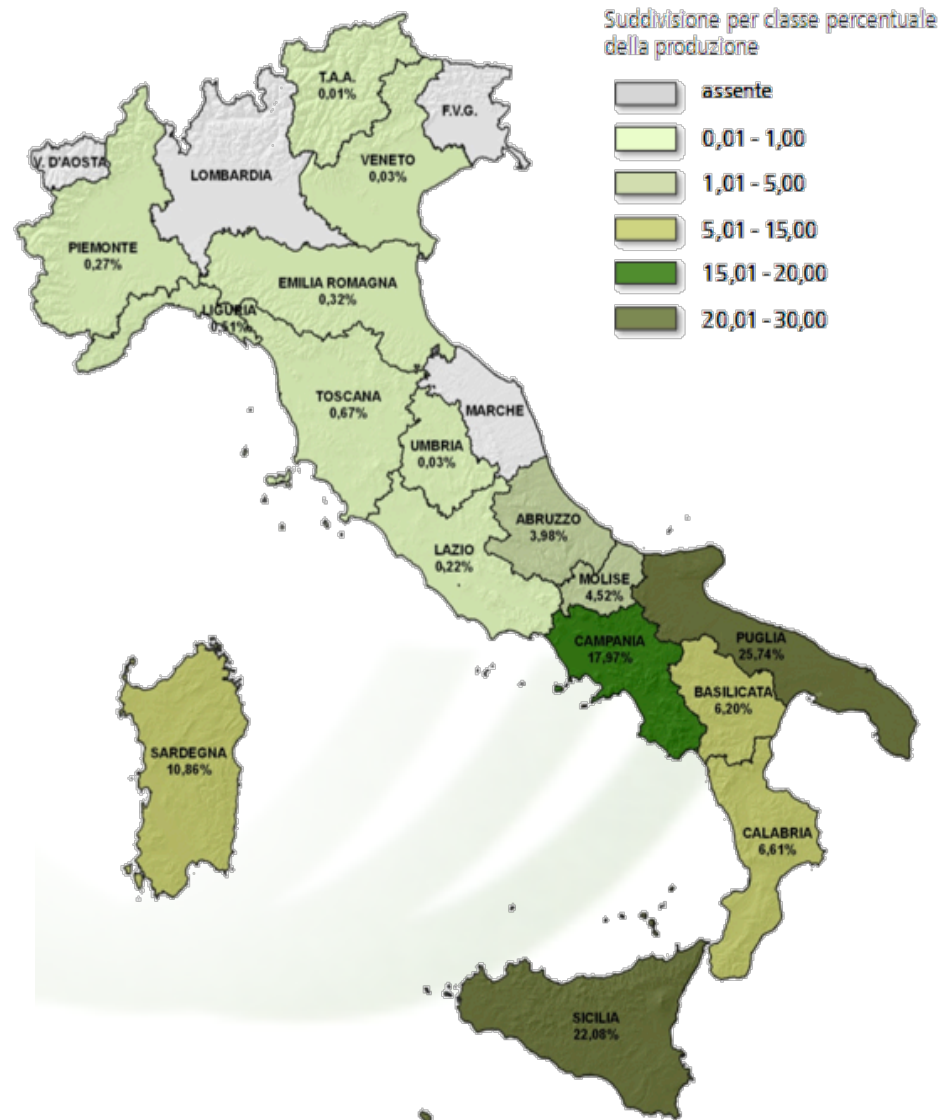
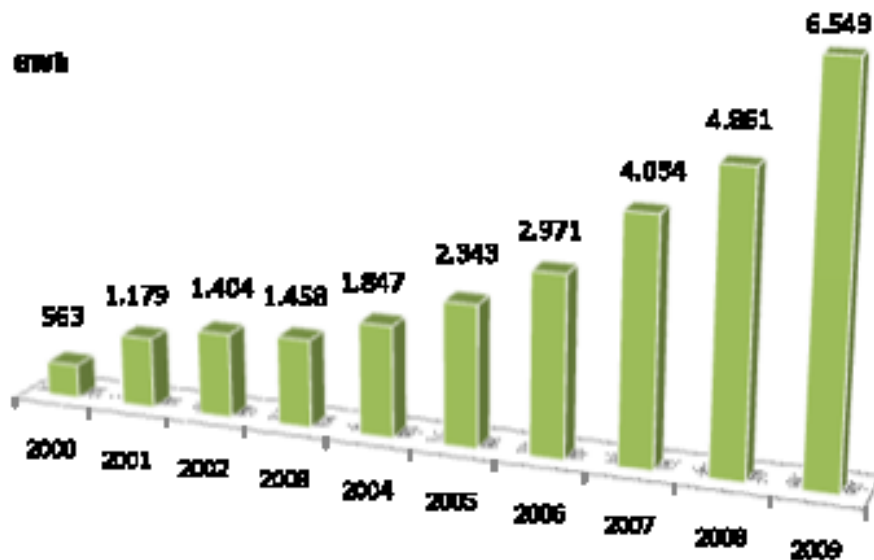
La situazione dell'idroelettrico

	2000	2009	% 2000/2009
n°	1.958	2.249	14,9
Potenza MW	16.641	17.721	6,5
Produzione GWh	44.199	49.137	11,2



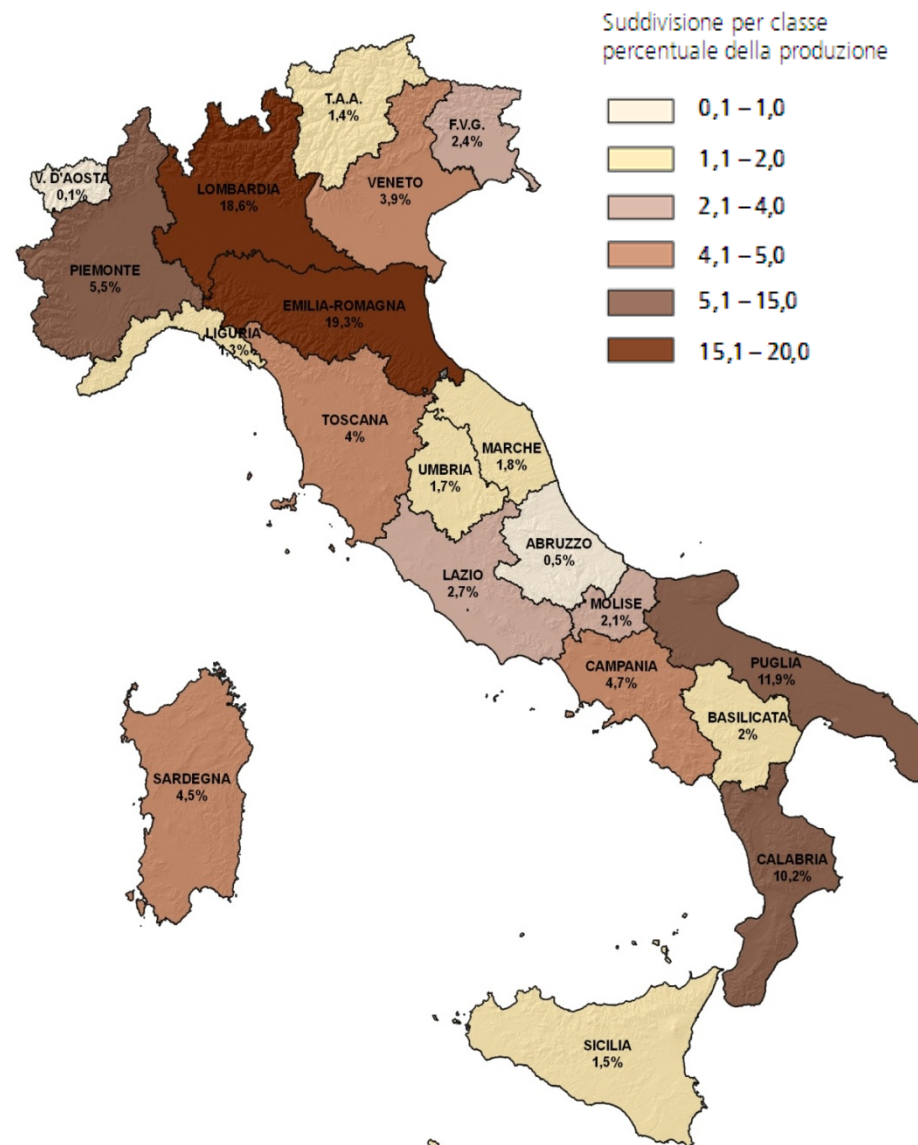
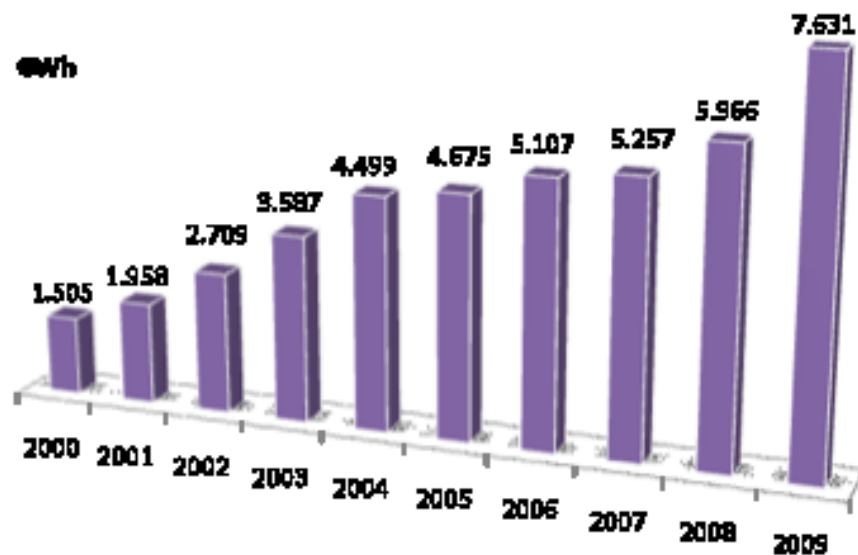
La situazione dell'eolico

	2000	2009	% 2000/2009
n°	55	294	434,5
Potenza MW	363	4.898	1.249,3
Produzione GWh	563	6.543	1061,9



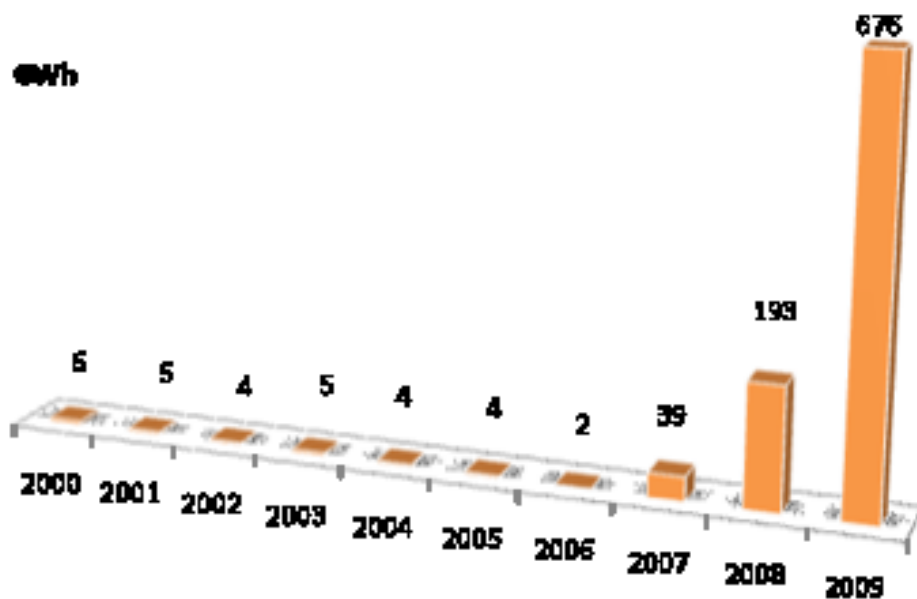
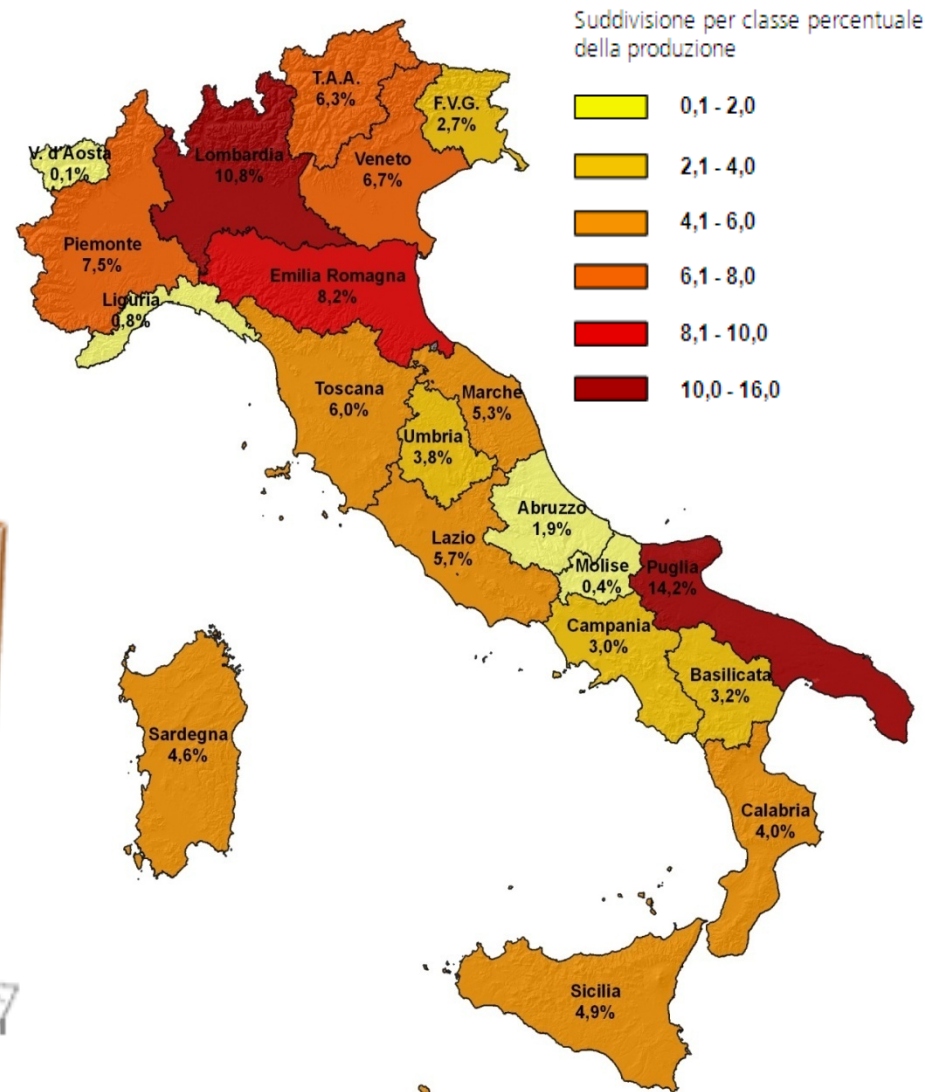
La situazione delle biomasse

	2000	2009	% 2000/2009
n°	186	419	125,3
Potenza MW	685	2.019	194,7
Produzione GWh	1.505	7.631	407,2

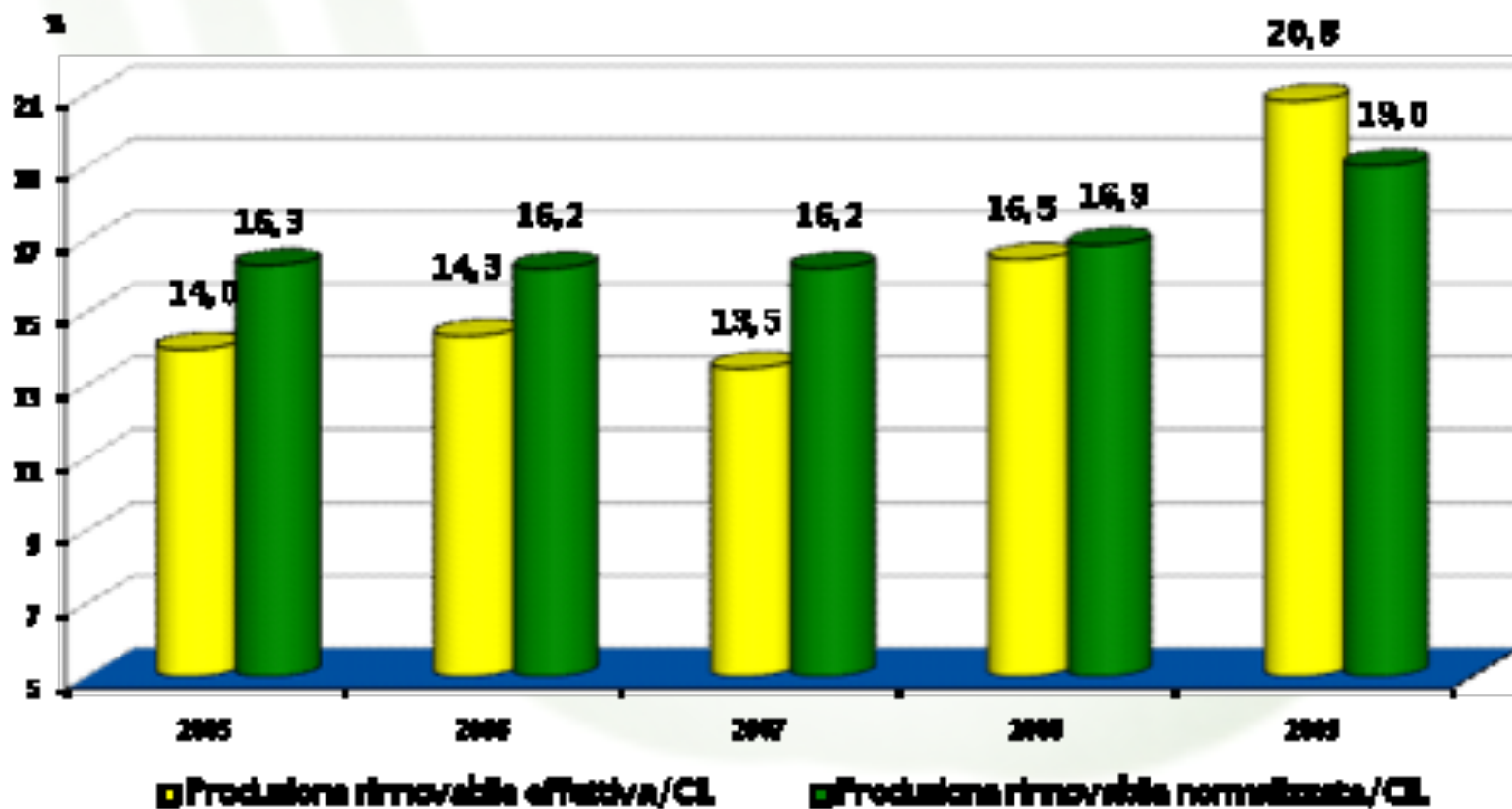


La situazione del fotovoltaico

	2009	Proiezione 2010
n°	71.288	130.000
Potenza MW	1.144	2.500



Incidenza sul Consumo Interno Lordo (CIL) della **produzione elettrica rinnovabile effettiva e normalizzata**



La situazione delle fonti rinnovabili in Italia



Analisi e pubblicazioni

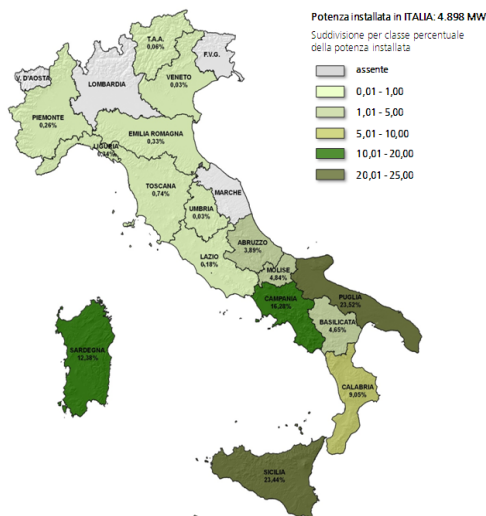
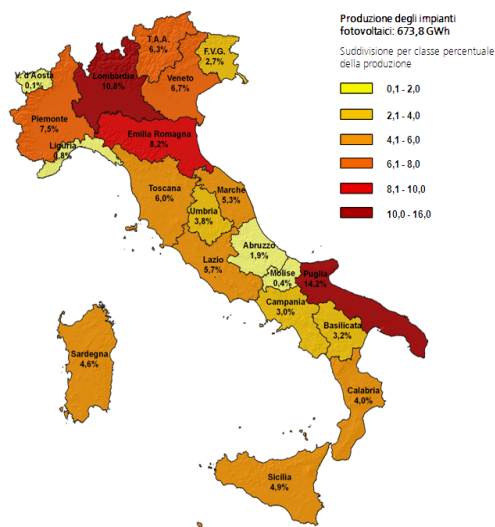
GSE è stato inserito nell'ambito del SISTAN (DPCM 25 novembre 2009)

Distribuzione regionale % della produzione nel 2009

Distribuzione regionale % della potenza a fine 2009

Distribuzione regionale % della produzione nel 2009

Distribuzione regionale % della potenza a fine 2009



numerosità e potenza degli impianti

	2008		2009		% 09/08	
	n°	KW	n°	KW	n°	KW
Idrantica	2.184	17.623.475	2.249	17.721.465	3,0	0,6
0_1	1.223	480.046	1.270	465.561	3,8	3,4
1_10 (MW)	665	2.155.558	682	2.189.647	2,6	1,6
>10	296	15.017.871	297	15.066.257	0,3	0,3
Eolica	242	3.537.576	294	4.897.936	21,5	38,5
Solare	32.018	431.504	71.288	1.144.021	122,6	165,1
Geotermica	31	711.000	32	737.000	3,2	3,7
Biomasse	352	1.555.342	419	2.018.554	19,0	29,8
Solida	110	1.068.485	122	1.255.406	10,9	17,5
- rifiuti solidi urbani	65	619.475	69	781.964	6,2	26,2
- da biomasse solide	45	448.010	53	473.442	17,8	5,4
Biogas	239	365.648	372	378.181	13,8	3,4
- da rifiuti	193	306.980	194	299.254	0,5	-2,5
- da fanghi	11	5.822	20	9.922	81,8	70,4
- da deiezioni animali	19	12.678	28	17.170	47,4	35,4
- da attività agricole e forestali	16	40.168	31	51.835	93,8	29,0
Bioliquidi	12	121.209	42	384.967	250,0	217,6
- oli vegetali grassi	8	54.509	35	302.543	337,5	455,0
- altri bioliquidi	4	66.700	7	82.424	75,0	23,6
Totale	34.827	23.858.899	74.282	26.518.978	113,3	11,1

Le attività del Gestore dei Servizi Energetici

La situazione delle fonti rinnovabili in Italia

L'incentivazione delle fonti rinnovabili

Il Piano d'Azione Nazionale per le energie rinnovabili

Servizi Specialistici per la PA

Conclusioni

Le potenzialità degli impianti a fonti rinnovabili

$$POTENZA (kW) \times TEMPO (h) = ENERGIA (kWh)$$

- **Impianti a Biomassa : 1 MW può produrre circa 7.000 MWh**
- **Impianti idroelettrici : 1 MW può produrre circa 4.000 MWh**
- **Impianti eolici : 1 MW può produrre circa 1.800 MWh**
- **Impianti fotovoltaici : 1 MW può produrre circa 1.200 MWh**

1 MWh = 1.000 kWh

Una famiglia italiana consuma
mediamente ogni anno circa 3.000 kWh = 3 MWh

L'INCENTIVAZIONE DEGLI IMPIANTI A FONTI RINNOVABILI

Tipo Di impianto	Meccanismo di incentivazione	Anni	Da che cosa dipende l'incentivo
Impianti fotovoltaici	Conto energia	20	<ul style="list-style-type: none"> •Potenza •Integrazione architettonica
Impianti alimentati da fonti rinnovabili ¹	Certificati Verdi	15	<ul style="list-style-type: none"> •Fonte •Categoria di Intervento
	Tariffa Omnicomprensiva ²	15	<ul style="list-style-type: none"> •Potenza •Fonte •Categoria di Intervento

¹ A meno degli impianti fotovoltaici

² Gli impianti devono essere entrati in esercizio dopo il 31/12/2007 e avere potenza minore di 1 MW, quelli eolici minore di 200 kW

Legge 244/07 (finanziaria 2008) e Legge 222/07

IMPIANTI IN ESERCIZIO DAL 01/01/2008

PICCOLI impianti IAFR

Sistema incentivante con
tariffa fissa onnicomprensiva
(incentivo + ricavo vendita energia)
(Incentivata solo all'energia immessa in rete)

1 MW
(200 kW eolico)

Medi e grandi impianti IAFR

Sistema incentivante con i
certificati verdi rivisto
(incentivata tutta l'energia netta prodotta)

Periodo di incentivazione 15 anni

Energia incentivata differenziata per fonte

Misure speciali per biomasse a filiera corta

Incentivi non cumulabili con altri incentivi pubblici

**Meccanismo opzionale
(attivabile su richiesta),
alternativo a quello dei CV**

Valore CV GSE (€/MWh) = 180 – Prezzo medio cessione energia
= 112,82 €/MWh (rif. Anno 2010)

Taglia CV ridotta a 1 MWh

Incremento dell'obbligo (D.Lgs 79/99) di 0,75% all'anno

Il Terzo Conto Energia

Le tariffe per gli impianti fotovoltaici

	A)		B)		C)	
	Impianti entrati in esercizio in data successiva al 31 dicembre 2010 ed entro il 30 aprile 2011		Impianti entrati in esercizio in data successiva al 30 aprile 2011 ed entro il 31 agosto 2011		Impianti entrati in esercizio in data successiva al 31 agosto 2011 ed entro il 31 dicembre 2011	
<i>Intervallo di potenza</i>	Impianti su edifici	Altri impianti fotovoltaici	Impianti su edifici	Altri impianti fotovoltaici	Impianti su edifici	Altri impianti fotovoltaici
[kW]	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/kWh]	[€/kWh]
$1 \leq P \leq 3$	0,402	0,362	0,391	0,347	0,380	0,333
$3 < P \leq 20$	0,377	0,339	0,360	0,322	0,342	0,304
$20 < P \leq 200$	0,358	0,321	0,341	0,309	0,323	0,285
$200 < P \leq 1000$	0,355	0,314	0,335	0,303	0,314	0,266
$1000 < P \leq 5000$	0,351	0,313	0,327	0,289	0,302	0,264
$P > 5000$	0,333	0,297	0,311	0,275	0,287	0,251

Riduzione progressiva in quadrimestri rispetto alle tariffe 2010

Ritiro dedicato (delibera AEEG n° 280/07)

Il regime di cessione dell'energia elettrica mediante ritiro dedicato rappresenta una **modalità semplificata** a disposizione dei produttori per la **vendita al GSE** dell'energia elettrica immessa in rete, **in alternativa** ai contratti bilaterali o alla vendita diretta in borsa.

Il controvalore riconosciuto dal GSE è pari al prezzo orario zonale di borsa.

Il ruolo svolto dal GSE nell'ambito del ritiro dedicato comporta annualmente **l'acquisto e la successiva vendita sul mercato di circa 8 TWh di energia.**

Caratteristiche impianti ammessi al regime di ritiro dedicato

Fonti rinnovabili

- Impianti da fonti rinnovabili non programmabili di qualsiasi potenza;
- Impianti da fonti rinnovabili programmabili di potenza inferiore a 10 MVA;
- Impianti da fonti rinnovabili programmabili di potenza superiore a 10 MVA purché nella titolarità di autoproduttori.
- Centrali ibride di potenza inferiore a 10 MVA per la produzione imputabile alla FR.

Fonti non rinnovabili

- Impianti da fonti non rinnovabili di potenza inferiore a 10 MVA;
- Centrali ibride fino a 10 MVA per la produzione non imputabile alla FR.

Ritiro dedicato (delibera AEEG n° 280/07)

Prezzi minimi garantiti

Con comunicazione del 22 gennaio 2010, l'AEEG ha aggiornato i **prezzi minimi garantiti per l'anno 2010**.

Sulla base dei dati pubblicati dall'Istat, la variazione percentuale media annua dell'indice dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati dell'anno 2009 rispetto all'anno 2008 è risultata pari a + 0,7%.

Pertanto, i valori dei prezzi minimi garantiti **per gli impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza nominale elettrica fino a 1 MW** di cui all'articolo 7, comma 7.5, della deliberazione dell'Autorità n. 280/07, aggiornati per l'anno 2010 secondo i criteri previsti dal medesimo comma, risultano pari a:

- fino a 500.000 kWh annui **101,8 €/MWh**
- da oltre 500.000 kWh fino a 1.000.000 kWh annui **85,8 €/MWh**
- da oltre 1.000.000 kWh fino a 2.000.000 kWh annui **75,0 €/MWh**

Scambio sul posto (delibera AEEG n° ARG/elt 74/08)

Lo scambio sul posto, disciplinato dalla Deliberazione ARG/elt 74/08, Allegato A, testo integrato dello scambio sul posto (TISP), definisce la regolamentazione del meccanismo che consente di immettere in rete l'energia elettrica prodotta - *ma non immediatamente autoconsumata* - per poterla prelevare in un momento successivo per alimentare i propri consumi.

Il servizio di scambio sul posto viene regolato su base economica dal GSE in forma di contributo associato alla valorizzazione, a prezzi di mercato, dell'energia scambiata con la rete.

La disciplina si applica ai soggetti richiedenti che abbiano la disponibilità o la titolarità di impianti:

- da cogenerazione ad alto rendimento con potenza fino a 200 kW;
- da fonti rinnovabili fino a 20 kW e da fonti rinnovabili fino a 200 kW se entrati in esercizio dopo il 31/12/2007.

Le attività del Gestore dei Servizi Energetici

La situazione delle fonti rinnovabili in Italia

L'incentivazione delle fonti rinnovabili

Il Piano d'Azione Nazionale per le energie rinnovabili

Servizi Specialistici per la PA

Conclusioni

Ogni Stato membro deve adottare un piano di azione nazionale per le energie rinnovabili (PAN), nel quale:

- fissa gli **obiettivi** settoriali (elettricità, riscaldamento e raffrescamento, trasporti) di consumo di energia da fonti rinnovabili;
- indica le **misure** adottate e da adottare per raggiungere gli obiettivi e per rispettare le disposizioni della direttiva.

Il piano è stato notificato alla Commissione Europea alla fine di Luglio

Sulla base delle previsioni del PAN e dei risultati ottenuti :

- dovranno essere inviate alla CE **relazioni periodiche sino al 2021**;
- qualora la traiettoria seguita si discosti dalle previsioni occorrerà giustificarlo e apportare dei **correttivi al PAN** (ovvero alla strategia per raggiungere gli obiettivi).