

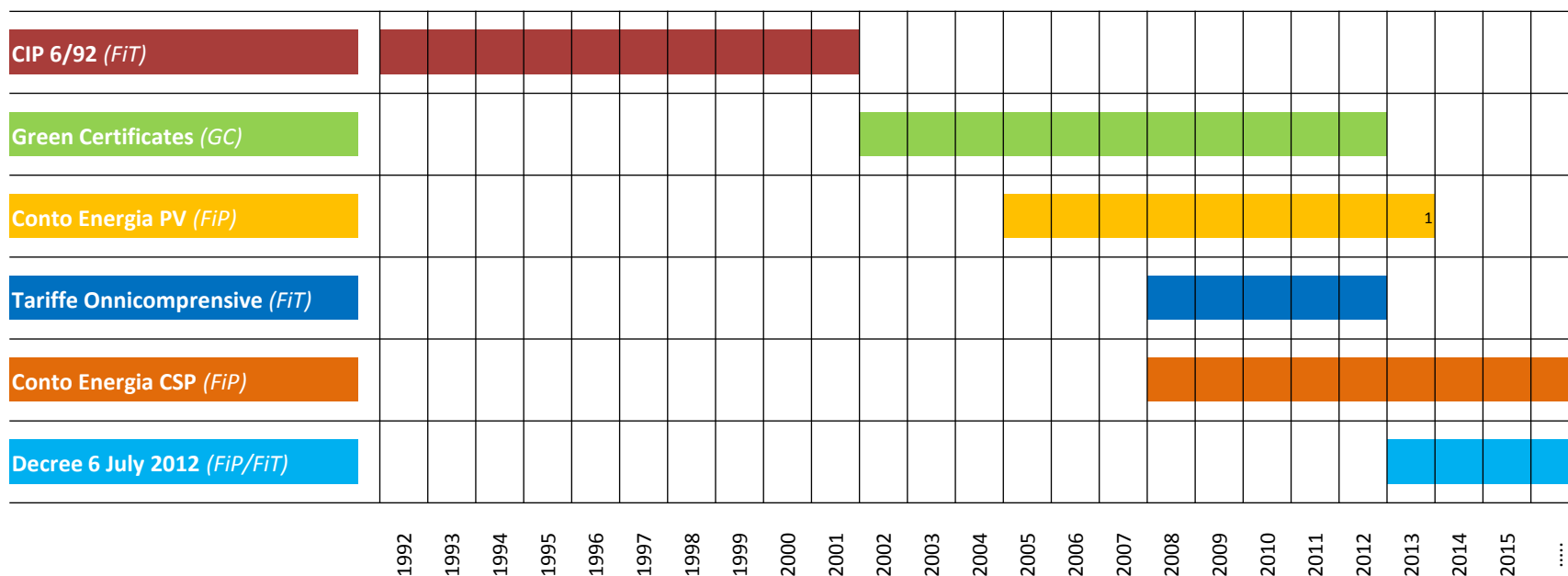


# Gli incentivi per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

**Luca Benedetti**

Responsabile Unità Studi

## Cronologia INDICATIVA dei periodi di accesso ai meccanismi di incentivazione dell'energia elettrica da fonti rinnovabili (senza considerare periodi transitori, etc.)



1: cost max. raggiunto (€ 6.7 billion)

2: fino a un costo massimo di € 5.8 billion

## Revisione sistemi incentivanti per le FER elettriche. Due decreti con analoga impostazione (emessi nel luglio 2012)

<b>OGGETTO</b>	<b>DM 6-7-12 (Impianti FER no FTV)</b>	<b>DM 5-7-12 V CONTO ENERGIA (Impianti FTV)</b>
Limite al costo degli incentivi	<i>5,8 miliardi/anno</i>	<i>6,7 miliardi/anno</i>
Accesso medi e grandi impianti	<i>Con Registri e Aste</i>	<i>Con Registri</i>
Accesso piccoli impianti	<i>Diretto dopo entrata in esercizio (impianto completato)</i>	
Incentivi riconosciuti Tipologia incentivi P ≤ 1 MW Tipologia incentivi P > 1 MW	<i>Alla produzione elettrica netta immessa in rete Tariffa onnicomprensiva Incentivo = Tariffa base – prezzo zonale orario</i>	
Incentivo sull'autoconsumo	<i>NO</i>	<i>SI</i>
Durata incentivi	<i>Vita utile impianto (15- 30 anni)</i>	<i>20 anni</i>
Premi	<i>Per determinate condizioni e/o tipologie di intervento</i>	
Cumulabilità incentivi	<i>Sottoposta a determinate condizioni</i>	
Richiesta e rilascio incentivi	<i>Solo tramite portale GSE (dematerializzazione)</i>	

## Fotovoltaico

**P ≤ 1MW**

**P > 1MW**

**Feed-in tariff**

**Sliding Feed-in Premium**

**Tariffa onnicomprensiva** (in funzione della tecnologia e della taglia) + un **premio per l'autoconsumo e/o altri specifici premi**

**Tariffa onnicomprensiva** diminuita del prezzo zonale orario + un **premio per l'autoconsumo e/o altri specifici premi**

**Come accedere agli incentivi**

**Accesso diretto**

**Registri**

**PV plants ≤ 12 kW**  
(≤ 20 kW con una riduzione del 20%)

**PV plants > 12 kW**

**Limite al costo indicativo annuo di incentivazione pari a 6,7 miliardi di euro raggiunto il 6 giugno 2013**

## altre FER

**P ≤ 1MW**

**P > 1MW**

**Feed-in Tariff**

**Sliding Feed-in Premium**

**Tariffa onnicomprensiva** (in funzione della tecnologia e della taglia) + **altri specifici premi**

**Tariffa onnicomprensiva** diminuita del prezzo zonale orario + **altri specifici premi**

**Come accedere agli incentivi**

**Accesso diretto**

**Registri**

**Aste**

**Piccoli impianti**

- **FER ≤ 5MW** eccetto  
- Idro ≤ 10 MW  
- Geo ≤ 20 MW

- **FER > 5MW** eccetto  
- Idro > 10 MW  
- Geo > 20 MW

**Limite al costo indicativo annuo di incentivazione: 5,8 miliardi di euro**



**CONTATORE FER ELETTRICHE: aggiornamento al 31 dicembre 2013**

## Contatore FER Elettriche

### Totale - 31 Dicembre 2013

Certificati Verdi [€ Mln]: **2.614,5**

Tariffa Omnicomprensiva [€ Mln]: **1.331,5**

CIP6 [€ Mln]: **200,8**

Registri e Aste DM 6/7/2012 [€ Mln]: **382,5**

Impianti in esercizio DM 6/7/2012 [€ Mln]: **28,7**

**Costo indicativo annuo [€ Mln]: 4.558,0**

**Dettagli** ▼

**Informazioni**

## IL DM INDIVIDUA 3 DIVERSE MODALITÀ DI ACCESSO AGLI INCENTIVI:

- 1) **ACCESSO DIRETTO** a seguito dell'entrata in esercizio degli interventi previsti per **piccoli impianti** e per alcuni **casi particolari**.
- 2) **REGISTRI** per due diversi insiemi di interventi:
  - a) **Registro** per **nuovi impianti, integrali ricostruzioni, riattivazioni, potenziamenti e ibridi** che non possono accedere direttamente agli incentivi e con una potenza inferiore alla potenza di soglia di 5 MW (10 MW per idroelettrici e 20 MW geotermoelettrici);
  - b) **Registro** per interventi di **rifacimento parziali e totali** (con l'esclusione dei rifacimenti dei piccoli impianti che possono accedere direttamente agli incentivi).
- 3) **ASTE** per **nuovi impianti, integrali ricostruzioni, riattivazioni, potenziamenti e ibridi** di potenza superiore alla potenza di soglia di 5 MW (10 MW per idroelettrici e 20 MW geotermoelettrici).

## Applicazione

- Si applica agli impianti da fonti rinnovabili diversi dai fotovoltaici in esercizio dal **1 gennaio 2013 (con potenza  $\geq 1$  kW)**.

## Limite complessivo al costo di incentivazione

- Il costo indicativo cumulato per tutte le tipologie di incentivo agli impianti a fonte rinnovabile diversi dai fotovoltaici non può superare complessivamente i **5,8 miliardi di euro annui**.

## Contingenti di potenza ammessi all'incentivazione

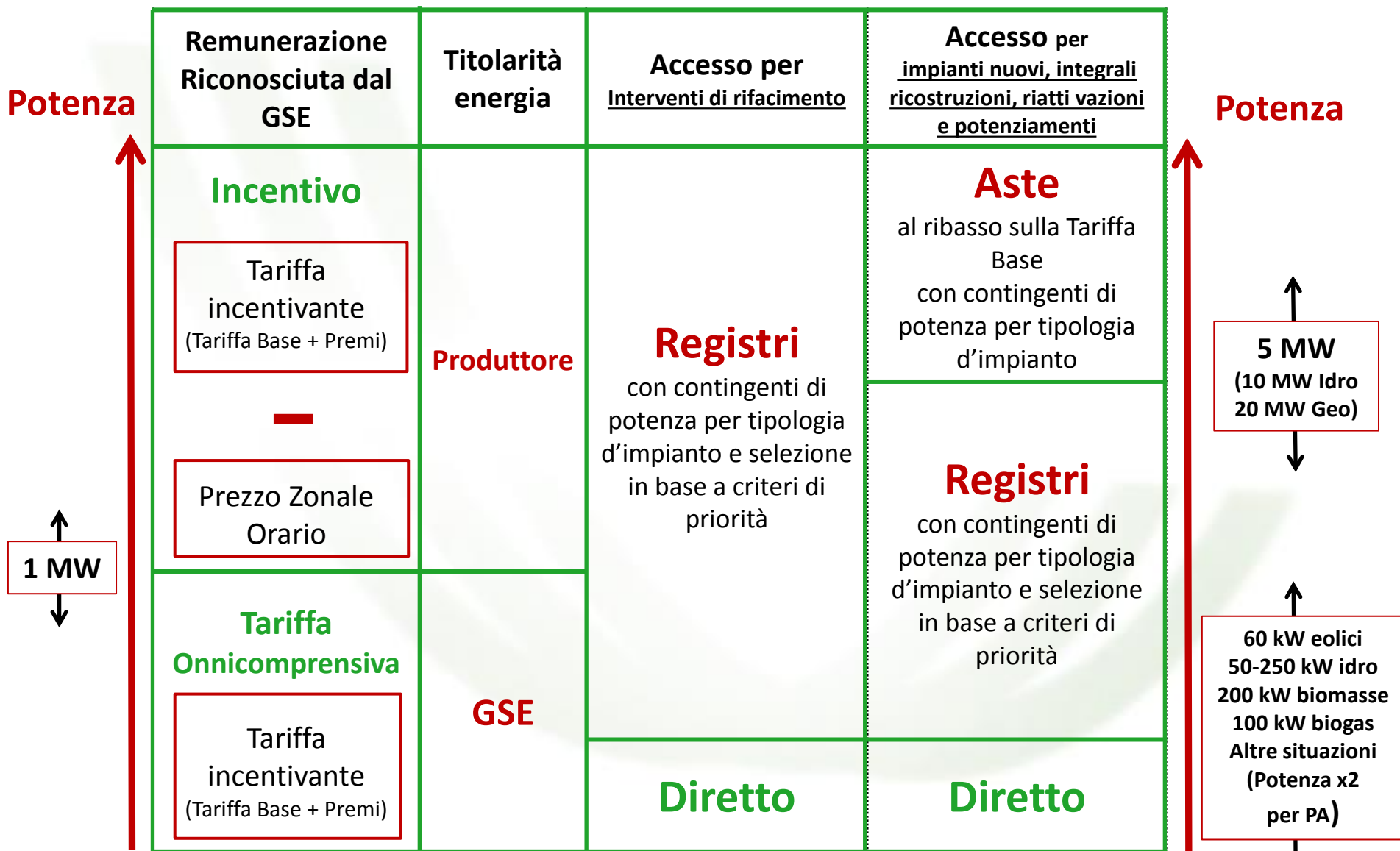
- La potenza incentivabile annua delle diverse fonti rinnovabili è ripartita in **contingenti** specifici per la relativa modalità di accesso (**Aste, Registri per nuovi impianti, integrali ricostruzioni, riattivazioni, potenziamenti e ibridi o Registri per rifacimenti**).
- **La potenza incentivabile complessiva**, prevista per i due registri e per le Aste per le diverse FER, è riportata nella seguente tabella (espressa in MW):

	2013	2014	2015
Eolico onshore	710	710	710
Eolico offshore	650	0	0
Idroelettrico	420	370	370
Geotermoelettrico	115	75	75
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione, gas di discarica e bioliquidi sostenibili	355	225	225
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettera c)	450	70	70
Oceanica (comprese maree e moto ondoso)	3	0	0

- Per **ciascuna fonte, tipologia e classe di potenza** è stabilita una **Tariffa Base Incentivante** che include sia **l'incentivo** sia la valorizzazione economica dell'energia immessa in rete (prezzo zonale dell'energia immessa in rete).
- **Gli impianti > 1 MW di potenza** possono richiedere **solo l'incentivo**.
- **Gli impianti sino a 1 MW di potenza** possono richiedere, in alternativa al solo incentivo, il rilascio di una **tariffa onnicomprensiva** corrispondente alla Tariffa Base incentivante più l'eventuale premio.
- Alla **Tariffa Base Incentivante** si possono **aggiungere specifici premi** come ad esempio per gli impianti:
  - a **bioenergie cogenerativi ad alto rendimento**;
  - che diano luogo a specifiche **riduzioni delle emissioni** di gas serra;
  - **geotermoelettrici con reiniezione del fluido geotermico e con emissioni nulle**.
- I nuovi meccanismi sono **alternativi al ritiro dedicato e allo scambio sul posto**.



**MODALITÀ DI ACCESSO AI NUOVI INCENTIVI**



## CONCETTO FONDAMENTALE

**TARIFFA INCENTIVANTE = INCENTIVO + PREZZO ZONALE ORARIO + PREMIO (EVENTUALE)**

Potenza ≤ 1 MW

Tariffa incentivante onnicomprensiva

$$T_o = T_b + P_r$$

**Pr**: premio

**Tb**: tariffa incentivante base



Potenza > 1 MW

Incentivo

$$I_{\text{nuovo}} = T_b + P_r - P_z$$

**Pr**: premio

$$I = T_b - P_z$$

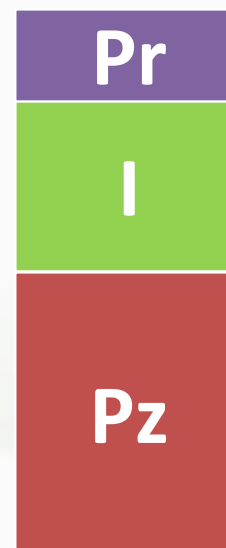
Nel caso di incentivo negativo:  $I=0$

**Pz**: prezzo zonale orario

Nel caso di prezzo zonale orario negativo:  $P_z=0$

Es: prezzo zonale 2012

- zona Sud: 70 €/MWh
- zona Nord: 74 €/MWh



## Livello dell'incentivazione in funzione della categoria dell'intervento e della fonte

CATEGORIA INTERVENTO	TIPOLOGIA FONTE e IMPIANTO	LIVELLO DI INCENTIVAZIONE		ENERGIA INCENTIVATA
		Tariffa Omnicomprensiva	Incentivo	
Nuova Costruzione	tutte	$To = Tb + Pr$	$I_{nuovo} = Tb + Pr - Pz$	$Ei = E_N$
Integrale Ricostruzione	tutte ad eccezione di: - idroelettrici su acquedotto, - bioliquidi sostenibili, - biogas, - gas di discarica, - gas residuati dei processi di depurazione.	$To = 0,9 * (Tb + Pr - P_{zm0}) + P_{zm0}$	$I = 0,9 * I_{nuovo}$	$Ei = E_N$
Riattivazione	tutte	$To = 0,8 * (Tb + Pr - P_{zm0}) + P_{zm0}$	$I = 0,8 * I_{nuovo}$	$Ei = E_N$
Potenziamento non idroelettrico	tutte ad eccezione degli idroelettrici	$To = 0,8 * (Tb + Pr - P_{zm0}) + P_{zm0}$	$I = 0,8 * I_{nuovo}$	$Ei = (E_N - E_5)$
Potenziamento idroelettrico	idroelettrici	$To = 0,8 * (Tb + Pr - P_{zm0}) + P_{zm0}$	$I = 0,8 * I_{nuovo}$	$Ei = 0,05 * E_N$
Rifacimento totale o parziale	tutte	$To = D * (Tb + Pr - P_{zm0}) + P_{zm0}$  Impianto non a biomasse: $0,15 < R \leq 0,5 : D = R$ $R > 0,5 : D = 0,5$  Impianto a biomasse: $0,15 < R \leq 0,25 : D = R + 0,55$ $0,25 < R \leq 0,5 : D = 0,4R + 0,7$ $R > 0,5 : D = 0,9$	$I = D * I_{nuovo}$	$Ei = E_N$

**(Allegato 1, Tabella 1.1)**

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza	VITA UTILE degli IMPIANTI	TARIFFA INCENTIVANTE BASE (per il 2013) (Tb)
		kW	anni	€/MWh
Eolica	On-shore	1<P≤20	20	291
		20<P≤200	20	268
		200<P≤1000	20	149
		1000<P≤5000	20	135
		P>5000	20	127
	Off-shore	1<P≤5000	25	176
		P>5000	25	165
Idraulica	ad acqua fluente (compresi gli impianti su acquedotto)	1<P≤20	20	257
		20<P≤500	20	219
		500<P≤1000	20	155
		1000<P≤10000	25	129
		P>10000	30	119
	a bacino o a serbatoio	1<P≤10000	25	101
		P>10000	30	96
Oceanica (comprese maree e moto ondoso)		1<P≤5000	15	300
		P>5000	20	194
Geotermica		1<P≤1000	20	135
		1000<P≤20000	25	99
		P>20000	25	85
		tecnologie avanzate (art. 27, comma 2)	1<P≤5000	25

**(Allegato 1, Tabella 1.1)**

Gas di discarica		1<P≤1000	20	99
		1000<P≤5000	20	94
		P>5000	20	90
Gas residuati dai processi di depurazione		1<P≤1000	20	111
		1000<P≤5000	20	88
		P>5000	20	85
Biogas	a) prodotti di origine biologica	1<P≤300	20	180
		300<P≤600	20	160
		600<P≤1000	20	140
		1000<P≤5000	20	104
		P>5000	20	91
	b) sottoprodotti di origine biologica di cui alla Tabella 1 –A; d) rifiuti non provenienti da raccolta differenziata diversi da quelli di cui alla lettera c)	1<P≤300	20	236
		300<P≤600	20	206
		600<P≤1000	20	178
		1000<P≤5000	20	125
		P>5000	20	101
	c) rifiuti per i quali la frazione biodegradabile è determinata forfettariamente con le modalità di cui all’Allegato 2	1<P≤600	20	216
		600<P≤1000	20	216
1000<P≤5000		20	109	
Biomasse	a) prodotti di origine biologica	1<P≤300	20	229
		300<P≤1000	20	180
		1000<P≤5000	20	133
		P>5000	20	122
	b) sottoprodotti di origine biologica di cui alla Tabella 1 –A; d) rifiuti non provenienti da raccolta differenziata diversi da quelli di cui alla lettera c)	1<P≤300	20	257
		300<P≤1000	20	209
		1000<P≤5000	20	161
		P>5000	20	145
		c) rifiuti per i quali la frazione biodegradabile è determinata forfettariamente con le modalità di cui all’Allegato 2	1<P≤5000	20
	P>5000		20	125
	Bioliquidi sostenibili		1<P≤5000	20
		P>5000	20	110

## RICHIESTA DI ISCRIZIONE A REGISTRO O PARTECIPAZIONE AD ASTA

- La richiesta di iscrizione ai registro o alle aste è formulata con la presentazione al GSE di una **dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà** ai sensi dell'articolo 47 del DPR 445 del 2000, con la quale sono **attestati i dati dell'impianto e le informazioni necessarie** a verificare il possesso dei requisiti richiesti nonché la ricorrenza delle condizioni costituenti criterio di priorità per la stesura delle graduatorie.
- La dichiarazione sostitutiva è **generata automaticamente dal Portale FER-E** sulla base dei dati inseriti dal Soggetto responsabile



GSE Gestore Servizi Energetici

FER Elettiche v.2.0

1 Marzo 2013 - 18:59:16

Gestione Pratiche Fatturazione

Nuova Richiesta

Filtri di Ricerca

Numero **Richieste Esistenti**

Codice Censimp:

Stato Pratica: Seleziona un valore

Codice Rintracciabilità:

Cerca Annulla

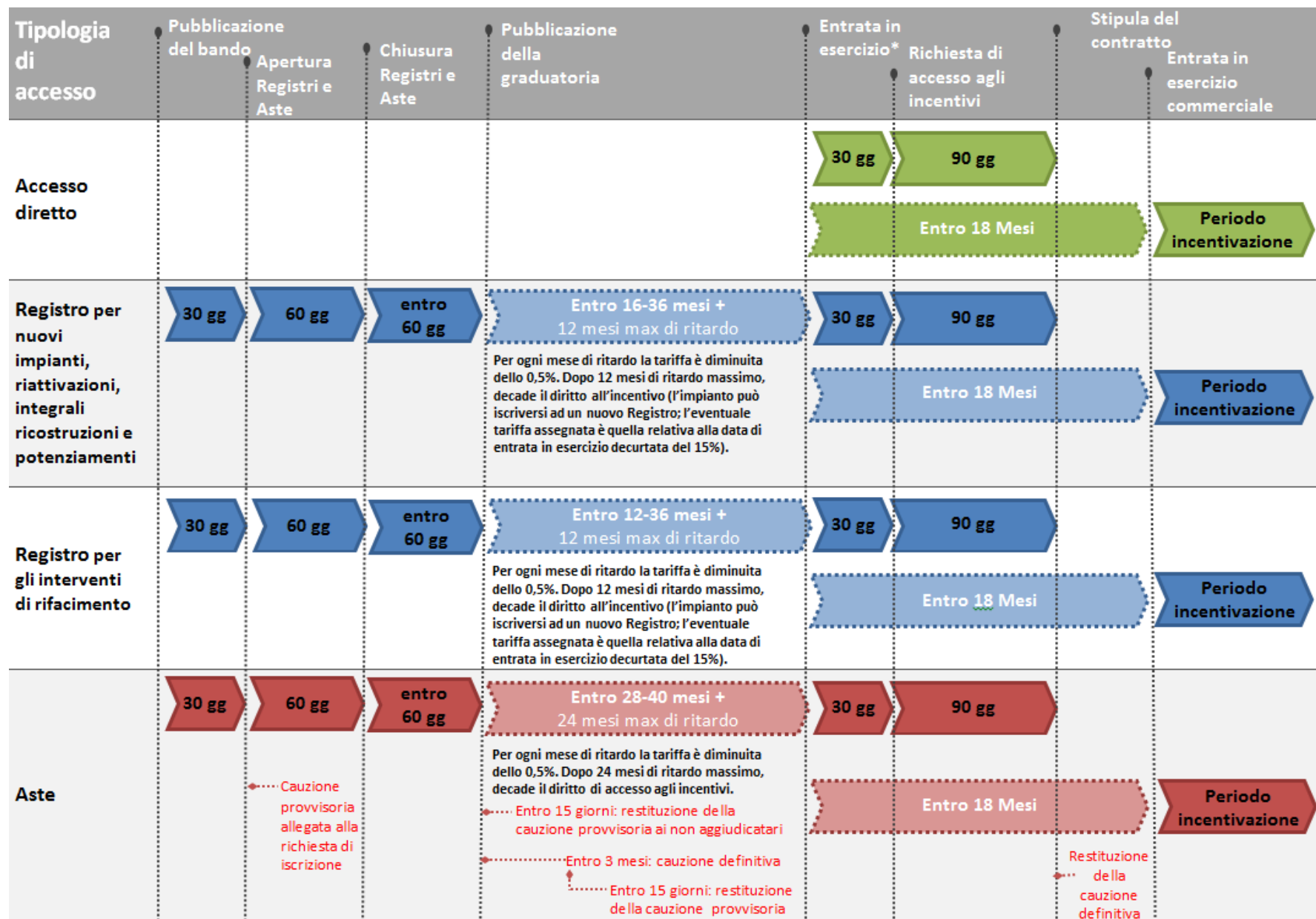
## RICHIESTA DI ACCESSO AGLI INCENTIVI

Per gli impianti ammessi in posizione utile nelle graduatorie di registri o aste o per gli impianti con accesso diretto:

- **entro 30 giorni dalla data di entrata in esercizio** il soggetto responsabile deve effettuare la **richiesta di concessione della tariffa** incentivante tramite dichiarazione sostitutiva di atto notorio;
- **entro 90 giorni dalla richiesta di concessione** il GSE, verificato il rispetto delle disposizioni previste dal Decreto, assicura la **stipula del contratto**;
- l'erogazione dell'incentivo **decorrerà dalla data di entrata in esercizio commerciale** dell'impianto indicata dal Soggetto Responsabile (max 18 mesi dopo l'entrata in esercizio fisico dell'impianto come risultante sul sistema GAUDI').

Anche la richiesta di accesso agli incentivi avviene esclusivamente per via telematica attraverso il **Portale FER-E**

# DM 6 LUGLIO 2012: SCHEMA TEMPORALE PER ACCESSO ED EROGAZIONE INCENTIVI





# DM 6 LUGLIO 2012: **RISULTATI 1° BANDO (bando 2012-contingenti 2013)**

ASTA		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico onshore	500	18	442,00	88,40			
Eolico offshore (*)	650	1	30,00	4,62			
Idroelettrico (*)	50						
Geotermoelettrico (*)	40	1	39,60	99,00			
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili (*)	120	1	13,00	10,83			
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettera c) (*)	350	2	32,91	9,40			
<b>Totale</b>	<b>1.710</b>	<b>23</b>	<b>557,51</b>	<b>32,60</b>			

REGISTRO		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico onshore	60	319	60,000	100,00	93	105,361	175,60
Idroelettrico	70	150	70,000	100,00	78	76,485	109,26
Geotermoelettrico	35	1	17,100	48,86			
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili	170	205	170,000	100,00	25	42,284	24,87
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettera c) (*)	30	1	2,400	8,00			
Oceanica (*)	3						
<b>Totale</b>	<b>368</b>	<b>676</b>	<b>319,500</b>	<b>86,82</b>	<b>196</b>	<b>224,130</b>	<b>60,90</b>

RIFACIMENTO		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico onshore	150						
Idroelettrico	300	20	30,625	10,21			
Geotermoelettrico	40	2	39,600	99,00			
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili	65						
Biomasse di cui all'articolo 8, comma 4, lettera c)	70	1	13,600	19,43			
<b>Totale</b>	<b>625</b>	<b>23</b>	<b>83,825</b>	<b>13,41</b>			

# DM 6 LUGLIO 2012: **RISULTATI 2° BANDO (bando 2013-contingenti 2014)**

ASTA		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico on-shore	399,940	16	399,940	100%	24	582,262	146%
Eolico off-shore	620,000	-	-	-	-	-	-
Idroelettrico	50,000	-	-	-	-	-	-
Biomasse di cui all'art.8, comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili	107,000	2	33,696	31%	-	-	-
Biomasse di cui all'art. 8, comma 4, lettera c)	317,090	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>1.494,030</b>	<b>18</b>	<b>433,636</b>	<b>29%</b>	<b>24</b>	<b>582,262</b>	<b>39%</b>

REGISTRO		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico onshore	52,504	61	52,504	100,0%	346	136,593	260,2%
Idroelettrico	60,972	105	60,972	100,0%	125	82,294	135,0%
Geotermoelettrico	52,900	-	-	-	-	-	-
Biomasse di cui all'art. 8 comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili	139,523	213	139,523	100,0%	26	27,600	19,8%
Biomasse di cui all'art. 8 comma 4, lettera c)	27,600	-	-	-	-	-	-
Oceanica (comprese maree e moto ondoso)	3,000	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>336,499</b>	<b>379</b>	<b>252,999</b>	<b>75,2%</b>	<b>497</b>	<b>246,487</b>	<b>73,3%</b>

RIFACIMENTO		AMMESSI IN POSIZIONE UTILE			NON AMMESSI IN POSIZIONE UTILE		
Codice Graduatoria	contingente Potenza (MW)	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente	Numero Pratiche	Potenza (MW)	% contingente
Eolico onshore	300,000	-	-	-	-	-	-
Idroelettrico	553,992	25	33,789	6,1%	-	-	-
Geotermoelettrico	40,400	-	-	-	-	-	-
Biomasse di cui all'art. 8 comma 4, lettere a), b) e d), biogas, gas di depurazione e gas di discarica e bioliquidi sostenibili	130,000	-	-	-	-	-	-
Biomasse di cui all'art. 8 comma 4, lettera c)	126,400	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>1.150,792</b>	<b>25</b>	<b>33,789</b>	<b>2,9%</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>0,0%</b>