

Publicata sul sito www.autorit .energia.it il 24 febbraio 2006

Delibera n. 40/06

Modificazione e integrazione alla deliberazione dell’Autorit  per l’energia elettrica e il gas 14 settembre 2005, n. 188/05, in materia di modalit  per l’erogazione delle tariffe incentivanti degli impianti fotovoltaici

L’AUTORIT  PER L’ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 24 febbraio 2006

Visti:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge n. 481/95);
- il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 (di seguito: decreto legislativo n. 387/03);
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004, recante criteri, modalit  e condizioni per l’unificazione della propriet  e della gestione della rete elettrica nazionale di trasmissione (di seguito: DPCM 11 maggio 2004);
- il decreto del Ministro delle Attivit  Produttive, di concerto con il Ministro dell’Ambiente e della Tutela del Territorio 28 luglio 2005, come integrato e modificato dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 (di seguito: decreto ministeriale 28 luglio 2005);
- il decreto del Ministro delle Attivit  Produttive di concerto con il Ministro dell’Ambiente e della Tutela del Territorio 6 febbraio 2006 (di seguito: decreto ministeriale 6 febbraio 2006);
- il Testo integrato delle disposizioni dell’Autorit  per l’energia elettrica e il gas (di seguito: l’Autorit ) 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’Autorit  30 gennaio 2004, n. 5/04 e sue successive modifiche e integrazioni (di seguito: Testo integrato);
- la deliberazione dell’Autorit  14 settembre 2005, n. 188/05 (di seguito: deliberazione n. 188/05);
- la deliberazione dell’Autorit  10 febbraio 2006, n. 28/06 (di seguito: deliberazione n. 28/06).

Considerato che:

- l’articolo 9, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 prevede che l’Autorit , con propri provvedimenti, determina le modalit  con le quali le risorse per l’erogazione delle “tariffe incentivanti” trovano copertura nel gettito della componente tariffaria A3, di cui all’articolo 52, comma 52.2, lettera b), del Testo integrato;
- l’articolo 9, comma 2, del decreto ministeriale 28 luglio 2005 prevede che l’Autorit  individua il soggetto che eroga le “tariffe incentivanti”, le modalit  e le condizioni

per l'erogazione, ivi inclusa la verifica del rispetto delle disposizioni degli articoli 4 e 10, tenuto conto di quanto disposto agli articoli 12 e 13 del medesimo decreto;

- le modifiche e le integrazioni apportate al decreto ministeriale 28 luglio 2005 comportano anche modifiche e integrazioni alle modalità e alle condizioni per l'erogazione delle "tariffe incentivanti", oltre che alla domanda per l'ammissione alle medesime "tariffe incentivanti" allegata alla deliberazione n. 188/05.

Ritenuto opportuno:

- apportare alla deliberazione n. 188/05 e alla domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti" ad essa allegata le medesime modifiche ed integrazioni di cui al decreto ministeriale 6 febbraio 2006;
- definire le responsabilità e le modalità dell'attività di misura dell'energia elettrica prodotta ai fini dell'erogazione delle "tariffe incentivanti";
- apportare alla deliberazione n. 188/05 e alla domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti" ad essa allegata modifiche ed integrazioni volte a migliorarne l'applicazione, viste anche le esperienze del soggetto attuatore nei primi mesi di applicazione della deliberazione n. 188/05;
- introdurre precisazioni relative alla misura dell'energia elettrica prodotta, prevedendo che il gestore di rete cui l'impianto è collegato o il Gestore contraente, nel caso in cui il soggetto responsabile si avvalga del servizio di scambio sul posto, siano responsabili dell'attività di misura, almeno nel caso di impianti fotovoltaici di potenza non superiore a 20 kW per i quali la legislazione vigente non prevede la comunicazione all'Ufficio tecnico di finanza della dichiarazione di produzione di energia elettrica

DELIBERA

1. di modificare e integrare la deliberazione n. 188/05 nei punti di seguito indicati:

- l'articolo 1 è sostituito dal seguente:

Articolo 1

Definizioni

1.1 Ai soli fini del presente provvedimento si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del decreto ministeriale 28 luglio 2005, come successivamente modificato ed integrato dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 (di seguito: decreto ministeriale 28 luglio 2005), le definizioni di cui all'articolo 1 della deliberazione n. 28/06, oltre che le seguenti:

a) La **produzione incentivata** è:

- i) per un impianto fotovoltaico con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW che si avvale del servizio di scambio sul posto, l'energia elettrica prodotta, come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005, e consumata dalle utenze del soggetto responsabile direttamente o in applicazione della disciplina dello scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06;

- ii) per un impianto fotovoltaico di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diverso da quelli di cui alla precedente lettera a), l'energia elettrica prodotta, come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005.
- b) L'**integrazione architettonica** è un intervento, su edifici di nuova costruzione ovvero su edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, in virtù del quale i moduli fotovoltaici sono impiegati come componenti costruttivi, sostituendo componenti edilizi tradizionali altrimenti necessari.
- all'articolo 2, comma 2.1, le parole "Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa" sono sostituite dalle seguenti: "Gestore del sistema elettrico – GRTN Spa di cui al DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Gestore del sistema elettrico)".
 - all'articolo 2, comma 2.3, dopo le parole "dagli articoli 5 e 6 del medesimo decreto.", sono aggiunte le seguenti: "Il soggetto attuatore inoltre pubblica nel proprio sito internet, aggiornandole a partire dall'anno 2013, le "tariffe incentivanti" riconosciute agli impianti con moduli fotovoltaici integrati negli edifici di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006."
 - all'articolo 3, comma 3.1, lettera b), dopo le parole "unico punto di connessione alla rete elettrica", sono aggiunte le seguenti " , non condiviso con altri impianti,".
 - all'articolo 3, comma 3.1, lettere b), c), e), alla parola "DM" sono sostituite le seguenti "decreto ministeriale".
 - all'articolo 3, comma 3.1, la lettera i) è sostituita dalla seguente:
 - i) di impegnarsi a costituire e a far pervenire entro 30 (trenta) giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di ammissione alle "tariffe incentivanti", per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, al soggetto attuatore, la cauzione definitiva nella misura di 1.000 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, fermo restando quanto previsto dall'articolo 7, comma 2, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006,
 - all'articolo 3, il comma 3.2 è sostituito dal seguente:
 - 3.2 La domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti", inclusa la dichiarazione di cui al precedente comma 3.1, dovrà essere inoltrata al soggetto attuatore nei tempi previsti dall'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, tenendo conto che le domande ammesse verranno ordinate secondo quanto previsto dall'articolo 7, commi 4 e 5, del medesimo decreto ministeriale. Le domande inoltrate al soggetto attuatore al di fuori dei tempi previsti non vengono considerate.
 - all'articolo 3, comma 3.4, dopo le parole "decreto ministeriale 28 luglio 2005" sono inserite le seguenti "e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006".
 - l'articolo 3, comma 3.5 è sostituito dal seguente:
 - 3.5 Il soggetto responsabile, all'atto della comunicazione relativa alla conclusione della realizzazione dell'impianto prevista dall'articolo 8, comma 3, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, trasmette al soggetto attuatore e al gestore di rete cui l'impianto è collegato la documentazione finale di progetto dell'impianto fotovoltaico ai sensi della norma CEI-02 (di

seguito: progetto finale), il certificato di collaudo dell'impianto, con almeno due diverse fotografie dell'impianto, e il numero di matricola dei pannelli fotovoltaici che compongono l'impianto, come riportati dai costruttori dei pannelli medesimi. Qualora il soggetto responsabile abbia richiesto di usufruire del beneficio aggiuntivo di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, la documentazione finale del progetto dovrà contenere elaborati grafici di dettaglio dell'integrazione realizzata in scala 1:20, completati da idonea documentazione fotografica. Nel caso in cui uno o più pannelli che compongono l'impianto, a seguito di danni o avarie non riparabili e che ne rendano necessaria la sostituzione, vengano sostituiti con altri di pari potenza, il soggetto responsabile comunica tempestivamente al soggetto attuatore e al gestore di rete il/i nuovo/i numero/i di matricola a sostituzione di quello/i precedente/i.

- all'articolo 3, commi 3.6 e 3.7, alla parola "definitivo" è sostituita la parola "finale".
- all'articolo 3, comma 3.7, dopo le parole "nell'Allegato 1 al medesimo decreto," sono inserite le seguenti "e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006".
- l'articolo 3, comma 3.8 è sostituito dal seguente:
3.8 In conformità a quanto previsto dall'Allegato A della norma CEI-02, al progetto finale deve essere allegata la dichiarazione scritta, resa dal tecnico o dal professionista che ha firmato il progetto finale, relativa al possesso dei requisiti e delle competenze stabilite dalla legislazione vigente per lo sviluppo del progetto stesso.
- all'articolo 3, dopo il comma 3.8, sono inseriti i seguenti:
3.9 L'impianto fotovoltaico deve essere realizzato nel medesimo sito indicato all'atto della presentazione della domanda di cui all'articolo 7, comma 1, del decreto ministeriale 28 luglio 2005. In caso contrario, viene meno il diritto alle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006.
3.10 Il soggetto responsabile è tenuto a interagire con il soggetto attuatore anche tramite un portale informativo che verrà appositamente predisposto dal soggetto attuatore medesimo. A tal fine il soggetto responsabile segue le modalità che verranno definite dal soggetto attuatore.
- dopo l'articolo 3 e prima dell'articolo 4, è inserito il seguente articolo:

Articolo 3 bis

Misura dell'energia elettrica prodotta ai fini delle "tariffe incentivanti" previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006

3bis.1 Nel caso di impianti fotovoltaici con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW che si avvalgono del servizio di scambio sul posto si applicano le seguenti disposizioni:

3bis.1.1 Il soggetto responsabile, di cui all'articolo 2, comma 1, lettera g), del decreto ministeriale 28 luglio 2005 coincide con il Richiedente, come definito dalla deliberazione n. 28/06.

- 3bis.1.2 Il soggetto responsabile si avvale del Gestore contraente per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta, nonché per la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico. Il Gestore contraente è responsabile dell'installazione e della manutenzione delle suddette apparecchiature di misura, nonché della rilevazione e della registrazione delle suddette misure.
- 3bis.1.3 La remunerazione per le attività di cui al comma 3bis.1.2 è pari alla componente tariffaria MIS₁ prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato.
- 3bis.1.4 Il Gestore contraente trasmette al soggetto attuatore la registrazione delle misure dell'energia elettrica rilevate secondo quanto previsto dalla disciplina del servizio di scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06, oltre che la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta.
- 3bis.2 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diversi da quelli di cui al comma 3bis.1, per i quali l'energia elettrica prodotta coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applica quanto previsto dal Testo integrato per la misura dell'energia elettrica immessa. La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata con cadenza mensile dal gestore di rete cui l'impianto è collegato al soggetto attuatore. Nel caso di impianti di potenza nominale superiore a 20 kW, il soggetto responsabile trasmette al soggetto attuatore, su base annuale e riferita all'anno solare precedente, copia della dichiarazione di produzione di energia elettrica presentata all'Ufficio tecnico di finanza.
- 3bis.3 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 20 kW, diversi da quelli di cui al comma 3bis.1, per i quali l'energia elettrica prodotta non coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applicano le seguenti disposizioni:
- 3bis.3.1 Il soggetto responsabile si avvale del gestore di rete cui l'impianto è collegato per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta, nonché per la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico. Il gestore di rete cui l'impianto è collegato è responsabile dell'installazione e della manutenzione delle suddette apparecchiature di misura, nonché della rilevazione e della registrazione delle suddette misure.
- 3bis.3.2 La remunerazione per l'attività di cui al comma 3bis.3.1 è pari alla componente tariffaria MIS₁ prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato.
- 3bis.3.3 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata con cadenza mensile dal gestore di rete cui l'impianto è collegato al soggetto attuatore.

3bis.4 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale superiore a 20 kW e non superiore a 1000 kW, per i quali l'energia elettrica prodotta non coincide con l'energia elettrica immessa in rete, si applicano le seguenti disposizioni:

3bis.4.1 Il soggetto responsabile può avvalersi del gestore di rete cui l'impianto è collegato per l'attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, nonché per la rilevazione e la registrazione delle suddette misure. In tal caso, il medesimo gestore di rete è responsabile delle attività sopra elencate.

3bis.4.2 La remunerazione per le attività di cui al comma 3bis.4.1 è pari alla componente tariffaria MIS_1 prevista, per il corrispondente livello di tensione, dalla tabella 18, prima colonna, dell'Allegato n. 1 al Testo integrato, ed è corrisposta dal soggetto responsabile al gestore di rete cui l'impianto è collegato solo nel caso in cui il soggetto responsabile si avvalga del suddetto gestore per le attività di cui al comma 3bis.4.1.

3bis.4.3 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii), viene comunicata al soggetto attuatore, con cadenza mensile, dal soggetto che effettua la rilevazione e la registrazione delle misure dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico.

3bis.4.4 Il soggetto responsabile trasmette al soggetto attuatore, su base annuale e riferita all'anno solare precedente, copia della dichiarazione di produzione di energia elettrica presentata all'Ufficio tecnico di finanza.

3bis.4.5 Il soggetto attuatore verifica i dati inerenti la produzione incentivata avvalendosi anche delle misure dell'energia elettrica rilevate dal gestore di rete cui l'impianto fotovoltaico è collegato. A tal fine il gestore di rete competente trasmette al soggetto attuatore la registrazione delle misure dell'energia elettrica rilevate secondo quanto previsto dall'articolo 35, comma 35.3, del Testo integrato.

3bis.5 Qualora il gestore di rete o il Gestore contraente sia responsabile delle attività di installazione e manutenzione delle apparecchiature per la misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico, nonché della rilevazione e registrazione delle suddette misure, le apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta devono essere accessibili al medesimo gestore di rete o Gestore contraente. Ai fini dell'installazione e dell'accessibilità delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta, il gestore di rete o il Gestore contraente definisce le condizioni tecniche necessarie al posizionamento delle suddette apparecchiature, sulla base di scelte razionali concordate con il soggetto responsabile, volte a ottimizzare l'entità degli interventi necessari. In caso di mancato accordo tra le parti, il soggetto responsabile segnala la questione al soggetto attuatore, che interviene definendo le modalità, con comunicazione al soggetto responsabile e al gestore di rete o Gestore contraente.

- l'articolo 4 della deliberazione n. 188/05 è sostituito dal seguente:

Articolo 4

Modalità di erogazione delle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006

- 4.1 Nel caso di impianti fotovoltaici con potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore ai 20 kW che si avvalgono del servizio di scambio sul posto, si applica quanto previsto dalla deliberazione n. 28/06, oltre che le seguenti disposizioni:
- 4.1.1 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto i), con riferimento all'Anno i (PRD_i), è la produzione resa disponibile, nell'Anno i , alle utenze del soggetto responsabile in applicazione della disciplina del servizio di scambio sul posto di cui alla deliberazione n. 28/06, e pari a:
 $PRD_i = Prod_i - S_i$ se $S_i \geq 0$
 $PRD_i = Prod_i - (S_i + P_i)$ se $S_i < 0$,
dove:
- $Prod_i$ è la quantità di energia elettrica prodotta nell'Anno i , come definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005;
 - S_i è il Saldo annuale dell'Anno i , come definito dall'articolo 6, comma 6.7, lettera a), della deliberazione n. 28/06;
 - P_i è il Prelievo, come definito dall'articolo 6, comma 6.7, lettera d), della deliberazione n. 28/06.
- 4.1.2 La produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto i), viene calcolata sulla base dell'Anno, secondo le modalità di cui al comma 4.1.1, dal Gestore contraente che la comunica al soggetto responsabile e al soggetto attuatore.
- 4.1.3 Il pagamento delle “tariffe incentivanti” viene effettuato dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo annuo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui al precedente comma 4.1.1 e la “tariffa incentivante” di cui all'articolo 5 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Tale pagamento viene effettuato bimestralmente in acconto, salvo conguaglio a fine anno. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l'ammontare bimestrale cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 250 euro.
- 4.2 Nel caso di impianti fotovoltaici di potenza nominale non inferiore a 1 kW e non superiore a 1000 kW diversi da quelli di cui al precedente comma 4.1, si applicano le seguenti disposizioni:
- 4.2.1 Per gli impianti fotovoltaici di potenza superiore a 20 kW, il pagamento delle “tariffe incentivanti” viene effettuato mensilmente dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii) e la “tariffa incentivante” di cui all'articolo 6 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l'ammontare cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 500 euro.

- 4.2.2 Per gli impianti fotovoltaici di potenza fino a 20 kW che non usufruiscono del servizio di scambio sul posto, il pagamento delle “tariffe incentivanti” viene effettuato mensilmente dal soggetto attuatore, che eroga un corrispettivo pari al prodotto tra la produzione incentivata di cui all’articolo 1, comma 1.1, lettera a), punto ii) e la “tariffa incentivante” di cui all’articolo 6 del decreto ministeriale 28 luglio 2005. Il pagamento viene effettuato nel mese successivo a quello in cui l’ammontare cumulato di detto corrispettivo supera il valore di 250 euro.
- 4.3 Nel caso in cui i corrispettivi annui di cui ai commi 4.1.3, 4.2.1 e 4.2.2 siano superiori a 1000 euro per ogni kW di potenza nominale dell’impianto fotovoltaico, il soggetto attuatore effettua un sopralluogo ai sensi di quanto previsto dall’articolo 6, comma 6.3, del presente provvedimento.
- 4.4 Per gli impianti di cui all’articolo 7, comma 1, del decreto 6 febbraio 2006, il corrispettivo erogato dal soggetto attuatore ai sensi dei commi 4.1.3, 4.2.1 e 4.2.2 viene calcolato sulla base delle “tariffe incentivanti” definite dal medesimo articolo del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.
- al titolo dell’articolo 5, dopo le parole “decreto ministeriale 28 luglio 2005” sono inserite le seguenti “e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006”.
 - all’articolo 5, comma 5.1, dopo le parole “previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005” sono inserite le seguenti “e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006”.
 - all’articolo 5, comma 5.2, e all’articolo 5, comma 5.2, lettera b), dopo le parole “previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005” sono inserite le seguenti “e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006”.
 - all’articolo 6, commi 6.1, 6.2 e 6.3, dopo le parole “previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005” sono inserite le seguenti “e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006”.
 - all’articolo 6, comma 6.2, dopo le parole “prevedendo anche sopralluoghi”, sono inserite le seguenti “a campione”.
 - all’articolo 6, comma 6.4, dopo le parole “includono il rispetto delle disposizioni degli articoli 4, 10,” sono inserite le seguenti “tenuto conto di quanto disposto dagli articoli”.
 - l’articolo 7 è sostituito dal seguente:

Articolo 7

Disposizioni finali

- 7.1 Con successivo provvedimento l’Autorità determinerà le modalità e i criteri secondo cui verranno riconosciuti i costi derivanti alla società Gestore del sistema elettrico Spa dalle attività previste per il soggetto attuatore dal decreto ministeriale 28 luglio 2005, dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 e dal presente provvedimento, tenuto conto di quanto previsto dal comma 6.6.
2. di approvare lo schema di domanda di ammissione alle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006, riportato in allegato al presente provvedimento (*Allegato A*), a sostituzione dello schema di domanda riportato nell’Allegato A alla deliberazione n. 188/05.

3. di pubblicare sul sito internet dell’Autorità (www.autorita.energia.it):
 - il testo della deliberazione n. 188/05, nella versione risultante dalle modifiche ed integrazioni di cui al precedente punto 1;
 - lo schema di domanda di ammissione alle “tariffe incentivanti” previste dal decreto ministeriale 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 di cui al precedente punto 2.
4. di stabilire che le modifiche ed integrazioni di cui al precedente punto 1, oltre che lo schema di domanda di cui al precedente punto 2, si applichino a decorrere dall’1 marzo 2006, fermo restando quanto previsto dall’articolo 8 del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.
5. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro delle Attività Produttive, al Ministro dell’Ambiente e della Tutela del Territorio, alla società Gestore del sistema elettrico Spa e alla Cassa conguaglio per il settore elettrico.
6. di pubblicare il presente provvedimento sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana e sul sito internet dell’Autorità (www.autorita.energia.it) affinché entri in vigore dalla data di pubblicazione.

DOMANDA DI AMMISSIONE ALLE “TARIFFE INCENTIVANTI” PREVISTE DAL DECRETO MINISTERIALE 28 LUGLIO 2005 E DAL DECRETO MINISTERIALE 6 FEBBRAIO 2006 PER L’IMPIANTO FOTOVOLTAICO DENOMINATO, DI POTENZA NOMINALE (O MASSIMA, O DI PICCO, O DI TARGA) PARI A KW, UBICATO NEL SITO DI, COMUNE DI (PROVINCIA DI)

Il sottoscritto (persona fisica/giuridica)....., nato a, il, residente a, in via, CAP, comune, provincia, codice fiscale, eventuale partita IVA....., in qualità di soggetto responsabile dell’impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda ai sensi di quanto previsto dall’articolo 2, comma 1, lettera g), del decreto ministeriale 28 luglio 2005 come successivamente modificato e integrato (di seguito: DM 28 luglio 2005),

RICHIEDE

- a) di essere ammesso, previa verifica di ammissibilità da parte del soggetto attuatore, alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005 e dal decreto ministeriale 6 febbraio 2006 (di seguito: DM 6 febbraio 2006) per l’impianto fotovoltaico denominato, di potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) pari a kW, ubicato nell’unico sito di, comune di, CAP, (provincia di), in via, n. o località, con un unico punto di connessione alla rete elettrica in uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, nel rispetto di quanto previsto dal DM 28 luglio 2005, dal DM 6 febbraio 2006 e dalla deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas (di seguito: l’Autorità) 14 settembre 2005, n. 188/05, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione n. 188/05);
- b) di essere ammesso ad usufruire del beneficio aggiuntivo di cui all’articolo 7, comma 1, del DM 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, per l’impianto di cui alla precedente lettera a) [*cancellare se non richiesto*];

a tal fine DICHIARA, sotto la propria responsabilità,

- a) di assumere l’impegno a conseguire tutte le autorizzazioni necessarie alla costruzione e all’esercizio dell’impianto, nel rispetto dei vincoli architettonici e paesaggistici, della normativa esistente in materia di sicurezza durante le attività di costruzione ed esercizio dell’impianto e dei relativi allacciamenti, nonché di essere consapevole delle proprie responsabilità civili e penali verso terzi connesse alle attività di costruzione ed esercizio dell’impianto;
- b) che l’impianto in oggetto, rispetto al quale sono o saranno riferite le domande di autorizzazione alla costruzione e all’esercizio, è o sarà individuato da un unico punto di connessione alla rete elettrica, non condiviso con altri impianti, in uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, rispetto al quale è stata o sarà presentata domanda al gestore di rete per la connessione ai sensi di quanto previsto dall’articolo 8, comma 1, del DM 28 luglio 2005;

- c) di non aver presentato, oltre alla presente domanda ed entro la medesima scadenza di cui all'articolo 7, comma 1, del DM 28 luglio 2005, altre domande di ammissione alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 28 luglio 2005 relative ad impianti fotovoltaici da realizzare nel medesimo sito, anche tramite società controllate o collegate;
- d) di essere proprietario dell'immobile destinato alla installazione dell'impianto o, diversamente, di disporre dell'autorizzazione sottoscritta dal proprietario, o dai proprietari, di tale immobile, qualora detto proprietario/i sia/siano diverso/i dal soggetto responsabile [*cancellare la parte non di interesse*];
- e) di impegnarsi a comunicare al soggetto attuatore l'eventuale mancato rispetto delle scadenze di cui all'articolo 8, commi 3 e 4, del DM 28 luglio 2005 che, come previsto dall'articolo 8, comma 6, del medesimo decreto, comporta la decadenza del diritto alle "tariffe incentivanti" e la cancellazione del progetto dalle graduatorie di cui all'articolo 7, commi 4 e 5, del DM 28 luglio 2005;
- f) di impegnarsi a dotare le proprie installazioni, a propria cura e spese, di idonei apparecchi di connessione e protezione e regolazione, che verranno concordati con il gestore di rete, rispondenti alle norme tecniche ed antinfortunistiche, e di impegnarsi altresì a mantenerli in efficienza;
- g) di impegnarsi a dotare tutti i componenti delle apparecchiature di misura, inclusi i cablaggi e le morsettiere, di sistemi meccanici di sigillatura (piombatura o similari) che garantiscano da manomissioni o alterazione dei dati di misura, oltre che di impegnarsi a non alterare le caratteristiche di targa delle apparecchiature di misura e a non modificare i dati di misura registrati dalle medesime;
- h) di consentire l'accesso all'impianto e alle relative infrastrutture, comprese quelle di misura dell'energia elettrica prodotta, al soggetto attuatore e agli altri soggetti di cui il soggetto attuatore può avvalersi per l'espletamento delle attività di verifica e controllo previste dall'articolo 6 della deliberazione n. 188/05;
- i) di impegnarsi a costituire e a far pervenire entro 30 (trenta) giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di ammissione alle "tariffe incentivanti", per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, al soggetto attuatore, la cauzione definitiva nella misura di 1.000 euro per ogni kW di potenza nominale dell'impianto, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 9, del decreto ministeriale 28 luglio 2005, fermo restando quanto previsto dall'articolo 7, comma 2, del decreto ministeriale 6 febbraio 2006.

E DICHIARA ALTRESÌ CHE

a. Caratteristiche generali dell'impianto

- 1) Il sito in cui è localizzato l'impianto, precisando la tipologia della struttura edilizia destinata alla installazione dell'impianto (distinguendo tra i seguenti casi: abitazione privata, condominio, scuola o università o istituti di istruzione, infrastruttura ricettiva o alberghiera, edificio pubblico da precisare, manufatto industriale, ospedali e altri luoghi di cura, uffici e/o attività del terziario, terreno, altri da specificare), la potenza nominale dell'impianto, la tensione in corrente continua in ingresso al gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, la tensione in corrente alternata in uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, le caratteristiche dei moduli fotovoltaici, del gruppo

di conversione della corrente continua in corrente alternata, la produzione annua attesa di energia elettrica sono quelle riportate nella scheda tecnica inclusa nel progetto preliminare dell'impianto allegato alla presente domanda, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 7, commi 1 e 2, del DM 28 luglio 2005 [*Il modello della scheda tecnica da allegare alla presente domanda per l'incentivazione è riportata nell'Allegato A1*].

- 2) Se l'impianto fotovoltaico è di potenza nominale non superiore a 20 kW, intende presentare, richiesta per usufruire del servizio di scambio sul posto dell'energia elettrica come previsto dalla deliberazione n. 28/06. [*indicare solo nel caso si voglia usufruire del servizio di scambio sul posto*].
- 3) L'impianto fotovoltaico è entrato o entrerà in esercizio in data successiva al 30 settembre 2005, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, commi 1 e 2, del DM 28 luglio 2005, a seguito di [*indicare il caso di interesse*]:
 - 3.1. nuova costruzione;
 - 3.2. rifacimento totale di impianto esistente entrato in esercizio in data
 - 3.3. potenziamento, di impianto esistente entrato in esercizio in data, La produzione annua media prima dell'intervento, definita dall'articolo 2, comma 1, lettera k), del DM 28 luglio 2005 è pari a..... La produzione aggiuntiva, definita dall'articolo 2, comma 1, lettera j), del DM 28 luglio 2005, attesa a seguito dell'intervento di potenziamento, è pari a.....;

b. Requisiti tecnici

- 4) L'impianto fotovoltaico e i relativi componenti saranno realizzati nel rispetto delle norme tecniche richiamate nell'Allegato 1 al DM 28 luglio 2005, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, comma 3, del DM 28 luglio 2005;
- 5) L'impianto fotovoltaico se di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, sarà realizzato con componenti che assicurino l'osservanza delle due condizioni di cui all'articolo 4, comma 4, del DM 28 luglio 2005:

a) $P_{cc} > 0,85 * P_{nom} * I / I_{stc}$,

dove:

- P_{cc} è la potenza in corrente continua misurata all'uscita del generatore fotovoltaico, con precisione migliore del $\pm 2\%$;
- P_{nom} è la potenza nominale del generatore fotovoltaico;
- I è l'irraggiamento [W/m^2] misurato sul piano dei moduli, con precisione migliore del $\pm 3\%$;
- I_{stc} , pari a $1000 W/m^2$, è l'irraggiamento in condizioni di prova standard;

Tale condizione deve essere verificata per $I > 600 W/m^2$.

b) $P_{ca} > 0,9 * P_{cc}$,

dove:

- P_{ca} è la potenza attiva in corrente alternata misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, con precisione migliore del 2% .

Tale condizione deve essere verificata per $P_{ca} > 90\%$ della potenza di targa del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata.

- 6) L'impianto fotovoltaico sarà collegato alla rete elettrica, ivi incluse le piccole reti isolate di cui all'articolo 2, comma 17, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, e in particolare, se di potenza nominale non superiore a 20 kW, sarà collegato alla rete elettrica in bassa o media tensione ai sensi di quanto previsto dall'articolo 4, comma 5, del DM 28 luglio 2005.
- 7) I sistemi di misura dell'energia elettrica prodotta saranno collocati all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche del soggetto responsabile e/o immessa nella rete elettrica, come previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del DM 28 luglio 2005.

c. Tempi e modalità di realizzazione dell'impianto

- 8) Ha preso atto e intende rispettare, in caso di accoglimento della domanda, pena la decadenza al diritto di ammissibilità alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 28 luglio 2005, i tempi e le modalità realizzative previste dall'articolo 8, commi 3 e 4, del DM 28 luglio 2005, impegnandosi a comunicare al soggetto attuatore e al gestore di rete:
 - l'inizio lavori, trasmettendo copia del verbale di consegna lavori o della denuncia di inizio attività, qualora quest'ultima sia richiesta dalla normativa vigente;
 - la conclusione dei lavori di realizzazione, allegando il progetto finale, il certificato di collaudo dell'impianto, il numero di matricola dei pannelli fotovoltaici che compongono l'impianto e la dichiarazione di cui all'articolo 3, comma 3.8, della deliberazione n. 188/05, utilizzando il portale informativo predisposto dal soggetto attuatore;
 - la data di entrata in esercizio dell'impianto, da cui decorre il riconoscimento delle "tariffe incentivanti", come previsto dall'articolo 2, comma 1, lettera f), del DM 28 luglio 2005.

d. Cumulabilità delle "tariffe incentivanti" con altri incentivi e altre condizioni che comportano l'esclusione dai benefici previsti secondo quanto previsto dall'articolo 10 del DM 28 luglio 2005

- 9) Ai fini dell'eventuale riduzione delle "tariffe incentivanti" di cui all'articolo 10, comma 1, del DM 28 luglio 2005, beneficia [*o non beneficia*] della detrazione fiscale richiamata all'articolo 2, comma 5, della legge 27 dicembre 2002, n. 289, ivi incluse proroghe e modificazioni della medesima detrazione.
- 10) Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non ha usufruito e non usufruirà di incentivi pubblici in conto capitale in misura eccedente il 20% del costo dell'investimento.
- 11) Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non ha usufruito e non usufruirà degli incentivi erogati dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e dalle regioni e province autonome, nell'ambito del programma "Tetti fotovoltaici" del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio, come definito dai decreti del Direttore del servizio inquinamento atmosferico e rischi industriali dello stesso Ministero 22 dicembre 2000, n. 111/SIAR/2000, e 16 marzo 2001, n. 106/SIAR/2001.

- 12) L'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non beneficia e non beneficerà dei certificati verdi di cui all'articolo 2, comma 1, lettera o), del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387.
- 13) L'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico oggetto della presente domanda non beneficia e non beneficerà dei titoli derivanti dalla applicazione delle disposizioni attuative dell'articolo 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, né con i titoli derivanti dall'applicazione delle disposizioni attuative dell'articolo 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

Le dichiarazioni di cui ai punti da 9) a 13) sono riferite alla situazione all'atto della presentazione della domanda al fine di consentire al soggetto attuatore la comunicazione dell'esito della domanda di ammissione alle "tariffe incentivanti", ai sensi dell'articolo 7, commi 7 e 8, del DM 28 luglio 2005. Rimane fermo l'impegno del soggetto responsabile a comunicare tempestivamente al soggetto attuatore ogni eventuale variazione e ad inoltrare al soggetto attuatore, all'atto della comunicazione di entrata in esercizio dell'impianto, la dichiarazione giurata con la quale sono forniti gli elementi per l'applicazione di quanto disposto dall'articolo 10, commi da 1 a 5, del DM 28 luglio 2005, secondo quanto previsto dall'articolo 8, comma 5, del medesimo decreto. Non sono ammesse variazioni successive alla data di entrata in esercizio dell'impianto.

e. Corrispondenza e referente tecnico del soggetto responsabile

- 14) L'indirizzo del soggetto responsabile a cui il soggetto attuatore deve inviare le comunicazioni ufficiali è il seguente: nome e cognome, via, CAP..... comune....., provincia, telefono/i, fax, e-mail.....;
- 15) Intende/non intende avvalersi di un referente tecnico per seguire l'istruttoria relativa all'impianto in oggetto. Il referente tecnico delegato a seguire l'istruttoria relativa all'impianto in oggetto è (*se intende avvalersi di un referente tecnico*): nome e cognome del referente tecnico, società (eventuale), via, CAP..... comune, provincia, telefono/i, fax, e-mail

DOCUMENTAZIONE ALLEGATA ALLA PRESENTE DOMANDA

Alla presente domanda viene allegata, pena la non ammissione alle "tariffe incentivanti" previste dal DM 28 luglio 2005, la seguente documentazione:

- a) progetto preliminare dell'impianto fotovoltaico, inclusivo della scheda tecnica di cui all'articolo 7, comma 2 del DM 28 luglio 2005 [*utilizzare per la scheda il modello riportato nell'Allegato A1*], firmato da un tecnico abilitato o da un professionista iscritto agli albi professionali e redatto tenendo conto di quanto previsto dalla norma CEI 0-2 richiamata nell'Allegato 1 al DM 28 luglio 2005. Qualora il soggetto responsabile abbia richiesto di usufruire del beneficio aggiuntivo relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, il progetto preliminare dovrà contenere elaborati grafici di dettaglio dell'integrazione.

- b) autorizzazione sottoscritta dal proprietario, o dai proprietari, dell'immobile destinato alla installazione dell'impianto, qualora detto proprietario/i sia/siano diverso/i dal soggetto responsabile;
- c) preventivo di spesa relativo ai costi da sostenere, ripartito tra le principali voci di costo, tra cui, ad esempio: progettazione, direzione lavori, collaudo e certificazione dell'impianto, fornitura dei materiali e dei componenti necessari alla realizzazione dell'impianto, installazione e posa in opera dell'impianto, eventuali opere edili necessarie e connesse all'installazione dell'impianto, costi di sviluppo del progetto, eventuali altri oneri;
- d) elenco, a solo titolo indicativo e fermo restando il rispetto dei tempi di realizzazione dell'impianto, delle autorizzazioni necessarie alla costruzione e all'esercizio già conseguite o da conseguire e descrizione dei vincoli architettonici e paesaggistici che eventualmente insistono sulla struttura edilizia o sull'elemento di arredo urbano destinati alla installazione dell'impianto. Qualora non sia necessaria alcuna autorizzazione, il soggetto responsabile ne deve dare esplicita comunicazione;
- e) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW il cui soggetto responsabile non sia una Amministrazione dello Stato, una regione o provincia autonoma o un ente locale, dichiarazione recante impegno a costituire e far pervenire al soggetto attuatore la cauzione definitiva di cui all'articolo 7, comma 9, del DM 28 luglio 2005, entro il termine di trenta giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di cui all'articolo 7, comma 7, del medesimo decreto;
- f) per i soli impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e non superiore a 1000 kW, offerta economica relativa al valore della "tariffa incentivante" richiesta, ai sensi dell'articolo 7, comma 3, del DM 28 luglio 2005, inoltrata con busta chiusa e sigillata, riportante il nome del soggetto responsabile, la denominazione dell'impianto e l'intestazione "Incentivazione impianti fotovoltaici ai sensi del DM 28 luglio 2005. Offerta economica";
- g) per i soli impianti che ricadono nella tipologia di cui all'articolo 7, comma 1, del DM 6 febbraio 2006, relativo ad impianti integrati in edifici di nuova costruzione ovvero in edifici esistenti oggetto di ristrutturazione, dichiarazione attestante il rispetto di quanto definito all'articolo 1, comma 1.1, lettera b), della deliberazione n. 188/05 nonché dei criteri di cui all'allegato D del decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 192.

Data.....

Firma.....

La presente domanda, riportante l'intestazione "GRTN – Incentivazione impianti fotovoltaici ai sensi del DM 28 luglio 2005", corredata della documentazione allegata, dovrà essere inoltrata al Gestore del sistema elettrico – GRTN Spa, nella sede di Viale M. Ilo Pilsudski 92, 00197 Roma, soggetto attuatore ai sensi dell'articolo 2, comma 2.1, della deliberazione n. 188/05. La domanda deve essere inoltrata a mezzo di plico raccomandato con avviso di ricevimento o posta celere o posta prioritaria o posta ordinaria o consegnata a mano o consegnata tramite corriere.

Ai fini del rispetto dei tempi di cui all'articolo 7, comma 1, del DM 28 luglio 2005, costituisce riferimento la data di inoltro della domanda che, nel caso di inoltro a mano o tramite corriere o tramite posta prioritaria o posta ordinaria, coincide con la data di ricevimento della domanda medesima da parte del soggetto attuatore, come da quest'ultimo registrata.

Ai fini della definizione dell'elenco di cui all'articolo 7, comma 4, del DM 28 luglio 2005, nel caso di impianti di potenza nominale compresa tra 1 e 50 kW, costituisce riferimento la data di ricevimento della domanda medesima da parte del soggetto attuatore, come da quest'ultimo registrata.

Informativa ai sensi dell'articolo 13 del decreto legislativo n. 196/03

Il trattamento dei dati trasmessi dal soggetto responsabile è finalizzato all' ammissione alle “tariffe incentivanti” di cui al DM 28 luglio 2005 e dal DM 6 febbraio 2006.

Titolare del trattamento dei dati è il Gestore del sistema elettrico – GRTN S.p.A. con sede legale in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197 Roma, nella persona dell'Amministratore Delegato *pro tempore*. Al riguardo si informa che i dati forniti saranno utilizzati solo con le modalità e le procedure strettamente necessarie per dar seguito alla richiesta di ammissione alle “tariffe incentivanti”.

Il trattamento dei dati personali è realizzato attraverso le operazioni previste dal D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni – nel rispetto delle modalità indicate nell'art. 11 del suddetto decreto - anche con l'ausilio di strumenti informatici, ed è svolto da personale del soggetto attuatore e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio.

Il conferimento dei dati da parte del soggetto responsabile è obbligatorio in quanto necessario ai fini della ammissibilità alle “tariffe incentivanti” previste dal DM 28 luglio 2005.

Ai sensi dell'articolo 7 del D.lgs. n. 196/03, il soggetto responsabile ha il diritto di conoscere, in ogni momento, quali sono i suoi dati e come vengono utilizzati.

Ha anche il diritto di farli aggiornare, integrare, rettificare o cancellare, chiederne il blocco e opporsi al loro trattamento.

Ha altresì il diritto di opporsi gratuitamente al trattamento dei dati personali che lo riguardano, previsto a fini di informazione commerciale o di invio di materiale pubblicitario o di vendita diretta ovvero per il compimento di ricerche di mercato o di comunicazione commerciale interattiva.

Per quanto sopra, il soggetto responsabile può rivolgersi al Direttore *pro tempore* della Direzione Operativa del Gestore del sistema elettrico – GRTN S.p.A. domiciliato per la carica presso la sede del soggetto attuatore in viale M.Ilo Pilsudski, 92 – 00197, Roma, nella sua qualità di Responsabile del trattamento dei dati che riguardano le attività di cui al presente documento.

I dati forniti dal soggetto responsabile potranno essere comunicati ai soggetti di cui all'articolo 13, comma 1, del DM 28 luglio 2005, nel rispetto delle prescrizioni del D.lgs. n. 196/03 e successive modificazioni e integrazioni. Detti dati non sono ulteriormente diffusi ad altri soggetti se non in quanto prescritto da espresse disposizioni normative.

Scheda tecnica (Allegato A1)

| | |
|---|--|
| Soggetto responsabile:..... | |
| Denominazione impianto (max 40 caratteri):..... | |
| Persona fisica <input type="checkbox"/> | Persona giuridica <input type="checkbox"/> |

| | |
|---|--|
| <u>Tipologia del sito</u> (sede d'installazione dell'impianto) | |
| Sito d'installazione: via....., comune, CAP, provincia..... | |
| Abitazione privata <input type="checkbox"/> | Condominio <input type="checkbox"/> |
| Scuola o università o istituti di istruzione <input type="checkbox"/> | Manufatto industriale e/o commerciale <input type="checkbox"/> |
| Infrastruttura ricettiva o alberghiera <input type="checkbox"/> | Ospedali e altri luoghi di cura <input type="checkbox"/> |
| Terreno <input type="checkbox"/> | Uffici e/o attività del terziario <input type="checkbox"/> |
| Edificio pubblico (specificare):..... | |
| Altro (specificare):..... | |

| | | |
|--|---|---|
| <u>Tipologia di installazione</u> | | |
| Integrato architettonicamente (*) <input type="checkbox"/> | Edificio nuovo <input type="checkbox"/> | Edificio oggetto di ristrutturazione <input type="checkbox"/> |
| Integrazione con tetto piano <input type="checkbox"/> | | |
| Integrazione con tetto a falda <input type="checkbox"/> | | |
| Integrazione con facciata <input type="checkbox"/> | | |
| Altro tipo d'installazione (specificare) :..... | | |
| (*) Integrato secondo quanto definito dall'articolo 1, comma 1.1, lettera b), della deliberazione n. 188/05. | | |

| | |
|---|--|
| Non integrato architettonicamente <input type="checkbox"/> | |
| Installazione su tetto piano <input type="checkbox"/> | Installazione su facciata <input type="checkbox"/> |
| Installazione su tetto a falda <input type="checkbox"/> | Installazione a terra <input type="checkbox"/> |
| Altro tipo d'installazione (specificare) :..... | |

| |
|---|
| Superficie lorda occupata dall'impianto:.....m ² |
|---|

Caratteristiche generali dell'impianto

L'impianto entrerà o è entrato in esercizio in data successiva al 30 settembre 2005 come:

nuova costruzione

rifacimento totale impianto preesistente entrato in esercizio il * :.....

potenziamento impianto preesistente entrato in esercizio il * :.....

Potenza nominale prima dell'intervento:.....kW

Media della produzione dei due anni solari precedenti l'intervento di potenziamento:.....kWh

Potenza nominale come da progetto ** (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva):.....kW

Produzione annua attesa (nel caso di potenziamento dichiarare solo quella aggiuntiva):.....kWh

* Data di primo parallelo dell'impianto con la rete elettrica

** Corrisponde alla somma delle potenze nominali di tutti i moduli costituenti l'impianto.

Caratteristica dei moduli fotovoltaici

silicio monocristallino silicio policristallino film sottile Altro

Modello/i:.....

Numero totale moduli:..... Superficie totale dei moduli:.....m²

Potenza del modulo:.....W

Tensione a vuoto (V_{cc}) in ingresso al convertitore (condizioni STC):.....V

Caratteristiche dei convertitori CC/CA (inverter)

Modello/i:.....

Numero di convertitori:.....

Tensione (V_{ca}) in uscita dal convertitore:.....V

Condizioni di scambio sul posto (da compilare solo nel caso degli impianti di potenza non superiori ai 20 kW)

Si avvale del servizio di scambio sul posto

Non si avvale del servizio di scambio sul posto

Dichiarazione del Tecnico responsabile del progetto preliminare dell'Impianto Fotovoltaico

Il sottoscritto nato a il dichiara:

di possedere i requisiti e le competenze stabiliti dalla vigente legislazione per lo sviluppo del progetto preliminare dell'impianto Fotovoltaico allegato alla presente domanda.

Firma del Tecnico Responsabile

.....