

Codice IAFR (ove disponibile): .....  
Codice di richiesta FER<sup>1</sup> (ove disponibile): .....  
Codice CENSIMP: .....

**DICHIARAZIONE DI ENTRATA IN ESERCIZIO AI SENSI DEL D.P.R. n. 445/2000 E DEL D.M. 18  
DICEMBRE 2008**

La presente Dichiarazione, corredata da copia del documento d'identità del sottoscrittore in corso di validità e degli eventuali allegati, dovrà essere inviata al Gestore dei Servizi Energetici – GSE S.p.A., Viale Maresciallo Pilsudski, 92, 00197, Roma, all'att.ne della Divisione Operativa.

*Per le persone fisiche:*

il/la sottoscritto/a ..... nato/a a ....., il  
....., residente a ....., in via ....., Comune di  
....., codice fiscale ....., partita IVA ....., nella qualità di  
Soggetto Responsabile dell'impianto,

*Per le persone giuridiche:*

il/la sottoscritto/a ..... nato/a a ....., il  
....., in qualità di legale rappresentante del/della ..... con sede in .....,  
codice fiscale ....., Partita IVA ....., Soggetto Responsabile dell'impianto,

*Per i Soggetti Esteri:*

Il/la sottoscritto/a ..... nato/a a ....., il ..... in  
qualità di legale rappresentante del/della ....., con sede in ....., codice fiscale  
....., Partita IVA ....., Soggetto Responsabile dell'impianto,

**DICHIARA**

**ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. n. 445/2000 e dell'art. 23 del D. Lgs. 28/2011, consapevole delle sanzioni ivi  
previste in caso di dichiarazioni false o mendaci o di invio di dati o documenti non veritieri,**

*In caso di impianto a cui sia stato assegnato un numero IAFR*

- che per l'impianto denominato ....., ubicato in località  
....., nel Comune di ....., N° IAFR  
....., categoria di intervento .....

*In caso di impianto a cui non sia stato ancora assegnato numero IAFR*

- che per l'impianto descritto nella scheda tecnica allegata alla presente dichiarazione, ubicato in località  
....., nel Comune di ....., categoria di  
intervento .....

- l'entrata in esercizio è avvenuta in data .....

- il codice (SAPR) identificativo dell'impianto rilasciato dal gestore di rete è .....

<sup>1</sup> Codice assegnato dal GSE ai soli impianti per cui il Soggetto Responsabile abbia presentato richiesta di iscrizione ai Registri o domanda di partecipazione alle Procedure d'Asta di cui al DM 6 luglio 2012

- l'impianto è connesso alla rete elettrica del gestore di rete ..... nel punto di collegamento sito nel Comune di ....., alla tensione di .....
- le apparecchiature di misura dell'energia elettrica sono conformi alle vigenti disposizioni dell'Autorità, nonché alle specifiche regole tecniche adottate dal gestore di rete di competenza;
- il codice identificativo della misura sul punto di consegna è POD (Point of delivery): .....
- la lettura iniziale dei contatori di macchina, al momento dell'entrata in esercizio dell'impianto (primo parallelo con la rete elettrica), è pari a:
  - contatore matricola n. ....; lettura iniziale .....; Costante K .....
  - contatore matricola n. ....; lettura iniziale .....; Costante K .....
  - contatore matricola n. ....; lettura iniziale .....; Costante K .....
  - contatore matricola n. ....; lettura iniziale .....; Costante K .....
- la lettura iniziale del contatore nel punto di consegna, al momento dell'entrata in esercizio dell'impianto (primo parallelo con la rete elettrica), è:
  - contatore matricola n. ....; lettura iniziale .....; Costante K .....
- di impegnarsi a comunicare tempestivamente al GSE ogni eventuale variazione relativa alle condizioni attestate con la presente dichiarazione;
- che per il medesimo impianto ha presentato richiesta di iscrizione al Registro/domanda di partecipazione alla Procedura d'Asta in data ....., Codice FER .....
- di essere consapevole che, in ragione dell'entrata in esercizio dell'impianto in data ....., in vigore del D.M. 18 dicembre 2008, la richiesta di iscrizione al Registro/domanda di partecipazione alla Procedura d'Asta Codice FER ..... è inammissibile;

#### E SI IMPEGNA

- ad annullare l'eventuale richiesta di iscrizione al Registro/domanda di partecipazione alla Procedura d'Asta Codice FER ..... attraverso il portale FER-E;
- a trasmettere al GSE, entro la data di esercizio commerciale dell'impianto, la seguente documentazione:
  - **copia dei certificati di taratura dei contatori di macchina;**
  - **copia della comunicazione di entrata in esercizio resa all'UTF;**
  - **copia del regolamento di esercizio con il gestore di rete locale, comprensivo della dichiarazione di messa in tensione dell'impianto di connessione;**
  - **schema elettrico unifilare con evidenza del posizionamento dei contatori di autolettura.**

Nota: Per i soli impianti che non abbiano ancora presentato la richiesta di Qualifica IAFR, la precedente documentazione deve essere trasmessa all'atto della richiesta, in aggiunta alla documentazione da allegare prevista dalla Procedura di Qualifica, includendo copia della presente Dichiarazione di entrata in esercizio, delle Schede Tecniche ad essa allegate e del documento che attesti la trasmissione al GSE delle stessa (es: cedolino della raccomandata)<sup>2</sup>.

Data \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_

Firma del Soggetto Responsabile o del Rappresentante Legale \_\_\_\_\_

<sup>2</sup> Per i soli impianti che non abbiano ancora presentato la richiesta di Qualifica IAFR, la documentazione deve essere trasmessa all'atto della richiesta, in aggiunta alla documentazione da allegare prevista dalla Procedura di Qualifica, includendo copia della presente Dichiarazione di entrata in esercizio, delle Schede Tecniche ad essa allegate e del documento che attesti la trasmissione al GSE delle stessa (es: cedolino della raccomandata).

**Il trattamento dei dati trasmessi dal Soggetto Responsabile è finalizzato alla dichiarazione di entrata in esercizio dell'impianto del D.P.R. 445/2000**

Titolare del trattamento dei dati è il Gestore dei Servizi Energetici – GSE 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 con le modalità e le procedure necessarie per dar seguito alla dichiarazione di entrata in esercizio dell'impianto del D.P.R. 445/2000.

Il trattamento dei dati personali è effettuato ai sensi del D.lgs. n. 196/03 e successive modifiche e integrazioni anche con l'ausilio di strumenti informatici, ed è svolto da personale del GSE S.p.A e/o da soggetti terzi che abbiano con esso rapporti di servizio. La comunicazione dei dati da parte del Soggetto Responsabile è obbligatoria in quanto necessaria ai fini dichiarazione di entrata in esercizio dell'impianto del D.P.R. 445/2000.

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

Data \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_

Firma del Soggetto Responsabile o del Rappresentante Legale per presa visione \_\_\_\_\_

## ALLEGATO

### **SCHEDE TECNICHE DEGLI INTERVENTI SUGLI IMPIANTI DA ALLEGARE ALLA DICHIARAZIONE DI ENTRATA IN ESERCIZIO PER I SOLI IMPIANTI NON ANCORA IN POSSESSO DI QUALIFICA IAFR**

Nel presente documento sono riportate le seguenti Schede Tecniche degli interventi da allegare alla Dichiarazione di entrata in esercizio per i soli impianti non ancora in possesso di qualifica IAFR:

<b>SCHEDE TECNICHE DEGLI INTERVENTI SUGLI IMPIANTI IAFR.....</b>	<b>5</b>
<b>SCHEDA “A.I” POTENZIAMENTO IMPIANTO NON IDROELETTRICO .....</b>	<b>10</b>
<b>SCHEDA “A.II” POTENZIAMENTO IMPIANTO IDROELETTRICO .....</b>	<b>14</b>
<b>SCHEDA “B” RIFACIMENTO TOTALE IMPIANTO .....</b>	<b>17</b>
<b>SCHEDA “BP.I” RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO idroelettrico.....</b>	<b>21</b>
<b>SCHEDA “BP.II” RIFACIMENTO PARZIALE PARTICOLARMENTE ONEROSO IMPIANTO idroelettrico .....</b>	<b>25</b>
<b>SCHEDA “BP.III” RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO GEOTERMoelettrico .....</b>	<b>28</b>
<b>SCHEDA “BP.IV” RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO BIOMASSE SOLIDE .....</b>	<b>32</b>
<b>SCHEDA “C” RIATTIVAZIONE IMPIANTO.....</b>	<b>34</b>
<b>SCHEDA “D” NUOVA COSTRUZIONE IMPIANTO.....</b>	<b>38</b>
<b>SCHEDA “E” IMPIANTO ESISTENTE PRIMA DEL 01/04/1999 ED OPERANTE IN CO-COMBUSTIONE DOPO TALE DATA.....</b>	<b>42</b>

Si precisa che all’atto della richiesta di qualifica IAFR le schede allegare alla Dichiarazione di entrata in esercizio andranno integrate dagli allegati previsti per omologhe SCHEDE TECNICHE DEGLI INTERVENTI SUGLI IMPIANTI PER LA RICHIESTA DI QUALIFICA IAFR previste dalla Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007 e scaricabili dal sito [www.gse.it](http://www.gse.it) . Alla documentazione richiesta dalla Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007 andranno inoltre allegati copia della Dichiarazione di entrata in esercizio, copia delle Schede Tecniche ad essa allegare e copia del cedolino della raccomandata con la quale sono state trasmesse al GSE.

## SCHEDA TECNICHE DEGLI INTERVENTI SUGLI IMPIANTI IAFR

Quanto di seguito riportato costituisce un'indicazione sintetica per la compilazione della scheda tecnica dell'intervento.

Le unità di misura da utilizzare in tutte le schede tecniche sono:

- per la potenza, MW (con tre cifre decimali significative per impianti di taglia inferiore ad 1 MW)
- per l'energia, MWh (con tre cifre decimali).

Le Categorie di intervento sono:

**A.I** = Potenziamento non idroelettrico;

**A.II** = Potenziamento Idroelettrico;

**B** = Rifacimento;

**BP.I** = Rifacimento parziale idroelettrico;

**BP.II** = Rifacimento parziale idroelettrico oneroso;

**BP.III** = Rifacimento parziale geotermoelettrico;

**C** = Riattivazione;

**D** = Nuova costruzione;

**E** = Impianti termoelettrici ibridi in esercizio prima del 1° aprile 1999 che operano in co-combustione successivamente a tale data.

### NOTE ESPLICATIVE PER LA COMPILAZIONE DELLE SCHEDA TECNICHE DEGLI INTERVENTI

1. Da compilare se diverso dall'indirizzo della sede legale.
2. **Nome dell'impianto:** indicare il nome dell'impianto senza riferirsi alla tipologia dell'impianto e/o al nome del Produttore. Riferirsi in generale al nome della Località o del Comune di ubicazione dell'impianto (40 caratteri max). In caso di presenza di più impianti nella stessa zona, oltre al nome della Località o del Comune, utilizzare i numeri arabi.
3. **Codice SAPR (Sistema Acquisizione Principale) o RUP (Registro Unità Produttive):** Codice Identificativo dell'impianto, riferito al punto di immissione dell'impianto connesso alla rete con obbligo di connessione di terzi, ed in riferimento al quale il gestore di rete (Distributore) individua l'energia immessa in rete. **Codice CENSIMP** codice identificativo dell'impianto generato da TERNA. (campi obbligatori solo se l'impianto è in esercizio).
4. Le **coordinate geografiche** di riferimento dell'ubicazione dell'impianto dovranno essere espresse in UTM oppure in altre coordinate standard (latitudine e longitudine); le coordinate richieste possono essere desunte anche graficamente utilizzando la cartografia IGM 1:50.000 oppure 1:25.000. Per gli impianti idroelettrici le coordinate di riferimento da indicare saranno quelle della centrale di generazione, mentre per i parchi eolici potrà essere indicato approssimativamente il baricentro degli aerogeneratori; per casi specifici il produttore indicherà un riferimento significativo per georeferenziare l'impianto.
5. Per **Tipologia impianto, Sub-Tipologia impianto, Fonte Rinnovabile e Sub-Fonte**, vedere la successiva Tabella 1 di classificazione degli impianti. Nel caso di utilizzo di più combustibili o di utilizzo di oli vegetali grezzi identificare nel campo Sub-Fonte l'esatta denominazione dei combustibili e la loro percentuale di utilizzo prevista. Ad es. un impianto che utilizza 20% olio di soia e 80% olio di colza dovrà compilare la scheda nel seguente modo:  

TIPOLOGIA: termoelettrico	SUB-TIPOLOGIA: a combustione interna
FONTE: biomasse liquide	SUB-FONTE: oli vegetali grezzi (20% soia e 80%colza).
6. La **data di esistenza** di un impianto è la data in cui l'impianto ha effettuato il primo funzionamento in parallelo con la rete elettrica. Per impianti molto vecchi, di cui non si conosce con precisione il giorno ed il mese di primo parallelo, indicare solo l'anno.
7. La **data di dismissione** dell'impianto è la data risultante dalla documentazione presentata all'Ufficio tecnico di finanza (chiusura dell'officina elettrica o dichiarazione di produzione nulla per cinque anni consecutivi), o la data di dismissione ai sensi dell'articolo 1-quinquies, comma 1, della legge 27 ottobre 2003, n. 290, ove previsto.
8. La **data di inizio lavori** è la data, dichiarata alle autorità competenti, in cui sono iniziati i lavori dichiarati per la qualifica IAFR.

9. Con riferimento alla data di presentazione della domanda, scegliere l'opzione corrispondente. La **data di entrata in esercizio** di un impianto è la data in cui si effettua il funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico a seguito di nuova costruzione, potenziamento, rifacimento, rifacimento parziale o riattivazione oppure corrisponde all'inizio del funzionamento in co-combustione in impianti termoelettrici esistenti prima del 01/04/1999.

10. Il **Nome del gruppo** è in genere il numero arabo con cui viene individuato il gruppo. Per gli impianti Eolici aggiungere, oltre al Numero dei gruppi di generazione (= numero complessivo di aerogeneratori), il **Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori** ed il Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo, come riportato nell'esempio seguente. Per un parco eolico formato da 10 aerogeneratori, di cui 4 da 1 MW e 6 da 2 MW, si indicherà:

Numero dei gruppi di generazione: 10

Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori: 2

Nome Gruppo: sottocampo 1

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo: 4

Massima potenza elettrica attiva erogabile: 1 MW

Nome Gruppo: sottocampo 2

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo: 6

Massima potenza elettrica attiva erogabile: 2 MW

Massima potenza elettrica attiva erogabile (= dati complessivi dell'impianto): 16 MW

Se si tratta di un rifacimento o potenziamento in cui il numero dei gruppi prima e dopo l'intervento è diverso (ad es. prima l'impianto è costituito da 3 gruppi e dopo da 2 o viceversa), si indicherà:

Numero dei gruppi di generazione: 3 (valore massimo tra prima e dopo l'intervento)

Prima dell'Intervento

Dopo l'Intervento

Nome Gruppo: Gruppo 1

Massima potenza elettrica attiva erogabile: 1 MW      Massima potenza elettrica attiva erogabile: 2 MW

Nome Gruppo: Gruppo 2

Massima potenza elettrica attiva erogabile: 1 MW      Massima potenza elettrica attiva erogabile: 1 MW

Nome Gruppo: Gruppo 3

Massima potenza elettrica attiva erogabile: 1 MW      Massima potenza elettrica attiva erogabile: 0 MW

Massima potenza elettrica attiva erogabile prima dell'intervento (=dati complessivi dell'impianto): 3MW

Massima potenza elettrica attiva erogabile dopo l'intervento (=dati complessivi dell'impianto): 3 MW

11. La **Potenza nominale dei motori primi** dell'impianto (dati complessivi dell'impianto) è la somma aritmetica delle potenze nominali dei motori primi di tutti i gruppi costituenti l'impianto medesimo. La **Potenza nominale di un motore primo** (turbina a vapore, turbina a gas, turbina idraulica o pompe): è la massima potenza ottenibile, in regime continuo, secondo le norme ammesse. Generalmente è riportata sulla targa del macchinario.

12. La **Massima potenza elettrica attiva (o Potenza Efficiente ai morsetti dell'alternatore)** erogabile dell'impianto (dati complessivi dell'impianto) è la massima potenza elettrica realizzabile con riferimento esclusivo alla potenza attiva, che può essere prodotta con continuità, durante un dato intervallo di tempo sufficientemente lungo di funzionamento (almeno 4 ore per gli impianti idroelettrici).

13. La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale; per gli altri impianti è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

14. Le **Fonti convenzionali** ed il relativo Dettaglio è riportato nell'elenco della successiva Tabella 2.

15. La **Produzione netta** di energia elettrica è uguale alla produzione lorda diminuita dell'energia elettrica assorbita dai servizi ausiliari di generazione, delle perdite nei trasformatori principali e delle perdite di linea fino al punto di consegna dell'energia alla rete elettrica con obbligo di connessione di terzi. Nei rifacimenti e potenziamenti il valore storico è ottenuto facendo una media aritmetica su 10 o 5 anni, al netto di eventuali periodi di fermata dell'impianto eccedenti le ordinarie esigenze manutentive.

16. La **Producibilità attesa  $E_A$**  è la producibilità annua ottenibile dall'impianto valutata in base ai dati storici di produzione o, nel caso di potenziamento, rifacimento totale o parziale, o nuova costruzione, in base ai dati di progetto.

17. L'**Energia Immessa in rete  $E_R$**  è l'energia immessa nel sistema elettrico.

18. La **Tariffa Onnicomprensiva** è il meccanismo di incentivazione, alternativo ai certificati verdi, di cui all'art.3 comma 2 del Decreto 18/12/2008. *È possibile scegliere il sistema di incentivazione con la tariffa onnicomprensiva esclusivamente se la potenza media annua complessiva dell'impianto dopo l'intervento è inferiore o uguale a 1 MW.*
19. L'**Energia elettrica incentivata  $E_i$**  è la quantità di energia elettrica avente diritto agli incentivi di cui al Decreto 18/12/2008, in riferimento all'intervento effettuato.
20. Il coefficiente **D** introdotto dal Decreto 18/12/2008 vale 1 (0,7 per i rifacimenti totali di impianti idroelettrici installati come parte integrante delle reti di acquedotti) per gli impianti qualificati entro 12 mesi dall'entrata in vigore del suddetto Decreto e vale 0,9 per tutti gli altri ad eccezione dei rifacimenti totali su acquedotti per i quali vale 0,65.
21. Il **Codice POD** è un codice introdotto dalla Delibera AEEG 293/05 e definito dal gestore di rete locale che identifica il punto di consegna dell'energia elettrica. Comincia con "IT" ed è composto da 14 caratteri. **Codice SIGRAF** è un codice che identifica il nodo di connessione con la rete Enel. (campi obbligatori solo se l'impianto è in esercizio).

**Per quanto non espressamente riportato in questo allegato vale quanto previsto nel Decreto 18/12/2008 "Incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, ai sensi dell'articolo 2, comma 150, della legge 24 dicembre 2007, n. 244 (di seguito indicato Decreto 18/12/2008) e, per quanto applicabile, nelle Procedure Tecniche di qualifica approvate dai Ministeri il 21/12/2007.**

**TABELLA 1 – CLASSIFICAZIONE IMPIANTI ALIMENTATI DA FONTI RINNOVABILI**

TIPOLOGIA	SUB-TIPOLOGIA	FONTE	SUB-FONTE
<b>Idroelettrico</b>	<i>acqua fluente a serbatoio a bacino acquedotto</i>	<b>Idraulica</b>	-
<b>Eolico</b>	<i>on-shore off-shore</i>	<b>Eolica</b>	-
<b>Geotermoelettrico</b>	-	<b>Geotermica</b>	-
<b>Solare</b>	<i>fotovoltaico</i>	<b>Solare</b>	-
<b>Termoelettrico</b>	<i>a vapore a gas a combustione interna a ciclo combinato altro</i>	<b>Biogas</b>	Biogas da attività agricola e forestale
			Biogas da deiezioni animali
			Gas da Discarica
			Gas da Depurazione
			Biogas da FORSU
			Altri Biogas
		<b>Biomasse liquide</b>	Biodiesel
			Oli vegetali grezzi (soia, colza, palma ecc.)
			Rifiuti liquidi biodegradabili (oli esausti e/o rigenerati, grassi animali ecc.)
			Altre biomasse liquide
		<b>Biomasse solide</b>	Biomasse solide (prodotte da attività agricola, allevamento e forestale, ecc.)
			Biomasse da Rifiuti completamente biodegradabili (farine animali, rifiuti di cucine e mense ecc.)
			Gas da pirolisi o gassificazione di biomasse
			Gas da pirolisi o gassificazione di rifiuti
			Parte biodegradabile di RSU/RSAU
			Parte biodegradabile di CDR
			Parte biodegradabile di rifiuti generici CER
<b>Ibrido</b>	<i>a vapore a gas a combustione interna a ciclo combinato altro</i>	<b>Fonte Convenzionale + Fonte Rinnovabile</b>	sub-fonte della fonte Rinnovabile scelta
<b>Marino</b>		<b>Moto Ondoso e Maremotrice</b>	-

NOTA: Gli impianti **IBRIDI** sono impianti che utilizzano sia fonte rinnovabile che fonte convenzionale (in misura superiore al 5% previsto dalla normativa) inclusi gli impianti di co-combustione. Per co-combustione si intende la combustione contemporanea di combustibili convenzionali e rinnovabili nella stessa fornace o camera di combustione



**TABELLA 2 – FONTI CONVENZIONALI**

<b>Fonte convenzionale</b>	<b>Sub-fonte convenzionale</b>
<b>Carbone e lignite</b>	<i>carbone e lignite</i>
<b>Gas naturale</b>	<i>gas naturale</i>
	<i>gas naturale liquefatto</i>
	<i>gas naturale da giacimenti minori isolati</i>
<b>Gas derivati</b>	<i>gas da acciaieria ad ossigeno</i>
	<i>gas di altoforno</i>
	<i>gas di cokeria</i>
<b>Prodotti petroliferi</b>	<i>olio combustibile</i>
	<i>coke di petrolio</i>
	<i>nafta</i>
	<i>gasolio</i>
	<i>gas di petrolio liquefatto</i>
	<i>orimulsion</i>
	<i>gas di sintesi</i>
	<i>gas residui di raffineria (diversi dal gas di sintesi)</i>
	<i>tar di raffineria</i>
<b>Altri combustibili liquidi o solidi</b>	<i>rifiuti solidi organici</i>
	<i>rifiuti solidi inorganici</i>
	<i>coke di carbone</i>
	<i>combustibili di processo solidi o liquidi</i>
	<i>Parte non Biodegradabile di RSU/RSAU</i>
	<i>Parte non Biodegradabile di CDR</i>
	<i>Parte non Biodegradabile di Rifiuti Generici CER</i>
	<i>altro</i>
<b>Altri combustibili gassosi</b>	<i>gas residui processi chimici</i>
	<i>altri combustibili di processo gassosi</i>

Gli impianti a **Rifiuti** che otterranno l'incentivo solo sulla parte biodegradabile dovranno essere inquadrati come impianti **"Ibridi"** e dovranno scegliere come Fonte Rinnovabile la **"Parte Biodegradabile"** e come Fonte Convenzionale la **"Parte non Biodegradabile"** corrispondente.

Gli Impianti a **Rifiuti** che otterranno l'incentivo sull'intera produzione di energia elettrica (ovvero entrati in esercizio prima del 31/12/2006 ed ammessi al regime riservato alle fonti rinnovabili dalla normativa previgente) dovranno essere inquadrati come impianti **"Termoelettrici"** e dovranno indicare come **"Fonte"**: Rifiuti e **"Sub-fonte"**: RSU/RSAU, CDR o rifiuti generici CER.

## SCHEDA "A.I" POTENZIAMENTO IMPIANTO NON IDROELETTRICO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: ..... Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....

Indirizzo della sede legale: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Codice Fiscale..... Partita IVA.....

Telefono dell'azienda.....

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto<sup>2</sup>: ..... Codici<sup>3</sup> SAPR o RUP .....  
 ..... CENSIMP.....

Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:

Latitudine..... Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto<sup>5</sup>..... Sub-Tipologia impianto<sup>5</sup>.....

Fonte Rinnovabile<sup>5</sup>..... Sub-Fonte<sup>5</sup>.....

Impianto esistente dal<sup>6</sup>..... Data inizio lavori<sup>8</sup>.....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del potenziamento.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03) [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è "Termoelettrico" compilare il seguente campo

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Produzione di energia da fonte convenzionale sotto il 5% previsto da normativa [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è "Ibrido" compilare i seguenti campi

Ibrido in [CO-COMBUSTIONE] [ALTRO: specificare.....]

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Fonte Convenzionale<sup>14</sup>.....

Dettaglio Fonte Convenzionale<sup>14</sup>.....

Nel caso di funzionamento in modalità ibrida, i valori della produzione netta prima dell'intervento  $E_5$ , della producibilità netta attesa dopo l'intervento  $E_A$  sono riferiti all'energia imputabile alla sola fonte rinnovabile, secondo quanto riportato nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

## Dati tecnici di impianto

### Dati sui Motori Primi:

Numero dei motori primi..... *Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori<sup>10</sup> .....*  
*per ogni motore primo (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)*

#### *Prima dell'Intervento*

#### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo<sup>10</sup> .....*

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo<sup>10</sup> .....*

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo<sup>10</sup> .....*

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

### Dati sui Gruppi generatori:

Numero dei gruppi generatori.....  
*per ogni gruppo generatore*

#### *Prima dell'Intervento*

#### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

### Dati Complessivi dell'Impianto:

#### *Prima dell'Intervento*

#### *Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> ....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup> .....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua**, è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

**Sezione Energetica:**

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 5 anni precedenti)  $E_5 =$  .....[MWh]

Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A =$  .....[MWh]

Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento  $E_R =$  .....[MWh]

*Con la presente richiesta si sceglie come sistema di incentivazione dell'impianto:*

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * (E_A - E_5) =$ .....[MWh]**

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * (E_A - E_5) * (E_R / E_A) =$ .....[MWh]**

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO]

Gestore di Rete.....

Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]

Tipo di connessione:

[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)

[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)

[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)

[BT] (BT < 1 kV)

Codice POD<sup>21</sup> .....

Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodiesel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA "A.II" POTENZIAMENTO IMPIANTO IDROELETTRICO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: .....	Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....
<i>Indirizzo della sede legale:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Codice Fiscale.....	Partita IVA.....
Telefono dell'azienda.....	

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto <sup>2</sup> : .....	Codici <sup>3</sup> SAPR o RUP .....
	CENSIMP.....
<i>Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:</i>	
Latitudine.....	Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto <sup>5</sup> .....	Sub-Tipologia impianto <sup>5</sup> .....
Fonte Rinnovabile <sup>5</sup> .....	Sub-Fonte <sup>5</sup> .....
Impianto esistente dal <sup>6</sup> .....	Data inizio lavori <sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del potenziamento.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03)      [SI] [NO]

### Dati tecnici di impianto

#### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....

*per ogni motore primo*

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

#### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....

*per ogni gruppo generatore*

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

#### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Potenza nominale di Concessione idroelettrica  
tenendo conto della decurtazione conseguente  
all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale.

#### Sezione Costi:

Costo dell'intervento C.....M€ Costo specifico C<sub>S</sub>.....M€/MW (≥ 0,10)  
Con  $C_S = C/PNDI$

#### Sezione Energetica:

Pompaggio [SI] [NO]

Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio dopo l'intervento  $E_{PD} =$  .....[MWh]

Le modalità di calcolo di  $E_{PD}$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

Variazione Rilascio DMV [SI] [NO] intervenuto successivamente all'intervento di potenziamento

Mancata produzione dovuta alla variazione di DMV dopo l'intervento di potenziamento

$E_{DMV} =$  .....[MWh]

Le modalità di calcolo di  $E_{DMV}$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A =$  .....[MWh]

Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento  $E_R =$  .....[MWh]

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * E_A =$ .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * (E_A - E_{PD}) =$ .....[MWh]

In presenza di Variazione Rilascio DMV dopo l'intervento di potenziamento:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * (E_A + E_{DMV}) =$ .....[MWh]

In presenza di sistemi di pompaggio e Variazione DMV dopo l'intervento di potenziamento:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * (E_A - E_{PD} + E_{DMV}) =$ .....[MWh]

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * E_R =$ .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * E_R * [(1 - E_{PD}/E_A)] =$ .....[MWh]

In presenza di Variazione Rilascio DMV:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * E_R * [1 + E_{DMV}/E_A] =$ .....[MWh]

In presenza di sistemi di pompaggio e Variazione DMV:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,05 * E_R * [(1 - E_{PD}/E_A + E_{DMV}/E_A)] =$ .....[MWh]

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....  
Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]  
Tipo di connessione:  
[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)  
[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)  
[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)  
[BT] (BT < 1 kV)  
Codice POD<sup>21</sup> ..... Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'Impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodisel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....



## SCHEDA "B" RIFACIMENTO TOTALE IMPIANTO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: ..... Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....

Indirizzo della sede legale:  
 Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>:  
 Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Codice Fiscale..... Partita IVA.....

Telefono dell'azienda.....

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto<sup>2</sup>: ..... Codici<sup>3</sup> SAPR o RUP .....  
 CENSIMP.....

Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:  
 Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:  
 Latitudine..... Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto<sup>5</sup>..... Sub-Tipologia impianto<sup>5</sup>.....

Fonte Rinnovabile<sup>5</sup>..... Sub-Fonte<sup>5</sup>.....

Impianto esistente dal<sup>6</sup>..... Data inizio lavori<sup>8</sup>.....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del rifacimento totale.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03) [SI] [NO]

*Se la Tipologia Impianto è "Idroelettrico" compilare i seguenti campi*

Pompaggio [SI] [NO]  
 Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio prima dell'intervento  $E_{PP}$  = .....[MWh]  
 Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio dopo l'intervento  $E_{PD}$  = .....[MWh]  
 Le modalità di calcolo di  $E_{PP}$  ed  $E_{PD}$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

*Se la Tipologia Impianto è "Termoelettrico" compilare il seguente campo*

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]  
 Produzione di energia da fonte convenzionale sotto il 5% previsto da normativa [SI] [NO]

*Se la Tipologia Impianto è "Ibrido" compilare i seguenti campi*

Ibrido in [CO-COMBUSTIONE] [ALTRO: specificare.....]  
 Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]  
 Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....  
 Dettaglio Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....

*Nel caso di funzionamento in modalità ibrida, i valori della produzione netta prima dell'intervento  $E_{10}$ , della producibilità netta attesa dopo l'intervento  $E_A$  e di energia immessa in rete dopo l'intervento  $E_R$  sono riferiti all'energia imputabile alla sola fonte rinnovabile, secondo quanto riportato nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007*

## Dati tecnici di impianto

### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi..... *Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori.....*  
*per ogni motore primo (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)*

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

.....  
 Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....  
*per ogni gruppo generatore*

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

.....  
 Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Potenza nominale di Concessione idroelettrica  
 tenendo conto della decurtazione conseguente  
 all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale e per gli altri impianti è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

**Sezione Energetica:**

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 10 anni precedenti)  $E_{10}$  = .....[MWh]  
 Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A$  = .....[MWh]  
 Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento  $E_R$  = .....[MWh]

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * E_A$**  = .....[MWh]

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * (E_A - E_{PD})$**  = .....[MWh]

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * E_R$**  = .....[MWh]

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * E_R * [(1 - E_{PD}/E_A)]$**  = .....[MWh]

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....

Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]

Tipo di connessione:

[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)

[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)

[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)

[BT] (BT < 1 kV)

Codice POD<sup>21</sup> .....

Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO
- ☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodiesel)?*

- ☐ NO
- ☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO
- ☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO
- ☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)
- ☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi?**

- ☐ NO
- ☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS?**

- ☐ NO
- ☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine?**

- ☐ NO
- ☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA "BP.I" RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO idroelettrico

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: .....	Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....
<i>Indirizzo della sede legale:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Codice Fiscale.....	Partita IVA.....
Telefono dell'azienda.....	

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto <sup>2</sup> : .....	Codici <sup>3</sup> SAPR o RUP .....
	CENSIMP.....
<i>Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:</i>	
Latitudine.....	Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto <sup>5</sup> .....	Sub-Tipologia impianto <sup>5</sup> .....
Fonte Rinnovabile <sup>5</sup> .....	Sub-Fonte <sup>5</sup> .....
Impianto esistente dal <sup>6</sup> .....	Data inizio lavori <sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del rifacimento parziale.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03)      [SI]   [NO]

### Dati tecnici di impianto

#### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....  
per ogni motore primo

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

#### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....  
per ogni gruppo generatore

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

#### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Potenza nominale di Concessione idroelettrica  
tenendo conto della decurtazione conseguente  
all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale.

**Sezione Costi:**

Richiesta di riconoscimento graduale [SI] [NO] (se la risposta è SI compilare i campi relativi ai costi)  
Costo dell'intervento C.....M€ Costo specifico  $C_S$ .....M€/MW  
con  $C_S = C/PNDI$

**Sezione Energetica:**

Pompaggio [SI] [NO]  
Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio prima dell'intervento  $E_{PP} = \dots\dots\dots$ [MWh]  
Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio dopo l'intervento  $E_{PD} = \dots\dots\dots$ [MWh]  
Le modalità di calcolo di  $E_{PD}$  e di  $E_{PP}$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai  
Ministeri il 21/12/2007

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 10 anni precedenti)  $E_{10} = \dots\dots\dots$ [MWh]  
Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A = \dots\dots\dots$ [MWh]  
Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento  $E_R = \dots\dots\dots$ [MWh]

**Coefficienti delle formule:**

Sostituzione turbina alternatore  $f = 0,20$  (costante)  
Ore di utilizzazione di riferimento  $N_s = E_S / PNPI = \dots\dots\dots$  ore  
Coefficiente di utilizzazione  $K = 4000 / N_s = \dots\dots\dots$  (se  $2000 \text{ ore} \leq N_s \leq 6000 \text{ ore}$ )  
 $K = 0,67$  (se  $N_s > 6000 \text{ ore}$ )  
 $K = 2,00$  (se  $N_s < 2000 \text{ ore}$ )

Se la Richiesta di riconoscimento graduale è [SI] calcolare  $g$  mediante la formula seguente, altrimenti  $g = 0,00$

Coefficiente di graduazione dei Costi  $g = 0,50 * (C_S - 0,40) = \dots\dots\dots$  (se  $0,40 < C_S < 1,00$ )  
 $g = 0,30$  (se  $C_S \geq 1,00 \text{ M€/MW}$ )  
 $g = 0,00$  (se  $C_S \leq 0,40 \text{ M€/MW}$ )

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * [(E_A - E_{10}) + K * (f + g) * E_{10}] = \dots\dots\dots [MWh]$**

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * [(E_A - E_{PD} - E_{10} + E_{PP}) + K * (f + g) * (E_{10} - E_{PP})] = \dots\dots\dots [MWh]$**

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * [(E_A - E_{10}) + K * (f + g) * E_{10}] * (E_R / E_A) = \dots\dots\dots [MWh]$**

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = D^{20} * [(E_A - E_{PD} - E_{10} + E_{PP}) + K * (f + g) * (E_{10} - E_{PP})] * (E_R / E_A) = \dots\dots\dots [MWh]$**

#### Informazioni relative alla Connessione

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO]

Gestore di Rete.....

Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]

Tipo di connessione:

[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)

[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)

[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)

[BT] (BT < 1 kV)

Codice POD<sup>21</sup> .....

Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodiesel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....



## SCHEDA "BP.II" RIFACIMENTO PARZIALE PARTICOLARMENTE ONEROSO IMPIANTO idroelettrico

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: .....	Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....
Indirizzo della sede legale:	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Indirizzo della sede di corrispondenza <sup>1</sup> :	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Codice Fiscale.....	Partita IVA.....
Telefono dell'azienda.....	

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto <sup>2</sup> : .....	Codici <sup>3</sup> SAPR o RUP .....
	CENSIMP.....
Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Coordinate geografiche <sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:	
Latitudine.....	Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto <sup>5</sup> .....	Sub-Tipologia impianto <sup>5</sup> .....
Fonte Rinnovabile <sup>5</sup> .....	Sub-Fonte <sup>5</sup> .....
Impianto esistente dal <sup>6</sup> .....	Data inizio lavori <sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del rifacimento parziale.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03)      [SI]   [NO]

### Dati tecnici di impianto

#### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....

per ogni motore primo

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

#### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....

per ogni gruppo generatore

*Prima dell'Intervento*

*Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

#### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

*Prima dell'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]  
Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]

*Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]  
Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]  
Potenza nominale di Concessione idroelettrica  
tenendo conto della decurtazione conseguente  
all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup> .....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale.

**Sezione Costi:**

Richiesta di riconoscimento graduale [SI] [NO] (se la risposta è SI compilare i campi relativi ai costi)  
Costo dell'intervento C.....M€ Costo specifico C<sub>S</sub>.....M€/MW C<sub>S</sub> ≥ 2 M€/MW  
Con C<sub>S</sub> = C/PNDI

**Sezione Energetica:**

Pompaggio [SI] [NO]  
Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio prima dell'intervento E<sub>PP</sub> = .....[MWh]  
Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio dopo l'intervento E<sub>PD</sub> = .....[MWh]  
Le modalità di calcolo di E<sub>PD</sub> e di E<sub>PP</sub> sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai  
Ministeri il 21/12/2007

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 10 anni precedenti) E<sub>10</sub> = .....[MWh]  
Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento E<sub>A</sub> = .....[MWh]  
Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento E<sub>R</sub> = .....[MWh]

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi ☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>I</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* E<sub>A</sub> = .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>I</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* (E<sub>A</sub> - E<sub>PD</sub>) = .....[MWh]**

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>I</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* E<sub>R</sub> = .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>I</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* E<sub>R</sub> \* [(1 - E<sub>PD</sub>/E<sub>A</sub>)] = .....[MWh]**

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....  
Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]  
Tipo di connessione:  
[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)  
[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)  
[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)  
[BT] (BT < 1 kV)  
Codice POD<sup>21</sup> ..... Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'Impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodisel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA “BP.III” RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO GEOTERMoeLETTTRICO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: .....	Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....
<i>Indirizzo della sede legale:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Codice Fiscale.....	Partita IVA.....
Telefono dell'azienda.....	

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto <sup>2</sup> : .....	Codici <sup>3</sup> SAPR o RUP .....
	CENSIMP.....
<i>Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:</i>	
Latitudine.....	Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto <sup>5</sup> .....	Sub-Tipologia impianto <sup>5</sup> .....
Fonte Rinnovabile <sup>5</sup> .....	Sub-Fonte <sup>5</sup> .....
Impianto esistente dal <sup>6</sup> .....	Data inizio lavori <sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del rifacimento parziale.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03)      [SI]   [NO]

### Dati tecnici di impianto

#### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....  
per ogni motore primo

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]	Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]
.....	
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]	Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]

#### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....  
per ogni gruppo generatore

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]	Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]
.....	
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]	Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]

#### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

##### *Prima dell'Intervento*

##### *Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]  
Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]  
Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

**Sezione Costi:**

Richiesta di riconoscimento graduale [SI] [NO]

(se la risposta è SI compilare i campi relativi ai costi)

Costo dell'intervento C.....M€

Costo specifico C<sub>S</sub>.....M€/MW

Con C<sub>S</sub> = C/PNDI

**Sezione Energetica:**

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 10 anni precedenti) E<sub>10</sub> = .....[MWh]

Produttività netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento E<sub>A</sub> = .....[MWh]

Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento E<sub>R</sub> = .....[MWh]

Coefficienti delle formule:

Se la Richiesta di riconoscimento graduale è [SI] calcolare V mediante la formula seguente, altrimenti

V = 0,00

Coefficiente di graduazione dei Costi V = 0,50 \* C<sub>S</sub> = ..... (se C<sub>S</sub> < 1,50 M€/MW)

V = 0,75 (se C<sub>S</sub> ≥ 1,50 M€/MW)

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>i</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* [(E<sub>A</sub> - E<sub>10</sub>) + V \* E<sub>10</sub>] =.....[MWh]**

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa E<sub>i</sub><sup>19</sup> = D<sup>20</sup> \* [(E<sub>A</sub> - E<sub>10</sub>) + V \* E<sub>10</sub>] \* (E<sub>R</sub> / E<sub>A</sub>) =.....[MWh]**

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....  
Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]  
Tipo di connessione:  
[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)  
[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)  
[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)  
[BT] (BT < 1 kV)  
Codice POD<sup>21</sup> ..... Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'Impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodiesel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA "BP.IV" RIFACIMENTO PARZIALE IMPIANTO BIOMASSE SOLIDE

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: .....	Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....
<i>Indirizzo della sede legale:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
Codice Fiscale.....	Partita IVA.....
Telefono dell'azienda.....	

#### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto <sup>2</sup> : .....	Codici <sup>3</sup> SAPR o RUP .....
	CENSIMP.....
<i>Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione:</i>	
Via..... CAP.....	Comune..... Provincia.....
<i>Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto:</i>	
Latitudine.....	Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto <sup>5</sup> .....	Sub-Tipologia impianto <sup>5</sup> .....
Fonte Rinnovabile <sup>5</sup> .....	Sub-Fonte <sup>5</sup> .....
Impianto esistente dal <sup>6</sup> .....	Data inizio lavori <sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito del rifacimento parziale.....

Procedura autorizzativa unica (art. 12 del Dlgs. n. 387/03)      [SI] [NO]

### Dati tecnici di impianto

#### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....  
per ogni motore primo

<i>Prima dell'Intervento</i>	<i>Dopo l'Intervento</i>
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]	Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]
.....	
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]	Potenza nominale <sup>11</sup> .....[MW]

#### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....  
per ogni gruppo generatore

<i>Prima dell'Intervento</i>	<i>Dopo l'Intervento</i>
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]	Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]
.....	
Nome Gruppo <sup>10</sup> .....	
Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]	Massima potenza elettrica attiva erogabile <sup>12</sup> .....[MW]

#### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

<i>Prima dell'Intervento</i>	<i>Dopo l'Intervento</i>
Potenza nominale dei motori primi <sup>11</sup> PNPI.....[MW]	Potenza nominale dei motori primi <sup>11</sup> PNDI.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]      Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

*ATTENZIONE: La **Potenza nominale media annua** è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.*

**Sezione Costi:**

Costo dell'intervento C.....M€      Costo specifico C<sub>S</sub>.....M€/MW  
Con  $C_S = C/PNDI$

**Sezione Energetica:**

Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A =$  .....[MWh]

*Coefficiente della formula:*

Coefficiente di graduazione dei costi     $W = 0,80$  .....(se  $C_S = 0,25$  M€/MW)  
    $W = 0,0646 * (C_S + 12,1332) =$  ..... (se  $0,25 < C_S < 1,80$ )  
    $W = 0,90$  .....(se  $C_S \geq 1,80$  M€/MW)

*L'energia elettrica riconosciuta al fine del rilascio dei Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = W * E_A$  .....[MWh]**



---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....  
Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]  
Tipo di connessione:  
[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)  
[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)  
[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)  
[BT] (BT < 1 kV)  
Codice POD<sup>21</sup> ..... Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'Impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2, comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodiesel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6, comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA "C" RIATTIVAZIONE IMPIANTO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### Anagrafica Operatore

Nome del Produttore/Società: ..... Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....

Indirizzo della sede legale: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Codice Fiscale..... Partita IVA.....

Telefono dell'azienda.....

#### Anagrafica Impianto

Nome dell'impianto<sup>2</sup>: ..... Codici<sup>3</sup> SAPR o RUP ..... CENSIMP.....

Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto: .....

Latitudine..... Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto<sup>5</sup>..... Sub-Tipologia impianto<sup>5</sup>.....

Fonte Rinnovabile<sup>5</sup>..... Sub-Fonte<sup>5</sup>.....

Impianto esistente dal<sup>6</sup>.....

Data dismissione impianto<sup>7</sup>..... Data inizio lavori<sup>8</sup>.....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito della riattivazione.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03) [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è "Idroelettrico" compilare i seguenti campi

Pompaggio [SI] [NO]

Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio prima dell'intervento  $E_{PP}$  = .....[MWh]

Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio dopo l'intervento  $E_{PD}$  = .....[MWh]

Le modalità di calcolo di  $E_{PP}$  ed  $E_{PD}$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

Se la Tipologia Impianto è "Termoelettrico" compilare i seguenti campi

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Produzione di energia da fonte convenzionale sotto il 5% previsto da normativa [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è "Ibrido" compilare i seguenti campi

Ibrido in [CO-COMBUSTIONE] [ALTRO: specificare.....]

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Fonte Convenzionale<sup>14</sup>.....

Dettaglio Fonte Convenzionale<sup>14</sup>.....

Nel caso di funzionamento in modalità ibrida, i valori della produzione netta prima dell'intervento  $E_{10}$ , della producibilità netta attesa dopo l'intervento  $E_A$  e di energia immessa in rete dopo l'intervento  $E_R$  sono riferiti all'energia imputabile alla sola fonte rinnovabile, secondo quanto riportato nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

### Dati tecnici di impianto

**Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi..... *Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori.....*  
*per ogni motore primo (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)*

*Prima dell'Intervento**Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

*Numero di aerogeneratori di taglia omogenea*  
*appartenenti al gruppo.....*  
 Potenza nominale<sup>11</sup>.....[MW]

**Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....  
*per ogni gruppo generatore*

*Prima dell'Intervento**Dopo l'Intervento*

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup>.....  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]

**Dati Complessivi dell'Impianto:***Prima dell'Intervento**Dopo l'Intervento*

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNPI.....[MW]  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>....[MW]

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PNDI.....[MW]  
 Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup>.....[MW]  
 Potenza nominale di Concessione idroelettrica  
 tenendo conto della decurtazione conseguente  
 all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup>.....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale; per gli altri impianti è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

**Sezione Energetica:**

Produzione netta<sup>15</sup> prima dell'intervento (media 10 anni precedenti)  $E_{10} = \dots$  [MWh]  
 Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l'intervento  $E_A = \dots$  [MWh]  
 Energia immessa in rete<sup>17</sup> dopo l'intervento  $E_R = \dots$  [MWh]

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

*Impianto che sceglie i Certificati Verdi:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = E_A = \dots$  [MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = E_A - E_{PD} = \dots$  [MWh]

*Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:*

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = E_R = \dots$  [MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_i^{19} = E_R * [(1 - E_{PD}/E_A)] = \dots$  [MWh]

---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO]

Gestore di Rete.....

Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]

Tipo di connessione:

[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)

[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)

[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)

[BT] (BT < 1 kV)

Codice POD<sup>21</sup> .....

Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodisel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi?**

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS?**

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine?**

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

## SCHEDA “D” NUOVA COSTRUZIONE IMPIANTO

### Anagrafica Operatore/Impianto

#### Anagrafica Operatore

Nome del Produttore/Società: ..... Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....

Indirizzo della sede legale: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Codice Fiscale..... Partita IVA.....

Telefono dell'azienda.....

#### Anagrafica Impianto

Nome dell'impianto<sup>2</sup>: ..... Codici<sup>3</sup> SAPR o RUP ..... CENSIMP.....

Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto: .....

Latitudine..... Longitudine.....

### Dati specifici d'Impianto

Tipologia impianto<sup>5</sup> ..... Sub-Tipologia impianto<sup>5</sup> .....

Fonte Rinnovabile<sup>5</sup> ..... Sub-Fonte<sup>5</sup> .....

Data inizio lavori<sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> .....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03) [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è “Idroelettrico” compilare i seguenti campi

Pompaggio [SI] [NO]

Energia elettrica prodotta attribuibile al Pompaggio  $E_P$  = .....[MWh]

Le modalità di calcolo di  $E_P$  sono indicate nella Procedura Tecnica approvata dai Ministeri il 21/12/2007

Se la Tipologia Impianto è “Termoelettrico” compilare i seguenti campi

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Produzione di energia da fonte convenzionale sotto il 5% previsto da normativa [SI] [NO]

Se la Tipologia Impianto è “Ibrido” compilare i seguenti campi

Ibrido in [CO-COMBUSTIONE] [ALTRO: specificare.....]

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....

Dettaglio Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....

Data di entrata in esercizio dell'impianto a fonte convenzionale.....

(solo se non coincidente con la Data di entrata in esercizio riportata sopra)

---

## Dati tecnici di impianto

### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....

Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori.....

*per ogni motore primo (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....

Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori.....

*per ogni gruppo generatore (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)*

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

### **Dati Complessivi dell'Impianto:**

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PN.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile dai gruppi generatori<sup>12</sup> .....[MW]

Potenza nominale di Concessione idroelettrica tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale.....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup> .....[MW]**

**ATTENZIONE:** La **Potenza nominale media annua** è per gli impianti idroelettrici la potenza nominale di concessione di derivazione d'acqua espressa in MW, tenendo conto della decurtazione conseguente all'applicazione del deflusso minimo vitale; per gli altri impianti è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell'impianto.

**Sezione Energetica:**

Producibilità netta attesa<sup>16</sup>  $E_A =$  .....[MWh]

Energia immessa in rete<sup>17</sup>  $E_R =$  .....[MWh]

Energia Non Rinnovabile netta prodotta dall'Impianto  $E_{NR} =$  .....[MWh]

Con la presente richiesta si opta per:

☐ Certificati Verdi

☐ Tariffa Onnicomprensiva<sup>18</sup>

Impianto che sceglie i Certificati Verdi:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A =$ .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A - E_P =$ .....[MWh]

Per gli impianti ibridi entrati in esercizio tra il 01/04/1999 ed il 02/01/2009

(Allegato A del Decreto 18/12/2008 Parte IV paragrafo 11.1 - punto 1):

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A - E_{NR} =$ .....[MWh]

Per gli impianti ibridi entrati in esercizio dopo il 02/01/2009 e che rispettano la condizione di cui al par.11.1 - punto 2 del Decreto (l'arco temporale tra l'entrata in esercizio fisico dell'impianto a fonte convenzionale e la data di esercizio fisico dell'impianto come ibrido è minore di 12 mesi):

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A - E_{NR} =$ .....[MWh]

Per gli impianti ibridi entrati in esercizio dopo il 02/01/2009 e che non rispettano la condizione di cui al par.11.1 - punto 2 del Decreto (l'arco temporale tra l'entrata in esercizio fisico dell'impianto a fonte convenzionale e la data di esercizio fisico dell'impianto come ibrido è superiore a 12 mesi):

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,5 * (E_A - E_{NR}) =$ .....[MWh]

Per gli impianti a Rifiuti entrati in esercizio prima del 31/12/2006, ammessi al regime riservato alle fonti rinnovabili dalla normativa previgente:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A =$ .....[MWh]

Per gli impianti a Rifiuti entrati in esercizio dopo il 31/12/2006:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_A - E_{NR} =$ .....[MWh]

Per gli impianti a Rifiuti, entrati in esercizio dopo il 31/12/2006, individuati all'art. 19 comma 2 lettere a) b) del Decreto 18/12/2008:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,51 * E_A =$ .....[MWh]

Impianto che sceglie la Tariffa Onnicomprensiva:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_R =$ .....[MWh]**

In presenza di sistemi di pompaggio:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = E_R * [(1 - E_P/E_A)] =$ .....[MWh]

Per gli impianti ibridi entrati in esercizio dopo il 31/12/2007 e che rispettano la condizione di cui al par.11.1 - punto 2 del Decreto 18/12/2008 (l'arco temporale tra l'entrata in esercizio fisico dell'impianto a fonte convenzionale e la data di esercizio fisico dell'impianto come ibrido è minore di 12 mesi):

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = (E_A - E_{NR}) * (E_R / E_A) =$ .....[MWh]

Per gli impianti ibridi entrati in esercizio dopo il 31/12/2007 e che non rispettano la condizione di cui al par.11.1 - punto 2 del Decreto 18/12/2008 (l'arco temporale tra l'entrata in esercizio fisico dell'impianto a fonte convenzionale e la data di esercizio fisico dell'impianto come ibrido è superiore a 12 mesi):

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,5 * (E_A - E_{NR}) * (E_R / E_A) =$ .....[MWh]

Per gli impianti a Rifiuti entrati in esercizio dopo il 31/12/2007:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = (E_A - E_{NR}) * (E_R / E_A) =$ .....[MWh]

Per gli impianti a Rifiuti, entrati in esercizio dopo il 31/12/2007, individuati all'art. 19 comma 2 lettere a) b) del Decreto 18/12/2008:

Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = (0,51 * E_A) * (E_R / E_A) =$ .....[MWh]



---

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO] Gestore di Rete.....  
Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]  
Tipo di connessione:  
[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)  
[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)  
[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)  
[BT] (BT < 1 kV)  
Codice POD<sup>21</sup> ..... Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'Impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodisel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS**?

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine**?

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....

# **SCHEDA “E” IMPIANTO ESISTENTE PRIMA DEL 01/04/1999 ED OPERANTE IN CO-COMBUSTIONE DOPO TALE DATA**

## **Anagrafica Operatore/Impianto**

### **Anagrafica Operatore**

Nome del Produttore/Società: ..... Cognome del Produttore/Ragione sociale: .....

Indirizzo della sede legale: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Indirizzo della sede di corrispondenza<sup>1</sup>: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Codice Fiscale..... Partita IVA.....

Telefono dell'azienda.....

### **Anagrafica Impianto**

Nome dell'impianto<sup>2</sup>: ..... Codici<sup>3</sup> SAPR o RUP .....  
..... CENSIMP.....

Indirizzo dell'impianto o località di ubicazione: .....

Via..... CAP..... Comune..... Provincia.....

Coordinate geografiche<sup>4</sup> di riferimento per l'ubicazione dell'impianto: .....

Latitudine..... Longitudine.....

## **Dati specifici d'Impianto**

Tipologia impianto<sup>5</sup> ..... Sub-Tipologia impianto<sup>5</sup> .....

Fonte Rinnovabile<sup>5</sup> ..... Sub-Fonte<sup>5</sup> .....

Impianto esistente dal<sup>6</sup> ..... Data inizio lavori<sup>8</sup> .....

Data di entrata in esercizio<sup>9</sup> a seguito dell'intervento.....

Procedura autorizzativa unica (Dlgs. n. 387/03) [SI] [NO]

Compilare i seguenti campi

Ibrido in [CO-COMBUSTIONE] [ALTRO: specificare.....]

Produzione combinata di energia e calore [SI] [NO]

Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....

Dettaglio Fonte Convenzionale<sup>14</sup> .....

## **Dati tecnici di impianto**

### **Dati sui Motori Primi:**

Numero dei motori primi.....  
per ogni motore primo

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Potenza nominale<sup>11</sup> .....[MW]

### **Dati sui Gruppi generatori:**

Numero dei gruppi generatori.....

Numero di gruppi omogenei di aerogeneratori.....

per ogni gruppo generatore (o per ogni gruppo omogeneo di aerogeneratori)

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

.....

Nome Gruppo<sup>10</sup> .....

Numero di aerogeneratori di taglia omogenea appartenenti al gruppo.....

Massima potenza elettrica attiva erogabile<sup>12</sup> .....[MW]

**Dati Complessivi dell’Impianto:**

Potenza nominale dei motori primi<sup>11</sup> PN.....[MW]

Massima potenza elettrica attiva erogabile dai gruppi generatori<sup>12</sup> .....[MW]

**Potenza nominale media annua<sup>13</sup> .....[MW]**

ATTENZIONE: La **Potenza nominale media annua** è valutata come somma delle potenze attive massime erogabili dai gruppi generatori dell’impianto.

**Sezione Energetica:**

Producibilità netta attesa<sup>16</sup> dopo l’intervento (rinnovabile e non rinnovabile)  $E_A =$  .....[MWh]

Produzione Non Rinnovabile netta  $E_{NR} =$  .....[MWh]

Produzione Rinnovabile media nel triennio antecedente al 01/04/1999  $E_{R3} =$  .....[MWh]

Con la presente richiesta è possibile optare solo per i Certificati Verdi:

☒ Certificati Verdi

Impianto che sceglie i Certificati Verdi:

**Energia elettrica incentivata attesa  $E_I^{19} = 0,5 * [(E_A - E_{NR}) - E_{R3}] =$  .....[MWh]**

**Informazioni relative alla Connessione**

Impianto collegato alla Rete [SI] [NO]

Gestore di Rete.....

Contatore Servizi Ausiliari [SI] [NO]

Tipo di connessione:

[AAT] (AAT  $\geq$  220 kV)

[AT] (30 kV  $\leq$  AT < 220 kV)

[MT] (1 kV  $\leq$  MT < 30 kV)

[BT] (BT < 1 kV)

Codice POD<sup>21</sup> .....

Codice SIGRAF<sup>21</sup> .....

---

**Incentivi e/o Riconoscimenti di cui l'impianto usufruisce o ha usufruito**

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto energia, in conto capitale o in conto interessi con capitalizzazione anticipata (art.2 comma 152 Legge Finanziaria 2008, per gli impianti entrati in esercizio dopo il 31/12/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di *incentivi di cui all'art.18 del Dlgs 387/2003 (certificati bianchi-esenzione da accisa su biodisel)?*

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di **altri incentivi pubblici di natura nazionale, regionale, locale, o comunitaria in conto capitale (art.6 comma 2 Decreto 18/12/2008, per gli impianti entrati in esercizio prima del 01/01/2008)?**

- ☐ NO  
☐ SI, Specificare.....

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **CIP6/92** ?

- ☐ NO  
☐ SI, per tutta la potenza dell'impianto, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)  
☐ SOLO IN PARTE, per una potenza complessiva di .....MW (nella **RTR** specificare, per ogni gruppo di produzione costituente l'impianto, la potenza incentivata e la data di inizio e fine incentivazione).

L'impianto usufruisce o ha usufruito di incentivo **Certificati Verdi?**

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IAFR identificativo dell'impianto.....

L'impianto è stato riconosciuto ai fini **RECS?**

- ☐ NO  
☐ SI, dal .....(gg/mm/aaaa) al .....(gg/mm/aaaa)

L'impianto è stato riconosciuto ai fini della **Garanzia di Origine?**

- ☐ NO  
☐ SI, Numero IRGO identificativo dell'impianto .....