



MODULO RPR-BT
**RICHIESTA DI CONNESSIONE PRODUTTORE ALLA RETE
ELETTRICA CON TENSIONE INFERIORE A 1 Kv PER
POTENZE IN IMMISSIONE FINO A 100 kW**

04/02/2023
Rev. 08
Pag. 1 di 8

Spettabile
**Consorzio Elettrico di
Pozza soc. coop.**
Strada de Pucia, 3
38036 Pozza di Fassa - TN

Oggetto : Domanda di connessione alla rete di distribuzione dell'energia elettrica in bassa tensione di impianti di produzione ai sensi della delibera AEEG ARG/Elt n. 99/08 (TICA) e s.m.

- Richiesta di adeguamento della connessione esistente**
- Richiesta di nuova connessione**

Dati del Richiedente:

Con la presente istanza, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci, il sottoscritto:

Nome..... Cognome

Codice Fiscale.....

Residente in..... nel Comune di, in
Provincia di

in qualità di (*barrare l'opzione corrispondente*):

- titolare/avente la disponibilità del/degli impianti sotto identificati
 -del/della società/impresa/ente/associazione/condominio, ecc.)
..... con sede in
- Codice Fiscale P. IVA.....
titolare / avente la disponibilità (*barrare l'opzione che non interessa*) del/degli impianti sotto identificati

Recapiti per successive comunicazioni:

Nominativo:

Telefono Cellulare FAX

e-mail@.....

Indirizzo postale:

Da compilare in caso di lotto di impianti:

- Lotto di impianti di produzione costituito da impianti per una potenza complessiva di kW, siti in
.....nel Comune di, Provincia di Trento
- N.B. Allegare eventuale specifica tecnica dei singoli impianti.

Dati relativi all'impianto:

Impianto sito innel Comune di, Provincia di Trento.

Nel caso di adeguamento della connessione esistente, sono presenti altri impianti di produzione di energia elettrica, connessi alla rete con obbligo di connessione di terzi sul medesimo punto di connessione; dati identificativi del punto di connessione oggetto della richiesta se già esistente:

- POD

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|---|
| I | T | 1 | 1 | 1 | E | | | | | | | | | N |
|---|---|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|---|

- Potenza contrattuale kW ;
- Potenza già disponibile in prelievo kW ;
- Potenza già disponibile in immissionekW;

- potenza dell'impianto di produzione oggetto della richiesta: kW;
- valore dell'aumento di potenza della produzione installata: kW, (compilare solo in caso di potenziamento di impianti di produzione già connessi all'atto della presente richiesta),
- potenza complessivamente richiesta per la connessione in immissione kW ;
- tipologia impianto:

- solare idrico
- geotermico termoelettrico
- eolico altro ¹.....

- data prevista di avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione:/...../.....
- data prevista di conclusioni dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione:/...../.....
- data prevista di entrata in esercizio dell'impianto di produzione:/...../.....²
- eventuali esigenze tecniche:.....

tipologia del sistema elettrico: monofase trifase

contributo dell'impianto al corto circuito: A;

Eventuale presenza di altri richiedenti con cui si potrebbe essere possibile condividere l'impianto di rete per la connessione, se il produttore è in possesso di informazioni :

-
- N.b. Specificare eventuale presenza di punto esistente della rete con obbligo di connessione di terzi al quale il gestore di rete dovrà riferirsi per la determinazione della soluzione per la connessione;

- Con riferimento al punto precedente, si autorizza il CEP a fornire i propri dati ad altri richiedenti e/o gestori di rete;
- Dichiaro che in corrispondenza dello stesso punto di connessione:
 - Non sono connessi altri impianti di produzione
- Sono connessi gli impianti di produzione indicati in allegato (solo nel caso in cui esisgtno altri impianti di produzione)

¹ Descrizione di altre "fonti energetiche rinnovabili" tra quelle contemplate nel D.Lgs 387/03 e ss.mm.
² Può coincidere con la data di conclusione dei lavori di realizzazione dell'impianto, fermo restando che la messa in esercizio dell'impianto è subordinata all'assolvimento degli altri obblighi previsti nella Del. AEEG n° 99/08 e nel documento ITC "Istruzioni Tecniche per la Connessione" e da altri obblighi di natura fiscale (Testo Unico Accise).
RPR-BT pag. 2 di 8

Sezione da compilare qualora siano presenti più sezioni di impianto

L'impianto è suddiviso in... sezioni che entreranno in servizio nelle seguenti date:

- | | | |
|------------------------------------|----------------|--|
| <input type="checkbox"/> sezione 1 | Potenza.....kW | data entrata in servizio prevista: |
| <input type="checkbox"/> sezione 2 | Potenza.....kW | data entrata in servizio prevista: |
| <input type="checkbox"/> sezione 3 | Potenza.....kW | data entrata in servizio prevista: |
| <input type="checkbox"/> sezione 4 | Potenza.....kW | data entrata in servizio prevista: |

Sezione da compilare qualora si intenda installare un sistema di accumulo

Dati relativi all'accumulo:

- Tipo tecnologia (nel caso di SdA di tipo elettrochimico, indicare la sottotipologia di batteria
 - (Nichel-Cadmio, litio, piombo, ecc.).....;
- Marca.....;
- Modello.....;
- Potenza nominale impianto di accumulo.....kW;
- Capacità nominale di accumulo.....kWh;
- Tipologia di schema adottato

Si precisa che il sistema di accumulo è:

- integrato con un impianto di produzione
 - non integrato con impianto di produzione
 - che il sistema di accumulo eventualmente presente è utilizzato in condizione di emergenza ed entra in funzione solo in corrispondenza dell'interruzione dell'alimentazione dalla rete elettrica per cause indipendenti dalla volontà del soggetto che ne ha la disponibilità.
 - Indicare lo schema di connessione che si intende adottare, scelto fra gli schemi di principio riportati nelle figure n. 11-a, 11-b, 11-c, 11-d, o 11- e, della Norma CEI 0-21 - edizione 2019 -4: _____
- Indicare lo schema di principio che si intende adottare per il sistema di accumulo, scelto fra le figure 19.1, 19.2, 19.3, o 19-4, della Norma CEI 0-21 - edizione 2019 -4, che evidenziano i sistemi di misura:
- _____

Tipologia di SSPC

Tipologie di SSPC nella quale rientra la configurazione impiantistica che sussisterà a valle del punto di connessione (ai sensi della delibera ARERA n. 578/2013/R/EEL – TISSPC – Art. 10.6 comma c) all. A Delibera ARG/ELT n. 99/08 e s.m.i.)

- SSP-A SSP-B
- SEU
- SEESEU-A SEESEU-B SEESEU-C SEESEU-D
- ASAP
- ASE
- Impianto di produzione non inserito in SSPC in quanto l'energia prodotta viene ceduta totalmente in rete (i prelievi di energia alimentano unicamente i servizi ausiliari).

Qualora questa richiesta di connessione sia riferita ad un SSPC esistente si indichi di seguito il relativo codice SSPC identificativo :

Sezione da compilare qualora si intenda effettuare la cessione totale alla rete

Dati relativi alla potenza richiesta in prelievo:

- per servizi ausiliari : nuovo punto in prelievo;
- per servizi ausiliari: adeguamento del punto di prelievo esistente;
- per usi diversi dai servizi ausiliari : nuovo punto di prelievo;
- per usi diversi dai servizi ausiliari : adeguamento del punto di connessione esistente;
- potenza disponibile richiesta kW;

Relativamente al trattamento dell'energia elettrica immessa in rete dall'impianto di produzione, dichiara di:

- voler accedere alle condizioni previste dal Testo Integrato per lo scambio sul posto (SSP), di cui alla delibera AEEG ARG/elt n. 74/08 (a tal fine si precisa che la registrazione sul portale del GSE all'indirizzo <https://areaclienti.gse.it/> è condizione necessaria per stipulare la convenzione di scambio con GSE, come previsto dalla citata delibera);
- voler cedere solo parzialmente l'energia prodotta (ovvero al netto dell'energia autoconsumata);
- voler cedere totalmente l'energia prodotta;

Nel caso di cessione in rete dell'energia intende avvalersi:

- del ritiro dedicato (RID) dell'energia elettrica prodotta ed immessa in rete di cui all'allegato A della Delibera AEEG n. 280/07;
- della vendita diretta (VEN) o contrattazione bilaterale con soggetto terzo dell'energia prodotta e immessa in rete;
- del ritiro a tariffa fissa onnicomprensiva (TOC) dell'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti di cui all'art. 2 comma 3 dell'allegato A alla Delibera ARG/elt 01/09;
- del ritiro dedicato (RID) dell'energia elettrica prodotta ed immessa in rete per gli impianti fotovoltaici che accedono i benefici fiscali definiti "superbonus";
- di voler richiedere gli incentivi previsti dalle normative vigenti, indicando la tipologia:.....

Misura dell'energia immessa e prelevata dalla rete

Per impianti connessi alla rete di distribuzione in bassa tensione il responsabile per il servizio di rilevazione, registrazione e validazione è il Consorzio Elettrico di Pozza Sc , come previsto dal comma 4.1 lettera c) dell'allegato B alla delibera ARERA/elt/199/11 e successive modifiche ed integrazioni.

Misura dell'energia prodotta

Per impianti connessi alla rete di distribuzione in bassa tensione il responsabile per il servizio di rilevazione, registrazione e validazione è il Consorzio Elettrico Pozza Sc, come previsto all'articolo 6.2 dell'allegato A alla delibera ARERA 458/2016/E/EEL

Nel caso di cessione totale, per cui la misura elettrica prodotta coincide con la misura dell'energia immessa in rete, il sistema di misura installato è utilizzato anche per la misura dell'energia prodotta, secondo quanto previsto dal comma 3.3 dell'allegato B alla delibera ARERA/ELT 199/11 e, pertanto , non è necessario installare ulteriori apparecchiature di misura fatta salva la presenza di impianto di produzione costituito da più sezioni di impianto, di potenziamenti di impianti esistenti che richiedano una misura dedicata.

Prende atto che il servizio di misura dell'energia elettrica prodotta, ai sensi della deliberazione AEEG 339/2012/R/eel, sarà effettuato dal Consorzio Elettrico di Pozza Sc. e si impegna a corrispondere i relativi corrispettivi.

DATA FIRMA

Allegati (ai sensi dell'art. 6 della Delibera ARG/Elt n. 99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente)

- planimetria generale del sito con indicazione dei limiti di proprietà e degli interventi previsti;
- documentazione progettuale degli interventi previsti secondo quanto indicato nella normativa CEI 0 – 2;
- schema elettrico unifilare, firmato da un tecnico abilitato, relativo alla parte dell'impianto allo stesso livello della tensione della consegna, ivi compresi i trasformatori dal livello della tensione di consegna ad altri livelli di tensione, nonché i dispositivi rilevanti ai fini della connessione(dispositivo generale, di interfaccia, di generatore) a prescindere dal livello di tensione a cui detti dispositivi e punti di misura appartengono;
- piano particellare delle opere che evidenzino la proprietà dei terreni su cui le opere sono destinate ad insistere;
- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti, accompagnata da fotocopia di un documento di identità
- nel caso di impianti cogenerativi, l'eventuale attestazione del rispetto o meno delle condizioni di cui alla deliberazione n. 42/02;
- nel caso delle centrali ibride, l'attestazione del rispetto delle condizioni di cui all'art. 8, comma 6, del decreto legislativo n. 387/03;

Si impegna a rendere disponibili, su richiesta di CEP, eventuali ulteriori dati tecnici dell'impianto che si rendano necessari per l'esecuzione delle verifiche preliminari di allacciamento.

Assunti:

Prende atto che:

1. i termini previsti dalla normativa vigente (Del.ARERA/elt n. 99/08 e s.m.i.) per la comunicazione del preventivo di spesa decorrono dalla data di ricevimento da parte del Consorzio Elettrico di Pozza s.c., di tutti i dati e documenti richiesti. Ogni eventuale ritardo derivante da incompletezza della suddetta documentazione non è imputabile al Consorzio Elettrico di Pozza s.c.
2. l'iter per la connessione, sarà effettuato nel rispetto delle "Modalità e Condizioni Tecniche ed Economiche per la Connessione degli Impianti" (MCC) e delle Istruzioni Tecniche per la Connessione ITC – del Consorzio Elettrico di Pozza s.c., conformemente alle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e alle norme/guide CEI di riferimento;

Dichiarazioni relative al corrispettivo inerente Igi oneri di connessione:

- qualora il corrispettivo per la connessione risulti inferiore a 2.000,00 € (IVA esclusa), intende avvalersi della possibilità di pagarlo in un'unica soluzione in fase di accettazione del preventivo, in parziale deroga a quanto previsto all'art. 12.6 del TICA (Delibera ARERA/elt n. 99/08 e s.m)

NOTA: il sottoscritto richiedente si impegna a corrispondere al Consorzio Elettrico di Pozza s.c., il corrispettivo per l'ottenimento del preventivo anche in mancanza di accettazione della proposta commerciale, come stabilito all'art. 6.6 del TICA (Delibera ARERA/elt 99/08 e s.m.)

Luogo e data

Firma

...../...../.....

NB: allegare fotocopia in carta semplice, di un documento di identità del richiedente .

SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA PRODOTTA (Da compilare solo per impianti fotovoltaici per i quali si intende accedere alle tariffe incentivanti, ai sensi del Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 06/08/10 oppure nei casi in cui tale misura sia funzionale all'attuazione di una disposizione normativa)

Dichiara che intende richiedere l'ammissione alle tariffe incentivanti previste dal D.M. 19/02/2007

SI

NO

Ai fini della presente domanda il richiedente comunica le seguenti scelte in merito al servizio di misura dell'energia elettrica prodotta.

Misura dell'energia prodotta per impianti con potenza nominale fino a 20 kW, ai sensi della Delib. AEEG n. 88/07

Prende atto che l'installazione del misuratore dell'energia elettrica prodotta sarà effettuata CEP, secondo quanto previsto dalle norme in atto; per il servizio di misura dell'energia prodotta si impegna a corrispondere quanto previsto dalla vigente normativa (delibera 348/07 e successive modifiche e integrazioni).

Data Firma

Misura dell'energia prodotta per impianti con potenza nominale superiore a 20 kW, ai sensi della Delib. AEEG n. 88/07 (il responsabile del servizio di misura dell'energia prodotta è il produttore), pertanto:

intende richiedere a CEP come previsto dall'art. 4.2 della Del. AEEG n. 88/07 il servizio di misura dell'energia prodotta, alle condizioni contrattuali ed economiche riportate sito internet <http://www.consorzioelettrico.com/> impegnandosi a pagare il relativo corrispettivo. In caso di richiesta di cessazione del citato servizio di misura, si impegna a corrispondere, per la rimozione delle apparecchiature, l'importo pubblicato sul sito.

Data..... Firma

non intende avvalersi di CEP per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta e conseguentemente si impegna ad installare un gruppo di misura* conforme alle caratteristiche riportate nell'art. 6 dell'allegato A alla delibera AEEG n. 88/07, tra quelli di seguito indicati:

| Marca | Modello |
|--------------|-------------------|
| Siemens | 7EXX |
| Landis + Gyr | ZMD 4XX - ZMD 310 |
| Iskrameco | MT8XX – TE 851 |

Data..... Firma

SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA PRODOTTA E IMMESSA (da compilare nei casi di cessione totale dell'energia di cui all'art. 2.2 della Delibera AEEG n.88/07)

Conferma di richiedere a CEP, alle condizioni contrattuali ed economiche riportate sul sito internet <http://www.consorzioelettrico.com/>, l'approvvigionamento e l'installazione di un idoneo "sistema di misura" da posizionare presso il punto di connessione del proprio impianto con la rete di distribuzione.

SI

NO

Data Firma

N.B.: Qualora il produttore non richieda il servizio di misura a CEP, i gruppi di misura adottati dal produttore dovranno avere le caratteristiche analoghe a quelle riportate nel riquadro precedente.

Assunti:

Prende atto che:

1. i termini previsti dalla normativa vigente (Del.ARG/Elt n. 99/08 e s.m.i.) per la comunicazione del preventivo di spesa decorrono dalla data di ricevimento da parte di CEP, di tutti i dati e documenti richiesti. Ogni eventuale ritardo derivante da incompletezza della suddetta documentazione non è imputabile a CEP.
2. L'iter per la connessione, sarà effettuato nel rispetto delle "Modalità e Condizioni Tecniche ed Economiche per la Connessione degli Impianti" (MCC) e delle Istruzioni Tecniche per la Connessione ITC – di CEP, conformemente alle disposizioni dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e alle norme/guide CEI di riferimento;

Dichiarazioni relative al corrispettivo per l'ottenimento del preventivo:

- qualora la potenza in immissione richiesta sia minore o uguale a 100 kW, intende avvalersi della possibilità di pagare il corrispettivo per l'ottenimento del preventivo previsto all'art. 5 della delibera ARG/Elt n. 99/08 contestualmente al pagamento di quanto previsto in fase di accettazione del preventivo per la connessione
- qualora il corrispettivo per la connessione risulti inferiore a 2000 € (IVA esclusa), (comprensivo del corrispettivo per l'ottenimento del preventivo), intende avvalersi della possibilità di pagarlo in un'unica soluzione in fase di accettazione del preventivo, in parziale deroga a quanto previsto all'art.6, comma 3, lettera d) della Delibera ARG/Elt n. 99/08

NOTA: il sottoscritto richiedente si impegna a corrispondere a CEP il corrispettivo per l'ottenimento del preventivo anche in mancanza di accettazione della proposta commerciale, come stabilito all'art. 5.1. della delibera ARG/elt 99/08 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Luogo e data

..... / /

Firma

.....