

**Addendum al Regolamento di Esercizio per il funzionamento  
dell’Impianto di Produzione dell’energia elettrica di proprietà  
dell’utente attivo in parallelo con la rete MT del Gestore di Rete di  
Distribuzione**  
**Delibera 385/2025/R/EEL**

**GENERALITÀ**

Il presente addendum al regolamento è sottoscritto da

Nome \_\_\_\_\_ Cognome \_\_\_\_\_,  
Nato a \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_, il \_\_\_/\_\_\_/\_\_\_\_\_,  
Codice Fiscale \_\_\_\_\_,  
Residente in \_\_\_\_\_ via \_\_\_\_\_,  
Comune \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_, CAP \_\_\_\_\_,

di seguito anche **Utente attivo**, in qualità di (barrare l'opzione corrispondente):

titolare/avente la disponibilità dell’impianto di produzione di energia elettrica di seguito identificato

in qualità di \_\_\_\_\_  
del/della (società/impresa/ente/associazione/condominio, ecc.) \_\_\_\_\_,  
con sede in \_\_\_\_\_,  
Codice Fiscale \_\_\_\_\_, partita IVA \_\_\_\_\_,  
PEC \_\_\_\_\_,  
titolare/avente la disponibilità dell’impianto di produzione di energia elettrica di seguito  
identificato

Mandatario con rappresentanza di

Nome \_\_\_\_\_ Cognome \_\_\_\_\_,  
Nato a \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_, il \_\_\_/\_\_\_/\_\_\_\_\_,  
Codice Fiscale \_\_\_\_\_,  
Residente in \_\_\_\_\_, via \_\_\_\_\_,  
Comune \_\_\_\_\_, Provincia \_\_\_\_\_, CAP \_\_\_\_\_,

**Tabella 1 – Elenco impianti di produzione**

Denominazione impianto: _____
Indirizzo: _____
Località: _____
Comune: _____
Provincia di _____
Codice POD del punto di connessione principale alla rete <b>del Gestore della Rete di Distribuzione</b> : IT016E000_____

Codice nodo elettrico MT <sup>(1)</sup> _____ Potenza disponibile in immissione: _____ [kW] Potenza disponibile in prelievo: _____ [kW]  La potenza disponibile in prelievo è destinata: <i>(barrare il caso che ricorre)</i> <input type="checkbox"/> unicamente all'alimentazione dei servizi ausiliari d'impianto <input type="checkbox"/> all'alimentazione dei servizi ausiliari d'impianto e/o altro centro di consumo  Tipologia SSPC <sup>(2)</sup> : _____  L'impianto di produzione prevede l'impiego di un sistema di accumulo <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
--

(1) Indicare il Codice nodo di connessione della cabina di consegna a cui è allacciato l'**Utente attivo** in condizioni ordinarie di esercizio

(2) Indicare la tipologia di Sistemi Semplici di Produzione e Consumo (SSPC) come definiti nella Delibera ARERA 578/2013/R/eel

*(compilare la Tab. 1 per ogni CENSIMP ovvero per ogni impianto)*

CENSIMP	POD a cui è connesso l'impianto <sup>(3)</sup>	Potenza nominale impianto (kW) <sup>(4)</sup>	Fonte impianto	Tipo impianto

(3) NOTA se l'impianto è connesso ad altri POD di scambio oltre a quello principale, indicare gli eventuali altri POD.  
 (4) NOTA Indicare il valore della potenza nominale come definito nella Norma CEI 0-16.

**Gestore della Rete di Distribuzione**, nel seguito **Gestore**, titolare ed esercente della porzione di rete di distribuzione a cui l'impianto è connesso.

La regolamentazione vigente in materia di connessione alla rete prevede che le relazioni funzionali tra l'**Utente attivo** e il **Gestore**, nel seguito le Parti, vengano formalizzate attraverso opportuno regolamento di esercizio.

Il presente documento regola gli aspetti tecnici, non ricompresi nel regolamento di esercizio già in essere, ed inerenti le prescrizioni del Codice di rete di Terna e della Norma CEI 0-16 in materia di osservabilità (Allegati O e T).

Le condizioni contenute negli articoli del presente addendum al regolamento diventano vincolanti tra le Parti dalla data di sottoscrizione dello stesso e dei suoi allegati.

Gli allegati al presente Addendum costituiscono parte integrante del Regolamento di Esercizio e possono essere, in caso di variazioni, aggiornati anche separatamente tramite comunicazione fra le Parti.

#### **ARTICOLO 1 – REGOLE TECNICHE DI RIFERIMENTO**

In ottemperanza alle disposizioni del TICA, le Parti prendono atto che le condizioni tecniche per la connessione alla rete MT e i requisiti di sistema sono contenuti nella norma CEI 0-16 vigente, che rappresenta la regola tecnica di riferimento, ed eventualmente integrate con specifiche richieste del **Gestore**. Sulla base dell'evoluzione normativa dei requisiti di sistema richiesti ai generatori e delle caratteristiche dell'impianto di rete per la connessione, il presente Addendum e più in generale il

Regolamento nella sua interezza potrà essere aggiornato su richiesta di una delle Parti e l'impianto di produzione dovrà, all'occorrenza, essere adeguato totalmente o parzialmente.

È facoltà del **Gestore** sospendere il servizio di connessione a fronte di inadempienza da parte dell'**Utente attivo** degli adeguamenti di cui sopra e di ogni altra modifica apportata sull'impianto che non sia stata preventivamente comunicata ed approvata per iscritto dallo stesso **Gestore**.

## ARTICOLO 2 – CONTROLLORE CENTRALE DI IMPIANTO

### 2.0 Caratteristiche del CCI

Il **Controllore Centrale di Impianto (CCI)** deve essere previsto per gli impianti con:

- Potenza  $\geq 100$  kW e di fonte di generazione eolica e fotovoltaica, ai sensi di quanto previsto dalla Delibera 385/25/R/EEL
- Potenza  $\geq 1$  MW e di qualsiasi fonte di generazione, ai sensi di quanto previsto dalla Delibera 540/21/R/EEL

o laddove necessario per la fornitura di servizi ancillari.

Tale componente permette di:

- coordinare il funzionamento dei diversi elementi costituenti l'impianto affinché l'impianto stesso operi, nel suo complesso, in maniera da soddisfare sia le richieste del **Gestore** al punto di connessione con la rete elettrica sia quelle di eventuali ulteriori operatori (regolazione e controllo);
- raccogliere dall'impianto informazioni utili al fine della "osservabilità" della rete e convogliarle fino al punto di accesso alla rete di telecomunicazione messa a disposizione dal Gestore, posizionato in prossimità del punto di connessione alla rete di distribuzione, preferibilmente nel locale misura;
- eventualmente partecipare al Mercato dei servizi del Dispacciamento.

I requisiti funzionali devono essere conformi a quanto indicato nell'Allegato O mentre i requisiti di comunicazione devono essere conformi a quanto indicato nell'Allegato T.

## ARTICOLO 3 – DECORRENZA DELL'ADDENDUM AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO

Le condizioni contenute nel presente addendum al regolamento di esercizio diventano vincolanti tra le Parti dalla data di sottoscrizione dello stesso e dei suoi allegati.

#### ARTICOLO 4 – ALLEGATI

I seguenti documenti fanno parte integrante del presente Addendum al Regolamento di esercizio e possono essere aggiornati anche separatamente:

ALLEGATO	Contenuti	A cura di
ALLEGATO 11	Controllore Centrale di Impianto	Utente attivo

Letto, confermato e sottoscritto  
TIMBRO e FIRMA  
per il **Gestore**

\_\_\_\_\_

TIMBRO e FIRMA per l'**Utente attivo**<sup>(1)</sup>  
(titolare o legale rappresentante)

\_\_\_\_\_

TIMBRO e FIRMA per il **Cliente finale**<sup>(2)</sup>  
(titolare o legale rappresentante)

\_\_\_\_\_

Località \_\_\_\_\_

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

(1) In caso di ASSPC per utente attivo si intende il produttore.

(2) Da compilare solo in caso di ASSPC, qualora il cliente sia diverso dal produttore.

## Allegato 11

### Controllore Centrale d'Impianto

#### Caratteristiche del Controllore Centrale d'Impianto (CCI)

Il Controllore Centrale d'Impianto (CCI) dell'impianto di produzione è:

- presente e conforme alla norma CEI 0-16 con le seguenti caratteristiche:

Marca, Modello, Firmware, Software e Dichiarazione di Conformità:

- Caratteristica poligonale dell'impianto:

Potenza attiva massima in assorbimento (Pass) \_\_\_\_\_[kW]

Potenza attiva massima in immissione (Pimm) \_\_\_\_\_[kW]

Potenza reattiva capacitativa massima (Qcap) \_\_\_\_\_[kVAr]

Potenza reattiva induttiva massima (Qind) \_\_\_\_\_[kVAr]

- Regolazione di Tensione (PF2)

- funzionamento in assorbimento (comportamento induttivo) di potenza reattiva a fattore di potenza (cosfi) fisso;

valore del fattore di potenza: \_\_\_\_\_

- funzionamento in assorbimento (comportamento induttivo) di potenza reattiva a fattore di potenza in funzione della potenza attiva:  $\text{cosfi} = f(P)$ ;

tensione di lock-in: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

tensione di lock-out: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

valore di avviamento della funzione: \_\_\_\_\_ [p.u.della potenza nominale]

- funzionamento in erogazione/assorbimento automatico di potenza reattiva secondo una curva caratteristica  $Q=f(V)$ ;

potenza di lock-in: \_\_\_\_\_ [p.u.della potenza nominale]

potenza di lock-out: \_\_\_\_\_ [p.u.della potenza nominale]

V1i: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

V2i: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

V1s: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

V2s: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

k: ....

- funzionamento in erogazione di potenza reattiva su comando esterno da DSO.

- Limitazione della Potenza attiva (PF2)

- limitazione per valori di tensione prossimi al 110% di  $U_n$ ;

valore di attivazione: \_\_\_\_\_ [p.u.della tensione nominale]

- limitazione su comando esterno proveniente dal DSO.

- Gestione dell'impianto (PF3)
  - presa di carico graduale in avviamento
  - presa di carico graduale in caso di ri-conneSSIONE
- Partecipazione al Mercato dei Servizi di Dispacciamento (PF3)
  - Set-Point della Potenza Attiva su comando esterno
  - Set-Point della Potenza Reattiva su comando esterno

Per poter configurare lato Gestore il CCI, serve che il produttore compili la Tabella 1 specificando presenza e numero di generatori di cui è costituito il suo impianto.

**Tabella 1 - Informazioni per la mappatura CCI-sistema di telecontrollo del DSO**

<b>Livello</b>	<b>Presenza/assenza (si/no)</b>	<b>N. generatori</b>	<b>Digitali</b>	<b>Misure</b>
Impianto				
Punto di connessione				
Fotovoltaica				
Eolica				
Termica				
Idraulica				
Accumulo				