

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: _____

Dichiarazione di Conformità: _____

- Caratteristica poligonale dell'impianto:

Potenza attiva massima in assorbimento (Pass) _____ [kW]

Potenza attiva massima in immissione (Pimm) _____ [kW]

Potenza reattiva capacitiva 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: $\cos\phi = f(P)$;

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]

Distribuzione Elettrica Adriatica Spa

società di distribuzione di energia elettrica
sede legale in via Guazzatore 159, Osimo (AN)
codice fiscale e partita iva 02605800420
iscritta al registro delle imprese di AN n. 02605800420 e R.E.A. 200978
capitale sociale euro 3.225.806,00 i.v.

www.deaelettrica.it

dea@deaelettrica

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

Distribuzione Elettrica Adriatica Spa

società di distribuzione di energia elettrica
sede legale in via Guazzatore 159, Osimo (AN)
codice fiscale e partita iva 02605800420
iscritta al registro delle imprese di AN n. 02605800420 e R.E.A. 200978
capitale sociale euro 3.225.806,00 i.v.

www.deaelettrica.it

dea@deaelettrica



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. In Tabella 1 sotto riportata si indica un esempio di compilazione per un impianto costituito da 1 generatore idraulico e 10 fotovoltaici.

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

Livello	Presenza/assenza (si/no)	N. generatori	Digitali	Misure
Impianto			Stato interruttore generale	
Punto di connessione	si			Potenza Attiva (P) Potenza Reattiva (Q) Tensione (V) ¹
Fotovoltaica	si	10	Stato funzionamento generatore 1 Stato funzionamento generatore 10	Potenza aggregata P generatore 1 ... P generatore 10
Eolica	no	0		
Termica	no	0		
Idraulica	si	1	Stato funzionamento generatore 1	Potenza aggregata P generatore 1
Accumulo	no	0		

¹Misura di interesse del DSO, ai sensi dei par. 8.10 e O.8.3 della Norma CEI 0-16

Distribuzione Elettrica Adriatica Spa

società di distribuzione di energia elettrica
sede legale in via Guazzatore 159, Osimo (AN)
codice fiscale e partita iva 02605800420
iscritta al registro delle imprese di AN n. 02605800420 e R.E.A. 200978
capitale sociale euro 3.225.806,00 i.v.

www.deaelettrica.it

dea@deaelettrica

