

## ALLEGATO A

### DICHIARAZIONE DI CONFORMITA' E VERIFICA DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE E SISTEMA DI PROTEZIONE DI INTERFACCIA

*La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata ai sensi della delibera 84/2012/R/EEL da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico dell'impresa installatrice abilitata ai sensi della legge vigente e va allegata al regolamento di esercizio sottoscritto dal titolare dell'impianto di produzione collegato alla rete BT di ASSM.*

**Il sottoscritto**, (Cognome e Nome)

\_\_\_\_\_

in qualità di tecnico della (Ragione sociale della ditta di appartenenza)

\_\_\_\_\_

operante nel settore

\_\_\_\_\_

avente estremi di abilitazione professionale

\_\_\_\_\_

ai sensi della legge

\_\_\_\_\_

con riferimento al seguente impianto di produzione:

ragione sociale del titolare dell'impianto di produzione:

\_\_\_\_\_

Indirizzo dell'impianto di produzione:

\_\_\_\_\_

Località: \_\_\_\_\_

Comune: \_\_\_\_\_ Pr. \_\_\_\_\_

Codice POD: \_\_\_\_\_

Codice CENSIMP: \_\_\_\_\_

Codice rintracciabilità pratica di connessione: \_\_\_\_\_

Sotto la propria personale responsabilità dichiara che l'impianto elettrico sopra descritto è stato eseguito in modo conforme alle prescrizioni della Norma CEI 0-21 vigente ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti. In particolare sono state svolte le seguenti verifiche:

1. Impianto conforme alla documentazione progettuale e agli schemi elettrici allegati (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)
2. I componenti ed il macchinario sono conformi (esame documentale) alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di:
  - a. Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme
  - b. Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti
3. Il sezionamento dei circuiti è conforme alla Norma CEI 64-8 (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)

4. Le caratteristiche dell'impianto sono conformi alla "Guida per le Connessioni" ed al regolamento di esercizio (esame documentale)
5. Le caratteristiche del/i sistema di protezione di interfaccia sono conformi alla Guida per le Connessioni ed al regolamento di esercizio (esame documentale)
6. Il comando e/o l'arresto di emergenza è stato previsto dove necessario (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) *(solo se prevista)*
7. La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) *(solo se prevista)*
8. Impossibilità di mettere a terra il neutro BT della rete di ASSM (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) *(solo se prevista)*
9. Verifica dei gruppi di misura secondo la Norma CEI 13-4 (se previsto e se tale attività è a cura del Produttore) e conferma prova di tele leggibilità ASSM (esame documentale, esame a vista, prove e verifiche in impianto) *(solo se prevista)*

Verifica delle regolazioni del sistema di protezione di interfaccia mediante:

cassetta prova relè;

funzione autotest (solo per SPI integrate nell'inverter) \_\_\_\_\_

effettuate in conformità alla Norma CEI 0-21.

| Protezione                  | Soglia prescritta | Soglia impostata | Tempo di intervento <sup>1</sup> | Tempo di intervento rilevato <sup>2</sup> | Esecuzione                  |
|-----------------------------|-------------------|------------------|----------------------------------|---|-----------------------------|
| (59.S1) <sup>3</sup>        | 1,1 Vn            | V                | ≤ 3 s                            | s   | o SI o NO                   |
| (59.S2)                     | 1,15 Vn           | V                | 0,2 s                            | s   | o SI o NO                   |
| (27.S1)                     | 0,85 Vn           | V                | 1,5 s                            | s   | o SI o NO o NP <sup>4</sup> |
| (27.S2) <sup>5</sup>        | 0,15 Vn           | V                | 0,2 s                            | s   | o SI o NO o NP              |
| (81>.S1) <sup>6</sup>       | 50,2 Hz           | Hz               | ≤ 0,1 s                          | s   | o SI o NO o NP              |
| (81<.S1) <sup>6</sup>       | 49,8 Hz           | Hz               | ≤ 0,1 s                          | s   | o SI o NO o NP              |
| (81>.S2) <sup>6</sup>       | 51,5 Hz           | Hz               | 0,1 s                            | s   | o SI o NO o NP              |
| (81<.S2) <sup>6</sup>       | 47,5 Hz           | Hz               | 0,1 s                            | s   | o SI o NO o NP              |
| Comando locale <sup>7</sup> |                   |                  |                                  |   |                             |
| Segnale esterno             | ALTO (valore 1)   | ALTO (valore 1)  |                                  |   |                             |

Il dichiarante (timbro e firma)

\_\_\_\_\_

FIRMA del Produttore (titolare dei rapporti con ASSM, per presa visione):

\_\_\_\_\_

Data ...../...../.....

<sup>1</sup> Tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione anomalia rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto

<sup>2</sup> I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file non modificabile dall'utente prodotto dalla cassetta prova relè o dall'inverter (ammissibile solo in caso di SPI integrato) oppure dal display dell'inverter. La stampa del file e l'eventuale supporto informatico del file stesso deve essere allegato alla presente relazione. In caso di rilievo dei dati dal display dell'inverter devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare.

<sup>3</sup> Misurata a media mobile su dieci minuti secondo CEI 61000-4-30

<sup>4</sup> NP= non previsto

<sup>5</sup> Il valore indicato per il tempo di intervento deve essere adottato quando la potenza complessiva è superiore a 11,08 kW, mentre per potenze inferiori, può essere facoltativamente utilizzato un tempo di intervento senza ritardo intenzionale. Nel caso di generatori sincroni, il valore può essere innalzato a 0,7 Un e t= 0,150 s

<sup>6</sup> Per valori di tensione al di sotto di 0,2 Vn, la protezione di massima/minima frequenza si deve inibire.

<sup>7</sup> Il livello logico è da richiedere ad ASSM prima dell'invio del Regolamento di esercizio:

- Soglie restrittive (49,8 Hz – 50,2 Hz) livello logico Alto (valore 1)
- Soglie permissive (47,5 Hz – 51,5 Hz) livello logico Basso (valore 0)