

ALLEGATO B - DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ AI SENSI DELL'ART. 5 BIS3 DELLA DELIBERA 243/2013/R/EEL CIRCA LE FUNZIONALITÀ E LE REGOLAZIONI DELLE PROTEZIONI

(SEZIONE RISERVATA AL TECNICO DEL CLIENTE)

La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico di una impresa abilitata ai sensi della legge vigente. Tale dichiarazione deve essere effettuata previa verifica del corretto funzionamento dell'impianto.

Il sottoscritto (Nome e Cognome) _____,
in qualità di _____ della ditta
(ragione sociale) _____,
operante nel settore: _____ avente estremi
di abilitazione professionale _____, ai sensi del DM n.
37/08 sotto la propria personale responsabilità,

DICHIARA CHE

l'impianto elettrico di seguito descritto è stato eseguito in modo conforme al paragrafo 5 dell'allegato A.70 al codice di rete TERNA e alla deliberazione 243/2013/R/EEL.

1. Caratteristiche impianto di produzione (barrare le caselle d'interesse e riportare i dati richiesti)

tipologia sistema elettrico alimentante: monofase trifase;

potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione
_____ kVA;

fonte primaria di generazione (solare termodinamica, eolica, fotovoltaica, etc.)
_____;

contributo alla corrente di corto circuito _____ A;

sistema ausiliario di alimentazione di emergenza (gruppi elettrogeni e/o UPS)

SI NO;

(compilare i dati seguenti solo qualora si è barrata la risposta "SI")

potenza (in kVA) _____;

tipologia (rotante, statico) _____;

tempo di intervento (secondo l'art.352 della norma CEI 64.8);
_____;

modalità di intervento (manuale, automatica a mancanza di tensione, ecc)
_____;

interblocco di funzionamento: elettrico meccanico assente

Descrizione sistema di controllo dello squilibrio di potenza (riportare per impianti trifase costituiti da inverter monofase)

4. Caratteristiche degli organi di manovra principali

| Dispositivo | Modello | N. poli | Tipo(*) | Conforme a CEI EN | Rif. schema n.(**) | Interblocchi (***) |
|-------------|---------|---------|---------|-------------------|--------------------|---|
| Generale | | | | | | SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> |
| Interfaccia | | | | | | SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> |

(*) Indicare il tipo (interruttore automatico, contattore, ecc.)

(**) Indicare il riferimento al simbolo grafico del dispositivo riportato nello schema elettrico allegato

(***) Indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto

Il/i dispositivo/i di interfaccia con la rete è di tipo:

interno al/i convertitore/i esterno al/i convertitore/i

5. Caratteristiche delle protezioni di interfaccia

marca (costruttore): _____ ;

modello: _____ ;

versione firmware: _____ ;

integrata in altri apparati: SI NO

numero apparati: _____; (riportare il numero solo se le protezioni sono integrate in altri apparati)

n. dispositivi associati: _____; (riportare il numero di DDI associato alle protezioni)

| TIPO GENERATORE | Protezione | Soglia prescritta | Soglia impostata | Tempo prescritto | Tempo di intervento rilevato | Verifica delle soglie e tempi impostati |
|--|--|-------------------|------------------|------------------|------------------------------|---|
| STATICO e ROTANTE | 59.S | 1,1 - 1,2 Vn | _____ Vn | 0,1 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| | 27.S | 0,8 - 0,85 Vn | _____ Vn | 0,4 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| STATICO | 81>S | 51 Hz | _____ Hz | 0,1 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| | 81<S | 49 Hz | _____ Hz | 0,1 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| ROTANTE | 81>S | 50,5 Hz | _____ Hz | 0,1 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| | 81<S | 49,5 Hz | _____ Hz | 0,1 s | _____ s | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| AUTOTEST | <i>PREVISTO SOLO NEL CASO IN CUI LE PROTEZIONI SIANO INTEGRATE NELL'INVERTER</i> | | | | | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| DDI ⁽¹⁾ e SPI ⁽²⁾ supplementari (potenze > 6kW) conformi alla norma CEI 0-21 | | | | | | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| DDI ⁽¹⁾ e SPI ⁽²⁾ supplementari (potenze > 6kW) conformi alle norme CEI e alle regole tecniche vigenti al momento di connessione dell'impianto (CEI 11-20 e ENEL DK5940) | | | | | | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| DR ⁽³⁾ (potenze > 20kW) adeguati alla norma CEI 0-21 | | | | | | <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| Eventuali relè di massima e minima frequenza integrati nell'inverter diversi da quelli propri del SPI ⁽²⁾ che agisce sul DDI ⁽¹⁾ dovranno essere regolati in modo coerente con le finestre di intervento riportate in tabella. NP = non previsto. | | | | | | |

⁽¹⁾ **DDI**: Dispositivo di Interfaccia

⁽²⁾ **SPI**: Sistema di Protezione di Interfaccia

⁽³⁾ **DR**: Dispositivo di Rincalzo

Allegati:

1. Dichiarazione di conformità dell'impianto elettrico di generazione ai sensi della legislazione vigente;
2. Schema elettrico unifilare;
3. Allegato C: elenco e recapiti del personale autorizzato (da inviare ad Elektrogenossenschaft Pens in occasione di variazioni).

Data ___ / ___ / _____

Il tecnico dichiarante (timbro e firma)

Il cliente (per aver preso visione)
