

DOCUMENTO RISERVATO AL TECNICO DEL PRODUTTORE

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 (cognome) _____ (nome) _____
 nato/a _____ Provincia (__) il _____
 Cod. Fiscale _____ Partita IVA _____
 in qualità di: _____ operante nel settore: _____
 Avente estremi di abilitazione professionale¹: Albo dei _____ - Ordine dei/degli _____
 di: _____ n° _____ ai sensi del _____
 Sede dello Studio (via, ecc.) _____ n° ____/____
 Comune _____ Provincia (____)
 N° tel. _____ Cell. _____ Fax _____ email _____@_____

Mandatario con Rappresentanza - Tecnico incaricato dal Produttore

Con riferimento agli impianti di produzione di Energia Elettrica indicati in tabella:

indirizzo _____		n° ____/____	
Comune _____		Provincia (____)	
Potenza nominale (kW) _____	Fonte impianto _____	Tipo impianto _____	Tipo SSPC _____
Codice POD ² : IT024E _____		Codice Impianto (CENSIMP-Gaudi) IM _____	

Dichiara

Sotto la propria responsabilità che la seguente descrizione dell'impianto e le caratteristiche dei dispositivi impiegati sono conformi allo schema elettrico allegato al Regolamento d'Esercizio.

1.1) Caratteristiche dell'impianto di produzione

(barrare le caselle di interesse e riportare i dati richiesti)

Tipologia del sistema elettrico di alimentazione: monofase trifase
 tensione nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione: _____, _____ Vn
 potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione: _____, _____ kVA
 fonte primaria di generazione: solare eolica geotermica altro (specificare) _____
 Contributo alla **Corrente di Corto Circuito** complessiva dell'impianto di produzione: _____ A
 sistema ausiliario di alimentazione di emergenza (gruppi elettrogeni – UPS): SI NO
(inserire i dati seguenti solo qualora si sia barrata la casella "SI")

potenza [kVA] _____, _____
 tipologia statico rotante
 tempo di intervento (rif. art. 352 della Norma CEI 64.8) _____, _____ s
 modalità di intervento manuale
 automatica
 mancanza di tensione
 altro (specificare) _____
 interblocco di funzionamento elettrico meccanico assente

¹ **NOTA:** è il numero di iscrizione agli albi professionali (dei tecnici) o regionali (delle imprese);

² **NOTA:** il codice è riportato nel preventivo di connessione;

1.2) L'esercizio in parallelo con la rete è previsto per i seguenti generatori/convertitori:
(riportare i dati di ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)

	CENSIMP ³	Marca	Modello	Matricola	Tipo ⁴	Versione FW ⁵	N° Poli	N° Unità	Potenza nominale unità di generazione ⁶	Cosφ nominale	Tensione nominale ⁷	Icc/In ⁸	X''d ⁹	Potenza reattiva a vuoto [Q0] ¹⁰	Potenza condensatori ¹¹	Modalità inserimento condensatori ¹²	Servizio dei generatori ¹³	Modalità di avvio ¹⁴	Interblocco di funzionamento ¹⁵	
GEN / INVERTER n°1																				
GEN / INVERTER n°2																				
GEN / INVERTER n°3																				

N.B. – Se il numero dei generatori / convertitori è superiore a 3, fornire un elenco degli stessi - utilizzando l'apposito modulo «Appendice», disponibile sul sito – come integrazione al presente Allegato D.

La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete entro i valori prescritti dalla Norma CEI 0-21 è ottenuta mediante:

protezione conforme ai requisiti della Norma CEI 0-21, implementata internamente al sistema di controllo del convertitore;

³ **NOTA:** il codice è quello rilasciato dalla procedura "Gaudi" di TERNA;

⁴ **NOTA:** indicare il tipo di generatore (statico c.c./c.a., statico c.a./c.a., rotante sincrono, rotante asincrono non autoeccitato, autoeccitato, ecc.);

⁵ **NOTA:** indicare la versione/i Firmware (degli apparati di conversione statici o dei sistemi di regolazione dei gruppi rotanti);

⁶ **NOTA:** In caso di impianto fotovoltaico la potenza deve essere espressa in kW, mentre nei restanti casi di generatori il dato va espresso in kVA;

⁷ **NOTA:** è il valore nominale di tensione (espresso in Volt), lato corrente alternata;

⁸ **NOTA:** è il rapporto tra corrente di corto circuito e corrente nominale del generatore statico;

⁹ **NOTA:** è il valore di reattanza sub-transitoria del generatore rotante (espresso in p.u.) lato corrente alternata;

¹⁰ **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati, espresso in kVAr;

¹¹ **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati, espresso in kVAr;

¹² **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati;

¹³ **NOTA:** indicare se "funzionamento continuo", "parallelo breve di sicurezza", "di riserva", ecc.;

¹⁴ **NOTA:** indicare se "manuale con motore primo", "automatica da rete", "automatica a mancanza di tensione", ecc.;

¹⁵ **NOTA:** indicare se "elettrico", "meccanico" o "assente";

- trasformatore di isolamento a 50Hz interno al/ai apparato/i di conversione;
 trasformatore di isolamento a 50Hz esterno al/ai apparato/i di conversione;
 non sono presenti sistemi elettrici in c.c.;

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza è:

- assente (*perché l'impianto di produzione è monofase o trifase di potenza fino a 6 kW*);
 presente e conforme ai requisiti delle norme CEI e delle Regole Tecniche di V-RETI S.p.A. in vigore al momento dell'attivazione della connessione;

1.3) Caratteristiche dei sistemi di rifasamento (riportare i dati solo se presenti)

Tipo (condensatori, static var system, ecc.) _____ Potenza nominale [kvar] _____

modalità di inserimento manuale
 automatico
 temporizzato
 altro (specificare) _____

Lo scambio di energia reattiva con la rete dell'impianto di produzione (incluso l'eventuale sistema di rifasamento), avviene secondo le seguenti modalità:

	FASCIA ORARIA		
	F1	F2	F3
cos φ (medio mensile)	≥ 0.98	≥ 0.98	≥ 0.98

1.4) Caratteristiche degli organi di manovra principali

Dispositivo	Marca	Modello	n. poli ¹⁶	Tipo ¹⁷	CEI EN ¹⁸	Rif. schema ¹⁹	Interblocchi ²⁰	Dispositivi di rinalzo al DDI previsti	altro per dispositivi di rinalzo al DDI
DG									
DDI									
DDG									

Il/i dispositivo/i di interfaccia è del tipo: interno al/i convertitore/i esterno al/i convertitore/i ed è asservito al seguente:

1.5) Sistema di Protezione d'Interfaccia (SPI) conforme ai requisiti della Norma CEI 0-21:

Marca (costruttore) _____

modello _____

versione firmware _____ matricola _____

integrazione in altri apparati (es. sistemi di conversione): SI NO

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

numero dispositivi associati (riportare il numero di DDI associati alle protezioni) _____

¹⁶ **NOTA:** indicare il numero di poli del dispositivo;

¹⁷ **NOTA:** indicare la tipologia (ad es. interruttore automatico, contattore, etc.);

¹⁸ **NOTA:** indicare la norma tecnica di prodotto del dispositivo;

¹⁹ **NOTA:** indicare il riferimento al simbolo grafico riportato nello schema allegato;

²⁰ **NOTA:** indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto

1.6) Sistemi d'Accumulo (Storage PV Systems)

Sezione da compilare esclusivamente in presenza di un sistema d'accumulo connesso ad un impianto di produzione esistente o quando parte integrante dello stesso

È presente un Sistema d'Accumulo? SI NO

Tipologia del Sistema d'accumulo		Posizionamento del Sistema d'accumulo		Dati caratteristici dell'inverter/convertitore e del Sistema d'Accumulo nel suo insieme								Dati caratteristici degli accumulatori						
Monodirezionale [M]	Bidirezionale [B]	Lato Produzione [LP]	Post Produzione [PP]	Marca	Modello	Versione FW	Potenza Inverter P_{NINV}	Potenza di Corto Circuito complessiva	Tensione Nominale	Potenza di Carica Nominale P_{CN}	Potenza di Scarica Nominale P_{SN}	Potenza di Carica Massima P_{CMAX}	Potenza di Scarica Massima P_{SMAX}	Capacità Utile del Sistema di Accumulo C_{US}	Tipologia chimica della cella	Tensione ai capi del singolo accumulatore	Quantità di carica del singolo accumulatore	Numero di batterie impiegate
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>				kW	kW	V	W	W	W	W	KWh		V	Ah	

Tabella delle Caratteristiche del Sistema di Accumulo

1.7) Eventuali ulteriori dispositivi antifrode presenti

(sigilli UTF, cavi schermati, ecc.)

1.8) Verifiche effettuate

1	L'impianto è conforme alla documentazione progettuale e agli schemi elettrici allegati (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
2	I componenti ed il macchinario sono conformi (esame documentale) alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di: 1) Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme 2) Relazioni di conformità rilasciati da enti riconosciuti	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
3	Il sezionamento dei circuiti è conforme alla norma CEI 64-8 (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
4	Il comando e/o l'arresto di emergenza è stato previsto ove necessario (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
5	Le caratteristiche dell'impianto sono conformi alla Norma CEI 0-21 e al Regolamento d'Esercizio messo a disposizione dal Gestore di Rete (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
6	Le caratteristiche del Sistema di Protezione d'Interfaccia sono conformi a quanto previsto dalla CEI 0-21 e al Regolamento d'Esercizio messo a disposizione dal Gestore di Rete (esame documentale)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP

7	Le caratteristiche dei generatori costituenti l'impianto di produzione sono conformi alle curve di FVRT da indicate nella Norma CEI 0-21 (esame documentale)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
8	La verifica con impianto in funzione del regolare funzionamento in chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole (prova)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
9	La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
10	Impossibilità di mettere a terra il neutro BT della rete di Megareti S.p.A. (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
11	Verifica dei gruppi di misura secondo la Norma CEI 13-71 (se previsto e se tale attività è a cura del Produttore) e conferma prova di teleleggibilità (esame documentale, esame a vista, prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
12	La verifica di congruenza delle caratteristiche del dispositivo generale (DG) ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
13	La verifica di congruenza delle caratteristiche e del regolare funzionamento in chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia (DDI) ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
14	La verifica delle caratteristiche del dispositivo generale (DDG) ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
15	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) dell'impianto di accumulo (Storage System) e del suo regolare funzionamento ha avuto esito favorevole (se esistente)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
16	Il SPI (integrato nell'inverter o esterno) è adeguato ai sensi della delibera AEEG 243/2013/R/eel, in modifica alla 84/2012/R/eel e in attuazione dell'Allegato A.70 di Terna	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP

NP = Non Previsto

Eventuali note

Data

Firma e timbro del dichiarante
(Il Tecnico abilitato)

Firma e timbro del Produttore
(legale rappresentante)
per presa visione