



**1.4) Caratteristiche degli organi di manovra principali**

DISPOSITIVO	MODELLO	N° POLI	TIPO (*)	CONFORMITÀ CEI EN	INTERBLOCCHI (***)	RIF. SCHEMA (**)
GENERALE (DG)					<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO	
INTERFACCIA (DDI)					<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO	
GENERATORE (DDG)					<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO	

(\*) Indicare il tipo (interruttore automatico, contattore, IMS con fusibili, Interruttore con sezionatore, ecc.);

(\*\*) Il riferimento allo schema deve essere una sigla che faccia riferimento allo schema unifilare d'impianto che consenta l'identificazione dell'apparecchiature all'interno dello stesso;

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

- Il/i dispositivo/i di interfaccia è del tipo  interno al/i convertitore/i  esterno al/i convertitore/i
- Il/i dispositivo/i di interfaccia è installato sul livello:  MT  BT
- È presente il rinalzo per mancata apertura del DDI:  SI  NO
- È presente per almeno uno dei dispositivi DG, DDI e DDG un dispositivo di controllo del parallelo (art. 8.7.5.6 CEI 0-16):  SI  NO

**1.5) Caratteristiche del Sistema di protezione generale (PG)**

marca (costruttore):		
modello:		
matricola:		
versione firmware:		
Protezioni implementate:		(riportare il tipo di protezioni; ad es. 50 – 51 51N, ecc)

**1.6) Caratteristiche delle protezioni di interfaccia (PI)**

marca (costruttore):		
modello:		
matricola:		
versione firmware:		
Protezioni implementate:		(riportare il tipo di protezioni; ad es. 81 – 59 ecc)
integrata in altri apparati:	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO	
numero apparati (riportare solo se le protezioni sono integrate in altri apparati):		
numero dispositivi associati (riportare il numero di DDI associati alle protezioni)		

**1.7) Caratteristiche dei riduttori TA e TV associati alle protezioni**

MARCA	MODELLO	TIPO (*)	NUMERO	RAPPORTO	CLASSE	PRESTAZIONE	PROTEZ. ASSOC.	RIF. SCHEMA

(\*) Indicare il tipo (TA, TO, TV)

**1.8) Caratteristiche dell'impianto di produzione (riportare i dati richiesti solo qualora presenti impianti di produzione)**

tipologia del sistema elettrico di alimentazione:	<input type="checkbox"/> monofase	<input type="checkbox"/> trifase
potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione:		kW
fonte primaria di generazione:	<input type="checkbox"/> fotovoltaica	<input type="checkbox"/> solare termodinamica
	<input type="checkbox"/> eolica	<input type="checkbox"/> altro (specificare)
contributo alla corrente di corto circuito		A

sistema ausiliario di alimentazione di emergenza (gruppi elettrogeni – UPS)	<input type="checkbox"/> SI	<input type="checkbox"/> NO
<i>inserire i dati seguenti solo qualora si sia barrata la casella "SI"</i>		
potenza [kVA]		
tipologia	<input type="checkbox"/> statico	<input type="checkbox"/> rotante
tempo di intervento (rif. art. 352 della Norma CEI 64.8)		
modalità di intervento	<input type="checkbox"/> manuale <input type="checkbox"/> automatica <input type="checkbox"/> mancanza di tensione <input type="checkbox"/> altro (specificare)	
interblocco di funzionamento	<input type="checkbox"/> elettrico	<input type="checkbox"/> meccanico
	<input type="checkbox"/> assente	

**1.9) 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 <sup>1</sup>	Marca	Modello	Matricola	Tipo <sup>2</sup>	Versione FW <sup>3</sup>	N° Poli	Potenza nominale unità di generazione <sup>4</sup>	Cosφ nominale	Tensione nominale <sup>5</sup>	Icc/In <sup>6</sup>	X"d <sup>7</sup>	Potenza reattiva a vuoto [Q0] <sup>8</sup>	Potenza condensatori <sup>9</sup>	Modalità inserimento condensatori <sup>10</sup>	Servizio dei generatori <sup>11</sup>	Modalità di avvio <sup>12</sup>	Interblocco di funzionamento <sup>13</sup>
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 e ottenuta mediante:

- protezione implementata internamente al sistema di controllo del convertitore;
- trasformatore di isolamento a 50Hz interno al/ai apparato/i di conversione;
- trasformatore di isolamento a 50Hz esterno al/ai apparato/i di conversione;

<sup>1</sup> **NOTA:** il codice è quello rilasciato dalla procedura "Gaudi" di TERNA;

<sup>2</sup> **NOTA:** indicare il tipo di generatore (statico CC/CA, sincrono CA/CA, asincrono ASI, ecc.);

<sup>3</sup> **NOTA:** indicare la versione del Firmware dei sistemi di controllo del convertitore (solo per generatori di tipo statico, inclusi gli inverter);

<sup>4</sup> **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;

<sup>5</sup> **NOTA:** è il valore nominale di tensione (espresso in Volt), lato corrente alternata;

<sup>6</sup> **NOTA:** è il rapporto tra corrente di corto circuito e corrente nominale del generatore statico;

<sup>7</sup> **NOTA:** è il valore di reattanza sub-transitoria del generatore rotante (espresso in p.u.) lato corrente alternata;

<sup>8</sup> **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati, espresso in kVAR;

<sup>9</sup> **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati, espresso in kVAR;

<sup>10</sup> **NOTA:** da indicare solo per asincroni autoeccitati;

<sup>11</sup> **NOTA:** indicare se "funzionamento continuo", "parallelo breve di sicurezza", "di riserva", ecc.;

<sup>12</sup> **NOTA:** indicare se "manuale con motore primo", "automatica da rete", "automatica a mancanza di tensione", ecc.;

<sup>13</sup> **NOTA:** indicare se "elettrico", "meccanico" o "assente";

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

**1.10) Caratteristiche dei sistemi di misura dell'energia**

(da compilare solo se sono presenti misuratori diversi dai contatori di V-RETI S.p.A.)

Contatori						
FUNZIONE	MARCA	MODELLO	MATRICOLA	CLASSE	VERSIONE FW	CONFORME V-RETI
MISURA ENERGIA IMMESSA						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
MISURA ENERGIA PRODOTTA						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO

Riduttori (eventuali TA)						
FUNZIONE	MARCA	MODELLO	RAPPORTO	CLASSE	PRESTAZIONE	CONFORME CEI EN
MISURA ENERGIA IMMESSA						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
MISURA ENERGIA PRODOTTA						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO

**1.11) Eventuali ulteriori dispositivi antifrode presenti**

(sigilli UTF, cavi schermati, ecc.)

**1.12) Verifiche effettuate**

1	L'impianto è conforme alla documentazione tecnica e agli schemi elettrici allegati	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
2	I componenti ed il macchinario sono conformi 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 alle norme CEI	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
4	Il comando e/o l'arresto di emergenza (se previsto) è stato verificato	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
5	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) dell'impianto di produzione ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
6	La verifica di congruenza delle caratteristiche (dati di targa) del dispositivo generale ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
7	La verifica di congruenza delle caratteristiche delle altre apparecchiature (TA, TV, ecc) ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO

8	La verifica di congruenza delle caratteristiche del/i sistema/i di protezione ed il rilievo delle soglie e dei tempi di intervento ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
9	La verifica di congruenza delle caratteristiche del/i dispositivo/i di interfaccia (se previsto) ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
10	La verifica con impianto in funzione del regolare funzionamento in chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia ha avuto esito favorevole (facoltativa)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
11	La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco (se previsti) ha avuto esito favorevole	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
12	Verifica dell'impossibilità di mettere a terra il neutro della rete BT di V-RETli S.p.A. (nel caso di generatori rotanti e dispositivi di interfaccia quadripolari)	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
13	Verifica dei gruppi di misura secondo la norma CEI 13-4 (se previsto e se tale attività è a cura del Cliente produttore) e conferma prova di teleleggibilità	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
14	Il Sistema di Protezione d'Interfaccia è conforme a quanto previsto dall'Allegato A.70 al codice di rete di Terna e alla Norma CEI 0-16	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP

NP = Non Previsto, NE = Non Eseguito

Il sottoscritto declina ogni responsabilità per danni a persone o cose derivanti da manomissione dell'impianto e/o delle protezioni da parte di terzi ovvero da carenze di manutenzione o riparazione.

**Eventuali note**

Data

Firma e timbro del dichiarante

.....

Firma e timbro del Cliente produttore  
(legale rappresentante)  
per presa visione