


***REGOLE TECNICHE  
PER LA CONNESSIONE  
ALLA RETE MT***

	<p>MODALITA' E CONDIZIONI CONTRATTUALI PER L'EROGAZIONE DA PARTE DI A.S.S.E.M. S.p.A. DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA CON TENSIONE NOMINALE SUPERIORE AD 1 kV</p>	<p>15/09/2006</p>
--	---	-------------------

### ***Criteria di allacciamento dei clienti alla rete MT della distribuzione.***

L'A.S.S.E.M. S.p.A. esercisce la propria rete di distribuzione MT in un area completamente confinante con la rete di distribuzione MT di Enel Distribuzione, a questa è interconnessa in più punti per ragioni di esercizio elettrico.

Allo scopo di uniformità di condizioni e prestazioni delle apparecchiature di consegna, l'A.S.S.E.M. S.p.A. adotta quali prescrizioni tecniche cui i richiedenti debbono attenersi, per la connessione alla rete MT di distribuzione dell'A.S.S.E.M. S.p.A., quelle dalla stessa Enel Distribuzione.


Vengono quindi assunti come dispositivo normativo di riferimento i seguenti fascicoli:

- DK5600 – Criteri di allacciamento di clienti alla rete MT della distribuzione,
- DK5740 – Criteri di allacciamento di impianti di produzione alla rete MT di Enel Distribuzione.

Nella tabella tecnica seguente, vengono riportati i dati generali relativi a:

- Caratteristiche dell'alimentazione, generalmente valide nella rete MT dell' A.S.S.E.M. S.p.A.
- Tarature della Protezione Generale PG, generalmente valide nella rete MT dell' A.S.S.E.M. S.p.A.


Le indicazioni tecniche, di cui sopra, cui i richiedenti debbono attenersi per la connessione alla rete di distribuzione in MT dell'A.S.S.E.M. S.p.A. sono comunque trasmesse, in funzione della tipologia di richiesta presentata e della specificità del punto di consegna, unitamente al preventivo contenente la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) del quale faranno integralmente parte.

	<b>MODALITÀ E CONDIZIONI CONTRATTUALI PER L'EROGAZIONE DA PARTE DI A.S.S.E.M. S.p.A. DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA CON TENSIONE NOMINALE SUPERIORE AD 1 kV</b>	15/09/2006
---	--	------------

***Caratteristiche dell'alimentazione e parametri di taratura del dispositivo PG, generalmente valide nella rete MT dell' A.S.S.E.M. S.p.A.***

Nella tabella 1, di seguito riportata, sono riassunte le caratteristiche della Sua eventuale fornitura, secondo le richieste della domanda di allacciamento n. 40 del. 08/02/06 :

<b>Caratteristiche dell'alimentazione- tabella 1</b>				
Codice fornitura	.....	Potenza Disponibile	.....	KW
Ubicazione	Via			N°
	San Severino Marche			MC
Ambito di concentrazione secondo AEGG	- Media			
Linea MT alimentante la Fornitura in assetto standard	.....			
Tensione nominale:	20	kV	± 10%	
Frequenza nominale:	50	Hz	± 1% (95% dell'anno) + 4% -6% (100% dell'anno)	
Corrente di cortocircuito trifase : ( ai fini del dimensionamento delle apparecchiature)	12,5	kA		
Esercizio del neutro:	-ISOLATO-			
Corrente di guasto monofase a terra:	90	A		
Tempo di eliminazione del guasto a terra:	tF = 0.75 sec			

	<b>MODALITÀ E CONDIZIONI CONTRATTUALI PER L'EROGAZIONE DA PARTE DI A.S.S.E.M. S.p.A. DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA CON TENSIONE NOMINALE SUPERIORE AD 1 kV</b>	15/09/2006
---	--	------------

**Le tarature della Protezione Generale dovranno essere impostate ai seguenti valori:**

TARATURA PG PER CLIENTI POSTI SU LINEA MT - tabella 2					
Descrizione Protezioni	Soglie di intervento			Tempo di Intervento <sup>(4)</sup>	Note
51.1	90 A		<sup>(2)</sup>	500 ms	richiusure escluse.
51.2	500 A		<sup>(2)</sup>	120 ms	richiusure escluse.
51.N	<= 150 A		<sup>(2)</sup>	120 ms	richiusure escluse.
	$I_0$ <sup>(2)</sup>	$V_0$ <sup>(1)</sup>	$\Phi$ <sup>(3)</sup>		
67.2	2 A	90 V	60°-120°	≤150 ms	Sempre attiva. richiusure escluse.

(1) Tensione al primario misurata tramite 3 TV di fase con collegamento a triangolo aperto e rapporto di trasformazione complessivo tale da fornire 100 V in ingresso alla protezione in presenza di un guasto monofase franco a terra; nel caso la somma delle tensioni nominali secondarie dei tre TV di fase sia diversa da 100 V, il valore indicato in Tabella deve essere moltiplicato per tale somma e diviso per 100.

(2) Corrente al primario misurata tramite TA omopolare od equivalente (somma vettoriale delle 3 correnti di fase)

(3) L'angolo è positivo se la  $I_0$  è in ritardo (in senso orario) sulla  $V_0$

(4) Comprensivo di tempo di ritardo intenzionale e di tempo di apertura interruttore

Per le caratteristiche dei riduttori di misura vedi i criteri di allacciamento degli utenti in MT dell' A.S.S.E.M.S.p.A.

**Qualora il suo impianto risponda ai seguenti criteri:**

1. tutti i trasformatori sono nello stesso locale
2. nell'impianto non sono presenti:
  - *linee MT in conduttori nudi;*
  - *reti in cavo MT di estensione superiore a 500 m;*

la protezione direzionale di terra (67.2) può essere omessa e la Protezione Generale deve essere impostata ai seguenti valori:

TARATURA PG PER CLIENTI POSTI SU LINEA MT - tabella 3					
Descrizione Protezioni	Soglie di intervento			Tempo di Intervento <sup>(3)</sup>	Note
51.1	90 A		<sup>(2)</sup>	500 ms	richiusure escluse.
51.2	500 A		<sup>(2)</sup>	120 ms	richiusure escluse.
51.N	<= 4 A		<sup>(2)</sup>	120 ms	richiusure escluse.

(2) Corrente al primario misurata tramite TA omopolare od equivalente (somma vettoriale delle 3 correnti di fase)

(3) Comprensivo di tempo di ritardo intenzionale e di tempo di apertura interruttore

Per le caratteristiche dei riduttori di misura vedi i criteri di allacciamento degli utenti in MT dell' A.S.S.E.M.S.p.A.