

## <u>Gruppi misura approvati da DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. per l'installazione su impianti alimentati in MT</u>

## Tabella 1

| Marca      | Modello |
|------------|---------|
| LANDIS&GYR | ZMD 405 |
| EMH        | LZKJ    |
|            | LZQJ    |

## <u>Gruppi misura approvati da DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. per l'installazione su impianti alimentati in BT</u>

## Tabella 2

| Tabona E        |         |
|-----------------|---------|
| Marca           | Modello |
| E-DISTRIBUZIONE | GEMIS   |
|                 | GETIS   |
|                 | GESIS   |
| EMH             | LZQJ-XC |

Nel caso il misuratore venga acquistato dal Produttore/Cliente è necessario che la scelta della corretta versione hardware e software di ogni tipologia di contatore venga concordata preventivamente con DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a..

I misuratori di tabella 1 dovranno, in questo caso, essere acquistati con modem di trasmissione dati il cui tipo deve essere concordato preventivamente con DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a.. Il modem dovrà rispettare i seguenti requisiti:

- · Velocità di trasmissione dati 9600 bit/s
- · Rete di trasmissione dati GSM

Sarà cura del Cliente assicurare un livello di campo gsm sufficiente a garantire la stabilità della telelettura del contatore.

Il sistema di misura deve superare la prova di teleleggibilità da parte di DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a., prima della messa in servizio. A tal riguardo il Cliente dovrà fornire ad DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. le seguenti informazioni aggiuntive, relativamente al sistema di misura:

- 1. impostazione dei parametri di comunicazione della porta seriale di connessione tra contatore e dispositivo di comunicazione (specificando se i parametri di trasmissione sono impostati a 8N1 o 7E1)
- 2. k sistema. Per una corretta gestione dei dati di misura è preferibile che le costanti di moltiplicazione interne del contatore relative ai registri e alle curve di carico siano uguali tra loro
- 3. modalità di connessione tra contatore e dispositivo di comunicazione (es: connessione con seriale RS232 ovvero RS485 o altre tipologie)
- 4. password, se presenti, per l'accesso in lettura/scrittura del contatore e/o del dispositivo di comunicazione
- 5. descrizione di dettaglio della configurazione completa del contatore comprensiva di tutte parametrizzazioni particolari richieste dal Cliente.

Al fine di garantire una corretta acquisizione e gestione delle misure per i contatori deputati alla misura dell' energia prodotta, lo standard di installazione di DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. richiede che l'energia attiva prodotta (o immessa) avvenga attraverso il canale di lettura 2.8.0.

Si fa inoltre presente che, al fine di premettere la corretta gestione delle misure, la programmazione del congelamento dei registri del contatore deve essere tale da permettere la registrazione e la messa a disposizione a sistema dell'energia attiva e reattiva immessa e prelevata nel mese solare. Inoltre, nel caso di contatori diversi da e-distribuzione, l'unità di misura dei registri e curve di carico per l'energia attiva / reattiva deve essere in kWh / kvarh.

I misuratori di tabella 2 colloquiano con i sistemi di telegestione mediante modem interno su rete elettrica (PLC) e tramite un concentratore (LVC/MAG) posizionato da DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. in prossimità della cabina MT/BT di alimentazione dell'impianto.

I contatori riportati nelle tabelle sono telegestibili dai sistemi centrali di acquisizione dati e di validazione di DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a.

Occorre inoltre tenere presente che i contatori statici, per loro natura, consentono la programmazione di diversi parametri; la definizione dei parametri e la loro programmazione dovrà essere concordata con DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. prima della messa in funzione dell'impianto.

All'atto della messa in funzione dell'impianto dovranno essere concordate con DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a. le modalità di prova di colloquio tra i misuratori ed il centro di telegestione.

Solo a seguito dell'effettuazione delle prove di telelettura/telegestione con esito positivo certificato da DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA s.r.l., l'impianto potrà essere accettato ed esercito dal sistema di telegestione di DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.p.a..