

SCHEMA TECNICA

DISPOSIZIONI IN MATERIA DI CONFIGURAZIONE DEI SISTEMI SMART METERING 2G

88/2018/R/eel (*)

Con la delibera 88/2018/R/eel, l'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) definisce le disposizioni funzionali alla valorizzazione e alla visualizzazione, sul *display* dello *smart metering* 2G, delle informazioni configurabili ad uso delle controparti commerciali (imprese di vendita). Inoltre, dà mandato all'Acquirente Unico di pubblicare entro 90 giorni le relative "Specifiche Tecniche", affinché il processo di configurazione delle informazioni contrattuali avvenga attraverso il Sistema Informativo Integrato (SII) e trovi applicazione a far data dall'1 ottobre 2018.

Il provvedimento, che segue il DCO 466/2017/R/eel, integra il quadro delle disposizioni finalizzate a rendere progressivamente disponibili tutti gli strumenti operativi per l'effettivo dispiego dei benefici prospettati dall'introduzione della nuova tecnologia.

La delibera 88/2018/R/eel approva le *Disposizioni funzionali alla valorizzazione e visualizzazione sul display del misuratore 2G delle informazioni configurabili* (allegato A).

In sintesi:

- stabilisce che i venditori possano effettuare direttamente la configurazione con riferimento alle informazioni di propria competenza. La figura in calce riporta lo schema delle informazioni configurabili, dettagliando quelle di competenza del venditore sia per la valorizzazione che per la visualizzazione;
- individua le responsabilità e i compiti dei soggetti coinvolti nell'intero processo: gestore del SII, venditori, utenti della distribuzione e imprese di distribuzione, nonché gli obblighi informativi in capo a essi;
- prevede che, nei casi di attivazione dei servizi di ultima istanza, il SII trasmetta all'impresa distributrice la richiesta di ripristino della configurazione di *default* del sistema di *smart metering* 2G (definita con la delibera 229/2017/R/eel);
- dispone che il processo di configurazione trovi applicazione nel momento del passaggio "a regime" del punto di prelievo (cioè quando quest'ultimo viene alimentato da una cabina MT/BT per la quale sono garantiti i livelli attesi di *performance* stabiliti dalla delibera 87/2016/R/eel). La sola possibilità di configurare lo *smart metering* 2G per fasce personalizzate viene invece abilitata in concomitanza con il passaggio del punto di prelievo al trattamento orario (che avviene 12 mesi dopo il passaggio del punto "a regime"), ai sensi della previgente regolazione;
- amplia il contenuto informativo del Registro Centrale Ufficiale (RCU), prevedendo che il SII aggiorni il RCU sulla base degli elementi informativi relativi alla configurazione delle fasce orarie;
- prevede di trattare con successivo provvedimento la definizione delle informazioni valorizzate e visualizzate tramite il processo di configurazione e relative ai parametri correlati alle formule contrattuali prepagate;
- stabilisce che l'Acquirente Unico fornisca agli Uffici dell'Autorità relazioni periodiche in merito e all'efficienza del processo di configurazione con le modalità e il dettaglio da questi stabilito, tenendo conto delle specifiche funzionali e i livelli di *performance* dei sistemi 2G già individuati dalla delibera 87/2016/R/eel.

Responsabilità valorizzazione in capo al distributore		Responsabilità valorizzazione in capo al venditore	
Visualizzazione fissa	Visualizzazione abilitabile dal venditore	Visualizzazione abilitabile dal venditore	Visualizzazione fissa
Gruppo PESSE	Codice POD	Nome venditore	Totalizzatori di fascia
Potenza contrattualm. impegnata		Numero telefonico venditore	Codice cliente assegnato dal venditore
Messaggi al cliente		Data di inizio del contratto con il venditore	Giorno del mese in cui ha inizio il periodo di <i>freezing</i>
			Messaggi al cliente

Figura – informazioni oggetto di configurazione (valorizzazione e visualizzazione)

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimentoale