



Istruzione 3/2016 della ElCom **Metodo di conteggio per le PSRS e i supplementi LEne**

22.12.2016

1 Situazione iniziale

In virtù dell'articolo 15 capoverso 2 dell'ordinanza del 14 marzo 2008 sull'approvvigionamento elettrico (OAEI; RS 734.71), la società nazionale di rete fattura ai consumatori finali, proporzionalmente all'energia ricevuta, i costi per le prestazioni di servizio relative al sistema (PSRS) e i supplementi sui costi di trasporto delle reti ad alta tensione secondo l'articolo 15b della legge del 26 giugno 1998 sull'energia (LEne; RS 730.0). Il capitolo 4.6 del documento settoriale «Standardisierter Datenaustausch für den Strommarkt Schweiz» (SDAT – CH, edizione settembre 2015, non disponibile in italiano) definisce il «processo relativo allo scambio dei dati di misurazione per la tariffa generale PSRS e il supplemento LEne» nonché la «somma lorda del profilo di carico della rete propria» (SLPC/RP) quale base di calcolo dell'imputazione dei costi e ne descrive la loro derivazione e il loro impiego ¹.

Tuttavia, senza un impiego capillare di contatori del profilo di carico, la SLPC/RP non coincide esattamente con la quantità di energia elettrica definita all'articolo 15 capoverso 2 OAEI. La causa di ciò è da ricondurre da una parte alla mancata misurazione del profilo di carico di alcuni produttori e dall'altra alla semplice stima delle perdite della rete.

L'energia elettrica ricevuta ogni mese dai consumatori finali è determinata dai gestori delle reti di distribuzione (GRD) sulla base delle direttive del documento settoriale summenzionato «SDAT – CH». Per tale calcolo, al saldo ai confini della rete si sommano i produttori per i quali è stato misurato il profilo di carico e si sottraggono le stime delle perdite della rete; le unità di produzione senza misurazione del profilo di carico (impianti ≤ 30 kVA, soprattutto impianti fotovoltaici) non vengono prese in considerazione. Le perdite della rete sono considerate solo come stime. Per migliorare la qualità dei calcoli, secondo la versione rivista del documento settoriale «Metering Code Schweiz» (MC – CH, edizione maggio 2016, non disponibile in italiano), in futuro anche le unità di produzione per le quali non è stato misurato il profilo di carico (≥ 2 kVA o ≤ 30 kVA) devono essere indicate con l'ausilio di un profilo di carico di riferimento e considerate nella SLPC/RP. Questo sistema non risolve comunque il problema che le perdite della rete sono solamente stimate e che le unità di produzione senza misurazione del profilo di carico sono misurate in modo impreciso.

¹Ulteriori spiegazioni sono contenute nella raccomandazione del settore «Handbuch SDAT – CH, 2012» (non disponibile in italiano).

2 Metodo di conteggio

Allo scopo di perfezionare ulteriormente il metodo di conteggio per le PSRS e i supplementi LEne, la EICom ha messo a punto, in collaborazione con gli specialisti, una migliore procedura sistematica, che tiene conto dei requisiti della legislazione in materia di approvvigionamento elettrico ed è considerata opportuna e adeguata dalle parti interessate.

2.1 Acconti mensili

Come in passato, ogni mese Swissgrid emette una fattura relativa ai costi PSRS e ai supplementi LEne, sulla base della SLPC/RP notificata dal GRD. Come avvenuto finora, il gestore della rete deve pagare queste fatture sotto forma di acconti.

2.2 Conteggio di fine anno

Dopo la conclusione dell'anno civile e al più tardi entro fine marzo, il GRD notifica al gestore della rete di trasporto Swissgrid l'energia elettrica ricevuta dai consumatori finali durante l'anno concluso per ciascuna rete. Ciò che conta ai fini del conteggio è la quantità di energia elettrica dei consumatori finali fatturata dal GRD. Swissgrid è responsabile della plausibilizzazione di questi dati e chiarisce subito eventuali inesattezze con il GRD.

Nel corso del mese successivo Swissgrid effettua il conteggio finale dei costi delle PSRS e dei supplementi LEne dell'anno precedente che il GRD deve pagare entro 30 giorni. Il conteggio finale di Swissgrid comprende le quantità di energia elettrica e gli importi degli acconti già versati nell'anno contabile come pure la quantità e l'importo annui notificati per ogni rete di distribuzione. Dal conteggio finale si ottiene per differenza un addebito o un accredito.

Swissgrid stabilisce la forma e il tipo di notifica annua da parte dei GRD. La notifica è effettuata per la prima volta per l'anno civile 2016.

Basi legali

Secondo l'articolo 22 capoverso 1 della legge del 23 marzo 2007 sull'approvvigionamento elettrico (LAEL; RS 734.7), la EICom vigila sul rispetto della legge e prende ed emana le decisioni necessarie per la sua esecuzione e per quella delle disposizioni di esecuzione. La EICom è competente in particolare per la verifica, in caso di controversia o d'ufficio, dei tariffari e dei corrispettivi per l'utilizzazione della rete (art. 22 cpv. 2 lett. a e b LAEL).

Secondo l'articolo 25 capoverso 1^{bis} LEne, la Elcom è competente per le controversie relative ai supplementi sui costi di trasporto delle reti ad alta tensione. La Commissione non dispone di una competenza generale in materia di vigilanza su tali supplementi.

Secondo l'articolo 16 capoverso 1 LEne, il Consiglio federale è competente per l'esecuzione della LEne e delle disposizioni d'applicazione necessarie. Per tali compiti di esecuzione, con l'articolo 21 capoverso 2 dell'ordinanza del 7 dicembre 1998 sull'energia (OEn; RS 730.01) il Consiglio federale ha conferito un incarico generale all'Ufficio federale dell'energia (UFE).

La presente istruzione è stata emanata previa consultazione dell'UFE.