

SCHEMA TECNICA

AGGIORNAMENTO DELLE PREVISIONI DEL TIS IN MATERIA DI PROFILAZIONE CONVENZIONALE DEI PRELIEVI E DI AGGREGAZIONE DELLE IMMISSIONI

435/2021/R/eel (*)

Con il documento di consultazione 435/2021/R/eel, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) illustra i propri orientamenti per aggiornare il *Testo integrato del settlement* (TIS) ai fini de:

- la revisione delle modalità di determinazione e di aggiornamento dei cosiddetti *coefficienti di ripartizione del prelievo dei punti di prelievo* (CRPP) utilizzati per la determinazione dell'energia elettrica attribuita convenzionalmente ai punti di prelievo non trattati su base oraria nell'ambito del *settlement* mensile;
- la revisione delle modalità di profilazione convenzionale, nell'ambito del *settlement* mensile, dei prelievi di energia elettrica da punti di prelievo non trattati su base oraria corrispondenti ad impianti di illuminazione pubblica (IP);
- la definizione delle tempistiche per l'invio per singola unità di produzione a Terna dei dati di misura dell'energia elettrica immessa in rete dalle unità di produzione 74/08 con potenza disponibile non superiore a 55 kW e il conseguente superamento dell'attuale meccanismo di aggregazione dei dati di misura dell'energia elettrica immessa in rete applicato ai predetti dati di misura.

In particolare, il DCO 435/2021/R/eel delinea le proposte finalizzate a:

- modificare alcuni aspetti dei meccanismi di attribuzione *ex-ante* dell'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo non trattati orari e dall'IP, rivedendo la frequenza di calcolo dei CRPP e dell'energia elettrica attribuita convenzionalmente ai punti di prelievo afferenti l'IP.

Ciò al fine di far fronte tempestivamente alle criticità riscontrate riguardo agli importi conguagliati nelle sessioni di conguaglio 2020 e 2021, che sono risultati più rilevanti rispetto al loro *trend* storico, comportando così una maggiore esposizione degli operatori potenzialmente critica per il sistema.

Il tema verrà affrontato in maniera più strutturata, anche rivedendo il ruolo dei diversi attori in gioco ai fini di ottimizzare i processi sottostanti, nell'ambito della riforma complessiva del *settlement* che dovrà essere introdotta per tener conto delle esigenze dettate dall'estensione del trattamento orario a tutti i punti di prelievo e dal superamento dei regimi di tutela;

- dare seguito agli orientamenti riportati nel documento di consultazione 361/2020/R/eel riguardanti l'attività di aggregazione delle misure delle immissioni di energia elettrica, individuando le tempistiche entro cui superare l'attuale meccanismo di aggregazione dei dati di misura dell'energia elettrica immessa in rete applicato all'energia elettrica immessa dalle unità di produzione 74/08 con potenza disponibile non superiore a 55 kW.

Conseguentemente, si prevede per i predetti dati di misura anche l'invio a Terna con dettaglio relativo alla singola unità di produzione. Ciò al fine di eliminare le problematiche connesse alla corretta contabilizzazione e attribuzione al GSE dell'energia elettrica immessa in rete dalle unità di produzione in regime di scambio sul posto.

Sinteticamente:

- in relazione ai CRPP si propone di introdurre una frequenza di aggiornamento quadrimestrale (anziché semestrale) del calcolo, prevedendo che si tenga conto:
 - a) delle variazioni di stato dei punti di prelievo, ed in particolare di quelle dovute all'effetto del passaggio massivo al trattamento orario;
 - b) dell'utilizzo dei dati di misura più recenti disponibili (l'attuale disciplina, infatti, prevede che nell'ambito dell'aggiornamento annuale effettuato entro maggio di ciascun anno solare si prendano a riferimento i dati di misura relativi al periodo 1 gennaio - 31 dicembre immediatamente precedente senza nessun aggiornamento successivo);
- in relazione alla determinazione dell'energia oraria convenzionale attribuita a ciascun punto di prelievo di IP non trattato su base oraria si propone che essa sia determinata in ciascun quadrimestre di ciascun anno

tenendo conto dell'energia complessivamente prelevata dal medesimo punto di prelievo nel terzo, quarto e quinto mese antecedente al medesimo quadrimestre; analogamente ai CRPP, anche nel caso dell'IP l'attuale disciplina (articolo 13 del TIS) prevede un'unica sessione di calcolo annuale effettuata considerando i dati di misura dell'anno precedente senza successivi aggiornamenti;

- in relazione al superamento dell'attuale meccanismo di aggregazione dei dati di misura dell'energia elettrica immessa in rete applicato all'energia elettrica immessa dalle unità di produzione 74/08 con potenza disponibile non superiore a 55 kW si propone che:
 - a) a decorrere dal 1 maggio 2022 le imprese distributrici, in analogia a quanto già previsto per tutte le altre tipologie di unità di produzione, trasmettano a Terna i dati di misura dell'energia elettrica immessa dalle singole unità di produzione 74/08 con potenza disponibile non superiore a 55 kW;
 - b) a decorrere dal 1 febbraio 2022, al fine di analizzare il corretto funzionamento dei nuovi flussi di misura, sia implementata da Terna e dalle imprese distributrici la trasmissione dei predetti dati in forma disaggregata e per singola unità di produzione, parallelamente alla trasmissione in forma aggregata e per area di riferimento dei dati di misura dell'energia elettrica immessa dalle unità di produzione 74/08 con potenza disponibile non superiore a 55 kW (modalità attualmente disciplinata dal TIS).

Alla luce dello stato di avanzamento del piano di sostituzione massiva dei contatori 2G da parte di e-distribuzione, nonché dell'avvio dei piani di sostituzione da parte di diverse imprese distributrici di grandi dimensioni e del forte aumento delle quotazioni delle materie prime (che non potrà che aggravare, stante le vigenti regole di calcolo dei CRPP, le criticità rilevate nell'ambito delle ultime sessioni di conguaglio), si propone di introdurre le nuove modalità di calcolo a partire dal mese di febbraio 2022, dando priorità alle modifiche del calcolo che consentono di "sterilizzare" gli effetti del passaggio massivo al trattamento orario. A partire dal quadrimestre maggio-agosto 2022 saranno introdotte anche le altre misure (calcolo dei CRPP anche sui dati più recenti disponibili, profilazione oraria dell'IP su base quadrimestrale con modalità *rolling*).

I soggetti interessati sono invitati a far pervenire all'Autorità le proprie osservazioni entro il 22 novembre 2021.

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento