

SCHEMA TECNICA

**DISPOSIZIONI IN MERITO ALL'ATTRIBUZIONE AL SISTEMA INFORMATIVO
INTEGRATO DELL'ATTIVITÀ DI AGGREGAZIONE DELLE MISURE DEI
PRELIEVI AI FINI DEL SETTLEMENT CON RIFERIMENTO AI PUNTI DI PRELIEVO
DI ENERGIA ELETTRICA TRATTATI SU BASE ORARIA**

358/2016/R/eel (*)

Con la delibera 358/2016/R/eel l'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico dispone l'attribuzione al Sistema Informativo Integrato (SII) dell'attività di aggregazione delle misure dei prelievi ai fini del *settlement*, con riferimento ai punti di prelievo di energia elettrica trattati su base oraria. Tale attività, la cui responsabilità complessiva è posta in capo a Terna ai sensi del Testo Integrato Settlement (TIS), attualmente viene svolta dalle imprese distributrici.

In particolare, la delibera conferma in via generale gli orientamenti presentati in materia nel DCO 167/2016/R/eel, in quanto coerenti con il percorso intrapreso volto ad ottimizzare i processi di interazione tra più soggetti del sistema elettrico, attraverso la gestione centralizzata dei flussi informativi da parte del SII, prevedendo in particolare l'attribuzione al SII dell'attività di aggregazione delle misure dei prelievi ai fini del *settlement*, sia con riferimento ai punti di prelievo trattati su base oraria, sia con riferimento ai punti di prelievo relativi a impianti di illuminazione pubblica non trattati su base oraria, per i quali l'energia elettrica viene attribuita convenzionalmente in fase di acconto per ciascuna ora, a partire dai dati di competenza gennaio 2017. La delibera, inoltre, mantiene la responsabilità dell'attività di aggregazione in capo a Terna, prevedendo che quest'ultima debba avvalersi del SII, con riferimento ai punti di prelievo trattati orari, sia con riferimento alle attività inerenti le sessioni di *settlement* mensile, sia con riferimento alle attività relative alle rettifiche ai dati di misura (rettifiche di *settlement* e rettifiche tardive) nell'ambito delle SEM.

Il provvedimento, inoltre, dispone ulteriori modifiche da apportare al TIS in relazione a:

- la definizione puntuale delle responsabilità e delle tempistiche in relazione alle attività di competenza di imprese distributrici, SII, Terna e utenti del dispacciamento e i rispettivi obblighi informativi;
- l'eliminazione del corrispettivo versato dagli utenti per l'attività di aggregazione delle misure con riferimento ai punti di prelievo trattati su base oraria, nonché della correlata regolazione incentivante e dell'indennizzo a carico delle imprese distributrici in caso di incoerenza tra curve orarie inviate agli utenti del dispacciamento e curve orarie aggregate trasmesse a Terna;
- ulteriori interventi di razionalizzazione di cui è stata verificata l'opportunità per effetto delle nuove disposizioni relative all'aggregazione e più in generale degli sviluppi regolatori;
- le disposizioni transitorie che lasciano l'aggregazione delle rettifiche di competenza antecedente al 2017, la cui entità dovrebbe essere marginale e decrescente in funzione della

profondità temporale, nella responsabilità delle imprese distributrici, fermo restando che la messa a disposizione a Terna dei suddetti dati venga effettuata comunque tramite il SII.

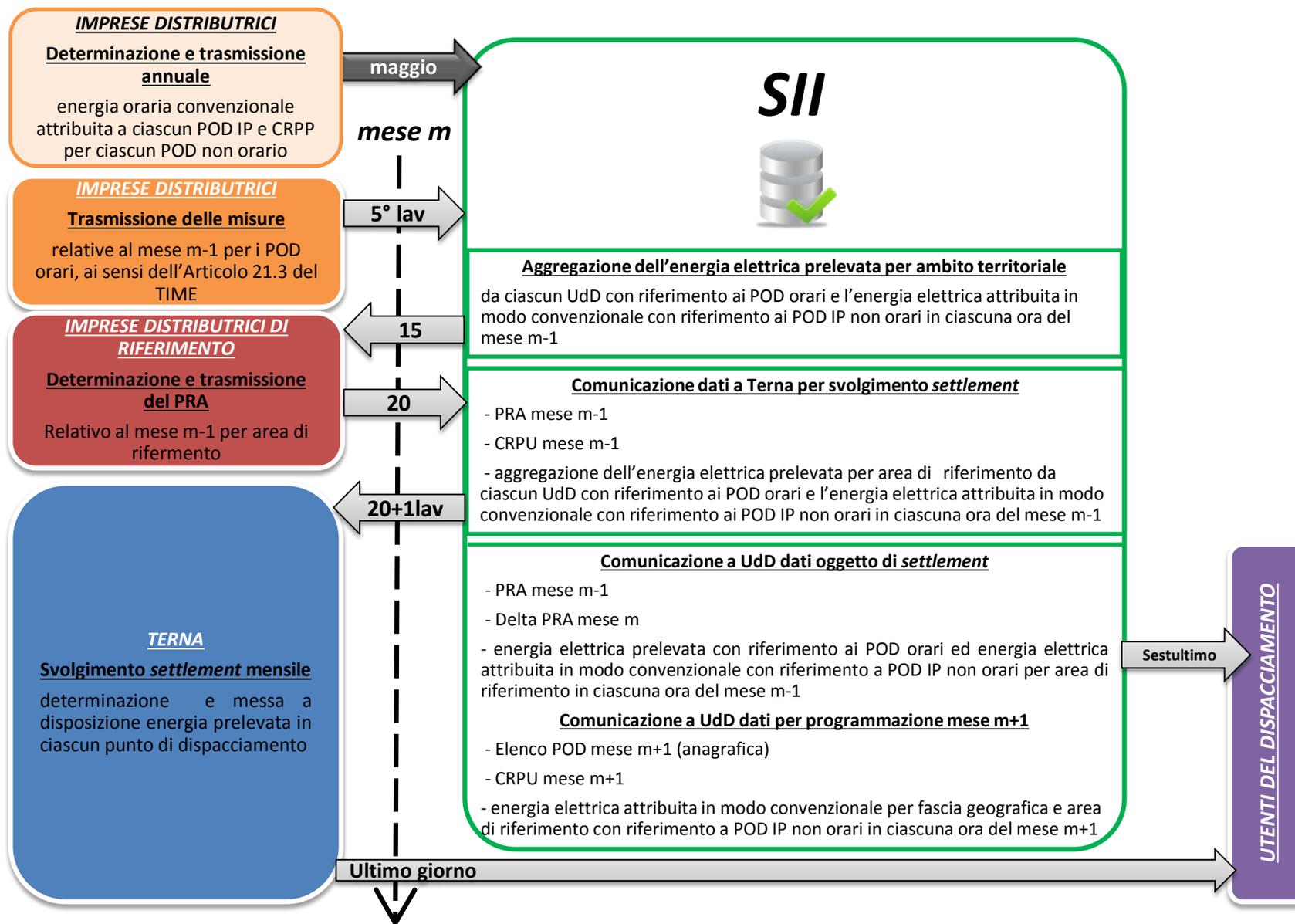
Inoltre, la delibera rende definitive le disposizioni sperimentali relative alla contestuale messa a disposizione del SII dei dati di misura relativi ai punti di prelievo trattati orari, nonché delle relative rettifiche, modificando di conseguenza anche il Testo Integrato delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica (TIME).

Per quanto riguarda la tempistica di implementazione delle nuove disposizioni, la delibera prevede che le disposizioni di cui al TIS troveranno applicazione a partire dall'attività di aggregazione relativa a gennaio 2017, mentre le disposizioni che modificano il TIME troveranno applicazione a partire dai dati di competenza ottobre 2016, messi a disposizione nel mese di novembre 2016. Infine, nell'ultimo trimestre dell'anno in corso verrà effettuata una fase di parallelo gestionale con le imprese distributrici finalizzata ad accertare compiutamente la piena affidabilità del Sistema prima di assegnare carattere di ufficialità ai dati di misura aggregati dal SII.

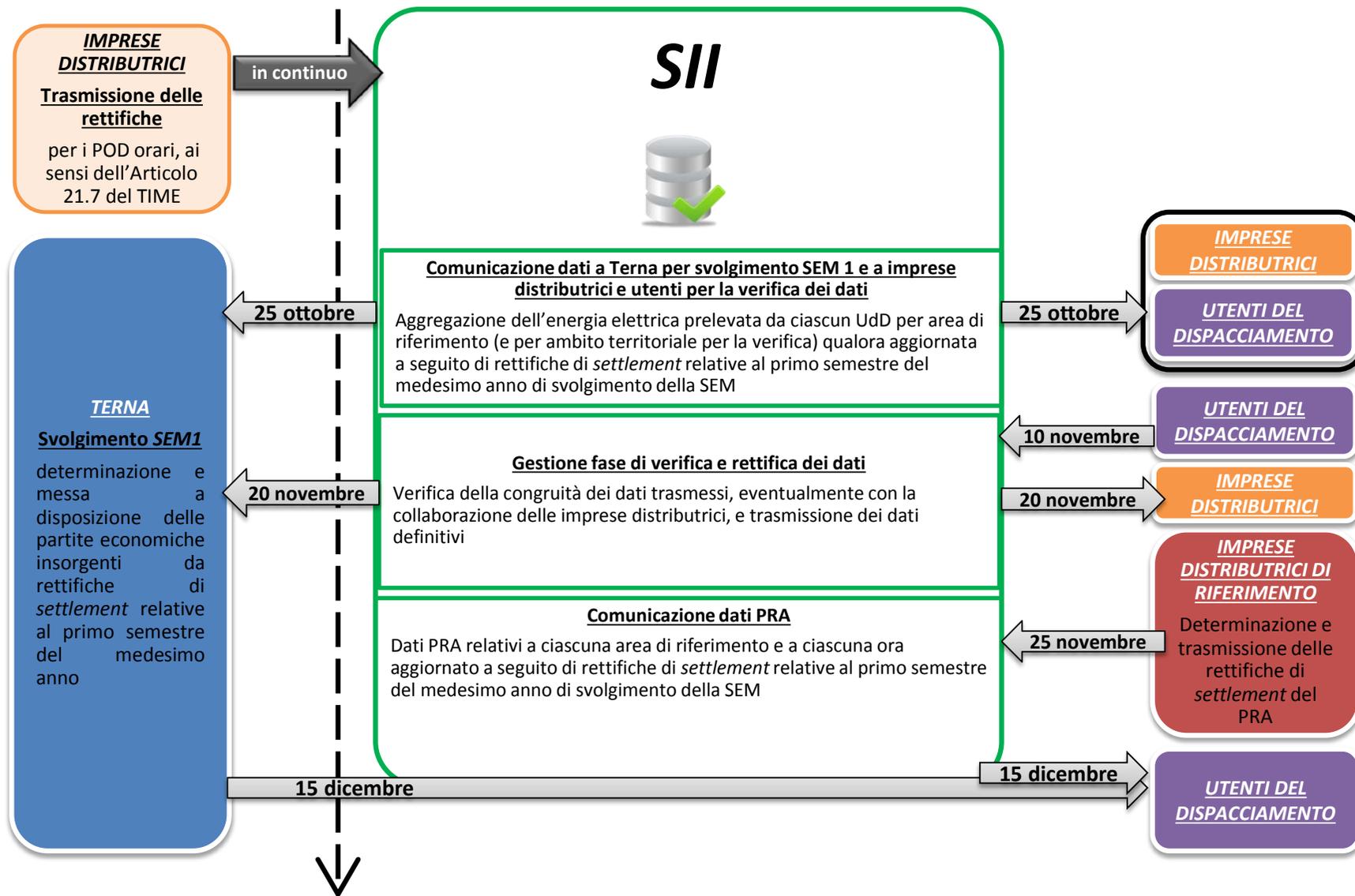
Di seguito, si riportano gli schemi delle attività descritte nella delibera 358/2016/R/eel.

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento.

Agregazione delle misure dei prelievi di energia elettrica e determinazione del PRA ai fini del Settlement mensile



Aggregazione delle rettifiche di settlement ai prelievi di energia elettrica ai fini della SEM 1



Aggregazione delle rettifiche di settlement e tardive relative ai prelievi di energia elettrica ai fini della SEM 2

