Newsletter 12/2023 della ElCom

Berna, 21.12.2023

Computabilità della soluzione di settore «Powertracker» dedicata ai disinserimenti della rete a seguito di una grave penuria di elettricità

In caso di grave penuria di elettricità, sono previsti come misura estrema anche disinserimenti della rete. A tal fine, il Consiglio federale ha pubblicato un progetto di ordinanza sul disinserimento delle reti elettriche. Secondo l'articolo 3 di tale ordinanza, i disinserimenti vengono effettuati sulla base dei piani di disinserimento dell'Associazione delle aziende elettriche svizzere (AES), che assicura il coordinamento dei disinserimenti fra i gestori di rete (art. 3 cpv. 5). I gestori di rete pubblicano gli orari di disinserimento e informano tempestivamente i consumatori finali interessati e i Cantoni (art. 5 cpv. 1). L'AES assicura la pubblicazione a livello centrale degli orari di disinserimento e dei comprensori di rete interessati (art. 5 cpv. 2). Perché ciò sia possibile, i gestori della rete di distribuzione devono fornire all'AES le informazioni necessarie. L'AES stabilisce la forma e il momento. I gestori della rete di distribuzione sono incaricati dell'esecuzione dell'ordinanza (art. 6).
Per soddisfare questa esigenza, su iniziativa di diversi gestori di reti di distribuzione e con il supporto, tra gli altri, dell'AES e dell'Organizzazione per l'approvvigionamento elettrico in situazioni straordinarie (OSTRAL) è stato sviluppato il «Powertracker». Si tratta di un'applicazione basata sul web che le organizzazioni di crisi e i consumatori finali possono utilizzare in caso di disinserimento della rete per verificare/visualizzare la disponibilità (o l'interruzione) di energia elettrica per tutti gli indirizzi in Svizzera. Si sta valutando anche di sviluppare, in una seconda fase, un'applicazione mobile e un'interfaccia a lettura automatica.

Valutazione da parte della Segreteria tecnica della ElCom in merito all'uso di «Powertracker» e alla sua computabilità:

Secondo l'ordinanza del 10 maggio 2017 sull'organizzazione del settore dell'energia elettrica per garantire l'approvvigionamento economico del Paese (OOSE; RS 531.35), i costi sostenuti dalle singole imprese per l'esecuzione delle misure di cui all'articolo 1 della stessa OOSE sono considerati costi di rete computabili ai sensi dell'articolo 15 LAEl. Fino all'entrata in vigore della legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili la ElCom è responsabile della vigilanza su questi costi.
«Powertracker» soddisfa la succitata prescrizione per i gestori delle reti di distribuzione di informare i Cantoni e i consumatori finali sugli orari degli eventuali disinserimenti della rete. Secondo l'AES costituisce anche lo strumento per la pubblicazione centralizzata degli orari di disinserimento. La Segreteria tecnica ritiene che lo sviluppo congiunto e l'utilizzo standardizzato di un sistema informativo come soluzione di settore sia da considerarsi efficiente ai sensi dell'articolo 15 capoverso 1 della legge sull'approvvigionamento elettrico. Di conseguenza, la Segreteria tecnica parte dal presupposto che i gestori delle reti di distribuzione utilizzeranno la soluzione Powertracker nell'interesse di un esercizio efficiente della rete, soprattutto perché lo sviluppo di ulteriori soluzioni proprie separate comporterebbe inevitabilmente costi fissi aggiuntivi. I gestori delle reti di distribuzione possono computare come costi di rete i costi sostenuti per la partecipazione a «Powertracker» e per la sua implementazione e il suo esercizio. Lo sviluppo di soluzioni proprie, per contro, non offre in genere un valore aggiunto significativo in termini di adempimento delle prescrizioni di legge relative all'obbligo di informare in caso di

disinserimento della rete. La Segreteria tecnica si riserva pertanto il diritto di rifiutare la computabilità di soluzioni proprie.

Vai all'ordinanza sul disinserimento di reti elettriche

Novità in merito alla regolazione Sunshine

Nell'ambito della regolazione Sunshine, dal 2015 la ElCom calcola i valori di alcuni indicatori. Negli scorsi anni, nel mese di dicembre i gestori di rete ricevevano i risultati individuali per posta. I calcoli hanno anche permesso di fare confronti con altri gestori di rete aventi caratteristiche strutturali simili. Ulteriori informazioni sulla regolazione Sunshine sono disponibili sul nostro sito web.
Nella sessione autunnale del 2023 il Parlamento ha adottato la legge del 29 settembre 2023 su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili («atto mantello»). Il nuovo articolo 22*a* LAEI stabilisce che la ElCom deve effettuare confronti e renderli pubblici in modo appropriato.
La ElCom ha iniziato a lavorare all'attuazione di queste disposizioni legali. A causa delle risorse limitate ha tuttavia deciso di soprassedere per il momento all'invio dei risultati individuali ai gestori di rete. La ElCom fornirà successivamente, in forma adeguata, informazioni su come intende procedere in futuro in relazione alla regolazione Sunshine.

Ulteriori informazioni sulla regolazione Sunshine

Modelli di partecipazione dei gestori delle reti di distribuzione

Il 26 agosto 2022 la ElCom ha pubblicato la comunicazione «Partecipazione» dei consumatori finali in regime di servizio universale agli impianti di produzione – modelli dei gestori delle reti di distribuzione». La pubblicazione è stata resa nota nella newsletter 8/2022 del 1° settembre 2022, nella quale si ricorda che, conformemente alla lettera C della suddetta comunicazione, i modelli che non soddisfano i requisiti stabiliti nella stessa comunicazione devono essere adeguati entro il 1° gennaio 2024. L'anno prossimo la ElCom effettuerà controlli a campione per verificare l'attuazione di tale disposizione.

Vai alla comunicazione

Comunicazione «Domande e risposte sulla Strategia energetica 2050» del 3 aprile 2018: aggiornamento del 14 novembre 2023

La comunicazione verte su diverse questioni riguardanti la legislazione in materia di energia e di approvvigionamento elettrico e viene aggiornata costantemente. L'aggiornamento del 14 novembre 2023 contiene domande e risposte nuove o aggiornate sulla rimunerazione per la ripresa di energia elettrica, sui sistemi di misurazione intelligenti, sul controllo e sulla regolazione intelligenti e su questioni riguardanti l'allacciamento di sistemi di stoccaggio. Nella comunicazione, la Segreteria tecnica della ElCom affronta, tra l'altro, la questione se esista un obbligo di installazione di contatori intelligenti per gli impianti solari plug & play (domanda 1.1), quali siano le scadenze per il passaggio dalla modalità della rimunerazione per la ripresa di energia alla vendita a un acquirente terzo e viceversa (domanda 1.6) e se l'importo della rimunerazione per la ripresa di energia possa essere fatto dipendere dalla potenza di produzione (domanda 1.7). In relazione agli impianti di stoccaggio, viene spiegato se esiste un obbligo di allacciamento, come devono essere trattati i costi di allacciamento e se esiste il diritto al rimborso dei costi di potenziamento della rete (domande 63.1 e seguenti).

Vai alla comunicazione

Buone Feste!

Vi auguriamo Buone Feste e un Felice 2024.

Anche l'anno prossimo vi terremo aggiornati con le nostre newsletter. Vi ringraziamo per il vostro interesse e vi auguriamo una buona continuazione e tanta salute!

Per ulteriori informazioni:

Antonia Adam, Media e comunicazione
Commissione federale dell'energia elettrica ElCom
Segreteria della Commissione
Christoffelgasse 5
CH-3003 Berna
Tel. +41 58 466 89 99
antonia.adam@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch