



Newsletter 06/2020 della ECom

Berna, 24.06.2020

Rapporto d'attività 2019

In occasione della sua conferenza annuale con i media, il 4 giugno la ECom ha presentato il proprio rapporto d'attività 2019, che fornisce una panoramica dettagliata dei settori di competenza e delle attività della Commissione nell'anno di riferimento. Oltre al rapporto d'attività, è stato presentato anche il rapporto attuale sulla qualità dell'approvvigionamento elettrico.

[Rapporto d'attività 2019](#)
[Rapporto sulla qualità dell'approvvigionamento elettrico 2019](#)

Studio sulla system adequacy 2030

La ECom ha pubblicato un nuovo studio sulla situazione dell'approvvigionamento nel 2030, che comprende tre diversi scenari di stress oltre al probabile scenario di base.

Dai risultati numerici dello studio sulla *system adequacy* per il 2030 si evince che, negli scenari più probabili (scenario di base 2030 e scenario di stress 1-2030), l'adeguatezza del sistema può essere garantita dal mercato. Tuttavia si deve tener conto del fatto che, soprattutto nel caso del probabile scenario di base, si ipotizza la massima disponibilità della produzione nazionale e della produzione di energia di banda in Francia.

Poiché da qui al 2030 è prevista in Germania la messa fuori servizio di ulteriori centrali che producono energia di banda, nel semestre invernale acquisterà tendenzialmente più importanza la disponibilità degli impianti di produzione francesi (e svizzeri). L'aumento della produzione controllabile in Francia sembra essere il miglioramento più importante rispetto alla situazione del 2025, e la minore probabilità di carenze nell'approvvigionamento in Francia riduce anche il rischio che tali carenze vengano importate in Svizzera.

Dai risultati degli scenari di stress per il 2030 emerge anche che, nel caso di una concatenazione di circostanze sfavorevoli, non possono essere escluse situazioni con ENS («Energy Not Supplied») nel semestre invernale. Secondo le ipotesi formulate, è più probabile che sorgano problemi di approvvigionamento in inverno, soprattutto se le due grandi centrali nucleari non sono disponibili. Tuttavia, un sistema fondamentale per tutti i settori della vita come quello dell'approvvigionamento elettrico non dovrebbe funzionare al limite per lunghi periodi. La discussione su quanto, con quale tecnologia e con quale orizzonte temporale si debba incrementare produzione invernale in Svizzera continua quindi ad apparire urgente.

A breve seguirà un riassunto dello studio in francese.

Analisi dei prezzi negativi per Svizzera, Francia e Germania

Negli ultimi anni si è osservato un aumento delle ore con prezzi negativi sui mercati day ahead in Germania, Francia e Svizzera. In Svizzera i prezzi orari negativi si verificano principalmente nei mesi di marzo, aprile e maggio. Questi sono i mesi in cui in Svizzera l'afflusso verso le centrali ad acqua fluente è maggiore a causa dello scioglimento della neve.

L'espansione delle energie rinnovabili, soprattutto eolica e solare, che entrano nel portafoglio ordini della borsa con costi marginali prossimi allo zero, favorisce il verificarsi di prezzi negativi. Condizioni quadro normative o restrizioni tecniche possono portare i gestori di impianti o di centrali elettriche a continuare a produrre anche quando i prezzi sono negativi.

I prezzi negativi sono un meccanismo di mercato necessario per garantire che la domanda di elettricità corrisponda sempre all'offerta. Essi hanno quindi senso dal punto di vista economico, in quanto forniscono i giusti incentivi affinché, nella transizione verso le energie rinnovabili, venga promossa la flessibilità e si sfrutti qualsiasi opzione di flessibilità.

Finora, il numero massimo di ore con prezzi negativi è stato raggiunto in Svizzera nel 2020. Per il periodo a partire dal 2015 e per Germania, Francia e Svizzera, lo studio esamina in modo dettagliato il numero di ore con prezzi negativi, il numero di giorni con prezzi orari negativi e il numero di giorni durante i quali il prezzo di base è stato negativo. Viene anche illustrata la quota di ore con prezzi negativi per ciascuna fascia oraria giornaliera.

[Studio \(in francese\)](#)

Incontri informativi per i gestori di rete

A causa della situazione attuale, non è stato possibile organizzare gli eventi informativi per i gestori di rete come previsto. Per informare i gestori di rete in tempo utile prima della tornata di presentazione delle tariffe, abbiamo caricato le presentazioni sul nostro sito web corredandole di un commento audio. Nel frattempo sono online anche le versioni francese e italiana.

[Informazioni per i gestori di rete](#)

Per ulteriori informazioni:

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