



## Istruzione 8/2025 della ElCom

### Potenziamenti della rete

del 1° luglio 2025

---

#### 1. Campo d'applicazione temporale dell'Istruzione 8/2025

Il 1° gennaio 2025 è entrata in vigore la revisione della legge federale sull'approvvigionamento elettrico (LAEI; RS 734.7) e dell'ordinanza sull'approvvigionamento elettrico (OAEI; RS 734.71). Le nuove disposizioni riguardano tra le altre cose i potenziamenti della rete nonché delle linee di raccordo.

La presente istruzione è applicabile a tutti i potenziamenti della rete dovuti alla produzione se a partire dal 1° gennaio 2025 il gestore di rete ha approvato la domanda tecnica di allacciamento oppure è stato stipulato il contratto di allacciamento alla rete (art. 31o cpv. 2 OAEI).

Ai potenziamenti della rete con diritto vigente fino al 31° dicembre 2024 si applica l'Istruzione della ElCom 1/2019.

#### 2. Premessa

In virtù dell'articolo 5 capoverso 2 LAEI, i gestori di rete sono tenuti ad allacciare alla rete elettrica tutte le imprese generatrici di energia elettrica.

Se i potenziamenti della rete concernono un impianto di produzione di elettricità generata da energie rinnovabili, i relativi costi sono computabili come costi della rete di trasporto e rimunerati dalla società nazionale di rete (art. 15b cpv. 2 LAEI).

Nel caso di siffatti impianti con allacciamento alla rete a media tensione o a tensione superiore, la rimunerazione avviene su richiesta del gestore della rete di distribuzione e previa approvazione della Commissione federale dell'energia elettrica ElCom (art. 15b cpv. 3 LAEI).

Nel caso di siffatti impianti con allacciamento alla rete a bassa tensione, su richiesta del gestore della rete di distribuzione viene versata una rimunerazione forfetaria per le esigenze generiche di potenziamento della rete, a prescindere dall'effettiva realizzazione (art. 15b cpv. 4 LAEI) e, se i potenziamenti sono dovuti all'immissione nella rete di elettricità generata da energie rinnovabili in impianti di produzione con una po-

tenza allacciata superiore a 50 kW, per i potenziamenti necessari delle linee di raccordo (art. 15b cpv. 5 LAEI). Queste rimunerazioni vengono versate direttamente dalla società nazionale di rete conformemente all'articolo 13f capoverso 2 OAEI. Le rimunerazioni dei costi per i potenziamenti delle linee di raccordo di cui all'articolo 15b capoverso 5 LAEI vanno restituite ai produttori (art. 13f cpv. 1 lett. b OAEI).

Secondo l'articolo 10 capoverso 1 dell'ordinanza sull'energia (OEn; RS 730.01), i produttori di energia elettrica e i gestori di rete stabiliscono contrattualmente le condizioni di raccordo (come i costi di raccordo, la potenza massima immessa, il punto di raccordo alla rete<sup>1</sup> ecc.). In virtù dell'articolo 10 capoverso 3 OEn, i gestori di rete sono tenuti a raccordare i produttori al punto di raccordo alla rete più conveniente dal punto di vista tecnico ed economico. Il produttore sostiene i costi per la costruzione delle necessarie linee di raccordo fino al punto di raccordo alla rete nonché i costi di trasformazione eventualmente necessari (art. 10 cpv. 3 OEn), dedotte eventuali rimunerazioni dei costi per i potenziamenti necessari delle linee di raccordo di cui all'articolo 15b capoverso 5 LAEI.

La presente istruzione spiega la procedura da seguire per le domande di rimunerazione dei costi relativi ai necessari potenziamenti della rete con allacciamento alla rete a media tensione o a tensione superiore e illustra i principi secondo i quali vengono trattate le domande. Essa tiene conto della prassi finora adottata dalla ElCom per la valutazione delle domande di rimborso dei costi relativi ai necessari potenziamenti della rete.

### **3. Procedura di autorizzazione**

La ElCom approva i costi per i necessari potenziamenti della rete con allacciamento alla rete a media tensione o a tensione superiore, su richiesta del gestore della rete al quale essi incombono, dopo che è stato messo in esercizio l'impianto che rende necessari detti potenziamenti. I costi a carico del produttore nell'ambito delle condizioni di raccordo stabilite contrattualmente secondo l'articolo 10 capoverso 1 OEn sono costi di raccordo e non costi per i necessari potenziamenti della rete. Di conseguenza, i produttori non possono presentare alla ElCom una domanda di rimunerazione dei costi per i potenziamenti delle reti di distribuzione né dei costi per i potenziamenti di linee di raccordo.

Le domande di rimunerazione possono essere approvate soltanto se il potenziamento è stato effettuato e se l'impianto che lo ha reso necessario (oppure il suo ampliamento nel caso di impianti ampliati considerabilmente o rinnovati) è stato messo in esercizio.

Soltanto per nuovi fatti di notevole interesse che non siano già coperti dalla presente istruzione o dalle relative FAQ, per potenziamenti nel campo d'applicazione temporale del presente documento e mediante una richiesta preliminare scritta e dietro presentazione di tutte le informazioni pertinenti (in particolare gli schemi di rete, il tipo e la dimensione dell'impianto, possibili varianti) i gestori di rete hanno la possibilità di ottenere già prima della realizzazione di un potenziamento della rete con allacciamento alla rete a media tensione o a tensione superiore un'analisi e una valutazione sommarie e non vincolanti da parte della Segreteria tecnica della ElCom sulle varianti e il punto di raccordo. Questa valutazione sommaria non contiene alcuna approvazione dei costi per il potenziamento della rete. Per le richieste preliminari, la ElCom riscuote tasse in base al dispendio (art. 21 cpv. 5 LAEI).

---

<sup>1</sup> La definizione di «punto di raccordo alla rete» corrisponde a quella di «punto di immissione», termine utilizzato in passato. Nel settore si usa spesso il termine punto di connessione.

## 4. Valutazione dei potenziamenti della rete

La ElCom valuta le domande di rimborso dei costi relativi ai necessari potenziamenti della rete sostanzialmente sulla base di tre criteri: necessità, redditività e punto di raccordo.

Nell'ambito della valutazione della domanda, la ElCom si riserva il diritto di eseguire un sopralluogo per l'accertamento dei fatti.

### 4.1. Necessità

I gestori di rete sono tenuti a garantire una rete sicura, performante ed efficiente (art. 8 cpv. 1 lett. a LAEI). Un potenziamento della rete ai sensi dell'articolo 15b capoverso 3 LAEI è necessario quando il livello di rete 7 non è appropriato e con il raccordo dell'impianto di produzione, una volta esaurite le possibilità offerte dall'infrastruttura e dalla gestione nonché dall'impiego di sistemi di controllo e di regolazione intelligenti ai sensi dell'articolo 17b LAEI e dal 1° gennaio 2026 dall'utilizzo della flessibilità (art. 17c LAEI nella versione del 1° gennaio 2026, [RU 2024 679 - Legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili | Fedlex](#)), la sicurezza della rete non è più garantita con i mezzi esistenti. La necessità di un potenziamento della rete deve essere provata dal gestore della rete sulla base della potenza installata dell'impianto. La prova deve essere fornita in applicazione delle normative e delle prescrizioni riconosciute (ad es. *D-A-CH-CZ Regole tecniche per la valutazione delle perturbazioni della rete* oppure norma EN 50160).

Nell'ambito di un necessario potenziamento della rete, un gestore è libero di effettuare altre opere o adattamenti della rete (ad es. interramento di una linea aerea esistente, maggiore incremento delle capacità). Tuttavia sono riconosciuti come costi per il necessario potenziamento della rete al massimo i costi per l'alternativa possibile meno cara. Nel caso di maggiore incremento delle capacità, sarà rimborsata solamente la quota di costi per l'incremento necessario.

### 4.2. Redditività

In virtù dell'articolo 10 capoverso 3 OEn, i gestori di rete sono tenuti a raccordare gli impianti di produzione di energia al punto di raccordo più conveniente dal punto di vista tecnico ed economico e in modo tale da assicurare l'immissione e il prelievo di energia. A tal fine i gestori di rete devono elaborare più varianti in linea di massima realizzabili per il raccordo dell'impianto di produzione di energia interessato. Per il confronto delle varianti occorre tenere conto delle possibili opzioni secondo lo stato della tecnica. Concretamente ciò significa che i gestori di rete sono tenuti a verificare le varianti con elementi di rete attivi<sup>2</sup> (trasformatori regolabili o regolatori di tensione) quali possibili varianti di potenziamento della rete o a provare che una variante con elementi di rete attivi non è una variante opportuna dal punto di vista tecnico e/o economico. Per variante più conveniente sotto il profilo economico si intende quella con i costi complessivi più bassi (costi di raccordo e costi per il potenziamento della rete), fermo restando l'adempimento delle prescrizioni tecniche. Nella ponderazione delle varianti si può tenere conto delle eventuali differenze nei costi di manutenzione e di esercizio come pure delle motivazioni tecniche, ma occorre motivarle.

---

<sup>2</sup> Cfr. anche la roadmap per le reti elettriche intelligenti della Svizzera «Smart Grid Roadmap Schweiz - Wege in die Zukunft der Schweizer Elektrizitätsnetze» (UFE, 27 marzo 2015, in tedesco e francese).

#### 4.3. Punto di raccordo

Il punto di raccordo coincide di norma con l'ultimo punto a cui anche altri utenti allacciati (consumatori finali o produttori) sono raccordati. Secondo l'articolo 10 capoverso 3 OEn, i costi per la costruzione delle necessarie linee di raccordo fino al punto di raccordo alla rete nonché i costi di trasformazione eventualmente necessari sono a carico del produttore, previa deduzione di eventuali rimunerazioni dei costi per i potenziamenti delle linee di raccordo di cui all'articolo 15b capoverso 5 LAEI. Per linea di raccordo si intende quella linea che conduce dall'impianto di produzione fino al punto di raccordo della rete di distribuzione. Di regola, una linea di raccordo conduce a una cassetta di distribuzione, a una cabina di trasformazione oppure a una sottostazione. Il punto di raccordo si trova sul lato di uscita in corrispondenza dell'elemento di protezione, che non è parte della linea di raccordo.

Se approva contrattualmente il punto di raccordo e le condizioni di raccordo secondo l'articolo 10 capoverso 1 OEn, il produttore deve in ogni caso sostenere i relativi costi. Una domanda di rimunerazione dei costi che in virtù del contratto di raccordo alla rete sono a carico del produttore non può essere approvata, anche se tale domanda è stata presentata dal gestore di rete coinvolto. Nell'allegato è illustrata la corretta delimitazione tra costi di raccordo (fino al punto di raccordo) e costi per il potenziamento della rete (dopo il punto di raccordo) dal punto di vista della ElCom.

Nell'ambito dell'esame della domanda, la ElCom si riserva il diritto di non riconoscere come costi di potenziamento della rete i costi sostenuti dal gestore di rete, se detti costi risultano da una determinazione errata del punto di raccordo (ad es. linee di raccordo e costi di trasformazione dichiarati come costi per il potenziamento della rete).

In base all'articolo 3 capoverso 1 OAEI, i gestori di rete fissano criteri trasparenti e non discriminatori per l'attribuzione dei produttori di elettricità ad un determinato livello di tensione. In base all'articolo 3 capoverso 3 OAEI, la ElCom decide in caso di controversie inerenti al raccordo alla rete.

A causa delle diverse combinazioni possibili, la ElCom accerta ogni caso in base a una verifica. In linea di principio possono essere fatte le seguenti affermazioni:

- La proprietà di un impianto (ad es. IPE, trasformatore) è irrilevante per la definizione del punto di raccordo.
- La forma giuridica del consumatore finale e del produttore (ad es. persona fisica o giuridica), nonché un possibile collegamento tra il consumatore finale e il produttore (ad. es. contratto) è irrilevante per la definizione del punto di raccordo.
- Il punto di raccordo alla rete viene definito sulla base della variante più conveniente sotto il profilo economico e non viceversa.

## 5. Costi computabili

I costi computabili per i necessari potenziamenti della rete sono calcolati in base ai costi iniziali di acquisto e di costruzione. Fino a che la ElCom non ha preso una decisione, in base all'articolo 13 OAEI i costi del capitale per il potenziamento della rete devono essere imputati ai costi di rete, purché si tratti di costi computabili ai sensi dell'articolo 15 LAEI (costi per una rete performante ed efficiente). Sulla base dell'approvazione della ElCom, la società nazionale di rete rimborsa al gestore di rete i costi iniziali di acquisto e di costruzione, nonché eventuali costi di smantellamento. Per costi di acquisto e di costruzione si intendono i costi complessivi del progetto, inclusi i costi di pianificazione. Eventuali ammortamenti anticipati e costi per la redazione della domanda di rimborso come pure i costi di esercizio non sono compresi nell'articolo 15b capoverso 3 LAEI e non possono quindi essere fatti valere.

I costi iniziali di acquisto e di costruzione devono essere inseriti nella contabilità analitica come beni patrimoniali. I gestori delle reti di distribuzione detraggono dalle immobilizzazioni regolatorie le rimunerazioni per i potenziamenti della rete (art. 13e cpv. 4 OAEI). In linea di principio, ciò vale per tutti i versamenti di terzi. Eventuali costi di smantellamento sono iscritti nel conto economico o nel conto della gestione corrente e non devono essere né attivati né iscritti al passivo.

Per il calcolo delle tariffe, il rimborso nel periodo t (data di emanazione della decisione) dovrà essere inserito nella contabilità analitica (calcolo dei costi) per le tariffe t+2, nello specifico nel compendio degli impianti nella rubrica «Potenziamenti di rete» (art. 7 cpv. 3 lett. h OAEI).

## 6. Contenuto della domanda

La domanda di rimunerazione dei costi per i necessari potenziamenti della rete di cui all'articolo 15b capoverso 3 LAEI deve contenere una richiesta e una motivazione. Nella richiesta occorre quantificare i costi dei potenziamenti previsti. La motivazione deve comprendere in particolare la seguente documentazione:

- Per la variante realizzata, il conteggio dettagliato dei costi del progetto in forma tabellare corredata delle relative fatture ed eventualmente dei relativi conteggi interni di riferimento. Tutti gli importi vanno indicati al netto dell'IVA.
- Prova che l'impiego di sistemi di controllo e di regolazione intelligenti ai sensi dell'articolo 17b LAEI è stato valutato (ad es. riduzione della potenza attiva o stoccaggio). Se il produttore dà il consenso all'impiego di un sistema di controllo e di regolazione intelligente, è necessario concordare la relativa rimunerazione (art. 8c cpv. 1 OAEI). La rimunerazione deve basarsi su criteri oggettivi e non può essere discriminatoria (art. 8c cpv. 2 OAEI). Se non è possibile raggiungere un accordo, ciò deve essere dimostrato in forma adeguata.
- Motivazione della scelta del punto di raccordo e presentazione delle varianti esaminate per il potenziamento della rete (compresi piani, dati tecnici e relativa suddivisione tra costi di raccordo e costi per il potenziamento della rete). Almeno una delle varianti esaminate deve contenere elementi di rete attivi (trasformatori regolabili o regolatori di tensione).
- Prova tecnica della necessità del potenziamento della rete (capacità nominale e carico attuali, nuova capacità nominale e carico dopo il raccordo dell'impianto / degli impianti di produzione di energia, calcoli dell'aumento della tensione prima e dopo il potenziamento della rete, nel caso di reti a maglia con stati di commutazione rilevanti).
- Contratto relativo al raccordo alla rete, con il punto di raccordo stabilito e i costi a carico del produttore.

- Descrizione della rete esistente (struttura della rete con indicazione della lunghezza, sezioni, tipo di costruzione, pianificazione della rete ecc. e impianti di produzione di energia raccordati negli ultimi dieci anni con indicazione del punto di raccordo).
- Descrizione dell'impianto / degli impianti di produzione di energia con protocollo di messa in esercizio recante firma (potenza, produzione prevista, sito ecc.).
- Una procura del gestore di rete quando la domanda viene presentata da un terzo (ad es. ufficio d'ingegneria).

## 7. Presentazione della domanda in forma elettronica

Le domande di rimborso dei costi per potenziamenti della rete vengono presentate utilizzando il [modulo della ElCom](#). Tutti i documenti e le informazioni di cui ai punti nel capitolo «6. Contenuto della domanda» devono essere caricati singolarmente nei campi previsti. Si accettano soltanto domande complete.

Se il caricamento della domanda è riuscito, i richiedenti ricevono una conferma elettronica di ricevuta. Presentando la domanda in forma elettronica, il gestore di rete dà il proprio consenso agli invii elettronici.

## Allegato

Il seguente esempio illustra la corretta delimitazione tra costi di raccordo (fino al punto di raccordo) e costi per il potenziamento della rete (dopo il punto di raccordo) dal punto di vista della ElCom. Nell'esempio presentato si ritiene che il potenziamento è necessario, è stato allestito uno studio delle varianti e la variante illustrata si è dimostrata essere quella più conveniente dal punto di vista economico.

**Esempio:** il nuovo IPE necessita di un raccordo a media tensione. La nuova linea di raccordo a media tensione da realizzare, la nuova cabina di trasformazione come pure la nuova linea di raccordo BT sono considerate raccordi alla rete e sono a carico del produttore. Il potenziamento della linea MT a partire dal punto di raccordo alla rete è considerato potenziamento della rete necessario secondo l'articolo 15b capo-verso 3 LAEI.

