



**COMUNE DI STABIO
MUNICIPIO**

Stabio, 10 febbraio 2026

Al
CONSIGLIO COMUNALE
di
Stabio

Risoluzione municipale n. 839 del 9 febbraio 2026

Per esame alla Commissione delle petizioni

MESSAGGIO MUNICIPALE N. 05/2026

Chiedente l'aggiunta di un nuovo capitolo 10bis, l'aggiunta di un nuovo articolo 54bis, la modifica dell'art. 69 e l'aggiunta di un nuovo Inserto E nel Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica

**Onorevole signora Presidente,
Onorevoli Signore e Signori Consiglieri comunali,**

Con il presente messaggio municipale l'Esecutivo comunale propone l'aggiunta di un nuovo capitolo 10bis, l'aggiunta di un nuovo articolo 54 bis e l'aggiunta di un nuovo Inserto E nel Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica, volti a regolare la posa e l'installazione di sistemi di accumulo (batterie) sul territorio del Comune di Stabio. Viene inoltre chiesta la modifica dell'articolo 69 del Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica, introducendo delle nuove tariffe relative alla gestione del Raggruppamento ai fini del consumo proprio – versione virtuale (RCPv) e delle Comunità energetiche locali (CEL).

1. Premessa

Il Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica è stato approvato dal Consiglio comunale in data 8 maggio 2023. Successivamente sono state apportate delle modifiche approvate dal Consiglio comunale nelle sedute del 4 novembre 2024 e del 14 aprile 2025.

Si rende ora necessaria un'ulteriore modifica del Regolamento volta a regolamentare la posa e l'installazione di sistemi di accumulo di energia elettrica (batterie) e a seguito dell'entrata in vigore delle modifiche all'Ordinanza federale sull'energia che permettono ai cittadini svizzeri la possibilità di costituire forme di autoconsumo collettivo e di gestione condivisa dell'energia elettrica, attraverso Raggruppamenti ai fini del consumo proprio – versione virtuale (RCPv) e Comunità energetiche locali (CEL). Questi nuovi strumenti verranno gestiti dall'Azienda comunale di Stabio e genereranno dei costi amministrativi che dovranno essere coperti tramite nuove tasse amministrative.

2. Sistemi di accumulo (batterie)

Il trasporto dell'energia elettrica sulla rete svizzera, in particolare con l'introduzione di impianti fotovoltaici, che stanno crescendo in numero e potenza, provoca difficoltà nella gestione del carico elettrico sulla rete, che deve rimanere costante.

A questo scopo, il gestore della rete a livello nazionale (Swissgrid) sta provvedendo all'installazione di grandi sistemi di stoccaggio di energia elettrica (batterie).

La possibilità di installare grandi sistemi di stoccaggio è data anche ai privati che, con un mandato, possono vendere l'energia di compensazione a Swissgrid quando quest'ultima ne ha necessità.

Questa operazione avviene in tempi di scarica della batteria molto brevi (questione di secondi), motivo per cui la rete elettrica dove si trovano tali batterie risulta molto sollecitata.

Il dispendio per il gestore di rete locale (nel nostro caso l'Azienda comunale di Stabio) per fare in modo che una batteria venga installata sul suo territorio è notevole. In alcuni casi potrebbe rendersi necessario ampliare le sottostazioni. Per questo motivo, tramite il presente messaggio municipale, si intende regolare questa possibilità data ai privati.

3. Introduzione nuovo capitolo 10bis, nuovo articolo 54 bis e nuovo Inserto E

La necessità di inserire un nuovo articolo nel Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica, non legato a

quelli attualmente presenti, crea l'esigenza di introdurre anche un nuovo capitolo all'interno del documento.

Viene quindi chiesto al Consiglio comunale l'inserimento del capitolo 10bis denominato "Sistemi di accumulo (batterie)".

Il Municipio propone di conseguenza l'approvazione del nuovo articolo 54bis, inserito all'interno del nuovo capitolo sopraccitato, come indicato di seguito:

Art. 54bis Sistemi di accumulo (batterie)

1. *Sul territorio comunale di Stabio è ammessa la posa e l'esercizio di sistemi di accumulo collegati alla rete di distribuzione comunale (di seguito: «batterie»), esclusivamente qualora dimensionati e gestiti per la copertura del consumo dello stabilimento cui sono asserviti (autoconsumo).*
2. *Non sono di principio ammessi sistemi di stoccaggio di grandi dimensioni (> 500kW) finalizzati prevalentemente a bilanciare le fluttuazioni tra produzione e consumo mediante scambio di energia sul mercato dell'energia di regolazione e/o su mercati di flessibilità, qualora ciò comporti immissioni e/o prelievi rilevanti e ricorrenti sulla rete di distribuzione comunale.*
3. *In via eccezionale, il Municipio può accordare una deroga ai sensi del presente articolo, previa valutazione tecnico-economica svolta dalle AMS quale gestore di rete locale, alle seguenti condizioni cumulative:*
 - a. *la batteria e i relativi prelievi e immissioni non rientrano nell'approvvigionamento universale;*
 - b. *il proprietario e il gestore della batteria acquistano l'energia sul libero mercato e dispongono dei necessari contratti e responsabilità di bilancio*
 - c. *il proprietario e il gestore della batteria si assumono integralmente tutti i costi diretti e indiretti connessi all'allacciamento, all'eventuale potenziamento o adattamento della rete e alle misure operative necessarie a garantire la sicurezza e la stabilità della rete, come indicato nell'Inserto E;*
 - d. *sono garantite, tramite dispositivi idonei e logiche di controllo, l'aderenza alle prescrizioni tecniche applicabili e la possibilità per le AMS di imporre limitazioni operative in caso di criticità di rete o in presenza di lavori di manutenzione sulla rete.*
4. *La domanda di deroga deve essere corredata da*
 - a. *schema, scheda tecnica con potenza nominale e profili di esercizio previsti (prelievo e immissione), dati tecnici dei convertitori, analisi delle armoniche e delle perturbazioni, piano di protezioni e selettività, sistema di telemisura e telecontrollo, e ogni altra documentazione richiesta puntualmente dalle AMS.*
5. *Le AMS effettuano una verifica preliminare e, se del caso, richiedono uno studio di rete completo (carico previsto, qualità della tensione, stabilità, coordinamento delle protezioni). Il richiedente partecipa alle riunioni tecniche e mette a disposizione tempestivamente le informazioni necessarie.*
6. *Qualora la deroga sia accordata, l'allacciamento e l'esercizio sono disciplinati mediante un contratto di allacciamento e un accordo di esercizio, nei quali sono stabiliti*
 - a. *il punto e la potenza di allacciamento alla, i limiti di prelievo/immissione, gli obblighi di telecomando dell'impianto, i vincoli di esercizio, nonché le modalità di ripartizione e fatturazione dei costi, come indicato nell'Inserto E.*
7. *Prima di dare avvio a qualsiasi intervento di adattamento della rete, il Municipio esige una garanzia finanziaria a copertura dei costi stimati. La garanzia è prestata*

tramite fideiussione bancaria, deposito cauzionale o strumento equivalente, e rimane valida fino alla chiusura contabile del progetto e al pagamento integrale di tutte le fatture, come indicato nell'Inserito E.

8. In caso di ritiro della domanda, mancata realizzazione dell'opera, modifica sostanziale del progetto o cessazione anticipata dell'esercizio, il richiedente è tenuto a rimborsare i costi già sostenuti dal Comune di Stabio (studi, progettazione, lavori avviati, impegni contrattuali, ecc.).

L'Esecutivo comunale chiede infine l'approvazione del nuovo Inserito E all'interno del quale vengono regolate le tariffe e i principi di fatturazione concernenti la posa e l'installazione di sistemi di accumulo di grandi dimensioni, come indicato di seguito:

Inserito E – Tariffe e principi di fatturazione sistemi di accumulo di grandi dimensioni (in caso di deroga)

Le seguenti tariffe costituiscono una base di riferimento. Le AMS emettono in ogni caso un preventivo vincolante, fondato sul principio di causalità e sulla quantificazione dei costi effettivi (materiali, lavori, servizi, oneri di terzi).

	Base di calcolo	Tariffa (CHF)	Note
Pratica amministrativa di deroga	forfait per domanda	10'000.-	Gestione della pratica, coordinamento, decisione municipale, atti e pubblicazioni
Analisi tecnica preliminare AMS	forfait per domanda	5'000.-	Screening della rete, prima valutazione della fattibilità
Studio di rete completo (carico della rete, trasformatori, protezioni, ...)	a tempo	130.- / ora	Fatturazione a fine studio. Stima ore a seconda della complessità: 100-250h
Contributo di allacciamento, opere specifiche	costi effettivi	100% dei costi	Cavi, campi MT, adattamenti cabine e sottostazioni, protezioni, trasformatori, opere civili, collaudi rete AMS
Contributo ai costi di rete preesistente	per kW di potenza di allacciamento concordata	120.- / kW	Applicato sulla potenza di prelievo dalla rete concordata
Adeguamenti e rinforzi della rete a monte (cabine, linee, protezioni, regolazione tensione)	costi effettivi	100% dei costi	Inclusi eventuali costi di terzi, spostamenti, servizi

Telemisura e telecontrollo (invio dati, integrazione SCADA)	per punto di connessione	30'000.- (forfait) + 1'500.-/anno	Costi per manutenzione, SIM o fibra per connessione dati
Collaudi, messa in servizio e prove di rete	a tempo	130.- / ora	Esecuzione test, manovre, verifiche delle protezioni, test di limitazione

Garanzia finanziaria: pari al 120% del preventivo complessivo (studi + allacciamento + eventuali rinforzi + oneri), salvo diversa valutazione del Municipio.

Nota: Per impianti di potenza particolarmente elevata (ordine 10–20 MW) le AMS possono richiedere condizioni tecniche e contrattuali aggiuntive, tra le quali: limitazioni dinamiche, obblighi di disponibilità dati, prove periodiche, collegamento su livelli di rete superiori, se tecnicamente necessario.

4. RCPv e CEL – Cosa sono e ruolo AMS

Le RCPv e le CEL sono strumenti di autoconsumo collettivo che consentono a più utenti di condividere tra loro l'elettricità prodotta nei loro stabili, ad esempio da impianti fotovoltaici (FV). L'energia viene consumata prioritariamente all'interno del gruppo, riducendo il prelievo dalla rete elettrica e massimizzando l'utilizzo di energia rinnovabile prodotta localmente.

Grazie alla digitalizzazione della rete e alla diffusione dei contatori intelligenti (smart meter), la Confederazione ha introdotto nuove possibilità di aggregazione virtuale (RCPv) e, dal 2026, l'istituzione di Comunità energetiche locali (CEL).

RCPv

I RCPv (dal 2025) consentono la condivisione di energia tra edifici diversi collegati alla stessa cabina elettrica. Ogni partecipante mantiene il proprio contatore e contratto, ma l'Azienda comunale di Stabio ripartisce virtualmente l'energia prodotta (calcolo tramite smart meter).

Il concetto di RCPv, operativo a seguito della modifica dell'Ordinanza federale sull'energia dal 1. gennaio 2025, permette la condivisione dell'elettricità anche tra edifici distinti collegati alla rete pubblica, purché siano sulla stessa linea di bassa tensione (stesso armadio o cabina). I partecipanti mantengono i propri collegamenti individuali.

La distribuzione dell'energia viene effettuata virtualmente tramite i dati dei contatori intelligenti. L'Azienda comunale di Stabio si occupa del calcolo della ripartizione ogni 15 minuti.

Condizioni essenziali:

- Smart meter installati su ogni punto di consumo e produzione;
- Impianto di generazione di energia, tipicamente FV;
- Verifica tecnica da parte dell'Azienda comunale di Stabio della topologia;
- Definizione di un rappresentante per i rapporti con il gestore di rete (AMS);
- Contratto e modulo di notifica da firmare.

L'energia viene ripartita secondo la quota di consumo individuale nel quarto d'ora. Non si assegna priorità automatica al proprietario dell'impianto fotovoltaico: la suddivisione è proporzionale.

CEL

Le CEL (dal 2026) sono comunità giuridicamente costituite (p.es. cooperative) che permettono non solo la condivisione di energia da più impianti rinnovabili, ma anche l'uso di sistemi di accumulo, la gestione di consumi intelligenti e la partecipazione a mercati energetici.

Con la modifica dell'Ordinanza federale sull'energia, entrata in vigore dal 1. gennaio 2026, è possibile creare CEL che superano le logiche di semplice autoconsumo. Le CEL possono integrare:

- Sistemi di accumulo condivisi (batterie);
- Colonnine elettriche e gestione ricariche;
- Coordinamento di pompe di calore e consumi intelligenti (smart home);
- Partecipazione al mercato energetico (flessibilità e bilanciamento).

Le CEL hanno personalità giuridica (cooperativa, associazione, consorzio) e possono avere anche finalità sociali e ambientali.

L'Azienda comunale di Stabio, come gestore della rete locale, può collaborare con le CEL per fornire dati e servizi.

In entrambi i casi (RCPv e CEL) l'Azienda comunale di Stabio garantisce:

- l'installazione e la gestione dei contatori intelligenti;
- la ripartizione automatizzata e trasparente dei consumi;
- il supporto amministrativo ai rappresentanti dei gruppi.

5. Modifica art. 69 Spese generali e costi amministrativi

Per la gestione da parte dell'Azienda comunale di Stabio di queste nuove possibilità date ai clienti, è necessario modificare l'articolo 69 del Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica, prevedendo due nuove tariffe.

Di seguito viene riportata la proposta di modifica dell'articolo 69 del Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica (in grassetto le aggiunte proposte):

Art. 69 Spese generali e costi amministrativi

¹Il tariffario è stabilito dal Municipio tramite apposita Ordinanza municipale, entro i limiti minimi e massimi indicati qui di seguito:

Pratiche amministrative	Minimo CHF	Massimo CHF
Mutazione dati abbonamento (inserimenti, subentri, cambio intestazione, ...)	0.-	60.-
Gestione depositi garanzia	10.-	30.-
Stampa e invio copia fattura	10.-	20.-
Gestione depositi di garanzia (richiesta, restituzione, annullamento, ...)	10.-	30.-
Sollecito richiesta rapporti RaSi	0.-	50.-
Lettura supplemento contatore	0.-	60.-
Gestione Raggruppamenti ai fini del consumo proprio – versione virtuale (tariffa annuale per membro)	70.-	120.-
Gestione Comunità energetiche locali (tariffa annuale per membro)	90.-	200.-
Gestione contatore	Minimo CHF	Massimo CHF
Tassa contatore a prepagamento [CHF/anno]	80.-	120.-
Scheda supplementare contatore a prepagamento	20.-	40.-
Disinserimento del contatore	30.-	200.-
Montaggio o smontaggio del contatore	50.-	180.-
Noleggio annuale contatore supplementare con misura diretta (costo di gestione e lettura contatore)	0.-	120.-
Noleggio annuale contatore supplementare con trasformatori (costo di gestione e lettura contatore)	480.-	1200.-
Procedure d'incasso	Minimo CHF	Massimo CHF
Primo richiamo	0.-	5.-
Secondo richiamo / diffida	10.-	100.-
Precetto	2%	10%
Richiesta rateizzazione	0.-	40.-
Richiesta dilazione	0.-	40.-
Altre prestazioni	Minimo CHF	Massimo CHF
Verifica qualità della rete	250.-	500.-
Certificazione impianto fotovoltaico (dati certificati)	0.-	500.-

²I prezzi indicati nel presente tariffario non sono comprensivi di IVA né di ulteriori tasse o eventuali altri contributi di legge.

La volontà del Municipio è quella di prevedere nell'Ordinanza concernente le tariffe, le tasse e le condizioni per la fornitura di energia elettrica delle tariffe annuali per i membri a copertura dei costi amministrativi. Per le RCPv si prevede di inserire una tariffa annuale per membro di CHF 90.00 mentre per le CEL, non avendo ancora un termine di paragone e la comprensione esatta del tempo che l'Azienda comunale dovrà investire a livello amministrativo, la stessa verrà definita sulla base del lavoro effettivo riscontrato, nel rispetto degli importi minimi e massimi sottoposti ad approvazione del Consiglio comunale tramite il presente messaggio municipale.

6. Disegno di risoluzione

Il Municipio e la Cancelleria comunale sono a disposizione per ogni completamento d'informazione che potrà occorrere in sede di esame e discussione.

Nel mentre vi proponiamo, Signora Presidente e Signori e Signore Consiglieri comunali, di

r i s o l v e r e:

- 1. È approvata l'introduzione del nuovo capitolo 10bis, del nuovo articolo 54bis e del nuovo Inserto E nel Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica;**
- 2. È approvata la modifica all'articolo 69 del Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica;**
- 3. Le modifiche del Regolamento per l'allacciamento, l'utilizzo e la fornitura di energia elettrica indicati ai punti 1 e 2 entrano in vigore con l'approvazione da parte del Consiglio di Stato.**

PER IL MUNICIPIO

Il Sindaco

Simone Castelletti

Il Segretario

Claudio Currenti