



Eidgenössisches Departement für Umwelt,
Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

Per Mail: verordnungsrevisionen@bfe.admin.ch

Bern, 10. Dezember 2025

**Verordnungsänderungen im Bereich des Bundesamts für Energie (BFE) KEV, EnEV, EnV,
VHBT, EnFV, StromVV) mit Inkrafttreten am 1. Juli
Vernehmlassung**

Sehr geehrter Herr Bundesrat
Sehr geehrte Damen und Herren

Wir danken Ihnen für die Gelegenheit, zu den Verordnungsänderungen im Bereich des Bundesamts für Energie (BFE) KEV, EnEV, EnV, VHBT, EnFV, StromVV) mit Inkrafttreten am 1. Juli Stellung nehmen zu können.

Der Städteverband verzichtet auf eine Stellungnahme des Verbands, leitet aber die Stellungnahme der Stadt Zürich weiter und bittet, diese zu berücksichtigen.

Freundliche Grüsse

Schweizerischer Städteverband
Direktorin

Monika Litscher

Beilage Stellungnahme der Stadt Zürich

Kopie Schweizerischer Gemeindeverband



Schweizerischer Städteverband

info@staedteverband.ch

Zürich, 20. November 2025 / bas

Stellungnahme Stadt Zürich zur Verordnungsänderungen im Bereich des Bundesamts für Energie (BFE) mit Inkrafttreten am 1. Juli 2026 (2025/59)

Sehr geehrte Damen und Herren

Wir danken Ihnen für die Möglichkeit zur Stellungnahme. Zu den einzelnen Verordnungsänderungen nimmt die Stadt wie folgt Stellung:

Energieverordnung (EnV):

Antrag	Begründung
Art. 12 Abs. 2: Der für die Ermittlung des Differenzbetrags nach Artikel 15 Absatz 1 ^{bis} EnG massgebende Referenz-Marktpreis entspricht dem viertel jährlich gemittelten Referenz-Marktpreis nach Artikel 15 Absatz 1 der Energieförderungsverordnung vom 1. November 2017 ² .	Die Marktpremie nach Art. 15 Abs. 1 EnG dient der Absicherung der Investitionen der Anlagenbetreiber. Die Berechnung soll auf Basis des jährlich gemittelten Marktpreises erfolgen. Dadurch werden potenziell hohe Einnahmen im Winter mitberücksichtigt und die Prämie fällt dadurch tiefer aus. Die Finanzierung der Anlagen bleibt gesichert und die Belastung der grundversorgten Kunden sinkt.
Art. 80c Abs. 1 : Für bestehende Anlagen, die noch nicht mit einem intelligenten Messsystem nach Artikel 8a ^{decies} StromVV ⁵ ausgestattet sind, richtet sich die Vergütung nach Artikel 12 Absatz 1 in der Fassung vom 1. Januar 2026, längstens jedoch bis zum 31. Dezember 2027. <u>Abs 2 (neu): Verteilnetzbetreiber, die das Vergütungsmodell aus technischen Gründen noch nicht umsetzen können, dürfen die Ver-</u>	Nicht nur das Fehlen eines intelligenten Messsystems kann die Anwendung des neuen Vergütungsmodells verhindern, sondern auch die anspruchsvolle Umsetzung in den Verrechnungssystemen. In der Stadt Zürich verlangen neue Rückspeisevergütungsmodelle zudem einen Beschluss des Gemeinderates, was die Einführung ebenfalls verzögert. Verteilnetzbetreibern sollte es daher bis Ende 2027 erlaubt sein nach dem alten Modell zu vergüten, wenn sie nachweisen können, dass die Umsetzung



2/2

<u>gütung nach Art.12 Abs.1 EnV in der Fassung vom 1. Januar 2026 anwenden, längstens jedoch bis zum 31. Dezember 2027.</u>	aus technischen Gründen nicht per 01.07.2026 möglich ist.
---	---

Stromversorgungsverordnung (StromVV)

Antrag	Begründung
Art.4 Abs.3 Bst. e: Im Rahmen der Vergütung nach Artikel 15 Absatz 1 EnG sind die folgenden Kosten anrechenbar: 1. mit Abnahme des Herkunftsnachweises: maximal die Gestehungskosten nach Artikel 4 Absatz 3 in der am 1. Juli 2024 geltenden Fassung abzüglich allfälliger Fördermittel nach Artikel 4a in der am 1. Juli 2024 geltenden Fassung, oder, falls der der schweizweit harmonisierte Preis nach Artikel 15 Absatz 1 EnG über den Gestehungskosten liegt, maximal dieser Preis zum Zeitpunkt der Einspeisung <u>zuzüglich der Vergütung für die Herkunftsnachweise;</u>	Die vorgeschlagene Regelung führt dazu, dass Herkunftsnachweise bei hohen Marktpreisen zu einem Preis von Null abgenommen werden müssen. Da hohe Marktpreise vor allem im Winter erwartet werden, entwertet diese Regelung die eigentlich gewünschte Winterproduktion und schafft somit einen falschen Anreiz.

Zu den anderen Verordnungen (EnEV, EnFV, KEV, VHBT) haben wir keine Rückmeldungen.

Bei Fragen stehen wir Ihnen gerne zur Verfügung.

Freundliche Grüsse

Silvia Banfi Frost
Energiebeauftragte

Ivo Peter
Projektleiter Energie- und Klimaziele



Union des villes suisses

info@staedteverband.ch

Zurich, le 20 novembre 2025 / bas

Prise de position de la ville de Zurich concernant les modifications d'ordonnances dans le domaine de l'Office fédéral de l'énergie (OFEN) qui entreront en vigueur le 1er juillet 2026 (2025/59)

Mesdames, Messieurs

Nous vous remercions de nous donner la possibilité de prendre position. La ville prend position comme suit sur les différentes modifications d'ordonnance :

Ordonnance sur l'énergie (OEne) :

Proposition	Justification
Art. 12, al. 2 : Le prix de marché de référence déterminant pour le calcul de la différence visée à l'art. 15, al. 1 ^{bis} LEne correspond au prix de marché de référence moyen trimestriel visé à l'art. 15, al. 1, de l'ordonnance du 1er novembre 2017 sur la promotion de l'énergie ² .	La prime de marché selon l'art. 15, al. 1, LEne sert à garantir les investissements des exploitants d'installations. Le calcul doit être effectué sur la base du prix moyen annuel du marché. Cela permet de prendre en compte les recettes potentiellement élevées en hiver, ce qui réduit le montant de la prime. Le financement des installations reste assuré et la charge pour les clients bénéficiant de l'approvisionnement de base est réduite.
Art. 80c, <u>al. 1</u> : pour les installations existantes qui ne sont pas encore équipées d'un système de mesure intelligent au sens de l'article 8a ^{decies} OApEI ⁵ , la rétribution est régie par l'article 12, alinéa 1, dans sa version du 1er janvier 2026, mais au plus tard jusqu'au 31 décembre 2027. <u>Al. 2 (nouveau) : Les gestionnaires de réseau de distribution qui ne peuvent pas encore mettre en œuvre le modèle de rémunération pour des raisons techniques peuvent continuer à appliquer le modèle de rémunération actuel jusqu'au 31 décembre 2027 au plus tard.</u>	L'absence d'un système de mesure intelligent n'est pas le seul obstacle à l'application du nouveau modèle de rémunération, la mise en œuvre complexe dans les systèmes de facturation en est un autre. Dans la ville de Zurich, les nouveaux modèles de rémunération du courant réinjecté nécessitent en outre une décision du conseil municipal, ce qui retarde également leur introduction. Les gestionnaires de réseau de distribution devraient donc être autorisés à rémunérer selon l'ancien modèle jusqu'à fin 2027 s'ils peuvent prouver que la mise en œuvre



2/2

<u>tension selon l'art. 12, al. 1, OEnE dans sa version du 1er janvier 2026, mais au plus tard jusqu'au 31 décembre 2027.</u>	n'est pas possible au 1er juillet 2026 pour des raisons techniques.
---	---

Ordonnance sur l'approvisionnement en électricité (OApEI)

Demande	Justification
Art. 4, al. 3, let. e : Dans le cadre de la rémunération prévue à l'art. 15, al. 1, LEnE, les coûts suivants sont pris en compte : 1. avec acquisition de la garantie d'origine : au maximum les coûts de production selon l'art. 4, al. 3, dans la version en vigueur au 1er juillet 2024, déduction faite des éventuelles subventions selon l'art. 4a dans la version en vigueur au 1er juillet 2024, ou, si le prix harmonisé à l'échelle nationale selon l'article 15, alinéa 1, LEn est supérieur aux coûts de production, au maximum ce prix au moment de l'injection, <u>majoré de la rétribution pour les garanties d'origine</u> ;	La réglementation proposée a pour conséquence que les garanties d'origine doivent être achetées à un prix nul lorsque les prix du marché sont élevés. Comme les prix du marché devraient être élevés surtout en hiver, cette réglementation décourage la production hivernale, pourtant souhaitable, et crée ainsi une fausse incitation.

Nous n'avons reçu aucun commentaire concernant les autres ordonnances (EnEV, EnFV, KEV, VHBT).

Nous restons à votre disposition pour toute question.

Cordialement

Silvia Banfi Frost
Responsable énergie
climatiques

Ivo Peter
Chef de projet Objectifs énergétiques et