Council of the European Union

Brussels, 28 October 2026
(OR. en, fr)

14942/26

ENER 694

NOTE

From:	General Secretariat of the Council
To:	Delegations
Subject:	AOB for the meeting of the Transport, Telecommunications and Energy Council on 29 October 2026 High-voltage electrical switchgear: urgent need to adopt a delegated act under the ESPR Regulation - Information from Bulgaria, Croatia, Czech Republic, France, Hungary, Latvia, Poland

Demande de point divers de la Bulgarie, Croatie, France, Hongrie, Lettonie, Pologne, République tchèque – Appareillages de commutation électrique à haute tension : urgence de l'adoption d'un acte délégué au titre du règlement ESPR

Contexte et cadre réglementaire

Le règlement (UE) 2024/573 sur les gaz à effet de serre fluorés (F-Gaz) impose l'interdiction progressive des gaz à fort effet de serre dans les appareillages de commutation électrique à partir du 1er janvier 2028 pour les équipements jusqu'à 145 kV, et du 1er janvier 2032 pour les tensions supérieures. Le paragraphe 13 de l'article 13 de ce règlement prévoit une dérogation autorisant l'installation d'équipements contenant des gaz fluorés si une analyse du cycle de vie (ACV), réalisée conformément aux exigences du règlement sur l'écoconception (ESPR) (UE) 2024/1781, démontre une empreinte carbone globale inférieure à celle des alternatives sans gaz fluoré.

À ce jour, aucun acte délégué ESPR n'a été adopté pour les appareillages de commutation électrique à haute tension, et la Commission n'a pas encore initié l'étude préparatoire correspondante, malgré les alertes exprimées depuis 2025 par une dizaine d'États membres[1]. En l'absence de cet acte, l'article 13(13) demeure inapplicable, ce qui interdira de facto les alternatives au SF6 à base de fluoronitrile même si leur empreinte carbone globale est potentiellement meilleure que les alternatives sans gaz fluorés.

Sécurité énergétique et électrification de l'UE : renforcer la résilience du réseau électrique

Dans le contexte géopolitique actuel, la sécurité d'approvisionnement en électricité de l'Union européenne est devenue un enjeu vital. Le réseau électrique constitue la pierre angulaire de cette sécurité énergétique et de la stratégie d'électrification visant à atteindre la neutralité carbone du continent d'ici 2050. Cette sécurité repose notamment sur la résilience de la chaîne d'approvisionnement des équipements critiques du réseau, à laquelle contribuent les technologies d'appareillages de commutation (*switchgear*) européennes. L'adoption de l'acte délégué ESPR est donc urgente pour soutenir cette politique énergétique :

- **Sécurisation des approvisionnements face au risque de monopole** : Sans la mise en œuvre de l'article 13(13), les solutions à base de fluoronitrile disparaîtront du marché européen, créant un monopole au profit de l'unique fabricant européen maîtrisant la technologie alternative à air sec/vide. La capacité de production de cette technologie en Europe étant insuffisante pour couvrir la demande européenne indispensable à la transition énergétique, les gestionnaires de réseau de transport (GRT) seront contraints d'importer massivement ces équipements stratégiques depuis l'Asie. Cette dépendance vulnérabiliserait le réseau européen et contrevient aux objectifs du *Net-Zero Industry Act (NZIA)*.
- **Compatibilité avec l'accélération du réseau électrique** : Le développement accéléré des réseaux électriques implique des cycles longs, avec des délais d'approvisionnement de 24 à 30 mois pour les appareillages de commutation. Les commandes pour les mises en service prévues en 2028 doivent être sécurisées dès 2025-2026, ce qui exige un cadre réglementaire clair et immédiat pour ne pas retarder le déploiement des infrastructures.

[1] La Bulgarie, la Croatie, l'Estonie, la France, la Hongrie, l'Irlande, l'Italie, la Lettonie, la République tchèque, la Roumanie, la Slovaquie, la Slovénie et la Suède

- **Prévention des failles génériques et décarbonation** : Assurer la diversité technologique est indispensable pour éviter toute vulnérabilité liée à une faille générique sur les réseaux, qui menacerait la sécurité de l'approvisionnement électrique européen. De plus, des études ACV démontrent que l'empreinte carbone globale de solutions au fluoronitrile sur l'ensemble du cycle de vie est inférieure à celle du système à air sec/vide, permettant d'allier compacité pour les environnements contraints et performance climatique.

Une action rapide est possible

Les bases techniques permettant d'agir sans délai sont d'ores et déjà réunies. La norme méthodologique internationale encadrant l'ACV des appareillages à haute tension (IEC TS 62271-320:2025) a été publiée. Cette norme a ensuite été reprise au niveau européen par le CENELEC (CLC IEC/TS 62271-320), ce qui offre un cadre harmonisé immédiatement exploitable. Cette base normative solide permet à la Commission de démarrer des travaux préparatoires en vue de l'élaboration d'un acte délégué ESPR en l'utilisant comme méthode de référence, sans qu'il soit nécessaire de développer une nouvelle méthodologie.

Pour garantir la robustesse du réseau électrique européen, assurer la sécurité d'approvisionnement et maintenir la compétitivité industrielle, il est formellement demandé à la Commission européenne de :

- **Démarrer sans plus tarder les travaux préparatoires en vue de l'élaboration d'un acte délégué au titre du règlement ESPR pour les appareillages de commutation électrique**, en utilisant la norme IEC TS 62271-320:2025 comme méthode de référence.
- **Trouver, dans le cas contraire, d'autres mesures actionnables pour garantir la sécurité d'approvisionnement du réseau européen**

Any Other Business (AOB) from Bulgaria, Croatia, Czech Republic, France, Hungary, Latvia, Poland – High-voltage electrical switchgear: urgent need to adopt a delegated act under the ESPR regulation

Background and regulatory framework

The Fluorinated Greenhouse Gases (F-Gas) Regulation (EU) 2024/573 imposes the progressive ban of high greenhouse effect gases in electrical switchgear from 1 January 2028 for equipment up to 145 kV, and from 1 January 2032 for higher voltages. Article 13(13) of this regulation provides for a derogation allowing the installation of equipment containing fluorinated gases if a life cycle assessment (LCA), carried out in accordance with the requirements of the Ecodesign for Sustainable Products Regulation (ESPR) (EU) 2024/1781, demonstrates a lower overall carbon footprint than that of alternative SF6-free equipment.

To date, no ESPR delegated act has been adopted for high-voltage electrical switchgear, and the Commission has not yet initiated the corresponding preparatory study, despite the alerts expressed since 2025 by a dozen Member States[2]. In the absence of this act, Article 13(13) remains inapplicable, which will de facto prohibit alternatives to fluoronitrile-based SF6 even if their overall carbon footprint is potentially better than alternatives without fluorinated gases.

EU energy security and electrification: reinforce the resilience of the electricity grid

In the current geopolitical context, the security of electricity supply in the European Union has become a vital issue. The electricity grid is the cornerstone of this energy security and of the electrification strategy aimed at achieving the continent's carbon neutrality by 2050. This security relies in particular on the resilience of the supply chain of critical grid equipment, to which European switchgear technologies contribute. The adoption of the ESPR delegated act is therefore urgent to support this energy policy:

- **Securing supplies against the risk of a monopoly**: Without the implementation of Article 13(13), fluoronitrile-based solutions will disappear from the European market, creating a monopoly benefiting the single European manufacturer mastering the alternative dry air/vacuum technology. Since the production capacity in Europe for this technology is insufficient to cover the European demand essential for the energy transition, transmission system operators (TSOs) will be forced to massively import these strategic infrastructures

[2] Bulgaria, Croatia, Czechia, Estonia, France, Hungary, Ireland, Italy, Latvia, Romania, Slovakia, Slovenia and Sweden

from Asia. This dependency would make the European grid vulnerable and contradicts the objectives of the Net-Zero Industry Act (NZIA).

- **Compatibility with electricity grid acceleration**: The accelerated development of electricity grids involves long cycles, with supply lead times of 24 to 30 months for switchgear. Orders for commissionings planned in 2028 must be secured as early as 2025-2026, which requires a clear and immediate regulatory framework so as not to delay the deployment of infrastructures.
- **Prevention of generic flaws and decarbonization**: Ensuring technological diversity is essential to avoid any vulnerability related to a generic flaw on the grids, which would threaten the security of the European electricity supply. Moreover, LCA studies demonstrate that the overall carbon footprint of fluoronitrile solutions over their entire life cycle is lower than that of the dry air/vacuum system, making it possible to combine compactness for constrained environments and climate performance.

Rapid action is possible

The technical foundations to act without delay are already in place. The international methodological standard governing the LCA of high-voltage switchgear (IEC TS 62271-320:2025) has been published. This standard was then taken up at European level by CENELEC (CLC IEC/TS 62271-320), which offers a harmonised framework that can be immediately exploited. This solid normative basis allows the Commission to start preparatory work for the development of an ESPR delegated act using it as a reference method, without the need to develop a new methodology.

Requested actions

To guarantee the robustness of the European electricity grid, ensure security of supply and maintain industrial competitiveness, the European Commission is formally requested to:

- **Start without further delay the preparatory work for a delegated act under the ESPR Regulation for electrical switchgear, using IEC TS 62271-320:2025 as a reference method.**
- **If no action is taken under the ESPR regulation, explore all other action to ensure European electricity grid sovereignty.**