

Pour plus d'informations:

#### Médias

**Kathleen Iwens**  
Elia (NL)  
+32 478 66 45 55  
[Kathleen.iwens@elia.be](mailto:Kathleen.iwens@elia.be)

**Lise Mulpas**  
Elia (FR)  
+32 478 65 28 90  
[Lise.mulpas@elia.be](mailto:Lise.mulpas@elia.be)

## Elia ne prévoit plus d'activer les réserves stratégiques cette semaine

- Principale raison : meilleures conditions météorologiques que prévu en France
- Besoins d'importation belges couverts grâce aux efforts conjugués des acteurs de marché et à la coordination entre les gestionnaires de réseau européens
- Elia reste vigilante pendant la période hivernale

**D'après Elia, le risque de devoir activer les réserves stratégiques cette semaine encore est faible. Grâce aux conditions météorologiques un peu moins sévères qu'annoncé, les pointes de consommation ont été finalement moins élevées que prévu et la situation sur les marchés européens de l'électricité est restée sous contrôle. Elia est parvenue, en étroite coordination avec les autres gestionnaires de réseau de transport européens, à maintenir la sécurité d'approvisionnement sans devoir activer les réserves stratégiques. En Belgique, les différents acteurs de marché ont tout mis en œuvre pour garantir un parc de production optimal et assurer l'équilibre dans leur portefeuille de clients.**

Elia annonce retourner au régime hivernal normal dès ce vendredi 20 janvier. Le gestionnaire de réseau restera néanmoins attentif au cours des prochaines semaines. L'évolution future du parc nucléaire français constituera un élément essentiel, ainsi que toute indisponibilité soudaine d'une grande unité de production en Belgique ou en France. En particulier si les températures sont basses et qu'il y a peu d'énergie renouvelable produite.

Fin de la semaine dernière, la semaine du 16 janvier s'annonçait tendue, avec des pointes de consommation proches des records historiques en France (102 gigawatts prévus pour le jeudi soir). La Belgique et la France achètent leur électricité sur le même marché. En conjonction avec les besoins d'importation de la Belgique, cette situation aurait pu engendrer des tensions sur le marché de la zone CWE (FR-NL-BE-LU-DE-AUT). Au cours de la semaine, les prévisions se sont améliorées et les besoins de la France ont diminué, atteignant un peu plus de 94 GW jeudi soir (soit une diminution d'environ 8 GW). Cela a influencé positivement le marché de l'énergie où les prix sont néanmoins restés sous contrôle. Les efforts conjugués des producteurs et la coordination entre les gestionnaires de réseau européens ont contribué à maintenir la sécurité d'approvisionnement.

Elia dispose de 750 MW de réserves stratégiques pour l'hiver 2016-2017 (centrales au gaz à Vilvorde et Seraing). Cette capacité de réserve peut être activée pour des raisons techniques ou économiques (déséquilibre

entre l'offre et la demande ou pics des prix de 3000 €/MWh). L'activation sert à maintenir la sécurité d'approvisionnement.

En tant que gestionnaire de réseau de transport, Elia suit de près la situation du marché international et le parc de production disponible.

### **À propos des réserves stratégiques**

Les réserves stratégiques doivent permettre de compenser un déficit structurel de production électrique durant la période hivernale. Le mécanisme est défini par la loi. Le volume est fixé par le ministre fédéral de l'Énergie.

Le volume des réserves stratégiques pour l'hiver 2016-2017 s'élève à 750 MW et est contractuellement garanti par les centrales au gaz de Seraing et de Vilvorde. La période hivernale en termes de réserves stratégiques s'étend du 1er novembre 2016 au 31 mars 2017.

Jusqu'à présent, les réserves stratégiques n'ont jamais été activées.

---

### **À propos d'Elia**

Le groupe Elia est constitué de deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) d'électricité, Elia Transmission en Belgique et (en collaboration avec IFM, Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, l'un des quatre GRT allemands, actif dans le nord et l'est de l'Allemagne.

Avec plus de 1.900 collaborateurs et un réseau de quelque 18.300 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finals, le Groupe fait partie des cinq plus grands gestionnaires de réseau européens.

Il assure le transport efficace, fiable et sûr de l'électricité des producteurs vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands consommateurs industriels, ainsi que l'importation et l'exportation d'électricité depuis et vers les pays voisins. Le Groupe joue un rôle moteur dans le développement du marché européen de l'électricité et l'intégration de l'énergie renouvelable.

Outre ses activités de GRT en Belgique et en Allemagne, le groupe Elia offre un large éventail d'activités de consultance et d'engineering aux entreprises via sa filiale EGI (Elia Grid International).

Le Groupe opère sous l'entité juridique Elia System Operator, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.