

ORES



Faciliter l'énergie, faciliter la vie

**MODERNISER  
LE RÉSEAU  
WALLON**



**RENDRE  
VOS PROJETS  
POSSIBLES**

**Bienvenue !**

# Présentation du plan d'adaptation d'ORES 2027-2031

# Programme de l'après-midi

- 14h30** Accueil
- 14h35** Introduction & processus de consultation
- 14h45** Contexte et enjeux
- 15h05** Hypothèses structurantes du plan d'adaptation
- 15h45** Pause
- 16h15** Logique de réponse, chiffres & quantités
- 16h35** Présentation des outils de flexibilité
- 16h55** Calcul des besoins de flexibilité
- 17h00** Conclusion

# 1. Introduction & processus de consultation

Stéphane Renier  
Président de la Commission wallonne pour l'Énergie

Présentation du Plan d'adaptation 2026-2030 d'ORES – Profondval, le 21 avril 2026

## **PLANS D'ADAPTATION DES GRD D'ÉLECTRICITÉ : CADRE FIXÉ PAR LE RÉGULATEUR**

## LIGNES DIRECTRICES PLANS DES GRD ÉLECTRICITÉ : PRINCIPAUX CHANGEMENTS 2026

- Renforcement de **la consultation publique** (guidance ACER-CEER) : durée 6 semaines, publicité...
- Introduction d'une section dédiée à **la coopération** entre GRD (cf. article 11 du décret : investissements mutualisés, synergies, coordination IT/OT)
- Renforcement de la méthodologie et du monitoring
  - Anticiper les flux, intégrer des outils de planification (load-flow, probabilistic assessments)
  - Exigence d'augmenter le niveau de précision des cahiers noirs d'ELIA et de les mettre à jour avant dépôt
  - Précisions sur la croissance "organique" au sein de la capacité contractuelle (liens avec CAPAC)
- **Suivi accru des assets réseau** (renforcement du suivi des feeders, des pointes en injection et des taux de charge BT/MT)
- Intégration de **nouvelles obligations légales 2025**
  - Adaptation aux évolutions du décret du 19 décembre 2025 (flexibilité en prélèvement, coopération GRD, etc.)
  - Alignement progressif avec la guidance ACER-CEER sur la planification des réseaux
- **Suivi spécifique des travaux aux postes pour raccordement**
- Introduction d'une **motivation spécifique "Sûreté"** (cybersécurité et sécurité physique)

## PLANS D'INVESTISSEMENTS DES GRD ÉLECTRICITÉ : PROCESSUS ET TIMING ANNUEL

- Lignes directrices relatives à l'établissement du plan d'adaptation pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité (mises à jour en 2026 et publiées sur le site de la CWaPE - cfr [Lignes directrices relatives à l'établissement du plan d'adaptation pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité \(mise à jour 2026\)](#))
- Calendrier (RTDE - art. II.2 rappelé dans les LD) :
  - 02/05 : dépôt version provisoire du plan à la CWaPE
  - 02/05 – 13/06 (6 semaines min) : consultation publique des utilisateurs et GR en interface (publication des résultats sur sites GRD)
  - 01/07 : analyse et conclusions provisoires CWaPE (+ demande d'infos/justifs complémentaires si nécessaire)
  - 15/09 : dépôt version définitive (plan ajusté le cas échéant)
  - Après décision favorable : mise en application au 1<sup>er</sup> janvier de l'année suivante
- Les plans couvrent au moins 5 ans.

## RÉVISION RTDE : PROCESSUS ET TIMING ATTENDU

- Version en vigueur du RTDE : AGW du 27/05/2021
- Travaux préparatoires internes CWaPE : 2024
- Préconsultation des stakeholders : 12/07/2024 et 26/09/2024
- Publication du projet de RTDE révisé : 29/04/2025
- Consultation publique : 02/05/2025 – 30/06/2025 → plus de 230 remarques reçues !
- Analyse et réponse aux questions des parties prenantes : 2<sup>e</sup> semestre 2025
- Concertation avec les GR : 19/03/2026
- Consultation du Pôle Energie (à venir)
- Adoption par la CWaPE et publication au Moniteur Belge (fin du processus)

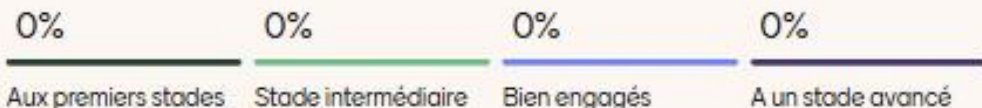


**MERCI POUR VOTRE ATTENTION.**

## 2. Contexte et enjeux

Stéphane Joris  
Chef du service Bureaux d'études  
& Construction centralisés, ORES

**Selon vous, où en est-on aujourd'hui en Belgique dans notre processus de transition énergétique ?**



menti.com  
7860 4996

Participant counter



**Pour ORES, la transition énergétique est déjà une réalité concrète, marquant une rupture profonde avec les schémas du passé.**



# Le changement de paradigme est désormais bien connu



**Nouveaux usages  
des particuliers**



**Décarbonation  
de l'industrie**



**Nouveaux acteurs  
de la transition**



**Essor de  
la tech**

« C'est un problème européen » : vers une augmentation de l'électricité en Belgique ? Notre réseau est proche de la saturation



**E** L'Echo

La pompe à chaleur en passe de devenir meilleur marché que la chaudière

**Trends-Tendances**

Data centers de Google, une bombe énergétique à assumer

**Testachats**

Décrochages des installations photovoltaïques en Wallonie: ce qu'il faut savoir

**E** L'Echo

Projets de batteries bloqués en Wallonie, "toute la valeur est en train de partir en Flandre"

**RTBF**

Bornes de recharge : la Wallonie met le turbo pour rattraper son retard sur la Flandre

**S** Le Soir

L'éolien wallon accélère, mais le compte n'y est toujours pas pour 2030

**A** L'Avenir

Le TEC en route vers le "tout électrique"

**L** La Libre.be

<https://www.lalibre.be> > Economie > Conjoncture

Connexion au réseau électrique : la file d'attente s'agrandit

# **Quelques rappels essentiels sur le contexte et les enjeux**

# Infrastructure du réseau électrique



- 1 Réseau basse tension ORES
- 2 Transformateur vers le réseau basse tension
- 3 Haute tension ORES (ou « moyenne tension »)
- 4 Interface Elia - ORES
- 5 Haute tension Elia

# Identification des points de congestion actuels



1

**Réseau basse tension ORES**

2

Transformateur vers le réseau basse tension

3

Haute tension ORES (ou « moyenne tension »)

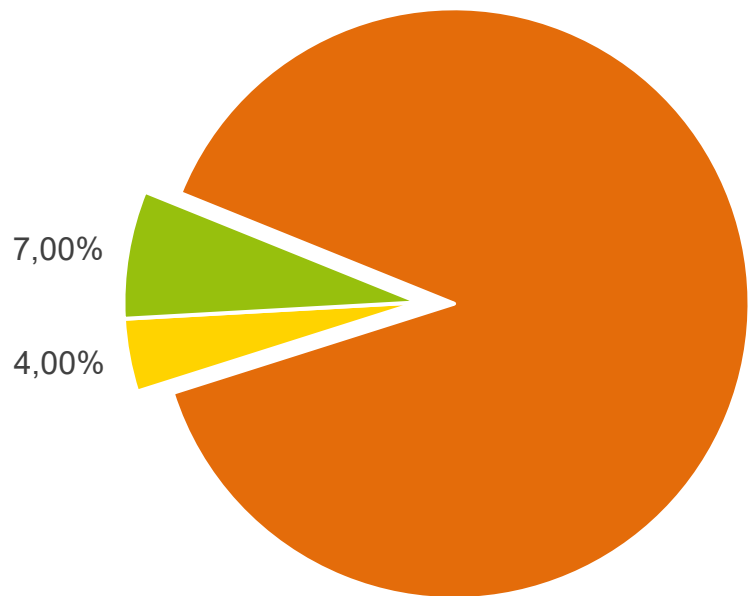
4

**Interface Elia - ORES**

5

**Haute tension Elia**

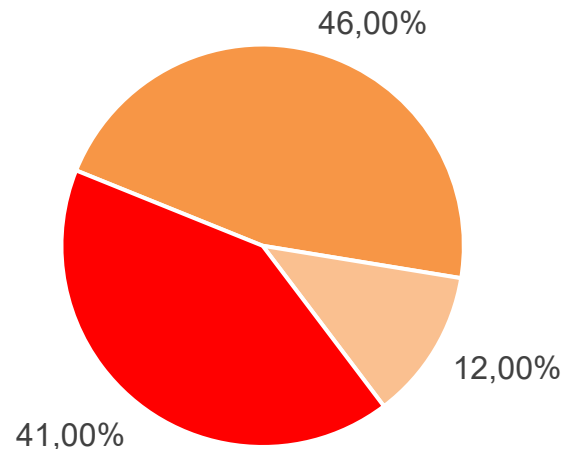
# Haute tension (source Elia) : projection de la capacité restante sur les 122 postes situés sur le territoire d'ORES à l'horizon 2035



■ < 1 MVA    ■ entre 1 et 5 MVA    ■ > 5 MVA

89,00%

Origine des congestions si < 1 MVA



- Lignes HT Elia en amont du poste de transformation
- Local (poste de transformation)
- Local et lignes HT Elia en amont

# Basse tension (source ORES)

**10.000 circuits** sur  
**70.000 identifiés**  
comme critiques en  
**2024** et en cours de  
modernisation



# Concrètement, quels sont les impacts de ces congestions sur les entreprises et les citoyens ?




**En haute tension : 700 clients d'ORES**, issus de secteurs économiques variés, **en attente de raccordement**, en raison d'un déficit de puissance en amont.



**En basse tension : 1 circuit sur 7 est confronté à des situations de congestion**, se traduisant tantôt par des **surtensions** affectant la production photovoltaïque des clients, tantôt par des **sous-tensions** susceptibles de perturber le fonctionnement ou d'accélérer l'usure des appareils électroménagers.



**Coordination et alignement stratégique  
avec le gestionnaire du réseau de transport**



**1 - Partage structuré des demandes de raccordement (« cahier noir »)**



## **2 - Coordination des investissements au poste (niveau 4 du précédent schéma)**

A wide-angle photograph of a solar farm at sunset. The foreground is filled with rows of solar panels, their surfaces reflecting the golden light of the setting sun. In the background, several high-voltage power line towers stand against a sky transitioning from bright yellow near the horizon to a pale blue at the top. The sun is a bright, glowing orb on the left side of the frame, creating a lens flare effect.

### **3 - Alignement sur les hypothèses de croissance**

# Trois axes d'actions complémentaires



**1 - Investir massivement dans le réseau**



## 2 - Activer la flexibilité chez les acteurs économiques pour optimiser l'infrastructure existante



A white electric car is shown from the side, parked at a charging station. The car's charging port is open, and a black charging cable is plugged into it. The charging station is a white, wall-mounted unit with a digital display. The background shows a modern building with a wooden door and a grey wall. The ground is paved with grey tiles.

**3 - Informez vos clients et incitez-les à faire évoluer leurs habitudes de consommation**

**Le vrai défi n'est pas l'usage moyen  
du réseau, mais la gestion des pics.**



Le réseau électrique, c'est  
comme une autoroute.  
La plupart du temps, la  
circulation est fluide.

Mais **quand tout le monde  
consomme (ou produit) au  
même moment, c'est  
l'embouteillage** : les pointes de  
consommation/production  
créent des congestions sur le  
réseau, qui doit être  
dimensionné & utilisé en  
conséquence.

**Quatre messages clés  
que nous souhaitons partager avec vous  
aujourd'hui**

1

**Pendant quinze ans, nos scénarios ont été jugés trop ambitieux.**

**Aujourd'hui, on nous reproche d'être en retard.**

# 2

**Les quantités que nous allons vous présenter dans ce plan d'adaptation sont le minimum pour tenter de rattraper le retard.**

**Nous ne prendrons pas la responsabilité d'en faire moins.**

**3**

**Ce n'est pas ORES qui a besoin  
d'argent.**

**Ce sont les systèmes de distribution  
wallon, flamand, hollandais,  
européens... qui ont besoin de moyens**

4

**Ne perdons plus de temps.**

# 3. Hypothèses structurantes du plan d'adaptation

David Vangulick

Chef du service Prospection réseaux & marchés, ORES

**Quelles hypothèses pour le futur ?**



**Afin d'anticiper l'évolution de la demande en énergie, les gestionnaires des réseaux de transport d'électricité et de gaz - Elia et Fluxys - ont construit trois scénarios distincts :**

**1**

**Scénario de base : objectifs annoncés, ambitions publiques et tendances**

**2**

**Électrification accélérée dans tous les secteurs**

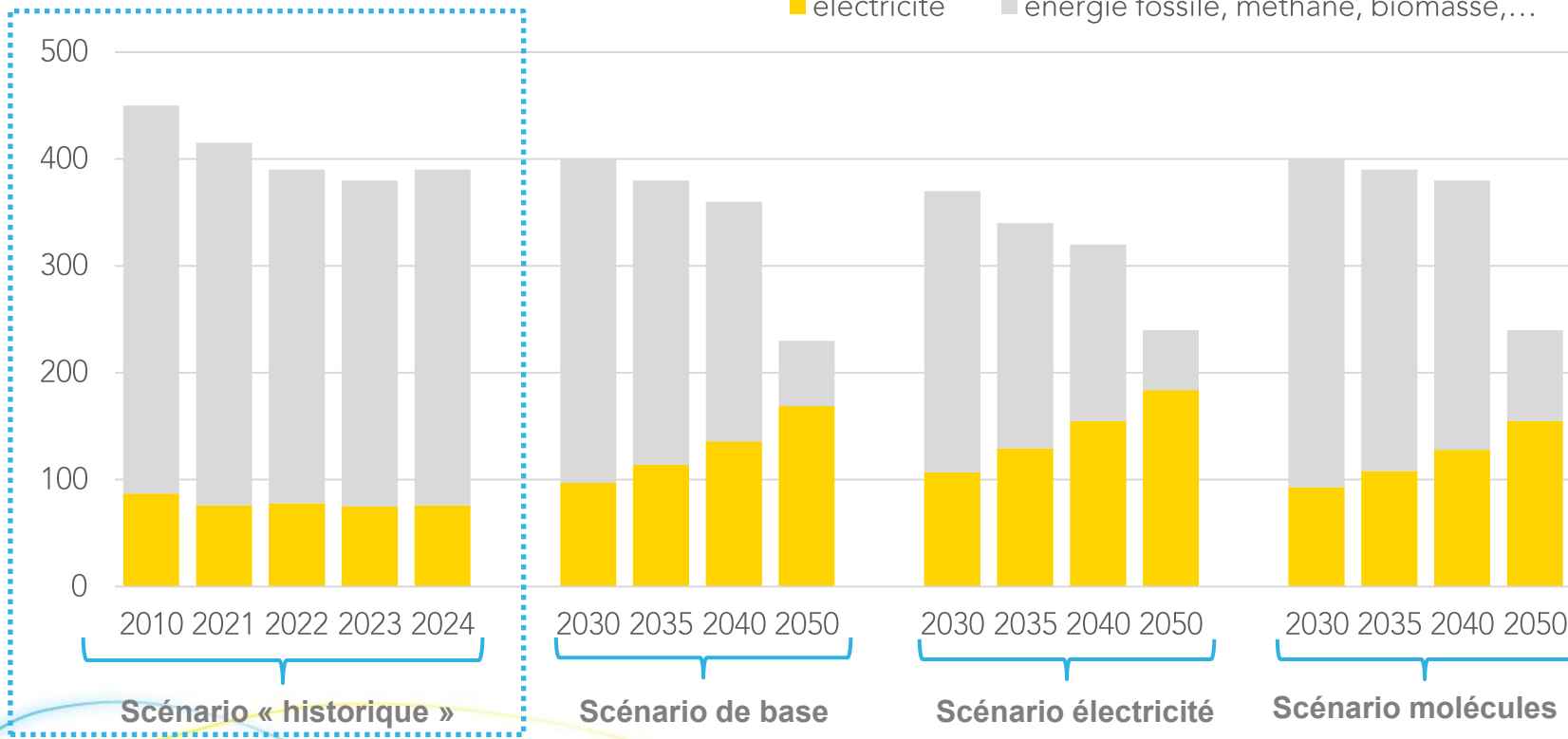
**3**

**Nouvelles molécules & capture carbone**

# Dans les trois scénarios d'Elia et de Fluxys à l'horizon 2050, la Belgique consommera globalement moins d'énergie, mais beaucoup plus d'électricité.

■ électricité    ■ énergie fossile, méthane, biomasse,...

TWh



**1**

**Scénario de base : objectifs annoncés, ambitions publiques et tendances**

**2**

**Électrification accélérée dans tous les secteurs**

**3**

**Nouvelles molécules & capture carbone**

**1**

**Scénario de base : objectifs annoncés, ambitions publiques et tendances**



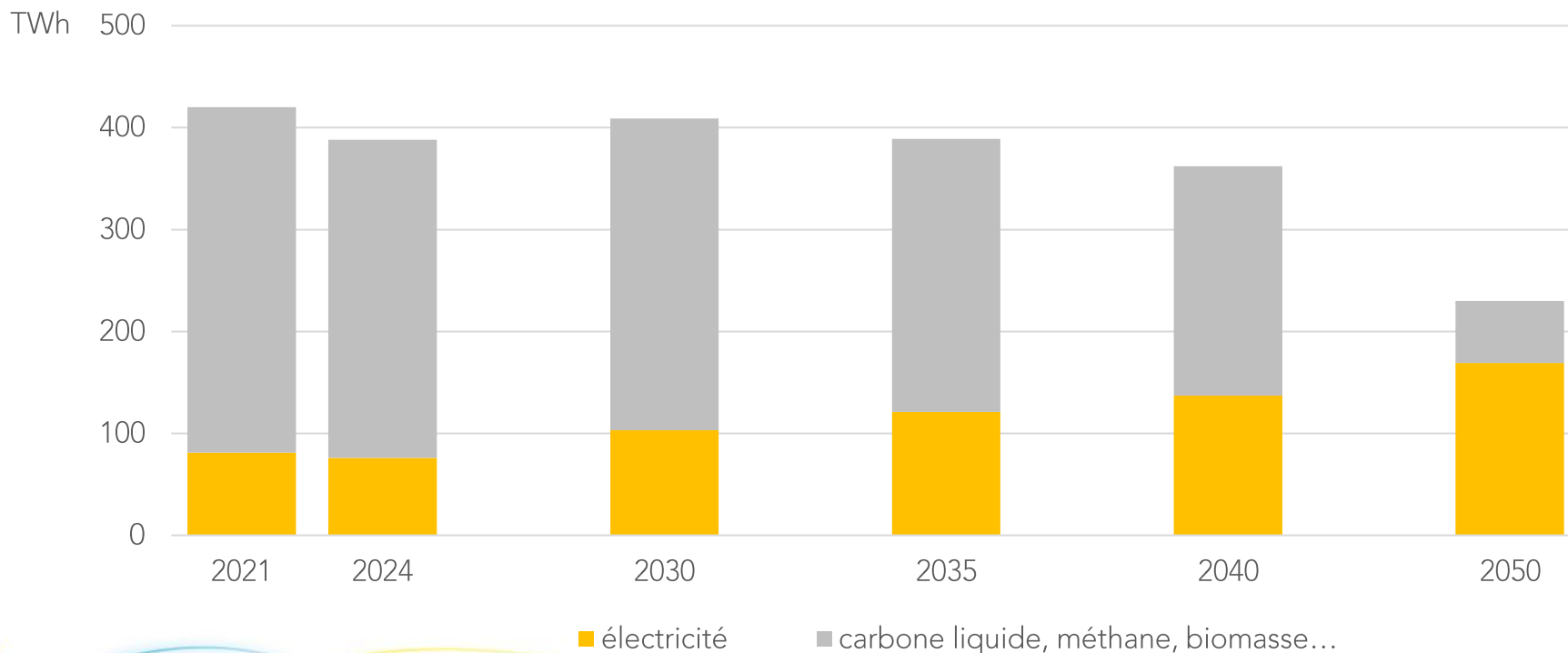
**2**

**Électrification accélérée dans tous les secteurs**

**3**

**Nouvelles molécules & capture carbone**

# Trajectoire de la demande énergétique et électrique en Belgique à l'horizon 2050 (scénario de base Elia & Fluxys)



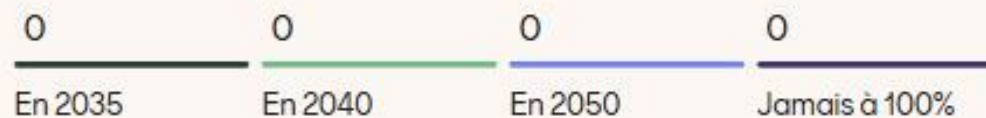
**À partir du scénario de base des GRT,  
6 thématiques d'électrification ont été  
analysées afin d'en évaluer l'impact  
sur le réseau de distribution.**

**Thématique 1**

**Électrification massive de la mobilité**



Selon vous, quand atteindra-t-on le 100% électrique pour les nouvelles immatriculations de voitures ?



menti.com  
7860 4996

Participant counter



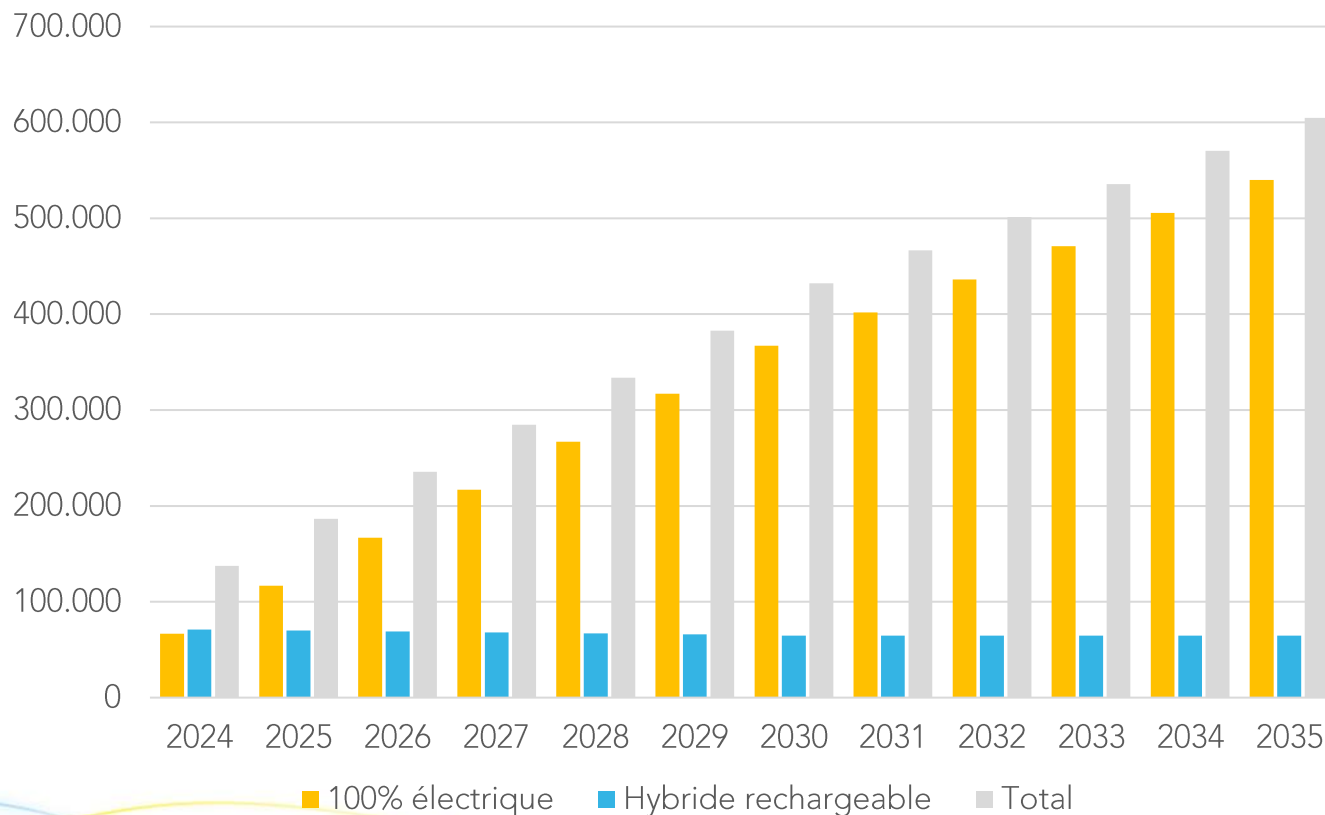


En 2025, **près de 73 % des nouvelles voitures immatriculées étaient hybrides ou 100 % électriques**, contre seulement 7,9 % en 2019, confirmant une progression structurelle et rapide de la transition du parc.



Le scénario de référence d'Elia et de Fluxys, retenu par les autorités fédérales, prévoit qu'à l'horizon **2040, tous les nouveaux véhicules immatriculés seront 100 % électriques.**

# Croissance projetée de la mobilité électrique (sur le territoire d'activités d'ORES)



# Impact de la recharge sur le réseau



Aujourd'hui, vous conduisez vous-même une voiture :



menti.com  
7860 4996

Participant counter

Où rechargez-vous le plus souvent votre voiture électrique ?

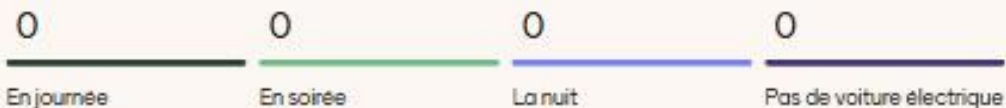


menti.com  
7860 4996

Participant counter



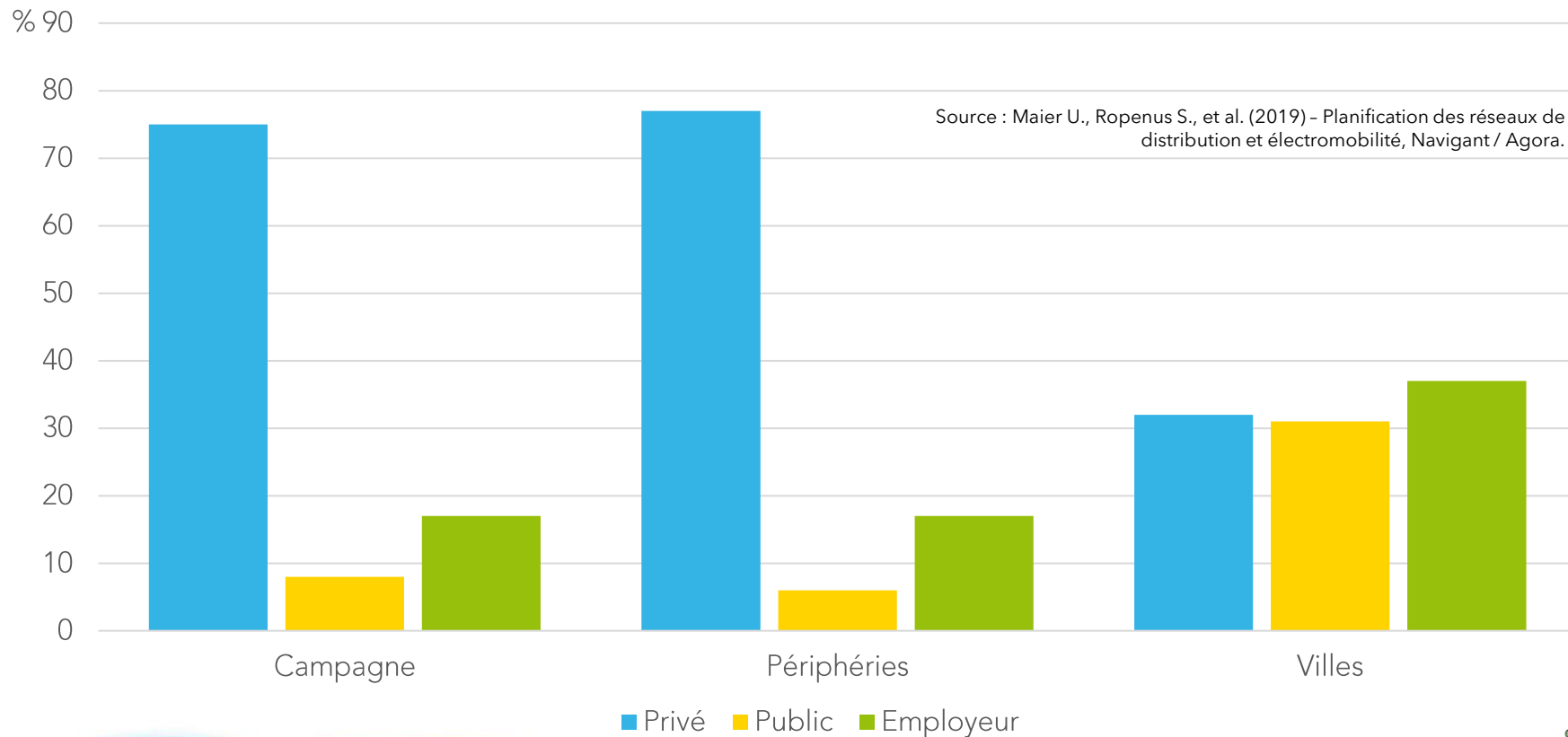
Quand rechargez-vous le plus souvent votre voiture électrique ?



menti.com  
7860 4996

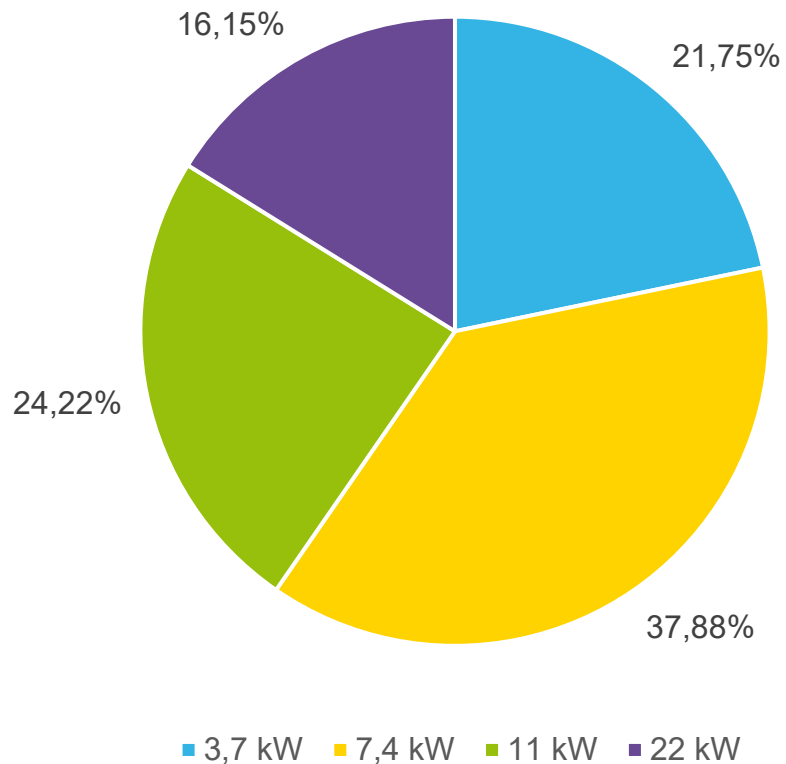
Participant counter

# Où se recharge-t-on selon l'environnement ?



Source : Maier U., Ropenus S., et al. (2019) - Planification des réseaux de distribution et électromobilité, Navigant / Agora.

# Puissance moyenne des bornes résidentielles



Source :  
+22.000 **déclarations de bornes de chargement** de particulier reçues à ce jour par ORES.



La puissance moyenne d'une borne domestique atteint aujourd'hui 9,2 kW sur le réseau d'ORES, **soit un niveau très proche de la puissance de raccordement moyenne historique d'une habitation (10 kW).**

# Intégration des bornes de recharge dans les espaces publics et professionnels



**17** demandes de raccordement de grandes installations sur les aires d'autoroute (Wallonie)



**400** demandes de raccordements de développeurs privés en fast charging

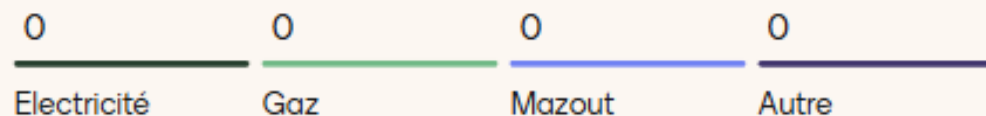


Au-delà des voitures, début de l'électrification des **autobus et des camions**



**Thématique 2**  
**Abandon progressif des chauffages fossiles au profit de solutions électriques**

Quel est votre mode principal de chauffage aujourd'hui ?



menti.com  
7860 4996

Participant counter



Êtes-vous prêt(e) à passer à un système de pompe à chaleur dans les 10 ans ?

0

Je suis déjà équipé

0

Oui, réflexion en cours

0

En attente d'une  
opportunité (rénovation,  
prime...)

0

Non, pas envisagé

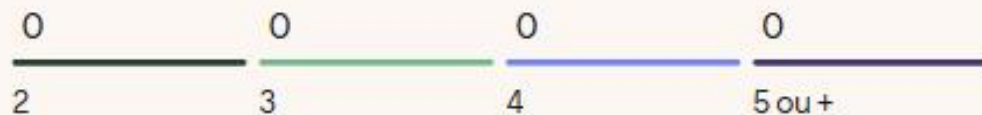


menti.com  
7860 4996

Participant counter



Selon vous, par quel facteur sera multiplié le nombre de pompes à chaleur entre 2025 et 2035 ?



menti.com  
7860 4996

Participant counter



# Estimation de la répartition des modes de chauffage actuels de la clientèle d'ORES



■ Gaz

■ Mazout

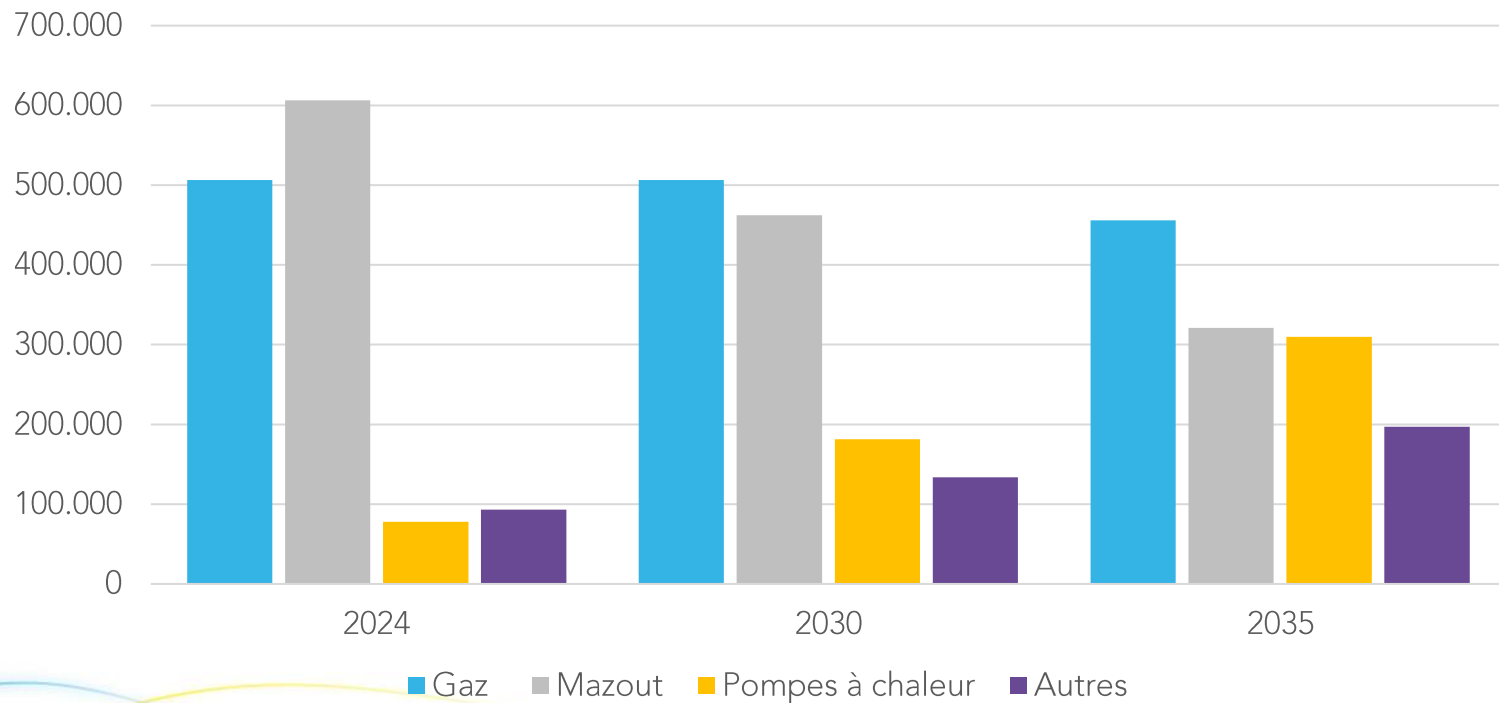
■ Pompes à chaleur

■ Autre

La clientèle a été segmentée selon la présence d'un compteur de gaz. Avec compteur gaz, le chauffage au gaz est retenu comme hypothèse ; sans compteur, la répartition repose sur les données du SPW.

**Conclusion : l'électricité et les pompes à chaleur (en jaune sur le graphique) concernent aujourd'hui moins de 80.000 foyers sur plus de 1,3 million de clients.**

# Projection 2025-2035 de l'évolution du mode de chauffage pour la clientèle d'ORES selon le scénario de base des GRT



# Les éléments favorables au développement des pompes à chaleur



## **Sortie progressive du mazout et charbon**

(interdiction dans les bâtiments neufs à partir de 2026)



**Rénovation énergétique** avec un objectif de montée progressive des labels PEB et une électrification accrue des usages thermiques.



**Objectifs wallons renouvelable**, tax-shift...



**Crises successives** qui entraînent des augmentations récurrentes des prix du fossile pour les consommateurs (Ukraine, Iran)

# Les éléments d'incertitude



## Perspectives de sortie du gaz

(le chemin vers l'horizon 2050, tout comme les possibilités d'intégration de molécules vertes, manquent encore de clarté).



## Développement des réseaux de chaleur

# L'élément défavorable



**L'investissement de départ** à titre individuel

## **Thématique 3**

**Avenir de l'industrie : entre décarbonation, efficacité énergétique et électrification des processus**



**Selon vous, quel est aujourd'hui le principal moteur de l'électrification des industries et des acteurs économiques ?**

0

Volatilité des énergies fossiles

0

Réglementaire en matière de décarbonation

0

Performance technologique

0

Image, RSE, financement



menti.com  
7860 4996

Participant counter



**Pourquoi ces prévisions sont-elles particulièrement complexes à établir ?**



**Évolution du PIB 1,2% / an**

**=**

**croissance de 0.88% an de la pointe causée  
par les industries existantes**

**Une concertation constante, sur le terrain, avec les fédérations, les ADT, les acteurs économiques... et avec vous.**





Le défi pour le gestionnaire de réseau ne consiste pas uniquement à anticiper les grandes tendances d'électrification, **mais aussi à identifier avec précision où et quand les besoins des entreprises se concrétiseront.**

The background of the slide features a silhouette of a three-bladed wind turbine on the right side, set against a vibrant sunset sky with warm orange and yellow tones. Several birds are captured in flight across the sky, their silhouettes contrasting with the bright background. The text is overlaid on the left side of the image.

**Thématique 4**  
**Production renouvelable :**  
**objectifs 2030 pas encore atteints...**

Après un record de 133 MW en 2025, combien faudra-t-il encore installer pour atteindre l'objectif wallon de 25% d'éolien en 2030 ? (source EDORA)



menti.com  
7860 4996

Participant counter



# 5 gammes de puissance raccordées au réseau de distribution



**Unités <10 kVA**



**10 kVA à 250 kVA**



**250 kVA à 1 MVA**

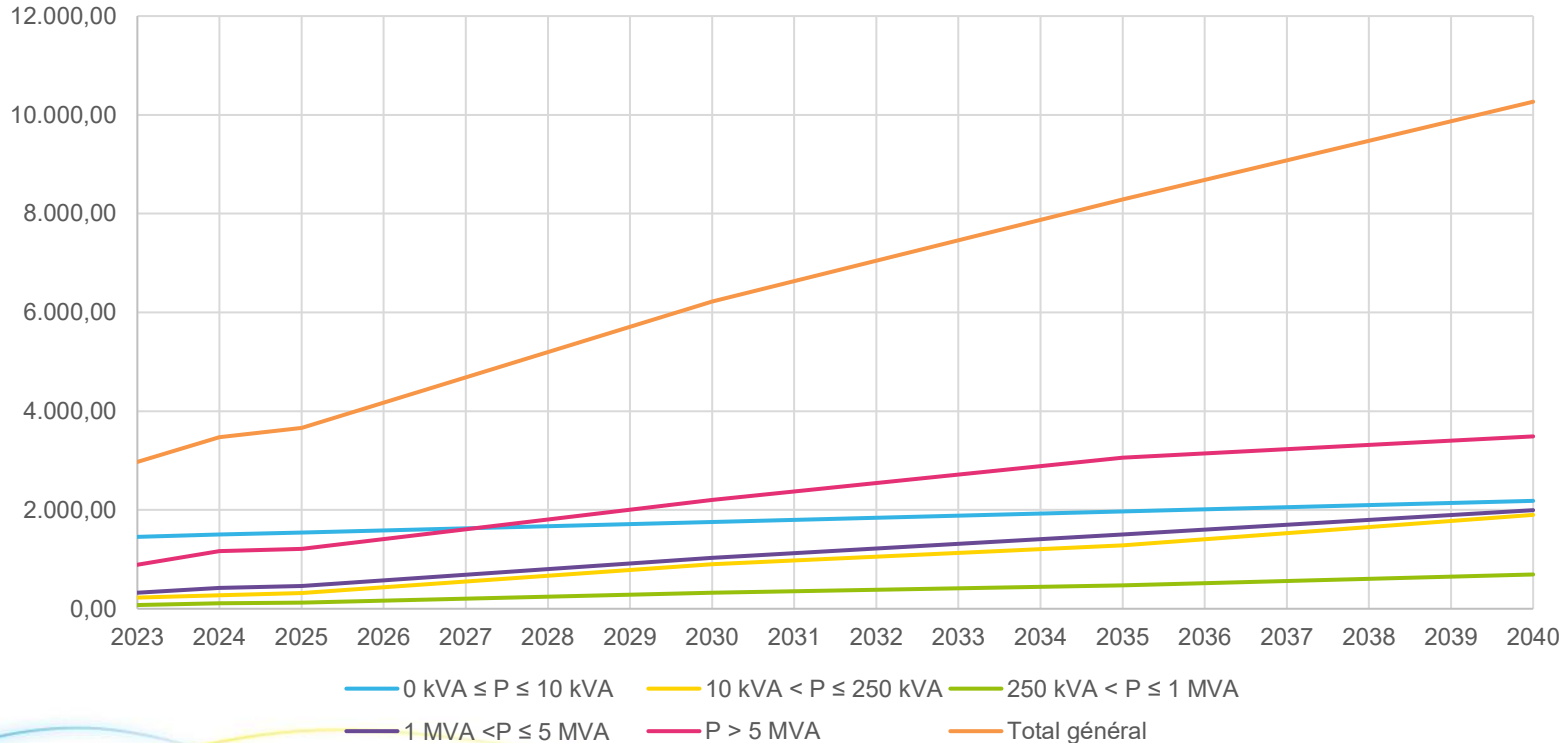


**1 MVA à 5 MVA**

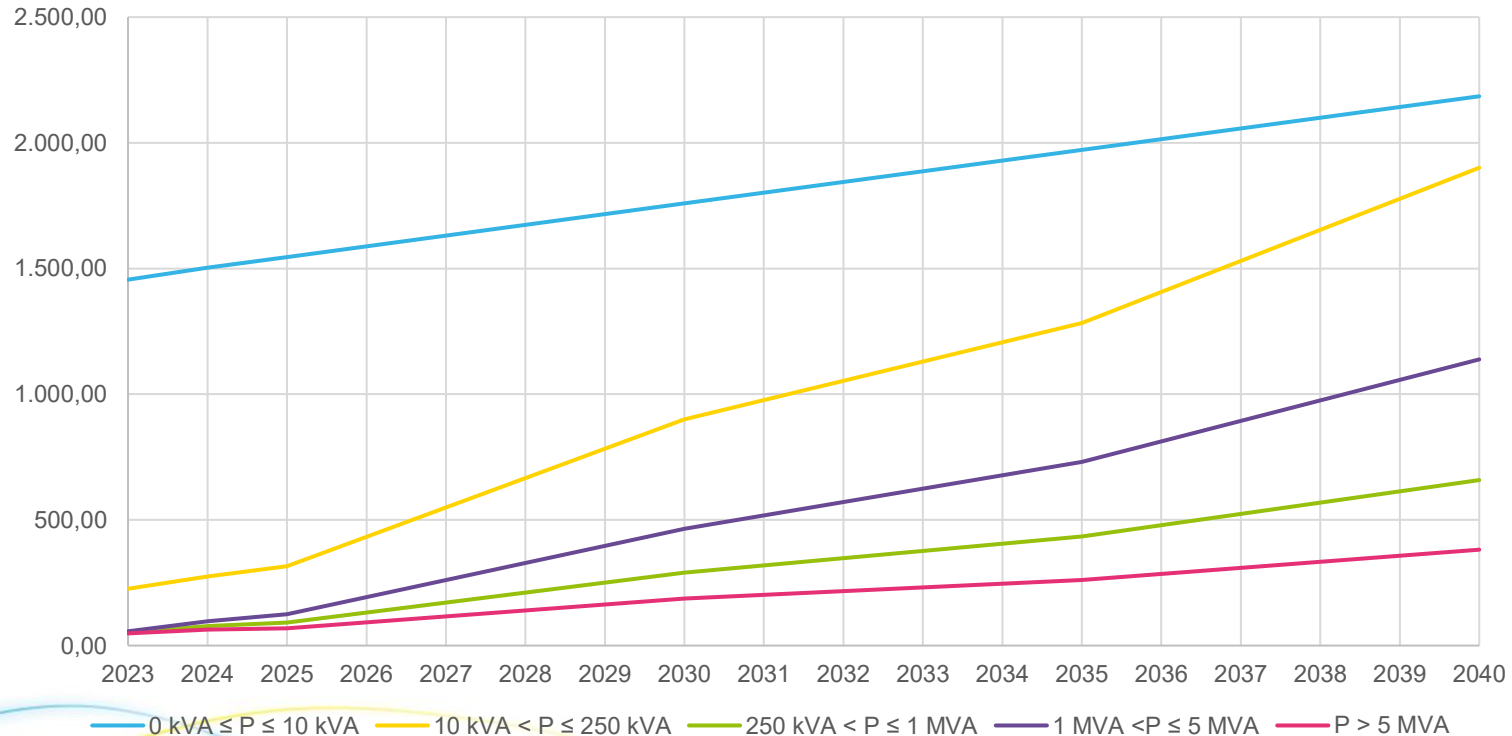


**>5 MVA**

# Évolution des différentes gammes de puissance renouvelable à l'horizon 2040



# Évolution des différentes gammes de puissance renouvelable (en PV) à l'horizon 2040



## **Thématique 5**

**Parcs de batteries :**

**Des centaines de mégawatts sollicitent le réseau**





Rappel -  
Entre 2024 et 2025, ORES  
enregistre une **hausse  
exceptionnelle de +280 % de la  
demande de puissance réservée  
pour les parcs de batteries.**

Cela représente près de 600 MW de  
puissance cumulée, qui **devront  
être intégrés au réseau avec des  
mécanismes de flexibilité**, ces  
installations étant par nature  
particulièrement flexibles.

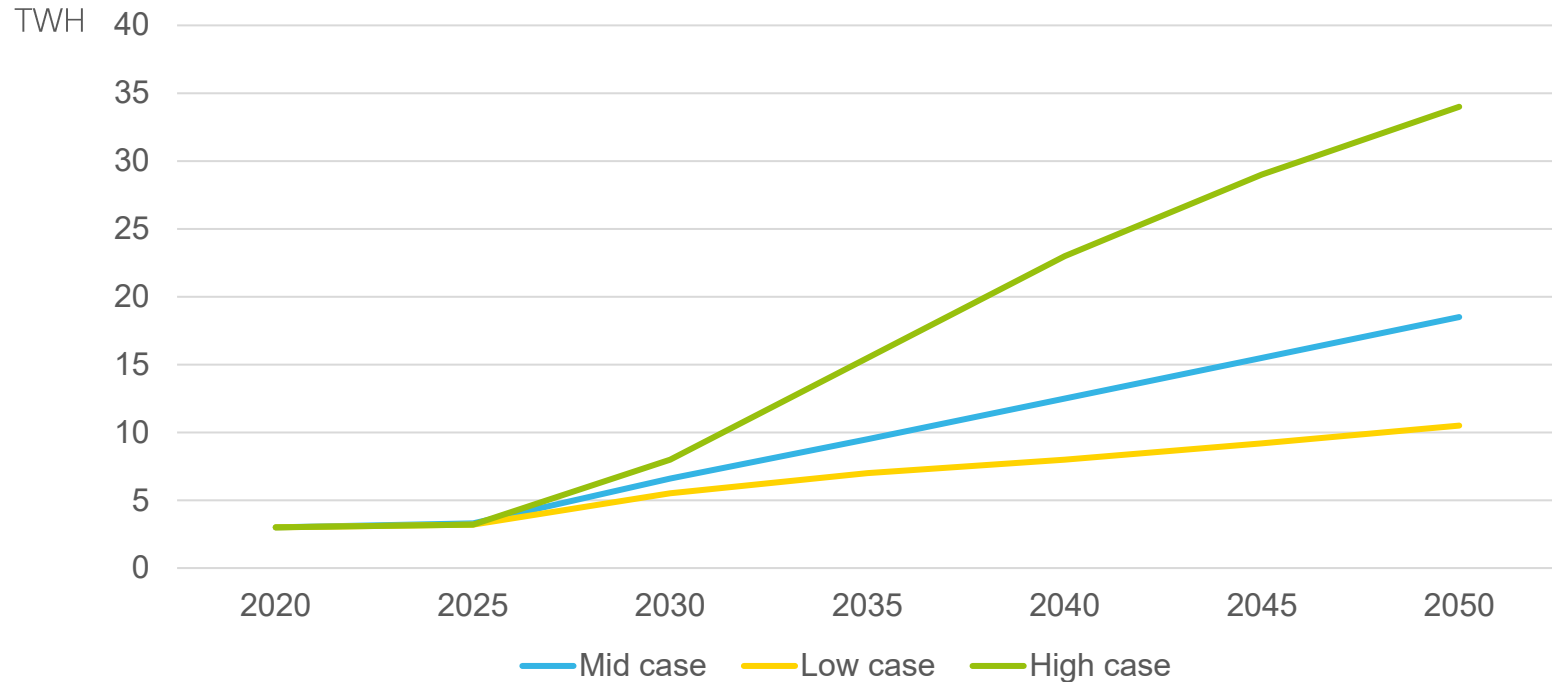


## **Thématique 6**

**Réseaux numériques, cloud, IA, streaming...**

**La multiplication des data centers va mobiliser jusqu'à 10 fois plus d'électricité en 2050**

# Évolution de la consommation des data centers en Belgique



Source : étude BSG, 2025

A large industrial building under construction, featuring a prominent white panel with the Google logo in its center. The building's steel framework is visible, and it is situated in an open field with some trees and a utility pole in the background under a cloudy sky.

Google

**Des data centers installés essentiellement en Wallonie (67%) et raccordés au réseau de transport (95%).**

# Résumé des hypothèses

- ➔ **5 fois plus de voitures électriques** entre 2025 et 2035
- ➔ **3 fois plus de pompes à chaleur** entre 2025 et 2035
- ➔ **Électrification des processus industriels** au rythme de la décarbonation et de la croissance
- ➔ **3 fois plus de renouvelable** entre 2025 et 2035
- ➔ **Parcs de batteries** : dans les starting-blocks
- ➔ **Data centers : 3 à 10 fois plus énergivores** en 2050

# Pour l'avenir ...



Nous plaidons pour  
**une définition des ambitions  
énergétiques par le  
Gouvernement wallon.**

Les gestionnaires de réseaux en  
assureraient la traduction en un  
scénario unique et la déclinaison  
opérationnelle.

Voici la description du modèle  
proposé.

# Étape 1 - Le Gouvernement wallon fixe les ambitions énergétiques, en cohérence avec le plan fédéral.



## Étape 2 - Les gestionnaires de réseaux élaborent un scénario énergétique de référence commun.



# Étape 3 - Les gestionnaires de réseaux définissent ensemble une méthode commune pour décliner le scénario de référence à tous les niveaux de planification.



# Étapes 4 & 5 - Consultation publique sur la méthodologie de déclinaison locale du scénario de référence + avis motivé de la CWaPE.



# Étapes 6 & 7 - Quantification des usages aux points de planification GRT/GRD, sur la base de la méthodologie, avec avis de la CWaPE.



# Étape 8 - Élaboration des plans de développement et d'adaptation, ainsi que des revenus et tarifs associés, par les gestionnaires de réseaux et le régulateur.





**Pause**

Reprise à 16h15 !

# 4. Logique de réponse aux hypothèses & plan d'adaptation

Nicolas Favresse  
Directeur ORES Brabant wallon

# Trois axes pour préparer le réseau de demain

# Axe 1

Remplacer, moderniser, sécuriser  
les équipements



# Axe 2

Gérer les différentes demandes  
adressées au réseau



# Axe 3

Renforcer, densifier, étendre  
le réseau



**Notre plan est construit sur la base  
d'hypothèses structurantes  
pour le futur.**

**Mais il est aussi pensé et construit  
pour le présent.**

# Processus de construction du plan d'adaptation

1

## Identifier les besoins

- Besoins et demandes des clients
- État et performance du réseau
- Congestions actuelles et à venir

2

## Analyser & prioriser

- Analyse et quantification des besoins
- Projection à moyen terme
- Scoring et priorisation des investissements
- Évaluation des alternatives (flexibilité, solutions opérationnelles)

3

## Décider (le plan d'adaptation)

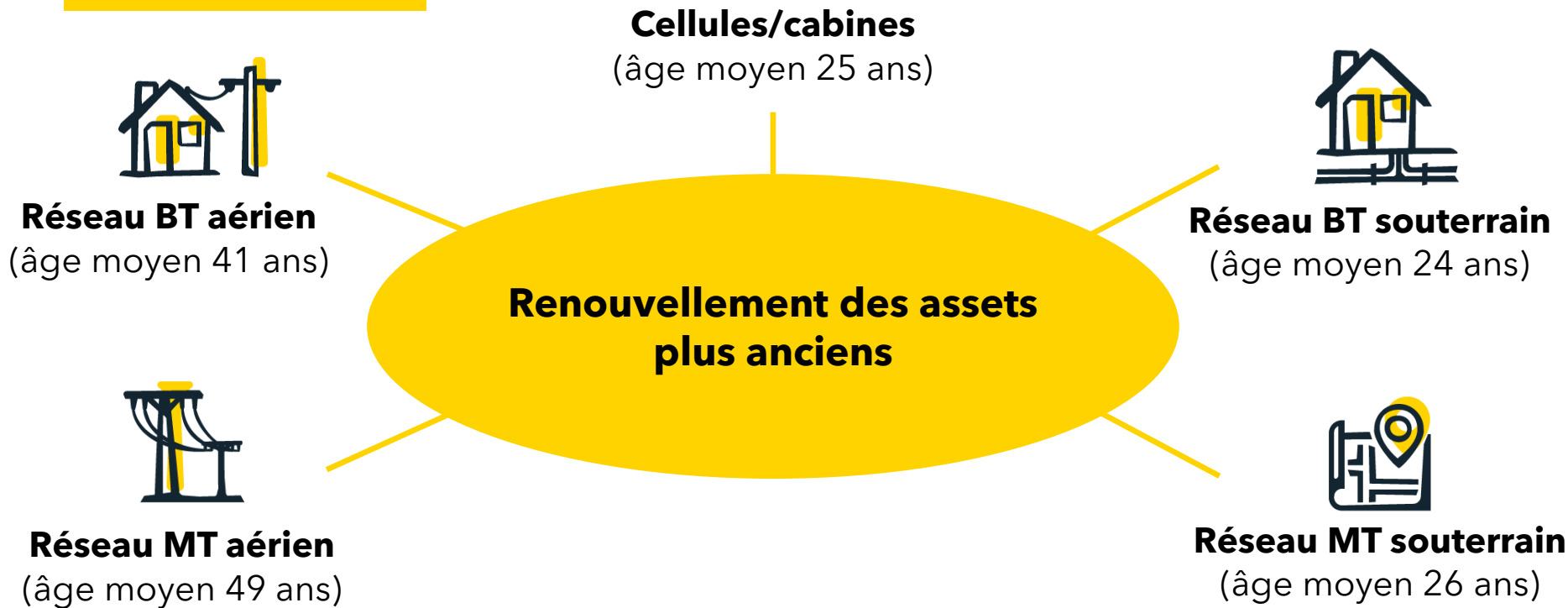
- Horizon N → N+5**
- Volumes et priorités d'investissement
  - Vision consolidée et cohérente du réseau

4

## Mettre en œuvre (du plan à l'action)

- Études et conception des solutions
- Application des règles de conception
- Réalisation des investissements et travaux

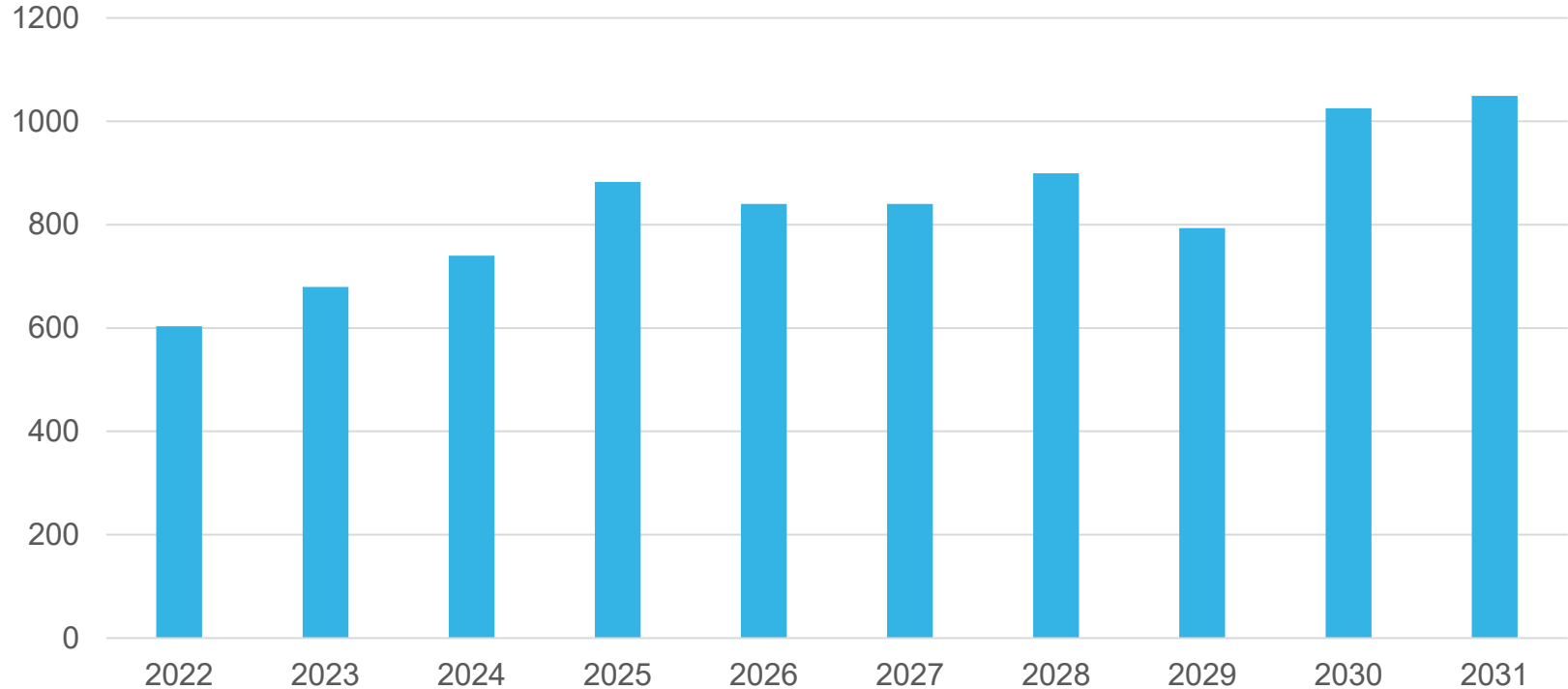
# Parmi les éléments à prendre en compte : l'âge des réseaux



# **Chiffres & quantités 2027-2031**

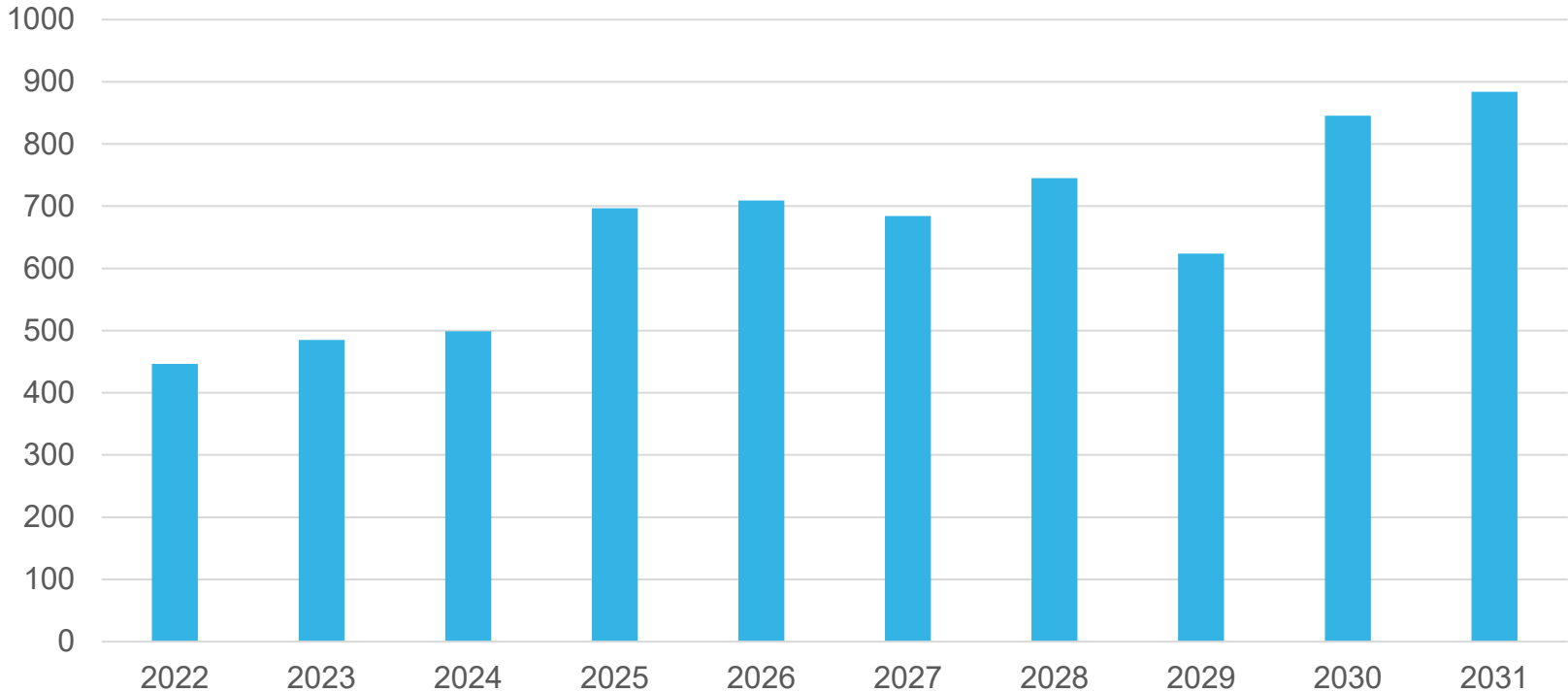
# Liaisons BT (vision globale ORES)

KM de pose

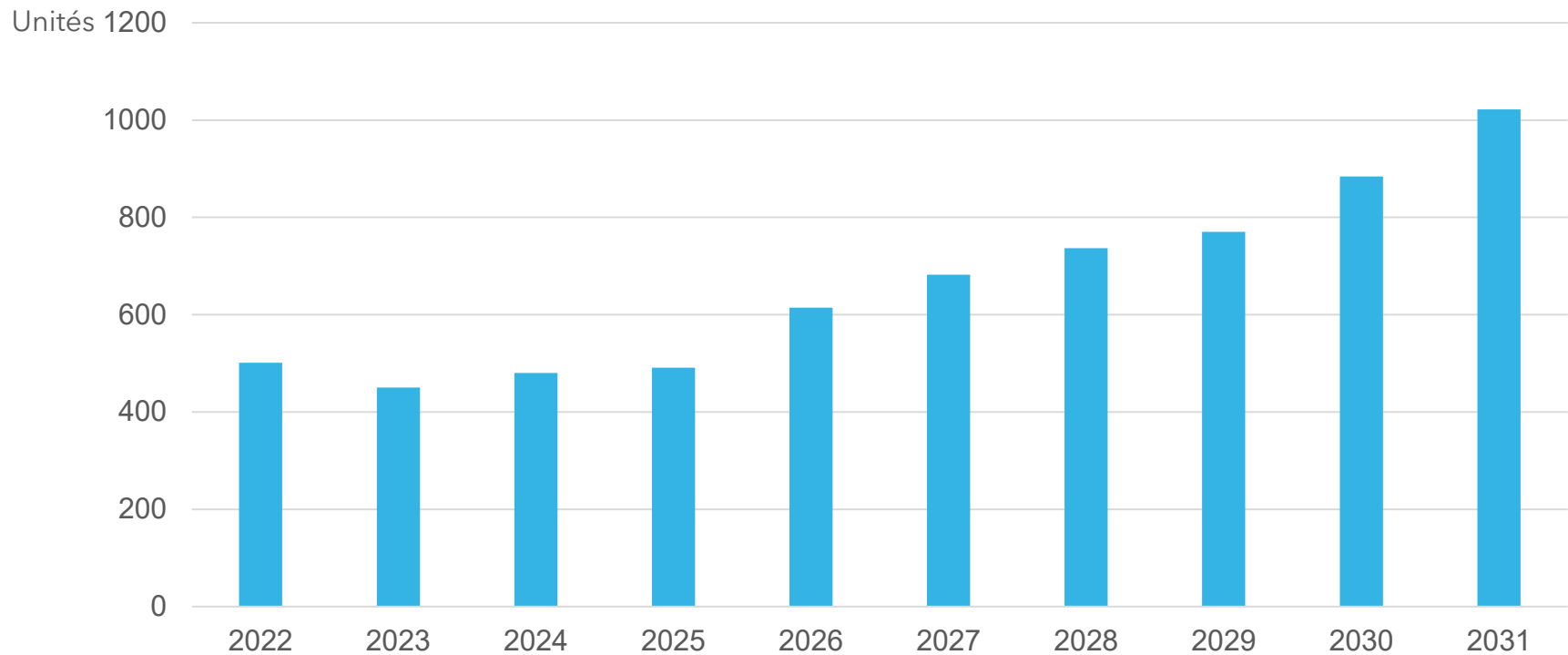


# Liaisons HT (vision globale ORES)

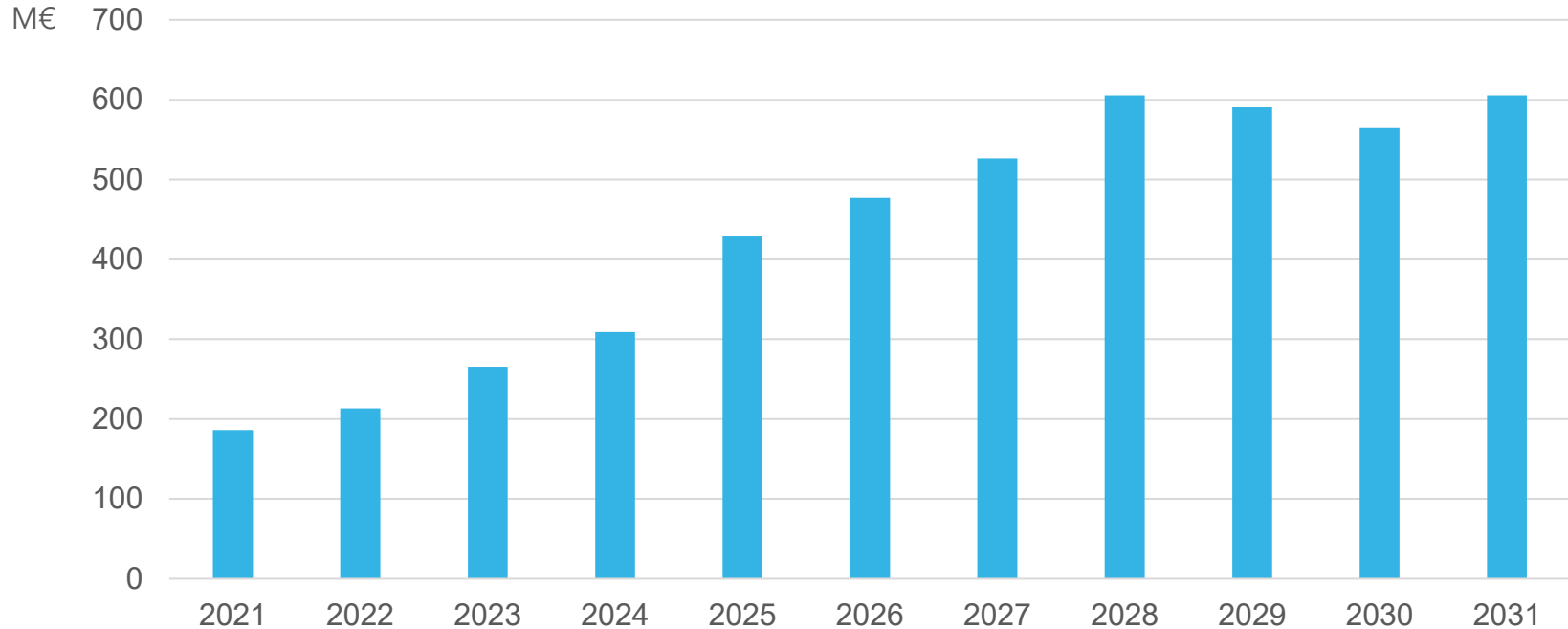
KM de pose



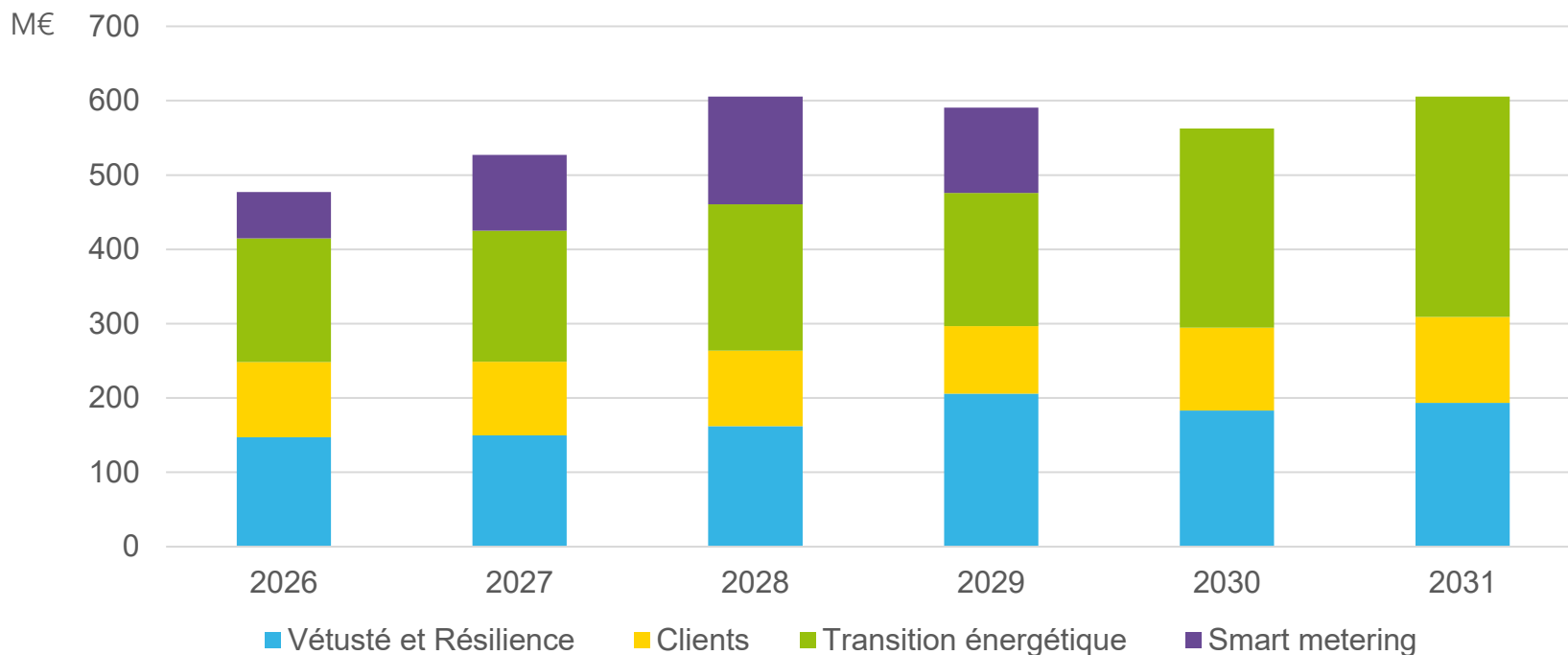
# Investissements en cabines



# Vue globale des investissements (montants en millions d'euros)



# Segmentation des investissements (montants en millions d'euros)





**Du global vers le local**

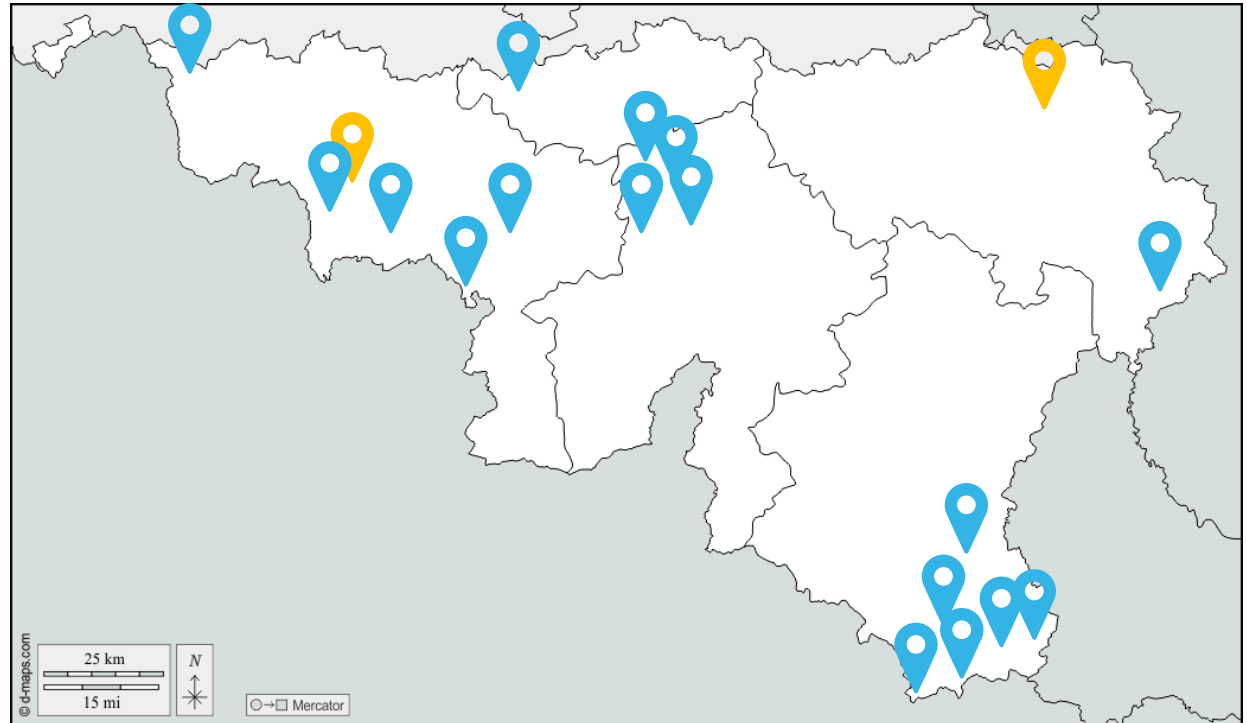
# 17 grands projets, sous forme de plans directeurs, figurent dans le plan d'adaptation 2026-2030.



Nouveaux plans directeurs disponibles



Plans directeurs déjà présentés l'an dernier



# 5. Présentation des outils de flexibilité

Gaëtan Van Lierde  
Chef du service Business développement, ORES

**Vous l'avez compris,  
la priorité numéro 1 :  
investir dans le réseau électrique.**

**... mais investir prend du temps**

**Et cela pose problème dans une période où le rythme de la transition énergétique s'accélère et où les demandes des clients se multiplient.**





Le **coût pour la collectivité doit également être maîtrisé.**

À l'instar des réseaux routiers, **il n'est pas soutenable économiquement d'élargir le réseau à l'infini** pour éviter tout problème de congestion.

La flexibilité doit nous permettre de limiter les coûts pour la collectivité

# Le défi de la transition énergétique nécessite de mobiliser tous les outils



**Nouveaux investissements**



**Utilisation optimale des réseaux existants**



**Flexibilité**

**Concrètement, en matière de flexibilité :  
3 types de mécanismes  
voient le jour en 2026**

# 1 - Les nouveaux tarifs de distribution pour la basse tension



Mobiliser la flexibilité chez les particuliers.



Depuis le 1<sup>er</sup> janvier, les clients résidentiels ont le choix entre 3 tarifs différents : **monohoraire**, **bihoraire** ou **tarif impact**



Cœur de cible n°1 : la recharge résidentielle

**Ma recharge, c'est la nuit. Sinon, je pète les plombs.**

**IMPACT. Votre nouveau tarif réseau.**

Le nouveau tarif réseau qui a un impact positif sur votre budget ainsi que sur le réseau et la collectivité.

[www.cwape.be](http://www.cwape.be)



**Ma machine à laver, c'est mieux entre 11h et 17h. Ça fait moins tache sur la facture.**

**Le bihoraire change d'horaire !**

Retrouvez désormais 7 jours sur 7 un nouvel horaire pour vos heures creuses et vos heures pleines! N'oubliez pas d'adapter vos habitudes!

[www.cwape.be](http://www.cwape.be)



# 1 - Les nouveaux tarifs de distribution pour la basse tension

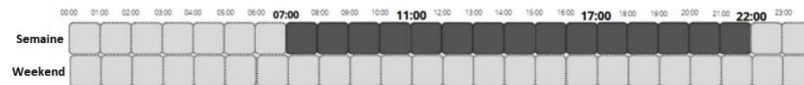
## Nouveau bihoraire :

- Heures creuses aussi en milieu de journée (« heures solaires »)
- Identique du lundi au dimanche

## Introduction d'un tarif incitatif :

- 3 tarifs différents avec tension tarifaire importante (1 à 5)
- 5 plages horaires différentes
- Identique du lundi au dimanche

2025 monohoraire et bihoraire ancien



# Coûts de réseaux (ORES+Elia) $\approx$ 24% de la facture

Les nouveaux tarifs de distribution ne suffisent pas pour faire lever !



## Tarifs dynamiques et « Time of Use » sur la commodité



## Supplier split: permettre des contrats différents par usages

OCTA+ Gaz & Électricité Mazout de chauffage Recharger / Faire le plein Solutions d'économie d'énergie

### Dynamique, soy

Découvrez le tarif dynamique, où les prix planifient et en déplaçant votre consommation pouvez réduire vos coûts.

**Économisez intelligemment pendant les heures super creuses d'Empower Flextime**

Le contrat d'énergie innovant avec de nouvelles plages horaires et des heures super creuses très avantageuses.

Simulez votre tarif d'électricité dynamique

Calculer mon prix

TotalEnergies Particulars Informations Services énergétiques

Electricité et gaz Solutions énergétiques TotalEnergies

### myComfort

Variable ou fixe, toujours l'offre d'énergie la plus confortable

myDrive

Des prix bas pour votre maison et votre voiture électrique.

- Économisez sur vos sessions de recharge avec votre tarif de nuit spécial
- Rechargez dans l'après-midi de votre session par appoint.

Calculer votre prix

luminus

### Dynamic, le tarif qui récompense votre flexibilité

Consommer de l'électricité quand elle est la moins chère ? Avec un tarif dynamique, vous profitez, heure par heure, des fluctuations du marché. Idéal pour recharger votre batterie domestique ou votre voiture électrique au meilleur prix.

En savoir plus sur Dynamic



Public

# 2 - Arrivée prochaine des raccordements flexibles pour les entreprises



Offrir des solutions de raccordements aux clients raccordés en haute tension dans des zones congestionnées.



Rappel : 700 acteurs économiques sont en attente d'un raccordement rien que sur le territoire d'activités d'ORES.

LE SOIR

## Saturation du réseau électrique : une première bouffée d'oxygène en Wallonie

Le parlement wallon a voté ce jeudi un décret permettant aux gestionnaires du réseau de proposer aux entreprises des contrats de raccordement flexibles pour désengorger le réseau.

■ Article réservé aux abonnés



# 2 - Arrivée prochaine des raccordements flexibles pour les entreprises



Décret Flexibilité voté au parlement wallon.

## Cadre général

Pour qui ?	Toute nouvelle unité de <b>plus de 250 kW</b> , ou extension
Où ?	Dans une <b>zone congestionnée</b>
Quoi ?	Octroi d'une <b>capacité ferme et/ou flexible</b>
Contrat	Doit stipuler la <b>durée</b> des conditions flexibles



**Un cadre spécifique pour les batteries existe également**

**Dans les zones congestionnées, on passe de la demande de raccordement d'une puissance à la demande de raccordement d'un « profil de puissance ».**

## 2 - Arrivée prochaine des raccordements flexibles pour les entreprises

1 Au moment d'introduire leur demande de raccordement, les entreprises fournissent **6 profils de puissance**. (À défaut, ORES propose des profils standards selon le secteur d'activités.)

Semaine été	Semaine hiver	Semaine intersaison
Week-end été	Week-end hiver	Week-end intersaison

2 Les profils sont comparés à la **capacité disponible du poste**.

## 2 - Arrivée prochaine des raccordements flexibles pour les entreprises

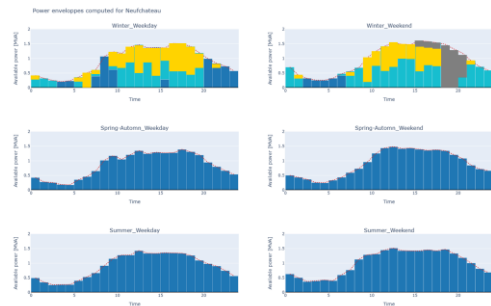
### 3

Sur base des six profils de puissance fournis par l'entreprise, ORES et Elia analysent les contraintes du poste et des lignes HT en amont afin de déterminer la capacité minimale garantie et **d'établir un profil contractuel adapté aux besoins du client et aux réalités du réseau.**

#### Visibilité contractuelle pour le client :

4 différentes couches de capacité possible variant en fonction des saisons, ou des moments de la journée.

- **Capacité ferme:** garantie contractuellement en toutes circonstances (profil permanent)
- **Capacité flexible :** Capacité flexible avec visibilité annuelle (95%) et garantie en J-1
- **Capacité flexible:** Capacité flexible avec visibilité annuelle sans garantie en J-1 et dont la disponibilité dépend des conditions en temps réel du réseau amont
- **Capacité restante du profil demandé** sous réserve de la disponibilité liée aux conditions de charge et de production locale.



**Les premiers contrats flexibles entre  
ORES et des entreprises wallonnes seront  
signés prochainement.**

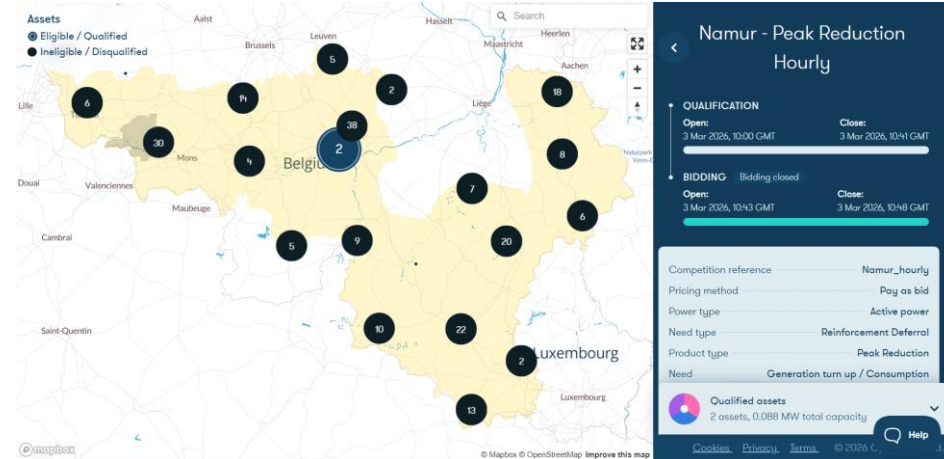
# 3 - Mobilisation de la flexibilité des clients déjà raccordés au réseau pour libérer de la puissance



Solliciter les acteurs économiques pour aider le réseau - et donc la collectivité.



Les clients qui participent sont rémunérés pour fournir des services de flexibilité.



**Dans le cadre d'un projet pilote, un marché public a été clôturé pour l'acquisition d'une plateforme de flexibilité.**

**Les premiers appels d'offres sont prévus d'ici le mois de juin, sur un nombre limité de zones, afin de tester la pertinence technique, opérationnelle et économique du dispositif.**

# Pour aller plus loin ...

**L'extension des nouveaux tarifs des clients résidentiels aux clients d'ORES « gros consommateurs »**  
raccordés en haute tension (?)

**Activation de la *flexibilité de dernier recours* comme mesure exceptionnelle**, lorsque tous les autres leviers ont été épuisés (?)

... et un **nouveau cadre réglementaire**  
en cours de discussion.

Depuis l'introduction des nouveaux tarifs de distribution, vous êtes :

0

En monohoraire

0

En bihoraire et je n'ai pas  
changé mes habitudes

0

En bihoraire et j'ai  
changé es habitudes

0

Je suis passé en tarif  
Impact

menti.com  
7860 4996

Participant counter

Selon vous, si on les y autorisait, les gros consommateurs (entreprises) pourraient-ils aussi adopter les nouveaux tarifs de distribution wallons ?



menti.com  
7860 4996

Participant counter



En tant qu'acteur économique, accepteriez-vous un raccordement flexible... si c'est le prix à payer pour être raccordé au réseau aujourd'hui ?

0



Oui l'accès prime sur le confort

0



Oui, mais seulement si les règles du jeu sont claires

0



Pourquoi aux clients de porter le problème du réseau ?

0



Non, je délocalise mon activité



menti.com  
7860 4996

Participant counter

# 6. Calcul des besoins de flexibilité

David Vangulick

Chef du service Prospection réseaux & marchés, ORES








Le règlement (UE) 2024/1747 impose aux États membres de réaliser une **évaluation des besoins de flexibilité selon une méthodologie harmonisée.**

Objectif : **anticiper et planifier** les besoins de flexibilité du système électrique européen face à la transition énergétique.



**Même si le règlement reste centré sur le GRT, les besoins de flexibilité des GRD doivent être cohérents avec l'exploitation du réseau de transport.**

# Pour être conforme avec cette réglementation, ORES doit être capable de :

-  **identifier** ses contraintes réseau futures
-  **traduire ces contraintes en besoins** de flexibilité quantifiés
-  **démontrer l'intérêt économique** de la flexibilité  
(vs renforcement)
-  **exprimer ces besoins** de manière technologiquement neutre et *market-based*
-  **assurer la cohérence** avec le GRT et la planification réseau

# Travaux en cours coordonnés par Synergrid (fédération des GRT/GRD belges)

Étude visant à anticiper les besoins de flexibilité aux horizons 2030-2035



Focus sur la gestion de la production excédentaire et de la variabilité des énergies renouvelables.



Les GRD se concentreront sur les besoins du réseau en tenant compte des contraintes liées aux transformateurs de transport et de distribution.

Réalisation d'analyse quantitatives et intégration dans l'évaluation des besoins du système.

Les scénarios utilisés seront basés sur les plans d'investissement des GRD.



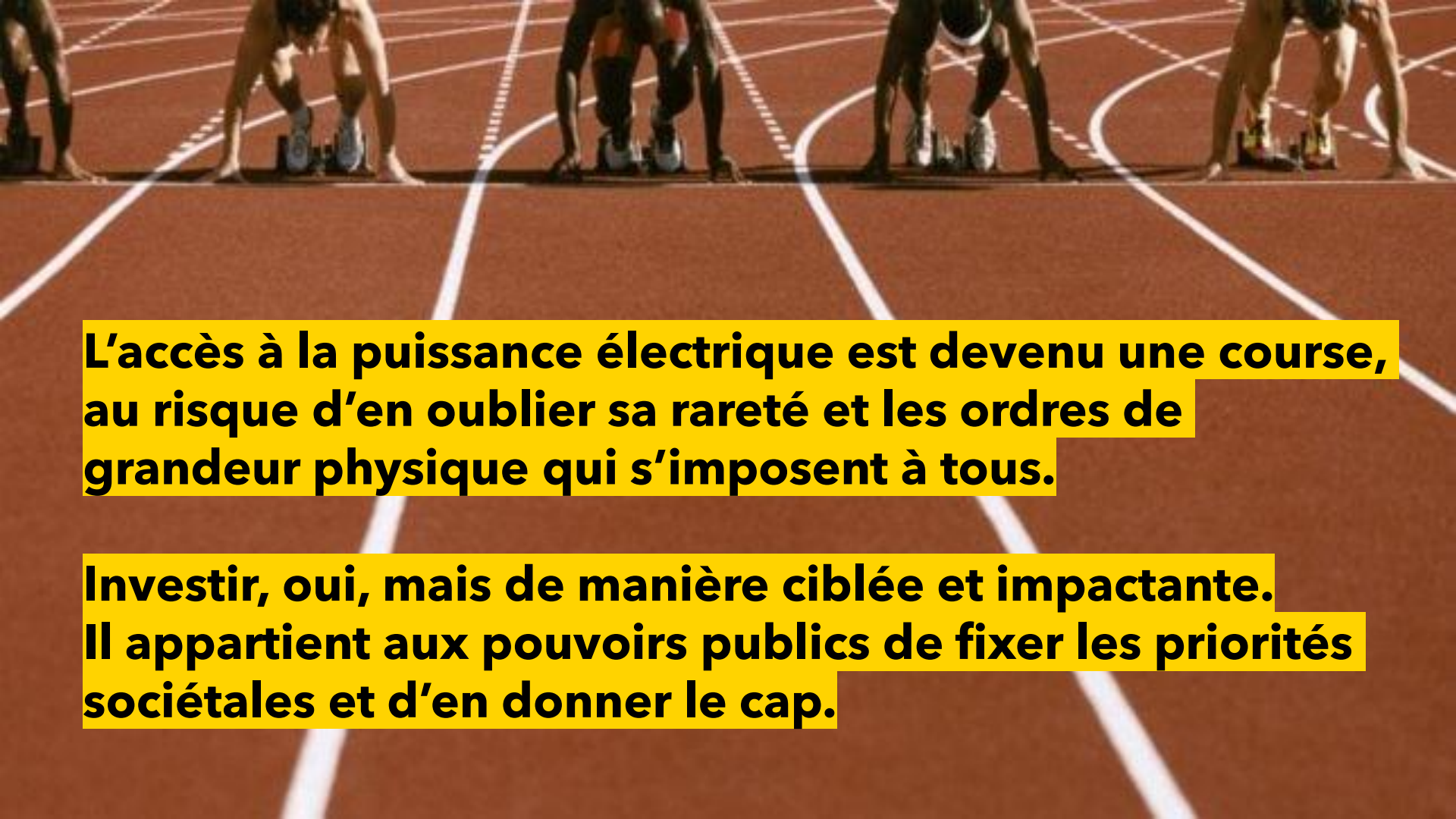
## **7. Conclusion**

Isabelle Callens  
Chef du service Public Affairs

**La période de consultation publique  
s'ouvre le 2 mai pour une période de  
6 semaines.**

**Oser se dire  
les choses.**

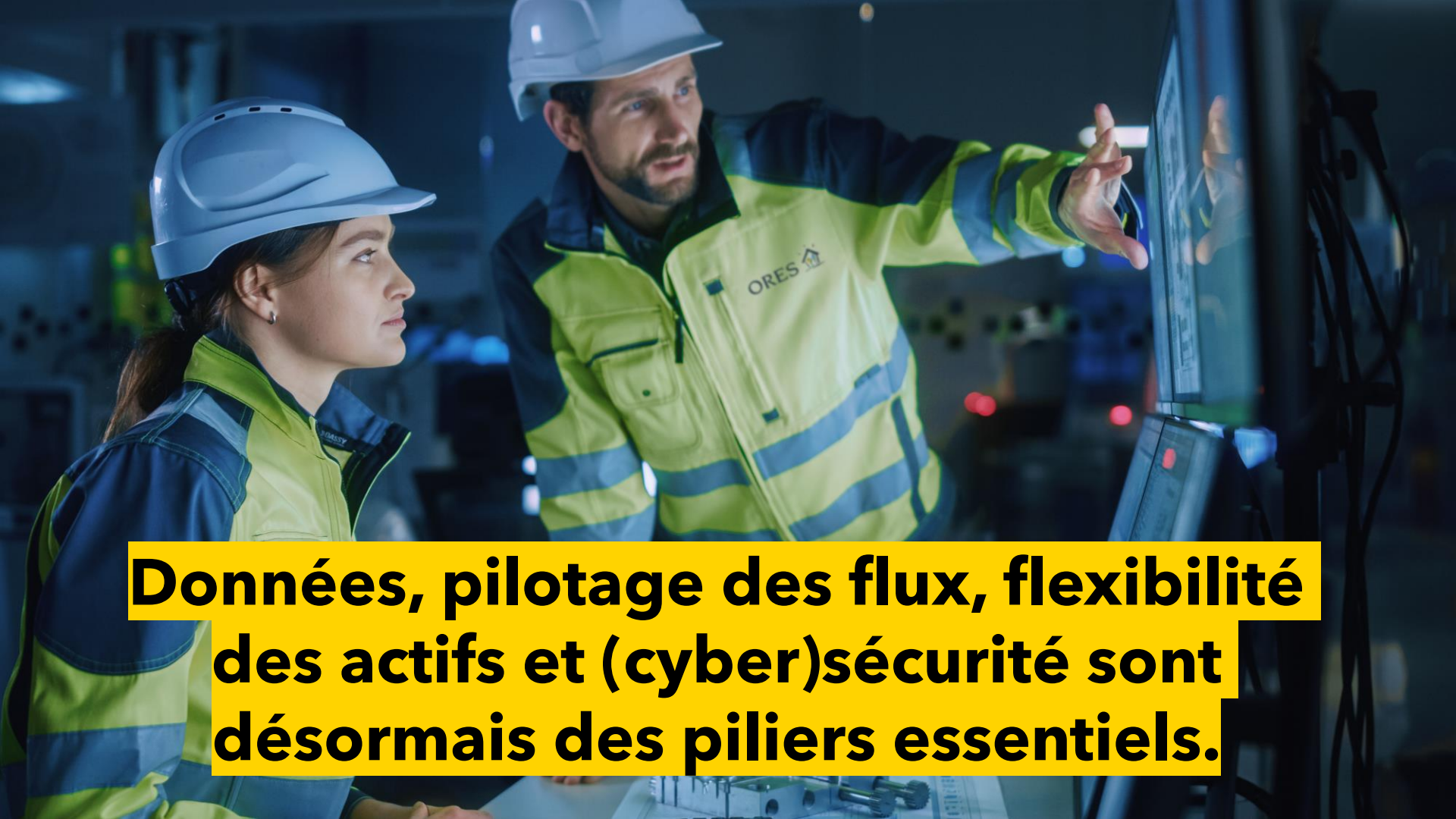




**L'accès à la puissance électrique est devenu une course, au risque d'en oublier sa rareté et les ordres de grandeur physique qui s'imposent à tous.**

**Investir, oui, mais de manière ciblée et impactante. Il appartient aux pouvoirs publics de fixer les priorités sociétales et d'en donner le cap.**

**Enfin, quand on investit,  
il y a ce qu'on voit et ce qu'on ne voit pas.  
Derrière le réseau visible ...  
un réseau invisible.**



**Données, pilotage des flux, flexibilité des actifs et (cyber)sécurité sont désormais des piliers essentiels.**



**Mieux décider dans l'incertitude,  
avec vous.**

**Merci à tous pour votre participation !**



Faciliter l'énergie, faciliter la vie